ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:

Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

№ 06'2015
от 30 июня

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
О.П. Нефёдов
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Д.А. Герасимов
Обложка: фото
Алена Галич

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

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.06.2015 № 44-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, которые утверждаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе за достижением этими организациями целевых показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в результате реализации мероприятий таких программ» 3

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.06.2015 № 53-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 624-р» 43

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.06.2015 № 64-р «О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 503-р» 45

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.06.2015 № 66-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2014 № 615-р» 46

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.05.2015 № 33-р «Об утверждении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на период 2015-2017 гг.» 48

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.06.2015 № 65-р «Об утверждении Инвестиционной программы открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на период 2015-2018 гг. на территории Санкт-Петербурга» 133

АНАЛИТИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Бондарчук А., Розова Е. Проблемы сбора, отведения и очистки дождевого, талого и инфильтрационного стоков в Санкт-Петербурге 196

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» 200

Филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС» 201

ОАО «Ростелеком» 202

ЗАО «Научно-производственное предприятие «Вектор» 202

ООО «ИЖЭК» 205

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

Подписано в печать 30.06.2015.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 26,25. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано
в Издательстве Санкт-Петербургского государственного экономического университета,
Набережная канала Грибоедова, д. 30/32, 1-й подъезд

Тел. (812) 458-97-76
E-mail: print@unecon.ru
Сайт: print. unecon.ru

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.06.2015 № 44-р

Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, которые утверждаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе за достижением этими организациями целевых показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в результате реализации мероприятий таких программ

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.2008 № 294–ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 07.11.2014 № 689/пр «Об утверждении порядка осуществления контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)», на основании протокола заседания Правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.06.2015 № 130:

1. Утвердить Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, которые утверждаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе за достижением этими организациями целевых показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в результате реализации мероприятий таких программ.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.
3. Контроль за выполнением распоряжения остается за председателем Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

И.о. председателя Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **И. И. Бугославская**

Утвержден
распоряжением
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.06.2015 № 44-р

Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, которые утверждаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе за достижением этими организациями целевых показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в результате реализации мероприятий таких программ

I. Общие положения

1.1. Наименование государственной функции: осуществление контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, которые утверждаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе за достижением этими организациями целевых показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в результате реализации мероприятий таких программ.

Краткое наименование государственной функции: осуществление контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Блок-схема исполнения государственной функции приводится в приложении № 3 к настоящему Административному регламенту.

1.2. Государственная функция исполняется Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (далее - Комитет).

1.3. Исполнение государственной функции осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (опубликован в издании «Российская газета», № 168, 30.07.2010) (далее – Федеральный закон «О теплоснабжении»);

Федеральным законом от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (опубликован в издании «Российская газета», № 266, 30.12.2008) (далее - Федеральный закон № 294-ФЗ);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (опубликовано в издании «Собрание законодательства РФ», 08.07.2013, № 27, ст. 3602);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2010 № 489 «Об утверждении Правил подготовки органами государственного контроля (надзора) и органами муниципального контроля ежегодных планов проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей» (опубликовано в издании «Собрание законодательства РФ», 12.07.2010, № 28, ст. 3706);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97 «Об утверждении Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (опубликовано в издании «Собрание законодательства РФ», 07.03.2011, № 10, ст. 1379);

постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (опубликовано в издании «Собрание законодательства РФ», 29.10.2012, № 44, ст. 6022);

приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 07.11.2014 № 689/пр «Об утверждении порядка осуществления контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (опубликован на официальном интернет-портале правовой информации http://www.pravo.gov.ru, 28.02.2015) (далее – приказ Минстроя РФ от 07.11.2014 № 689/пр);

приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 30.04.2009 № 141 «О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (опубликован в издании «Российская газета», № 85, 14.05.2009) (далее - приказ Минэкономразвития № 141);

приказом Генеральной прокуратуры Российской Федерации от 27.03.2009 № 93 «О реализации Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (опубликован в издании «Законность», № 5, 2009);

постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» (опубликовано в издании «Вестник Администрации Санкт-Петербурга», № 10, 28.10.2005);

постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346» (опубликовано в издании «Вестник Администрации Санкт-Петербурга», № 10, 15.11.2013).

1.4. Предметом государственного контроля (надзора) является:

контроль за соблюдением сроков выполнения мероприятий инвестиционной программы;

контроль за достижением плановых значений показателей, перечень которых определяется требованиями, установленными к содержанию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и достижение которых предусмотрено в результате реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы;

контроль за соответствием фактически выполненных мероприятий инвестиционной программы мероприятиям, предусмотренным инвестиционной программой при ее утверждении;

контроль за соответствием источников финансирования фактически выполненных мероприятий инвестиционной программы финансовому плану регулируемой организации, предусмотренному инвестиционной программой, в том числе в части целевого расходования средств, полученных за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

контроль за соответствием объема средств, фактически направленных на финансирование мероприятий инвестиционной программы, их необходимому объему, определенному инвестиционной программой при ее утверждении в соответствии с установленными требованиями к содержанию инвестиционных программ организаций, осуществляющий регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

1.5. Права и обязанности должностных лиц, государственных служащих Комитета при осуществлении государственного контроля (надзора) в соответствии с настоящим Административным регламентом:

своевременно и в полной мере исполнять предоставленные в соответствии с законодательством Российской Федерации полномочия по предупреждению, выявлению и пресечению нарушений обязательных требований;

соблюдать законодательство Российской Федерации, права и законные интересы субъектов регулирования, проверка которых проводится;

проводить проверку на основании приказа Комитета о ее проведении в соответствии с ее назначением;

проводить проверку только во время исполнения служебных обязанностей, выездную проверку только при предъявлении служебных удостоверений, приказа Комитета и, в случае проведения внеплановой выездной проверки, копии документа согласовании с прокуратурой Санкт-Петербурга проведения проверки;

не препятствовать руководителю, иному должностному лицу или уполномоченному представителю субъекта регулирования, проверка которого проводится, присутствовать при проведении проверки и давать разъяснения по вопросам, относящимся к предмету проверки;

предоставлять руководителю, иному должностному лицу или уполномоченному представителю субъекта регулирования, присутствующим при проведении проверки, информацию и документы, относящиеся к предмету проверки;

знакомить руководителя, иное должностное лицо или уполномоченного представителя субъекта регулирования с результатами проверки;

доказывать обоснованность своих действий при их обжаловании субъектами регулирования, проверка которых проводится, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

соблюдать сроки проведения проверки, установленные действующим законодательством и настоящим Административным регламентом;

не требовать от субъекта регулирования, проверка которого проводится, документов и иных сведений, представление которых не предусмотрено законодательством Российской Федерации;

перед началом проведения выездной проверки по просьбе руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя субъекта регулирования, проверка которого проводится, ознакомить их с положениями настоящего Административного регламента;

осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок;

учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений, их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, для животных, растений, окружающей среды, объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, для возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц.

1.6. Права и обязанности лиц, в отношении которых осуществляются мероприятия по контролю (надзору)

Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель субъекта регулирования, проверка которого проводится, имеют право:

непосредственно присутствовать при проведении проверки, давать объяснения по вопросам, относящимся к предмету проверки;

получать от Комитета, его должностных лиц информацию, которая относится к предмету проверки и предоставление которой предусмотрено действующим законодательством и настоящим Административным регламентом;

знакомиться с результатами проверки и указывать в акте проверки о своем ознакомлении с результатами проверки, согласии или несогласии с ними, а также с отдельными действиями должностных лиц Комитета;

обжаловать действия (бездействие) должностных лиц Комитета, повлекшие за собой нарушение прав субъекта регулирования при проведении проверки, в административном и (или) судебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации;

привлекать Уполномоченного при Президенте Российской Федерации по защите прав предпринимателей либо уполномоченного по защите прав предпринимателей в субъекте Российской Федерации к участию в проверке.

Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель субъекта регулирования, проверка которого проводится, обязаны:

предоставить должностным лицам, государственным служащим Комитета возможность ознакомиться с документами, связанными с целями, задачами и предметом проверки, в случае, если выездной проверке не предшествовало проведение документарной проверки, а также обеспечить доступ проводящих проверку должностных лиц, государственных служащих Комитета на свою территорию;

обеспечить присутствие руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя субъекта регулирования, ответственных за организацию и проведение мероприятий по выполнению обязательных требований;

обеспечить ведение журнала учета проверок по типовой форме, установленной федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации.

Должностные лица Комитета при осуществлении государственного контроля (надзора) в соответствии с настоящим Административным регламентом не вправе:

проверять выполнение обязательных требований, если такие требования не относятся к полномочиям Комитета, от имени которого действуют эти должностные лица;

осуществлять плановую или внеплановую выездную проверку в случае отсутствия при ее проведении руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя субъекта регулирования, за исключением случая проведения такой проверки по основанию, предусмотренному подпунктом «б» пункта 2 части 2 статьи 10 Федерального закона № 294-ФЗ;

требовать представления документов, информации, образцов продукции, проб обследования объектов окружающей среды и объектов производственной среды, если они не являются объектами проверки или не относятся к предмету проверки, а также изымать оригиналы таких документов;

отбирать образцы продукции, пробы обследования объектов окружающей среды и объектов производственной среды для проведения их исследований, испытаний, измерений без оформления протоколов об отборе указанных образцов, проб по установленной форме и в количестве, превышающем нормы, установленные национальными стандартами, правилами отбора образцов, проб и методами их исследований, испытаний, измерений, техническими регламентами или действующими до дня их вступления в силу иными нормативными техническими документами и правилами и методами исследований, испытаний, измерений;

распространять информацию, полученную в результате проведения проверки и составляющую государственную, коммерческую, служебную, иную охраняемую законом тайну, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

превышать установленные сроки проведения проверки;

осуществлять выдачу субъектам регулирования предписаний или предложений о проведении за их счет мероприятий по контролю.

1.7. Конечным результатом исполнения государственной функции является:

выявление показателей, характеризирующих выполнение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, учитываемых при установлении тарифов на последующий период регулирования в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075;

в случае отсутствия в действиях субъекта регулирования, проверка которого проводится, нарушений обязательных требований - составление акта проверки;

в случае выявления в действиях субъекта регулирования, проверка которого проводится, нарушений обязательных требований - составление акта проверки, выдача предписания об устранении выявленных нарушений (далее - предписание), возбуждение производства по делу об административном правонарушении.

Конечный результат исполнения государственной функции фиксируется на странице Комитета на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга по адресу http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/.

Состав информации, получаемой в ходе исполнения государственной функции, установлен пунктом 10 приложения к приказу Минстроя РФ от 07.11.2014 № 689/пр:

соответствие реализованных мероприятий инвестиционной программы графику реализации мероприятий за отчетный период;

соответствие финансовому плану регулируемой организации расходов по следующим статьям, в том числе:

по источникам финансирования:

собственные средства, включая:

амортизационные отчисления;

прибыль, направленную на инвестиции;

средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения);

прочие собственные средства, включая средства от эмиссии акций;

привлеченные средства, включая:

кредиты;

займы;

прочие привлеченные средства;

бюджетное финансирование;

прочие источники финансирования, включая лизинг.

финансовые потребности регулируемой организации для реализации инвестиционной программы, в том числе:

приобретение материалов и оборудования;

строительно-монтажные работы, пусконаладочные работы;

работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик;

подготовка проектной документации;

проведение регистрации объектов;

предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществлять в течение всего срока действия концессионного соглашения концессионером.

Результат исполнения государственной функции заносится в информационную систему Комитета «Единая система электронного делопроизводства и документооборота».

Информация об общем количестве проверок, по итогам которых выявлены правонарушения размещается на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – «Интернет») www.gov.spb.ru в соответствующем разделе, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru.

Ежегодно в срок до 1 июня сводная информация о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, размещается на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет» www.gov.spb.ru, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru.

II. Требования к порядку исполнения государственной функции

2.1. Порядок информирования об исполнении государственной функции

2.1.1. Место нахождения Комитета, его структурных подразделений, участвующих в исполнении государственной функции, а также почтовый адрес направления докумен-

тов и заявлений по вопросам исполнения государственной функции: Садовая ул., д. 14/52, лит. А, Санкт-Петербург, 191023.

График работы Комитета:

понедельник-четверг с 9.00 до 18.00,

пятница с 9.00 до 17.00,

обеденный перерыв с 12.30 до 13.18,

суббота, воскресенье - выходные дни.

В предпраздничные дни время работы Комитета сокращается на один час.

2.1.2. Место нахождения прокуратуры Санкт-Петербурга, ее структурных подразделений, участвующих в исполнении государственной функции, а также почтовый адрес направления документов и заявлений по вопросам исполнения государственной функции: Почтамтская ул., дом 2/9, Санкт-Петербург,190000.

График работы прокуратуры Санкт-Петербурга:

понедельник-четверг с 9.00 до 18.00,

пятница с 9.00 до 16.45,

обеденный перерыв с 13.00 до 14.00,

суббота, воскресенье - выходные дни.

Справочные телефоны:

318-26-34 дежурный прокурор;

318-25-22 пресс-служба;

318-26-11 канцелярия.

Адрес официального сайта в сети Интернет: www.procspb.ru.

Адрес электронной почты: procspb@sp.ru.

2.1.3. Консультации по исполнению государственной функции предоставляются по телефонам:

576-21-50 приемная председателя Комитета;

576-21-67 канцелярия Комитета;

576-21-99 отдел энергосбережения и развития регулируемых организаций Комитета;

576-21-58 отдел правового обеспечения Юридического управления Комитета;

576-21-79 отдел контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета.

2.1.4. Информация об исполнении государственной функции размещается на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет» www.gov.spb.ru в разделе Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru и на Портале «Государственные и муниципальные услуги (функции) в Санкт-Петербурге» (далее - Портал).

Адрес электронной почты Комитета для приема обращений: rek@gov.spb.ru.

2.1.5. Информацию по вопросам исполнения государственной функции, о ходе исполнения государственной функции заинтересованные лица могут получить следующими способами:

при личном обращении на прием к специалистам Комитета;

при письменном обращении по адресу Комитета, указанному в пункте 2.1.1 настоящего Административного регламента;

при обращении по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.1.4 настоящего Административного регламента;

при обращении по телефонам, указанным в пункте 2.1.3 настоящего Административного регламента;

на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет» www.gov.spb.ru в разделе Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru, Портале;

на стендах, расположенных в Комитете.

2.1.6. Заинтересованным лицам в случае их устного или письменного обращения в Комитет, в том числе отправленного по электронной почте, предоставляется следующая информация, связанная с исполнением государственной функции:

о входящем номере, под которым зарегистрировано в системе делопроизводства Комитета письменное обращение заинтересованных лиц;

о принятом решении или мерах по конкретному письменному обращению;

о месте размещения на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет», а также на информационном портале Комитета справочных материалов по вопросам исполнения государственной функции;

реквизиты нормативных правовых актов, указанных в пункте 1.3 настоящего Административного регламента, регулирующих исполнение государственной функции, и их отдельные положения;

положения настоящего Административного регламента;

место нахождения, режим работы, номера контактных телефонов Комитета, указанные в пунктах 2.1.1, 2.1.3 настоящего Административного регламента;

иная информация об исполнении государственной функции.

2.2. Государственная функция исполняется Комитетом на безвозмездной основе.

2.3. Срок исполнения государственной функции

Общий срок проведения документарной, выездной проверки составляет не более чем 20 рабочих дней.

В отношении одного субъекта малого предпринимательства общий срок проведения плановых выездных проверок не может превышать пятьдесят часов для малого предприятия и пятнадцать часов для микропредприятия в год.

В исключительных случаях, связанных с необходимостью проведения сложных и (или) длительных исследований, испытаний, специальных экспертиз и расследований на основании мотивированных предложений должностных лиц органа государственного контроля (надзора), органа муниципального контроля, проводящих выездную плановую проверку, срок проведения выездной плановой проверки может быть продлен руководителем такого органа, но не более чем на двадцать рабочих дней, в отношении малых предприятий не более чем на пятьдесят часов, в отношении микропредприятий не более чем на пятнадцать часов.

Предоставление отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения - ежегодно, до 20 апреля.

Анализ и обобщение отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляется постоянно.

III. Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур (действий), требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур (действий) в электронной форме

При исполнении государственной функции Комитетом осуществляются следующие административные процедуры (действия):

прием и регистрация отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения;

анализ и обобщение отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения;

размещение на официальном сайте Комитета сводной информации о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения;

при осуществлении плановых проверок выполнения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляются следующие процедуры:

подготовка проекта ежегодного плана проверок;

согласование с прокуратурой Санкт-Петербурга проекта ежегодного плана проверок;

утверждение ежегодного плана проверок;

размещение на официальном сайте Комитета в сети «Интернет» ежегодного плана проверок;

подготовка и издание приказа Комитета о проведении плановой (документарной или выездной) проверки;

проведение плановой документарной проверки;

проведение плановой выездной проверки;

при осуществлении внеплановых проверок выполнения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляются следующие процедуры:

подготовка и издание приказа Комитета о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки;

проведение внеплановой документарной проверки;

согласование проведения внеплановой выездной проверки с прокуратурой Санкт-Петербурга;

проведение внеплановой выездной проверки;

рассмотрение акта плановой или внеплановой проверки;

выдача предписания об устранении нарушения;

списание акта проверки в дело субъекта регулирования.

Административные процедуры (действия) в электронной форме не выполняются.

3.1. Прием и регистрация отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

3.1.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является поступление в Комитет в срок до 20 апреля отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по форме согласно приложению № 7 к настоящему Административному регламенту.

3.1.2. Сотрудник Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета регистрирует поступившие отчеты в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства» и направляет председателю Комитета для дачи поручений об их рассмотрении в виде резолюции, содержащей указание об исполнителе (исполнителях). На документах проставляется дата резолюции и подпись председателя Комитета.

Сотрудник Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета направляет отчеты соответствующим руководителям структурных подразделений Комитета для исполнения в соответствии с резолюцией председателя Комитета.

Продолжительность и максимальный срок регистрации отчетов – один рабочий день.

3.1.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является ведущий специалист Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета.

3.1.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.1.5. Критерием принятия решения является поступление в Комитет отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по форме согласно приложению № 7 к настоящему Административному регламенту.

3.1.6. Результатом административной процедуры является регистрация отчетов и передача их заместителю председателя Комитета – начальнику Отдела энергосбережения и развития регулируемых организаций для исполнения.

3.1.7. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.2. Анализ и обобщение отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

3.2.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является поручение заместителя председателя Комитета – начальника Отдела энергосбережения и развития регулируемых организаций.

3.2.2. Сотрудником Отдела энергосбережения и развития регулируемых организаций Комитета по поручению заместителя председателя Комитета – начальника Отдела энергосбережения и развития регулируемых организаций осуществляется анализ и обобщение отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на предмет:

соблюдения сроков выполнения мероприятий инвестиционной программы;

достижения плановых значений показателей, перечень которых определяется требованиями, установленными к содержанию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и достижение которых предусмотрено в результате реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы;

соответствия фактически выполненных мероприятий инвестиционной программы мероприятиям, предусмотренным инвестиционной программой при ее утверждении;

соответствия источников финансирования фактически выполненных мероприятий инвестиционной программы финансовому плану регулируемой организации, предусмотренному инвестиционной программой, в том числе в части целевого расходования средств, полученных за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

соответствия объема средств, фактически направленных на финансирование мероприятий инвестиционной программы, их необходимому объему, определенному инвестиционной программой при ее утверждении в соответствии с установленными требованиями к содержанию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Отчеты о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, предоставляются регулируемыми организациями в адрес Комитета на бумажном носителе и в формате шаблонов посредством информационно-аналитической системы «Санкт-Петербургский региональный сегмент Единой информационно-аналитической системы».

Срок предоставления отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - ежегодно, до 20 апреля.

Максимальный срок выполнения административного действия – 30 рабочих дней.

3.2.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является заместитель председателя Комитета – начальник Отдела энергосбережения и развития регулируемых организаций.

3.2.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.2.5. Критерием принятия решения является учет результатов анализа и обобщения отчетов о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, при установлении цен (тарифов) на очередной период регулирования.

3.2.6. Результатом административной процедуры является подготовка сводной информации о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по форме согласно приложению № 8 к настоящему Административному регламенту.

3.2.7. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.3. Размещение на официальном сайте Комитета сводной информации о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

3.3.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является поручение заместителя председателя Комитета – начальника Отдела энергосбережения и развития регулируемых организаций.

3.3.2. Сотрудником Отдела энергосбережения и развития регулируемых организаций Комитета по поручению заместителя председателя Комитета – начальника Отдела энергосбережения и развития регулируемых организаций осуществляется размещение на официальном сайте Комитета по адресу http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ сводной информации о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения по форме согласно приложению № 8 к настоящему Административному регламенту.

Срок формирования и размещения сводной информации – ежегодно до 1 июня.

3.3.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является заместитель председателя Комитета – начальник Отдела энергосбережения и развития регулируемых организаций.

3.3.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.3.5. Критерием принятия решения является учет сводной информации о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, при установлении цен (тарифов) на очередной период регулирования.

3.3.6. Результатом административной процедуры является размещение на официальном сайте Комитета по адресу http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ сводной информации о выполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по форме согласно приложению № 8 к настоящему Административному регламенту.

3.3.7. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.4. Осуществление плановых проверок выполнения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

3.4.1. Подготовка проекта ежегодного плана проверок

3.4.1.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является резолюция заместителя председателя Комитета о направлении в срок до 1 сентября года, предшествующего году проведения плановых проверок Комитетом, проекта ежегодного плана проведения плановых проверок в прокуратуру Санкт-Петербурга.

3.4.1.2. Проект ежегодного плана проверок подготавливается сотрудником Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению заместителя председателя Комитета в одном экземпляре.

В ежегодных планах проведения плановых проверок указываются сведения, которые установлены формой, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2010 № 489 «Об утверждении Правил подготовки органами государственного контроля (надзора) и органами муниципального контроля ежегодных планов проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей» согласно приложению № 4 к настоящему Административному регламенту.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - три рабочих дня.

3.4.1.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.1.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.1.5. Основанием для включения субъектов регулирования в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение трех лет со дня:

государственной регистрации субъекта регулирования;

окончания проведения последней плановой проверки.

3.4.1.6. Критериями для принятия решения при подготовке ежегодного плана проверок являются основания для включения в ежегодный план проверок, а также требования к формированию ежегодного плана проверок в соответствии с Правилами подготовки органами государственного контроля (надзора) и органами муниципального контроля ежегодных планов проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2010 № 489.

3.4.1.7. Результатом административной процедуры является проект ежегодного плана проверок.

3.4.1.8. Проект ежегодного плана проверок оформляется на бланке установленной формы согласно требованиям Инструкции по делопроизводству Комитета в соответствии с приложением № 4 к настоящему Административному регламенту.

3.4.1.9. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.4.2. Согласование с прокуратурой Санкт-Петербурга проекта ежегодного плана проверок

3.4.2.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является подготовленный проект ежегодного плана проверок.

3.4.2.2. Ведущим специалистом отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению заместителя председателя Комитета подготавливается сопроводительное письмо для направления проекта ежегодного плана проверок в адрес прокуратуры Санкт-Петербурга в целях согласования. Письмо подписывается председателем Комитета.

Ведущий специалист отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета регистрирует подписанное председателем Комитета сопроводительное письмо с приложением проекта ежегодного плана проверок в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства» и направляет его почтой в адрес прокуратуры Санкт-Петербурга в целях согласования.

Полученный из прокуратуры Санкт-Петербурга ответ регистрируется ведущим специалистом Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства» и направляется председателю Комитета для дачи поручений о рассмотрении в виде резолюции, содержащей указание об исполнителях.

В случае поступления из прокуратуры Санкт-Петербурга замечаний на проект ежегодного плана проверок, доработка проекта ежегодного плана с учетом предложений прокуратуры

Санкт-Петербурга и его утверждение председателем Комитета осуществляются в трехдневный срок. После учета замечаний проект ежегодного плана проверок снова направляется в прокуратуру Санкт-Петербурга.

Специалист 1 категории Отдела по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства Комитета направляет ответ, полученный из прокуратуры Санкт-Петербурга, соответствующим руководителям структурных подразделений Комитета для исполнения в соответствии с резолюцией председателя Комитета.

Максимальный срок направления в прокуратуру Санкт-Петербурга проекта ежегодного плана проверок - 31 августа года, предшествующего году проведения плановых проверок.

Продолжительность и максимальный срок регистрации ответа прокуратуры Санкт-Петербурга, направления его председателю Комитета для дачи поручений и направления соответствующим руководителям структурных подразделений Комитета - один рабочий день.

3.4.2.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.2.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.2.5. Критерии принятия решения определяются в соответствии с требованиями Регламента Комитета и Инструкции по делопроизводству Комитета.

3.4.2.6. Результатом административной процедуры является подписание сопроводительного письма и направление проекта ежегодного плана проверок в прокуратуру Санкт-Петербурга.

3.4.2.7. Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является регистрация ответа прокуратуры Санкт-Петербурга о согласовании (отказе в согласовании) ежегодного плана проверок в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.4.3. Утверждение ежегодного плана проверок

3.4.3.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является согласование прокуратурой Санкт-Петербурга проекта ежегодного плана проверок.

3.4.3.2. Проект ежегодного плана проверок, оформленный и завизированный в установленном порядке, направляется ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета в отдел правового обеспечения Юридического управления Комитета для обеспечения его утверждения председателем Комитета.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

3.4.3.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.3.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.3.5. Критерием принятия решения является получение ответа прокуратуры Санкт-Петербурга о согласовании ежегодного плана проверок.

3.4.3.6. Результатом административного действия является утверждение ежегодного плана проверок и направление его на бумажном носителе (с приложением копии в электронном виде) заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении либо в форме электронного документа, подписанного электронной цифровой подписью, в прокуратуру Санкт-Петербурга.

3.4.3.7. Способом фиксации результата выполнения действия является оформленный на бумажном носителе (в форме электронного документа, подписанного электронной цифровой подписью) и утвержденный председателем Комитета ежегодный план проверок.

3.4.4. Размещение на официальном сайте Комитета в сети «Интернет» ежегодного плана проверок

3.4.4.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является утверждение председателем Комитета ежегодного плана проверок.

3.4.4.2. Сотрудник Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета, ответственный за размещение на сайте Комитета информации, осуществляет размещение ежегодного плана проверок на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга www.gov.spb.ru в разделе Комитета, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

3.4.4.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является главный или ведущий специалист Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета.

3.4.4.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.4.5. Критерием принятия решения является поручение председателя Комитета.

3.4.4.6. Результатом административной процедуры является размещение ежегодного плана проверок на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет» www.gov.spb.ru в разделе Комитета, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru.

3.4.4.7. Способом фиксации результата административной процедуры является ежегодный план проведения проверок, размещенный на официальном сайте Администрации Санкт-Петербурга в сети «Интернет» www.gov.spb.ru в разделе Комитета, а также на информационном портале Комитета www.tarifspb.ru.

3.4.5. Подготовка и издание приказа Комитета о проведении плановой (документарной или выездной) проверки

3.4.5.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для подготовки и издания приказа Комитета о проведении плановой документарной или выездной проверки, является наступление срока, указанного в ежегодном плане проверок.

3.4.5.2. Проект приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки подготавливается ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению заместителя председателя Комитета в одном экземпляре.

Приказ о проведении плановой (документарной или выездной) проверки готовится по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 5 к настоящему Административному регламенту.

В приказе должны быть указаны:

наименование Комитета;

фамилии, имена, отчества, должности должностного лица или должностных лиц, уполномоченных на проведение проверки, а также привлекаемых к проведению проверки экспертов, представителей экспертных организаций;

наименование субъекта регулирования, проверка которого проводится, место нахождения субъекта регулирования (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);

цели, задачи, предмет проверки и срок ее проведения;

правовые основания проведения проверки, в том числе подлежащие проверке обязательные требования;

сроки проведения и перечень мероприятий по контролю, необходимых для достижения целей и задач проведения проверки;

реквизиты настоящего Административного регламента;

перечень документов, представление которых необходимо для достижения целей и задач проведения проверки;

даты начала и окончания проведения проверки.

Каждый лист проекта приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки, включая приложения, на оборотной стороне должен быть завизирован с указанием должности, фамилии, инициалов и даты визирования в следующей последовательности:

начальником Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета;

заместителем председателя Комитета;

первым заместителем председателя Комитета.

Проект приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки направляется председателю Комитета на подпись.

После подписания председателем Комитета приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки приказу в тот же день присваивается номер и проставляется дата его подписания, копии приказа направляются лицам, ответственным за исполнение приказа.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

3.4.5.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.5.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.5.5. Критерием принятия решения является соответствие проекта приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки требованиям, указанным в пункте 3.4.5.2 настоящего Административного регламента, плану проведения проверок и Инструкции по делопроизводству Комитета, а также типовой форме, утвержденной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 5 к настоящему Административному регламенту.

3.4.5.6. Результатом административного действия является приказ о проведении плановой (документарной или выездной) проверки.

3.4.5.7. Проект приказа о проведении плановой (документарной или выездной) проверки оформляется на бланке установленной формы, утвержденной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 5 к настоящему Административному регламенту.

3.4.5.8. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.4.6. Проведение плановой документарной проверки

3.4.6.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для проведения плановой документарной проверки, является наступление срока, указанного в ежегодном плане проверок, приказ о проведении плановой документарной проверки.

3.4.6.2. Ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению заместителя председателя Комитета подготавливается письмо о проведении плановой документарной проверки с приложением копии приказа Комитета о плановой документарной проверке.

Письмо подписывается председателем Комитета и направляется в адрес субъекта регулирования почтой заказным письмом с уведомлением о вручении.

Продолжительность выполнения действия - три рабочих дня.

Максимальный срок выполнения действия - не менее семи рабочих дней до даты начала проведения плановой документарной проверки, указанной в ежегодном плане проверок.

Плановая документарная проверка проводится по месту нахождения Комитета.

Предметом документарной проверки являются сведения, содержащиеся в документах субъекта регулирования, устанавливающих его организационно-правовую форму, права и обязанности, документы, используемые при осуществлении его деятельности и связанные с испол-

нением им обязательных требований, исполнением предписаний и постановлений органов государственного контроля.

В случае если достоверность сведений, содержащихся в документах, имеющихся в распоряжении Комитета, вызывает обоснованные сомнения либо эти сведения не позволяют оценить исполнение субъектом регулирования обязательных требований, Комитет направляет в адрес субъекта регулирования мотивированный запрос с требованием представить иные необходимые для рассмотрения в ходе проведения документарной проверки документы. К запросу прилагается заверенная печатью копия приказа о проведении документарной проверки.

Должностные лица, проводящие проверку в соответствии с приказом о проведении плановой документарной проверки, рассматривают все поступившие документы и материалы.

Обязанности должностных лиц при проведении плановой документарной проверки указаны в статье 18 Федерального закона № 294-ФЗ.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - 20 рабочих дней.

Акт о проведении проверки составляется непосредственно после ее завершения в двух экземплярах по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту. В случае если для составления указанного акта необходимо получить заключения о результатах проведенных исследований, испытаний, специальных расследований и экспертиз, этот акт составляется в срок, не превышающий трех рабочих дней после завершения мероприятий по контролю.

Один экземпляр акта о проверке с копиями приложений вручается руководителю проверяемого субъекта регулирования или лицу, уполномоченному действовать от имени проверяемого субъекта регулирования, под расписку либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается ко второму экземпляру акта о проверке, хранящемуся в материалах проверки Комитета.

К акту прилагаются объяснения должностных лиц проверяемого субъекта регулирования и другие документы или их копии, связанные с результатами проверки.

Акт о проведении проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту, включает в себя следующую информацию:

соответствие реализованных мероприятий инвестиционной программы графику реализации мероприятий за отчетный период;

соответствие финансовому плану регулируемой организации расходов по следующим статьям, в том числе:

по источникам финансирования:

собственные средства, включая:

амортизационные отчисления;

прибыль, направленную на инвестиции;

средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения);

прочие собственные средства, включая средства от эмиссии акций;

привлеченные средства, включая:

кредиты;

займы;

прочие привлеченные средства;

бюджетное финансирование;

прочие источники финансирования, включая лизинг.

финансовые потребности регулируемой организации для реализации инвестиционной программы, в том числе:

приобретение материалов и оборудования;

строительно-монтажные работы, пусконаладочные работы;

работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик;

подготовка проектной документации;

проведение регистрации объектов;

предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществлять в течение всего срока действия концессионного соглашения концессионером;

достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности регулируемой организацией в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы.

3.4.6.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.6.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.6.5. Критерием принятия решения является соответствие совершаемых в ходе реализации административной процедуры действий требованиям действующего законодательства и настоящего Административного регламента.

3.4.6.6. Результатом административной процедуры является составление акта плановой документарной проверки.

3.4.6.7. Фиксация результата плановой документарной проверки осуществляется путем составления акта проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

3.4.7. Проведение плановой выездной проверки

3.4.7.1. Плановая выездная проверка проводится в случае, если при документарной проверке не представляется возможным удостовериться в полноте и достоверности сведений, содержащихся в имеющихся в распоряжении Комитета документах субъекта регулирования, оценить соответствие деятельности субъекта регулирования обязательным требованиям без проведения плановой выездной проверки.

Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является наступление срока, указанного в ежегодном плане проверок, приказ о проведении плановой выездной проверки.

3.4.7.2. Ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению заместителя председателя Комитета подготавливается письмо в адрес субъекта регулирования о проведении плановой выездной проверки с приложением копии приказа Комитета о плановой выездной проверке.

Письмо подписывается председателем Комитета и направляется в адрес субъекта регулирования почтой заказным письмом с уведомлением о вручении.

Продолжительность выполнения действия - три рабочих дня.

Максимальный срок выполнения действия - не менее семи рабочих дней до даты начала проведения плановой выездной проверки, указанной в плане проверок.

Плановая выездная проверка проводится по месту нахождения субъекта регулирования и (или) по месту фактического осуществления его деятельности.

Плановая выездная проверка начинается с предъявления служебного удостоверения должностными лицами Комитета, обязательного ознакомления руководителя или иного должностного или уполномоченного лица субъекта регулирования с приказом Комитета о назначении выездной проверки и с полномочиями проводящих плановую выездную проверку лиц, а также с целями, задачами, основаниями проведения плановой выездной проверки, видами и объемом мероприятий по контролю со сроками и с условиями ее проведения.

Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель субъекта регулирования обязаны предоставить должностным лицам Комитета, проводящим плановую выездную проверку, возможность ознакомиться с документами, связанными с целями, задачами и

предметом плановой выездной проверки, в случае, если плановой выездной проверке не предшествовало проведение документарной проверки, а также обеспечить доступ проводящих плановую выездную проверку должностных лиц и участвующих в выездной проверке экспертов, представителей экспертных организаций на территорию, в используемые субъектом регулирования при осуществлении деятельности здания, строения, сооружения, помещения, к используемым субъектом регулирования оборудованию, подобным объектам, транспортным средствам и перевозимым им грузам.

Комитет привлекает к проведению плановой выездной проверки субъекта регулирования экспертов, экспертные организации, не состоящие в гражданско-правовых и трудовых отношениях с субъектом регулирования, и не являющиеся аффилированными лицами проверяемых лиц.

Решение о привлечении экспертов и экспертных организаций к проведению плановой выездной проверки принимается Комитетом на основании результатов их отбора из числа экспертов и экспертных организаций, аккредитованных на соответствующий вид надзора.

Обязанности должностных лиц при проведении плановой выездной проверки указаны в статье 18 Федерального закона № 294-ФЗ.

Предметом плановой выездной проверки являются сведения, содержащиеся в документах субъекта регулирования, а также соответствие его работников, состояние используемых субъектом регулирования при осуществлении деятельности территорий, зданий, строений, сооружений, помещений, оборудования, подобных объектов, транспортных средств, производимые и реализуемые субъектом регулирования товары (выполняемая работа, предоставляемые услуги) и принимаемые субъектом регулирования меры по исполнению обязательных требований.

Продолжительность выполнения действия - 20 рабочих дней.

Продолжительность выполнения действия в отношении субъекта малого предпринимательства – не более 50 часов для малого предприятия и не более 15 часов для микропредприятия.

В исключительных случаях, связанных с необходимостью проведения сложных и (или) длительных исследований, испытаний, специальных экспертиз и расследований на основании мотивированных предложений должностных лиц органа регионального государственного контроля (надзора), органа муниципального контроля, проводящих выездную плановую проверку, срок проведения выездной плановой проверки может быть продлен руководителем такого органа, но не более чем на двадцать рабочих дней, в отношении малых предприятий не более чем на пятьдесят часов, в отношении микропредприятий не более чем на пятнадцать часов.

Максимальный срок выполнения действия - 40 рабочих дней.

Максимальный срок выполнения действия в отношении субъекта малого предпринимательства – не более 100 часов для малого предприятия и не более 30 часов для микропредприятия.

Акт о проведении проверки составляется непосредственно после ее завершения в двух экземплярах по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту. В случае если для составления указанного акта необходимо получить заключения о результатах проведенных исследований, испытаний, специальных расследований и экспертиз, этот акт составляется в срок, не превышающий трех рабочих дней после завершения мероприятий по контролю.

Один экземпляр акта о проверке с копиями приложений вручается руководителю проверяемого субъекта регулирования или лицу, уполномоченному действовать от имени проверяемого субъекта регулирования, под расписку либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается ко второму экземпляру акта о проверке, хранящемуся в материалах проверки Комитета.

К акту прилагаются объяснения должностных лиц проверяемого субъекта регулирования и другие документы или их копии, связанные с результатами проверки.

Акт о проведении проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту, включает в себя следующую информацию:

соответствие реализованных мероприятий инвестиционной программы графику реализации мероприятий за отчетный период;

соответствие финансовому плану регулируемой организации расходов по следующим статьям, в том числе:

по источникам финансирования:

собственные средства, включая:

амортизационные отчисления;

прибыль, направленную на инвестиции;

средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения);

прочие собственные средства, включая средства от эмиссии акций;

привлеченные средства, включая:

кредиты;

займы;

прочие привлеченные средства;

бюджетное финансирование;

прочие источники финансирования, включая лизинг.

финансовые потребности регулируемой организации для реализации инвестиционной программы, в том числе:

приобретение материалов и оборудования;

строительно-монтажные работы, пусконаладочные работы;

работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик;

подготовка проектной документации;

проведение регистрации объектов;

предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществлять в течение всего срока действия концессионного соглашения концессионером;

достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности регулируемой организацией в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы.

3.4.7.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.4.7.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.4.7.5. Критерием принятия решения является соответствие совершаемых в ходе реализации административной процедуры действий требованиям действующего законодательства и настоящего Административного регламента.

3.4.7.6. Результатом административного действия является составление акта плановой выездной проверки.

3.4.7.7. Фиксация результата плановой выездной проверки осуществляется путем составления акта проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

3.5. Осуществление внеплановых проверок выполнения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

3.5.1. Подготовка и издание приказа Комитета о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки

3.5.1.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения субъектами регулирования ранее выданного предписания об устранении выявленного нарушения обязательных требований;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти, органов местного самоуправления, из средств массовой информации о следующих фактах:

возникновение угрозы причинения вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям, окружающей среде, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, а также угрозы чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям, окружающей среде, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, а также возникновение чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

нарушение прав потребителей (в случае обращения граждан, права которых нарушены);

поручение Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям.

3.5.1.2. Проект приказа о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки подготавливается ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению заместителя председателя Комитета в одном экземпляре.

Приказ о проведении проверок готовится по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 5 к настоящему Административному регламенту.

В приказе должны быть указаны:

наименование Комитета;

фамилии, имена, отчества, должности должностного лица или должностных лиц, уполномоченных на проведение проверки, а также привлекаемых к проведению проверки экспертов, представителей экспертных организаций;

наименование субъекта регулирования, проверка которого проводится, место нахождения субъекта регулирования (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);

цели, задачи, предмет проверки и срок ее проведения;

правовые основания проведения проверки, в том числе подлежащие проверке обязательные требования;

сроки проведения и перечень мероприятий по контролю, необходимых для достижения целей и задач проведения проверки;

реквизиты настоящего Административного регламента;

перечень документов, представление которых необходимо для достижения целей и задач проведения проверки;

даты начала и окончания проведения проверки.

Каждый лист проекта приказа о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки, включая приложения, на оборотной стороне должен быть завизирован с указанием должности, фамилии, инициалов и даты визирования в следующей последовательности:

начальником Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета;

заместителем председателя Комитета;

первым заместителем председателя Комитета.

Проект приказа о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки направляется председателю Комитета на подпись.

После подписания председателем Комитета приказа о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки приказу в тот же день присваивается номер и проставляется дата его подписания, копии приказа направляются лицам, ответственным за исполнение приказа.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

3.5.1.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.5.1.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.5.1.5. Критерием принятия решения является соответствие проекта приказа о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки требованиям, указанным в пункте 3.5.1.2 настоящего Административного регламента, плану проведения проверок и Инструкции по делопроизводству Комитета, а также типовой форме, утвержденной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 5 к настоящему Административному регламенту.

3.5.1.6. Результатом административного действия является приказ о проведении внеплановой (документарной или выездной) проверки.

3.5.1.7. Фиксация результата административного действия осуществляется путем оформления проекта приказа о проведении внеплановой проверки (документарной или выездной) на бланке установленной формы, утвержденной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 5 к настоящему Административному регламенту, а также регистрации в соответствии с Инструкцией по делопроизводству Комитета.

3.5.2. Проведение внеплановой документарной проверки

3.5.2.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является приказ о проведении внеплановой документарной проверки.

3.5.2.2. Внеплановая документарная проверка проводится по месту нахождения Комитета.

Предметом документарной проверки являются сведения, содержащиеся в документах субъектов регулирования, устанавливающих их организационно-правовую форму, права и обязанности, документы, используемые при осуществлении их деятельности и связанные с исполнением ими обязательных требований, исполнением предписаний и постановлений органов государственного контроля.

В случае если достоверность сведений, содержащихся в документах, имеющихся в распоряжении Комитета, вызывает обоснованные сомнения либо эти сведения не позволяют оценить исполнение субъектом регулирования обязательных требований, Комитет направляет в адрес субъекта регулирования мотивированный запрос с требованием представить иные необходимые для рассмотрения в ходе проведения документарной проверки документы. К запросу прилагается заверенная печатью копия приказа о проведении внеплановой документарной проверки.

Должностные лица, проводящие проверку в соответствии с приказом о проведении внеплановой документарной проверки, рассматривают все поступившие документы и материалы.

Обязанности должностных лиц при проведении внеплановой документарной проверки указаны в статье 18 Федерального закона № 294-ФЗ.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - 20 рабочих дней.

Акт о проведении проверки составляется непосредственно после ее завершения в двух экземплярах по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту. В случае если для составления указанного акта необходимо получить заключения о результатах проведенных исследований, испытаний, специальных расследований и экспертиз, этот акт составляется в срок, не превышающий трех рабочих дней после завершения мероприятий по контролю.

Один экземпляр акта о проверке с копиями приложений вручается руководителю проверяемого субъекта регулирования или лицу, уполномоченному действовать от имени проверяемого субъекта регулирования, под расписку либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается ко второму экземпляру акта о проверке, хранящемуся в материалах проверки Комитета.

К акту прилагаются объяснения должностных лиц проверяемого субъекта регулирования и другие документы или их копии, связанные с результатами проверки.

Акт о проведении проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту, включает в себя следующую информацию:

соответствие реализованных мероприятий инвестиционной программы графику реализации мероприятий за отчетный период;

соответствие финансовому плану регулируемой организации расходов по следующим статьям, в том числе:

по источникам финансирования:

собственные средства, включая:

амортизационные отчисления;

прибыль, направленную на инвестиции;

средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения);

прочие собственные средства, включая средства от эмиссии акций;

привлеченные средства, включая:

кредиты;

займы;

прочие привлеченные средства;

бюджетное финансирование;

прочие источники финансирования, включая лизинг.

финансовые потребности регулируемой организации для реализации инвестиционной программы, в том числе:

приобретение материалов и оборудования;

строительно-монтажные работы, пусконаладочные работы;

работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик;

подготовка проектной документации;

проведение регистрации объектов;

предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществлять в течение всего срока действия концессионного соглашения концессионером;

достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности регулируемой организацией в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы.

3.5.2.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.5.2.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.5.2.5. Критерием принятия решения является соответствие совершаемых в ходе реализации административной процедуры действий требованиям действующего законодательства и настоящего Административного регламента.

3.5.2.6. Результатом административного действия является составление акта внеплановой документарной проверки.

3.5.2.7. Фиксацией результата внеплановой документарной проверки является акт проверки, составленный по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

3.5.3. Согласование проведения внеплановой выездной проверки с прокуратурой Санкт-Петербурга

3.5.3.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для направления в прокуратуру Санкт-Петербурга заявления о согласовании проведения внеплановой выездной проверки субъекта регулирования, является подготовленный и подписанный приказ о проведении внеплано-

вой выездной проверки по основаниям, предусмотренным подпунктами «а» и «б» пункта 2 части 2 статьи 10 Федерального закона № 294-ФЗ.

3.5.3.2. Ведущий специалист Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета подготавливает проект заявления о согласовании проведения внеплановой выездной проверки субъекта регулирования. К заявлению прилагаются копия приказа Комитета о проведении внеплановой выездной проверки и документы, которые содержат сведения, послужившие основанием ее проведения. Типовая форма заявления о согласовании установлена приказом Минэкономразвития № 141 и приведена в приложении № 6 к настоящему Административному регламенту.

После подписания председателем Комитета заявления о согласовании проведения внеплановой выездной проверки субъекта регулирования заявление в тот же день направляется в прокуратуру Санкт-Петербурга заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении либо в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

3.5.3.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.5.3.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.5.3.5. Критерием принятия решения является соответствие заявления о согласовании проведения внеплановой выездной проверки субъекта регулирования типовой форме, утвержденной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 6 к настоящему Административному регламенту, а также наличие прилагаемых документов, содержащих сведения, послужившие основанием для проверки.

3.5.3.6. Результатом административного действия является получение ответа прокуратуры Санкт-Петербурга о согласовании (отказа в согласовании) проведения внеплановой выездной проверки субъекта регулирования.

3.5.3.7. Заявление о согласовании проведения внеплановой выездной проверки субъекта регулирования оформляется на бланке установленной формы, утвержденной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 6 к настоящему Административному регламенту.

3.5.3.8. Результат выполнения действия фиксируется в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.5.4. Проведение внеплановой выездной проверки субъекта регулирования

3.5.4.1. Внеплановая выездная проверка проводится в случае, если при документарной проверке не представляется возможным удостовериться в полноте и достоверности сведений, содержащихся в имеющихся в распоряжении Комитета документах субъекта регулирования, оценить соответствие деятельности субъекта регулирования обязательным требованиям без проведения внеплановой выездной проверки.

Юридическим фактом, являющимся основанием для начала административной процедуры, является приказ о проведении внеплановой выездной проверки субъекта регулирования.

3.5.4.2. Внеплановая выездная проверка проводится по месту нахождения субъекта регулирования и (или) по месту фактического осуществления его деятельности.

Субъект регулирования уведомляется о проведении внеплановой выездной проверки, за исключением внеплановой выездной проверки, основания проведения которой указаны в пункте 2 части 2 ст. 10 Федерального закона № 294-ФЗ, не менее чем за двадцать четыре часа до начала ее проведения любым доступным способом.

Внеплановая выездная проверка начинается с предъявления служебного удостоверения должностными лицами Комитета, обязательного ознакомления руководителя или иного должност-

ного или уполномоченного лица субъекта регулирования с приказом Комитета о назначении внеплановой выездной проверки и с полномочиями проводящих внеплановую выездную проверку лиц, а также с целями, задачами, основаниями проведения внеплановой выездной проверки, видами и объемом мероприятий по контролю, со сроками и с условиями ее проведения.

Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель субъекта регулирования обязаны предоставить должностным лицам Комитета, проводящим внеплановую выездную проверку, возможность ознакомиться с документами, связанными с целями, задачами и предметом внеплановой выездной проверки, в случае, если внеплановой выездной проверке не предшествовало проведение документарной проверки, а также обеспечить доступ проводящих внеплановую выездную проверку должностных лиц и участвующих в внеплановой выездной проверке экспертов, представителей экспертных организаций на территорию, в используемые субъектом регулирования при осуществлении деятельности здания, строения, сооружения, помещения, к используемым субъектом регулирования оборудованию, подобным объектам, транспортным средствам и перевозимым им грузам.

Комитет привлекает к проведению внеплановой выездной проверки субъекта регулирования экспертов, экспертные организации, не состоящие в гражданско-правовых и трудовых отношениях с субъектом регулирования, и не являющиеся аффилированными лицами проверяемых лиц.

Решение о привлечении экспертов и экспертных организаций к проведению внеплановой выездной проверки принимается Комитетом на основании результатов их отбора из числа экспертов и экспертных организаций, аккредитованных на соответствующий вид надзора.

Обязанности должностных лиц при проведении внеплановой выездной проверки указаны в статье 18 Федерального закона № 294-ФЗ.

Предметом внеплановой выездной проверки являются сведения, содержащиеся в документах субъекта регулирования, а также соответствие его работников, состояние используемых субъектом регулирования при осуществлении деятельности территорий, зданий, строений, сооружений, помещений, оборудования, подобных объектов, транспортных средств, производимые и реализуемые субъектом регулирования товары (выполняемая работа, предоставляемые услуги) и принимаемые субъектом регулирования меры по исполнению обязательных требований.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - 20 рабочих дней.

Акт о проведении проверки составляется непосредственно после ее завершения в двух экземплярах по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту. В случае если для составления указанного акта необходимо получить заключения о результатах проведенных исследований, испытаний, специальных расследований и экспертиз, этот акт составляется в срок, не превышающий трех рабочих дней после завершения мероприятий по контролю.

Один экземпляр акта о проверке с копиями приложений вручается руководителю проверяемого субъекта регулирования или лицу, уполномоченному действовать от имени проверяемого субъекта регулирования, под расписку либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается ко второму экземпляру акта о проверке, хранящемуся в материалах проверки Комитета.

К акту прилагаются объяснения должностных лиц проверяемого субъекта регулирования и другие документы или их копии, связанные с результатами проверки.

Акт о проведении проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту, включает в себя следующую информацию:

соответствие реализованных мероприятий инвестиционной программы графику реализации мероприятий за отчетный период;

соответствие финансовому плану регулируемой организации расходов по следующим статьям, в том числе:

по источникам финансирования:

собственные средства, включая:

амортизационные отчисления;

прибыль, направленную на инвестиции;

средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения);

прочие собственные средства, включая средства от эмиссии акций;

привлеченные средства, включая:

кредиты;

займы;

прочие привлеченные средства;

бюджетное финансирование;

прочие источники финансирования, включая лизинг.

финансовые потребности регулируемой организации для реализации инвестиционной программы, в том числе:

приобретение материалов и оборудования;

строительно-монтажные работы, пусконаладочные работы;

работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик;

подготовка проектной документации;

проведение регистрации объектов;

предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществлять в течение всего срока действия концессионного соглашения концессионером;

достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности регулируемой организацией в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы.

В случае если для проведения внеплановой выездной проверки требуется согласование ее проведения с органом прокуратуры, копия акта проверки направляется сотрудником отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета в орган прокуратуры, которым принято решение о согласовании проведения проверки, в течение пяти рабочих дней со дня составления акта проверки.

3.5.4.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.5.4.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.5.4.5. Критерием принятия решения является соответствие совершаемых в ходе реализации административной процедуры действий требованиям действующего законодательства и настоящего Административного регламента.

3.5.4.6. Результатом административного действия является составление акта внеплановой выездной проверки.

3.5.4.7. Фиксация результата внеплановой выездной проверки осуществляется путем составления акта проверки по типовой форме, установленной приказом Минэкономразвития № 141 и приведенной в приложении № 2 к настоящему Административному регламенту.

3.6. Рассмотрение акта плановой или внеплановой проверки

3.6.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для рассмотрения акта плановой или внеплановой проверки в отношении субъекта регулирования, является составление акта плановой или внеплановой проверки.

3.6.2. Начальник Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета рассматривает акт плановой или внеплановой проверки на предмет наличия или отсутствия нарушений субъектом регулирования требований действующего законодательства, а также наличия оснований для принятия Комитетом решений, предусмотренных действующим законодательством.

Акт проверки с резолюцией начальника Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета направляется на рассмотрение первому заместителю председателя Комитета и принятие решений:

о списании акта проверки в дело субъекта регулирования;

о выдаче предписания об устранении нарушений, допущенных субъектом регулирования;

о возбуждении дела об административном правонарушении в порядке и на основании, предусмотренных КоАП РФ.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - пять рабочих дней.

3.6.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является начальник Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета.

3.6.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.6.5. Критерии принятия решений определяются наличием или отсутствием нарушений субъектом регулирования требований действующего законодательства.

3.6.6. Результатом административного действия является рассмотрение акта плановой или внеплановой проверки и принятие решения по его рассмотрению.

3.6.7. Фиксация результата рассмотрения акта проверки осуществляется путем проставления первым заместителем председателя Комитета соответствующей резолюции на первом листе акта плановой или внеплановой проверки.

3.7. Выдача предписания об устранении нарушения

3.7.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для выдачи субъекту регулирования предписания об устранении нарушения, является установление факта нарушения действующего законодательства в рамках выполнения инвестиционной программы организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

3.7.2. Ведущим специалистом Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета по поручению заместителя председателя Комитета подготавливается письмо, содержащее уведомление о необходимости устранения выявленных нарушений, по форме согласно приложению № 1 к настоящему Административному регламенту (далее – предписание).

Письмо подписывается председателем Комитета и направляется в адрес субъекта регулирования почтой заказным письмом с уведомлением о вручении.

Срок для устранения выявленных нарушений, указанный в предписании, не может составлять менее 15 дней с даты получения уведомления субъектом регулирования.

Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

3.7.3. Должностным лицом, ответственным за выполнение действия, является первый заместитель председателя Комитета.

3.7.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.7.5. Критерием принятия решения является соответствие действующему законодательству содержания требования об устранении выявленных в ходе проверки нарушений.

3.7.6. Результатом административного действия является направление предписания в адрес субъекта регулирования о необходимости устранения выявленных нарушений.

3.7.7. Способом фиксации результата выполнения действия является регистрация письма в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

3.8. Списание акта проверки в дело субъекта регулирования

3.8.1. Юридическим фактом, являющимся основанием для начала списания акта проверки в дело субъекта регулирования является резолюция первого заместителя председателя Комитета.

3.8.2. Должностным лицом, ответственным за списание акта проверки в дело субъекта регулирования является начальник Отдела контроля регулируемых тарифов, цен и стандартов раскрытия информации Комитета.

3.8.3. Продолжительность и максимальный срок выполнения действия - один рабочий день.

3.8.4. Основания для приостановления исполнения государственной функции в рамках данной административной процедуры действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены.

3.8.5. Критерием принятия решения является отсутствие нарушений у субъекта регулирования либо устранение выявленных нарушений, имеющих несущественный характер, при проведении проверки, подтверждаемое актом проверки.

3.8.6. Результатом административного действия является приобщение в дело субъекта регулирования акта проверки.

3.8.7. Сведения о результатах административного действия фиксируются в программе «Единая система электронного документооборота и делопроизводства».

IV. Порядок и формы контроля за исполнением государственной функции

4.1. Первый заместитель председателя Комитета в соответствии с распределением обязанностей осуществляет контроль за соблюдением ответственными должностными лицами осуществления административных процедур и действий, указанных в разделе III настоящего Административного регламента.

4.2. Контроль за полнотой и качеством исполнения государственной функции осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества исполнения государственной функции.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества исполнения государственной функции составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с исполнением государственной функции, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента;

о пересмотре регулируемых государством цен (тарифов, надбавок) в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

4.3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе исполнения государственной функции, государственные служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4.4. Контроль за исполнением государственной функции, в том числе со стороны граждан, их объединений и организаций, осуществляется посредством ознакомления с положениями настоящего Административного регламента, путем направления обращений в Комитет, обжалования действий (бездействия) и решений, осуществляемых (принятых) в ходе исполнения настоящего Административного регламента.

V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа государственной власти Санкт-Петербурга, исполняющего государственную функцию, а также должностных лиц, государственных служащих

5.1. Регулируемые организации, в отношении которых государственная функция исполняется (далее – заявители), и иные заинтересованные лица имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) должностных лиц и решений, осуществляемых (принятых) в ходе исполнения государственной функции. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования действий (бездействия) и решений, принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

5.2. Предметом досудебного (внесудебного) обжалования является:

непредставление информации заявителям;

нарушение установленных настоящим Административным регламентом сроков осуществления административных процедур (административных действий) при исполнении государственной функции;

незаконные (необоснованные) действия (бездействие) должностных лиц.

5.3. Основанием для начала процедуры досудебного (внесудебного) обжалования являются обращение заявителя в устной или письменной форме, а также в форме электронных сообщений. Письменные обращения могут быть направлены по почте или переданы в Комитет по адресу, указанному в пункте 2.1.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.1.4 настоящего Административного регламента.

5.4. Заявитель в письменном (электронном) обращении в обязательном порядке указывает либо наименование государственного органа, в который направляет письменное (электронное) обращение, либо фамилию, имя, отчество соответствующего должностного лица, либо должность соответствующего лица, а также свои фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии) либо наименование юридического лица, почтовый адрес или адрес электронной почты по которому должны быть направлены ответ, уведомление о переадресации обращения, излагает суть предложения, заявления или жалобы, ставит личную подпись и дату.

5.5. Порядок рассмотрения отдельных обращений

5.5.1. В письменной (электронной) жалобе (претензии) не указаны фамилия заявителя, направившего обращение, и почтовый адрес, по которому должен быть направлен ответ. Если в указанной жалобе (претензии) содержатся сведения о подготавливаемом, совершаемом или совершенном противоправном деянии, а также о лице, его подготавливающем, совершающем или совершившем, жалоба (претензия) подлежит направлению в государственный орган в соответствии с его компетенцией.

5.5.2. В письменной (электронной) жалобе (претензии) содержатся нецензурные либо оскорбительные выражения, угрозы жизни, здоровью и имуществу должностного лица, а также членов его семьи. Заявителю сообщается о недопустимости злоупотребления правом.

5.5.3. Текст письменной (электронной) жалобы (претензии) не поддается прочтению. Жалоба (претензия) не подлежит направлению на рассмотрение в государственный орган, орган местного самоуправления или должностному лицу в соответствии с их компетенцией, о чем в течение семи дней со дня регистрации жалобы (претензии) сообщается заявителю, направившему жалобы (претензии), если его фамилия и почтовый адрес поддаются прочтению.

Жалоба (претензия), в которой обжалуется судебное решение, в течение семи дней со дня регистрации возвращается заявителю, направившему жалобу (претензию), с разъяснением порядка обжалования данного судебного решения.

В случае если в письменной (электронной) жалобе (претензии) содержится вопрос, на который заявителю многократно давались письменные (электронные) ответы по существу в связи с ранее направляемыми жалобами (претензиями), и при этом в жалобе (претензии) не приводятся

новые доводы или обстоятельства, председатель Комитета, должностное лицо либо уполномоченное на то лицо вправе принять решение о безосновательности очередной жалобы (претензии) и прекращении переписки с заявителем по данному вопросу при условии, что указанная жалоба (претензия) и ранее направляемые жалобы (претензии) направлялись в Комитет или одному и тому же должностному лицу Комитета. О данном решении уведомляется заявитель, направивший жалобу (претензию).

В случае если ответ по существу поставленного в жалобе (претензии) вопроса не может быть дан без разглашения сведений, составляющих государственную или иную охраняемую федеральным законом тайну, заявителю, направившему жалобу (претензию), сообщается о невозможности дать ответ по существу поставленного в нем вопроса в связи с недопустимостью разглашения указанных сведений.

В случае если причины, по которым ответ по существу поставленных в жалобе (претензии) вопросов не мог быть дан, в последующем были устранены, заявитель вправе вновь направить жалобу (претензию) в Комитет или соответствующему должностному лицу Комитета.

5.6. Заявители имеют право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы (претензии). Комитет и его должностные лица обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах. При этом документы, ранее поданные заявителями в Комитет, выдаются по их просьбе в виде выписок или копий.

5.7. Наименование вышестоящих органов государственной власти и должностных лиц, которым может быть адресована жалоба (претензия) заявителя в досудебном (внесудебном) порядке:

Губернатор Санкт-Петербурга,

Правительство Санкт-Петербурга,

вице-губернатор Санкт-Петербурга, координирующий и контролирующий деятельность Комитета.

Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.8. При обращении в письменной (электронной) форме срок рассмотрения жалобы (претензии) не должен превышать 30 дней со дня регистрации жалобы (претензии).

В исключительных случаях срок рассмотрения обращения может быть продлен, но не более чем на 30 дней, при этом необходимо уведомить заявителя о продлении срока рассмотрения жалобы (претензии).

5.9. Результатами досудебного (внесудебного) обжалования являются:

признание жалобы (претензии) обоснованной и направление лицам, участвующим в исполнении государственной функции, требования об устранении выявленных нарушений и о привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действия (бездействие);

признание жалобы (претензии) необоснованной с направлением заявителю письменного мотивированного отказа в удовлетворении жалобы.

5.10. Номер телефона, по которому можно сообщить о нарушении должностным лицом Комитета положений настоящего Административного регламента: 576-21-50.

По результатам рассмотрения жалобы (претензии) председателем Комитета либо вышестоящего органа государственной власти принимается решение об удовлетворении или об отказе в удовлетворении требований, изложенных в жалобе (претензии), о чем заявитель информируется в письменной (электронной) форме (дается ответ по существу поставленных в обращении вопросов).

Прием и рассмотрение жалоб (претензий) производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

Адрес для направления письменных обращений: Садовая ул., 14/52, литера А каб. 31, Санкт-Петербург, 191023, или для направления обращений по электронной почте: rek@gov.spb.ru.

Информацию о записи на личный прием можно получить соответственно по телефону 576-21-50.

Прием обращений также осуществляется по адресу Комитета, указанному в пункте 2.1.1 настоящего Административного регламента.

Место нахождения, режим работы, номера контактных телефонов Комитета, указаны в пунктах 2.1.1, 2.1.3 настоящего Административного регламента.

Бланки и иные документы, являющиеся результатом исполнения государственной функции, приводятся в качестве приложений к Административному регламенту.

Также к Административному регламенту исполнения государственной функции прилагается блок-схема исполнения государственной функции с указанием сроков, предусмотренных для выполнения каждого из административных действий (каждой административной процедуры), указанных в блок-схеме.

Приложение № 1
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за выполнением
инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ,
которые утверждаются в соответствии с законодательством
Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе
за достижением этими организациями целевых показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг в результате реализации мероприятий таких программ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50,
факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

ПРЕДПИСАНИЕ
ОБ УСТРАНЕНИИ НАРУШЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В связи с нарушением _____
(указывается наименование организации)

_____
(указываются нормативные акты, являющиеся обоснованием направления

_____
предписания, и факты, являющиеся причиной направления предписания)

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга ПРЕДПИСЫВАЕТ

_____
(наименование юридического лица в дательном падеже)
в _____ срок с даты получения настоящего предписания

_____
(указываются предписываемые действия)

_____

_____ _____ _____
(наименование должности лица, подписавшего документ) (подпись) (расшифровка подписи)

Приложение № 2
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за выполнением
инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ,
которые утверждаются в соответствии с законодательством
Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе
за достижением этими организациями целевых показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг в результате реализации мероприятий таких программ

приложение 3 к приказу Минэкономразвития РФ
от 30.04.2009 № 141

_____ «__» _____ 20__ г.
(место составления акта) (дата составления акта)

_____
(время составления акта)

АКТ ПРОВЕРКИ
органом регионального государственного контроля (надзора)
юридического лица
№ _____

По адресу/адресам: _____
(место проведения проверки)
На основании: _____
_____
(вид документа с указанием реквизитов (номер, дата)
была проведена _____ проверка в отношении:
(плановая/внеплановая, документарная/выездная)
_____
(наименование юридического лица)
Дата и время проведения проверки:
«__» _____ 20__ г. с __ час. __ мин. до __ час. __ мин.
Продолжительность _____
(заполняется в случае проведения проверок филиалов, представительств,
обособленных структурных подразделений юридического лица)
Общая продолжительность проверки: _____
(рабочих дней/часов)
Акт составлен: _____
_____
(наименование органа регионального государственного контроля (надзора)

С копией распоряжения/приказа о проведении проверки ознакомлен(ы):
(заполняется при проведении выездной проверки)
_____
(фамилии, инициалы, подпись, дата, время)
Дата и номер решения прокурора (его заместителя) о согласовании проведения проверки:
_____
(заполняется в случае необходимости согласования проверки
с органами прокуратуры)

Лицо(а), проводившее проверку: _____
_____
(фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), должность

должностного лица (должностных лиц), проводившего(их) проверку; в случае привлечения к участию в проверке экспертов, экспертных организаций указываются фамилии, имена, отчества (последнее - при наличии), должности экспертов и/или наименования экспертных организаций с указанием реквизитов свидетельства об аккредитации и наименования органа по аккредитации, выдавшего свидетельство)

При проведении проверки присутствовали: _____
_____
(фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), должность руководителя, иного должностного лица (должностных лиц) или уполномоченного представителя юридического лица, присутствовавших при проведении мероприятий по проверке)

В ходе проведения проверки:
выявлены нарушения обязательных требований (с указанием положений (нормативных) правовых актов): _____
(с указанием характера нарушений; лиц, допустивших нарушения)

выявлены факты невыполнения предписаний органов государственного контроля (надзора) (с указанием реквизитов выданных предписаний): _____

нарушений не выявлено _____

Запись в Журнал учета проверок юридического лица, проводимых органами регионального государственного контроля (надзора), внесена (заполняется при проведении выездной проверки):

_____ _____
(подпись проверяющего) (подпись уполномоченного представителя юридического лица)

Журнал учета проверок юридического лица, проводимых органами государственного контроля (надзора), отсутствует (заполняется при проведении выездной проверки):

_____ _____
(подпись проверяющего) (подпись уполномоченного представителя юридического лица)

Прилагаемые к акту документы: _____

Подписи лиц, проводивших проверку: _____

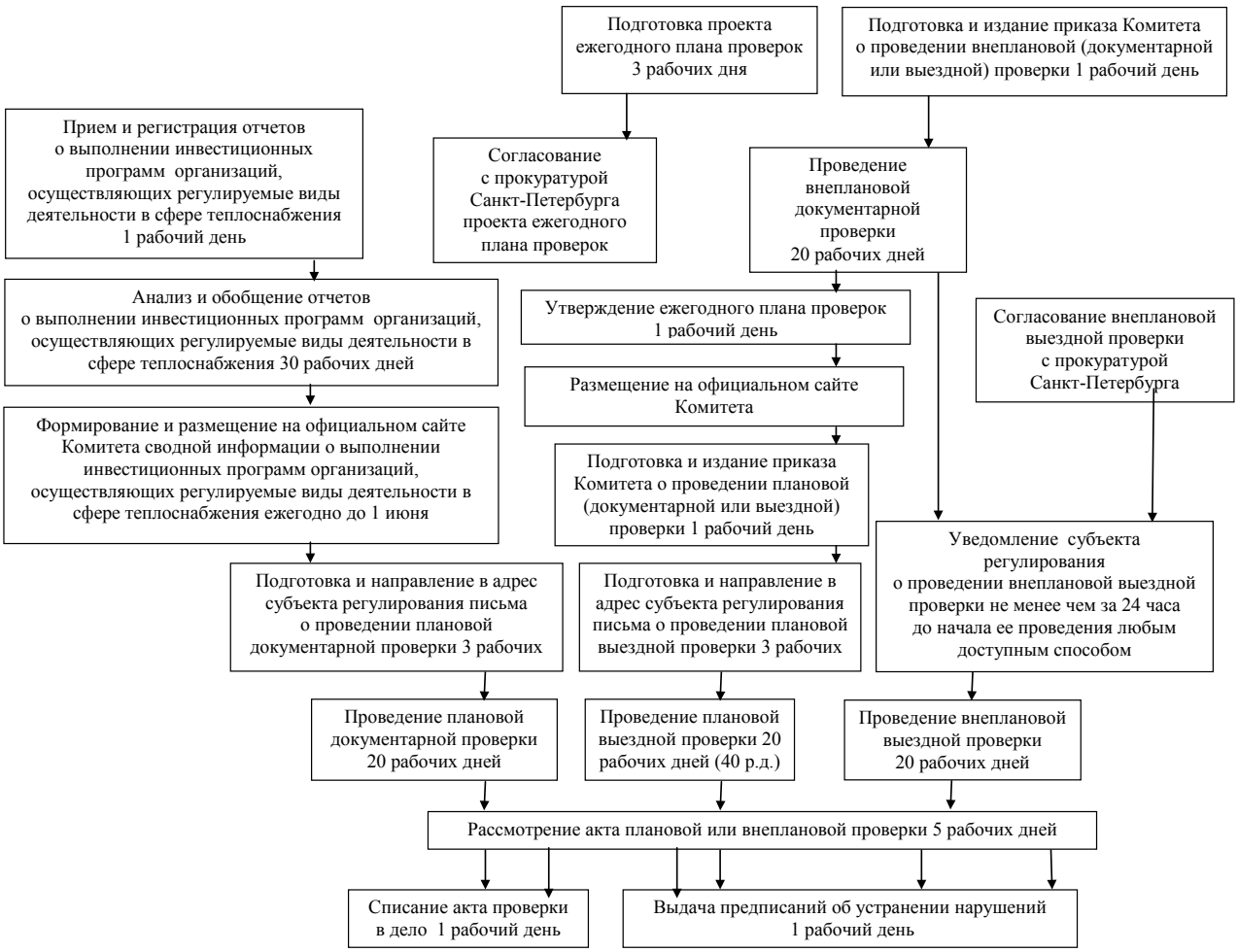
С актом проверки ознакомлен(а), копию акта со всеми приложениями получил(а):
_____
(фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), должность руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица)

«__» _____ 20__ г.
_____
(подпись)

Пометка об отказе ознакомления с актом проверки: _____
(подпись уполномоченного должностного лица (лиц), проводившего проверку)

Приложение № 3
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за выполнением
инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ,
которые утверждаются в соответствии с законодательством
Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе
за достижением этими организациями целевых показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг в результате реализации мероприятий таких программ

БЛОК-СХЕМА
ИСПОЛНЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ФУНКЦИИ



Приложение № 4
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за выполнением
инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ,
которые утверждаются в соответствии с законодательством
Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе
за достижением этими организациями целевых показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг в результате реализации мероприятий таких программ

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
(наименование органа государственного контроля (надзора), муниципального контроля)

УТВЕРЖДАЮ

_____

(фамилия, инициалы и подпись руководителя)
от «___» _____ 20__г.

ПЛАН
проведения плановых проверок юридических лиц

Наименование юридического лица (филиала, представительства, обособленного структурного подразделения) (ЮЛ) (ф.и.о. индивидуального предпринимателя (ИП)), деятельность которого подлежит проверке	Адреса				Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	Цель проведения проверки	Основание проведения проверки				Дата начала проведения проверки	Срок проведения плановой проверки		Форма проведения проверки (документарная, выездная, документарная и выездная)	Наименование органа государственного контроля (надзора), органа муниципального контроля, с которым проверка проводится совместно
	места нахождения ЮЛ	места жительства ИП	мест фактического осуществления деятельности ЮЛ, ИП	места нахождения объектов				дата государственной регистрации ЮЛ, ИП	дата окончания последней проверки	дата начала осуществления ЮЛ, ИП деятельности в соответствии с представленным уведомлением о ее начале деятельности	иные основания в соответствии с федеральным законом		рабочих дней	рабочих часов (для МСП и КП)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
…																

Приложение № 5
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за выполнением
инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ,
которые утверждаются в соответствии с законодательством
Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе
за достижением этими организациями целевых показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг в результате реализации мероприятий таких программ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

_____ №_____

О проведении проверки

На основании Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»:

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Провести проверку в отношении _____
(наименование проверяемой организации)

ИНН , КПП , ОГРН .

2. Место нахождения:_____.
(адрес проверяемой организации)

3. Поручить проведение проверки комиссии в составе (лица, уполномоченные на проведение проверки):

председатель комиссии:

_____
(ФИО и должность)

члены комиссии:

_____
(ФИО и должность)

_____
(ФИО и должность)

_____
(ФИО и должность)

4. К проведению проверки эксперты (специалисты), представители экспертных организаций привлекаются (не привлекаются).
(нужное оставить)

5. Установить, что целью и задачей настоящей проверки является исполнение Плана проведения Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (далее – Комитет) плановых проверок юридических лиц на 20___ год, утвержденного председателем Комитета.

6. Предметом настоящей проверки является соблюдение_____
(наименование проверяемой организации)

в процессе осуществления регулируемого вида деятельности в сфере _____ _____ требований, установленных Федеральным
(указание сферы регулируемого вида деятельности)

законом от _____ № _____ «_____», другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере _____, в части определения достоверности,
(указание сферы регулируемого вида деятельности)

экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов), экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере _____, правильности применения
(указание сферы регулируемого вида деятельности)

государственных регулируемых цен (тарифов) в сфере _____,
(указание сферы регулируемого вида деятельности)

а также соблюдение стандартов раскрытия информации в сфере _____ за период _____.
(указание сферы регулируемого вида деятельности) (указание проверяемого периода)

7. Срок проведения проверки:

К проведению проверки приступить с _____.

Проверку окончить не позднее _____.

8. Правовые основания проведения проверки: _____
(перечень нормативных актов)

_____

_____

_____

9. В процессе проверки провести следующие мероприятия по контролю, необходимые для достижения целей и задач проведения проверки:

- получение у проверяемого лица документов, информации, объяснений в письменной форме;
- оценка документов и информации проверяемого лица;

_____.
(наименование мероприятия)

10. Перечень административных регламентов проведения мероприятий по контролю, необходимых для проведения проверки: _____

_____

_____.

11. Перечень документов и информации, представляемых _____:

1) _____;

2) _____;

3) _____;

12. Контроль за исполнением настоящего приказа остается за председателем Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Председатель Комитета

Приложение № 6
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за выполнением
инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ,
которые утверждаются в соответствии с законодательством
Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе
за достижением этими организациями целевых показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг в результате реализации мероприятий таких программ

Приложение 2 к приказу
Минэкономразвития РФ от 30.04.2009 № 141

В _____
(наименование органа прокуратуры)
от _____
(наименование органа
государственного контроля (надзора) с
указанием юридического адреса)

ЗАЯВЛЕНИЕ
о согласовании органом государственного контроля (надзора) с органом прокуратуры проведения внеплановой выездной проверки

1. В соответствии со статьей 10 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 52, ст. 6249) просим согласия на проведение внеплановой выездной проверки в отношении

_____

_____

(наименование, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица)
осуществляющего предпринимательскую деятельность по адресу:

_____

_____

2. Основание проведения проверки:

_____

(ссылка на положение Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»)

3. Дата начала проведения проверки:

«___» _____ 20___ года.

4. Время начала проведения проверки:

«___» _____ 20___ года.

(указывается в случае, если основанием проведения проверки является часть 12 статьи 10 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»)

Приложения: _____

_____

(копия распоряжения или приказа руководителя, заместителя руководителя органа государственного контроля (надзора) о проведении внеплановой выездной проверки. Документы, содержащие сведения, послужившие основанием для проведения внеплановой проверки)

_____	_____	_____
(наименование должностного лица)	(подпись)	(фамилия, имя, отчество (в случае, если имеется))

М.П.

Дата и время составления документа: _____

Приложение № 7
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за выполнением
инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ,
которые утверждаются в соответствии с законодательством
Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе
за достижением этими организациями целевых показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг в результате реализации мероприятий таких программ

Приложение 1
к приказу Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 13 августа 2014 г. № 459/пр
Форма N 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы

_____
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия	Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС) Примечание
		план	факт	план	**факт**план факт
1	2	3	4	5	67 8 9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей					
1.1.1					
1.1.2					
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей					
1.2.1					
1.2.2					
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей					
1.3.1					
1.3.2					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей					
1.4.1					
1.4.2					
Всего по группе 1.					
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых					
2.1.1					
2.1.2					
Всего по группе 2.					
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников					
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей					
3.1.1					
3.1.2					
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей					
3.2.1					
3.2.2					
Всего по группе 3.					
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					
4.1.2					
Всего по группе 4.					
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей					
5.1.1					
5.1.2					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей					
5.2.1					
5.2.2					
Всего по группе 5.					

Руководитель ресурсоснабжающей организации _____ (Ф.И.О.)

М.П.

Приложение № 8
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за выполнением
инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
(за исключением таких программ, которые утверждаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе за достижением этими организациями целевых показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг в результате реализации мероприятий таких программ

Сводная информация о выполнении инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

	Источник финансирования			**Объем финансирования (отчетный год/ квартал), млн. руб. без НДС**Отклонения
	План	**Факт**	**млн. руб. без НДС**	**%**
	1			**2**3 4 5
А	Собственные средства, в т.ч.:			
А.1	Чистая прибыль, в т.ч.:			
А.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:			
А.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:			
А.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение			
А.2	Амортизационные отчисления			
А.3	Прочие собственные средства			
А.3.1	Наименование источника			
…				
Б	Привлеченные средства, в т.ч.:			
Б.1	Кредиты			
Б.2	Займы			
Б.3	Прочие привлеченные средства			
Б.3.1	Наименование источника			
…				
В	Бюджетное финансирование			
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:			
Г.1	Лизинг			
	Справочно:			
Д	Доход на инвестированный капитал			
Е	Возврат инвестированного капитала			

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

19.06.2015 № 53-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 624-р

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», 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 19.06.2015 № 144:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 624-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 19.06.2015 № 53-р

Розничные цены на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год

№ п/п	Направления использования газа населением	Цены с 01.01.2015 по 30.06.2015 (руб. за 1000 м^3)	Цены с 01.07.2015 по 31.12.2015 (руб. за 1000 м^3)
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	5 241,52	5 635,09
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 241,52	5 635,09
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 241,52	5 635,09
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пункте 5 настоящего приложения)	5 241,52	5 635,09
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5 241,52	5 635,09

Примечание: розничные цены на природный газ включают налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.06.2015 № 64-р

О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 503-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 26.06.2015 № 180:

1. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 503-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «СК Северная Венеция» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
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

30.06.2015 № 66-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2014 № 615-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 30.06.2015 № 182:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2014 № 615-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2015 год», изложив пункт 1 таблицы в приложении к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.07.2015.

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.06.2015 № 66-р

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.18	0.28

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.05.2015 № 33-р

Об утверждении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на период 2015-2017 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 №1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.05.2015 № 81:

1. Утвердить Инвестиционную программу в сфере теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на период 2015-2017 гг. согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения Государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на период 2015-2017 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	2016	2017			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целя подключения потребителей																	
1.1.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы на строительство тепловой сети 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 от «Гражданской» котельной в квартал ограниченный: пр. Маршала Блюхера, Лабораторным пр., Бестужевской ул., Кушелевской дорогой	Мощность	Гкал/час	0,00	103,00	2014	2017	467 055,00	149 008,41	40 000,00	66 778,62	211 267,97	0,00	467 055,00	плата за подключение
1.1.2	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по новому строительству тепловых сетей Ду100-400мм 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: 7б, 9б, 17б, 19, 20, 21, 22 района «Северная Долина»	Мощность	Гкал/час	0,00	75,00	2014	2017	20 200,20	0,00	1 568,00	8 725,00	9 907,20	0,00	20 200,20	плата за подключение
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	0,00	5,10	2014	2016	14 491,52	0,00	10 000,00	4 491,52	0,00	0,00	14 491,52	плата за подключение
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 встроено-пристроенными помещениями, автостоянками, объектами социального назначения по адресу: территория ограниченная перспективной пробивкой Суздальского пр.; общая нагрузка - 71,091 Гкал/час	Тепловые сети для теплоснабжения жилого комплекса ЗАО «ЮИТ Санкт-Петербург» и зданий перспективного развития (по адресу: территория ограниченная перспективной пробивкой Суздальского пр.)	Мощность	Гкал/час	0,00	304,0	2014	2017	312 254,47	0,00	25 000,00	125 000,00	162 254,47	0,00	312 254,47	плата за подключение
1.1.5	Строительно-монтажные работы по строительству дренажной насосной станции у ТК-1 на тепловых сетях для теплоснабжения зоны застройки ул. Шкапина-ул. Розенштейна, вынос сооружений связи	Подключение новых потребителей зоны застройки ул. Шкапина - ул. Розенштейна, ул. Шкапина, участок 1 (юго-западнее пересечения с набережной Обводного канала). Общая нагрузка - 0,35 Гкал/час	Дренажная насосная станция на тепловой сети для теплоснабжения зоны застройки ул. Шкапина-ул. Розенштейна сети от котельной «3-я Кировская» (ул. Метростроевцев, д. 14) к домам 19а, 33, 36 по ул. Розенштейна, вынос сооружений связи	Кол-во	шт.	0	1	2014	2015	11 367,37	0,00	11 367,37	0,00	0,00	0,00	11 367,37	плата за подключение

1.1.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду 100 мм, 130 п.м.трассы	Подключение пожарного депо на 6 а/м по адресу: г. Красное Село, квартал Т. Общая нагрузка - 1,132 Гкал/час. Точка присоединения - на т/с от УТ-1 по Промышленному пер. до красных линий	Тепловые сети от **УТ-1** по Промышленному переулку до пожарного депо, г. Красное Село	Мощность	Гкал/час	0,00	1,13	2014	2015	4 593,22	0,00	4 593,22	0,00	0,00	0,00	4 593,22	плата за подключение
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	0,00	4,20	2014	2015	8 135,59	0,00	8 135,59	0,00	0,00	0,00	8 135,59	плата за подключение
1.1.8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети 2Ду-70-150мм-279,3 п.м. трассы	Подключение нового жилого дома у пересечения пр. Шаумяна и Республиканской ул.; точка подключения - ТК-4 на тепломагистрали; общая нагрузка - 3,208 Гкал/час	Тепловая сеть для теплоснабжения проектируемого жилого дома по адресу: Республиканская ул., д. 22 лит. О в Красногвардейском районе	Мощность	Гкал/час	0,00	3,30	2015	2016	69 350,00	0,00	7 203,00	62 147,00	0,00	0,00	69 350,00	плата за подключение
1.1.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой камеры на вновь строящейся тепловой сети	Подключение жилого комплекса по адресу: Пригородный, участок 408, Приморский р-н; Общая нагрузка - 5,66 Гкал/час; Пригородный, участок 411, Приморский р-н; Общая нагрузка - 2,315 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК.	Тепловая сеть от Шуваловского пр. по Парашютной ул. для теплоснабжения северной части кв. 78-А «Коломяги»	Кол-во	Шт.	0	1	2015	2016	37 200,00	0,00	35 200,00	2 000,00	0,00	0,00	37 200,00	плата за подключение
1.1.10	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду200мм, 290 п.м.трассы	Для подключения здания Туристическо-гостиничного центра, по адресу: Приморский пр., участок 1 (напротив дома 169 литер А); общая перспективная нагрузка - 9,28 Гкал/час	Тепловая сеть для подключения здания туристическо-гостиничного центра по адресу: г. Санкт-Петербург, Приморский район, Приморский проспект, участок 1 (напротив дома 169 литер А по Приморскому проспекту)	Мощность	Гкал/час	0,00	10,00	2015	2015	31 000,00	0,00	31 000,00	0,00	0,00	0,00	31 000,00	плата за подключение
1.1.11	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции существующих тепловых сетей 2Ду400мм с устройством тепловой камеры и новому строительству тепловых сетей	Точка присоединения детской городской поликлиники - проектируемая тепловая камера на существующих тепловых сетях Ду400мм между домами 60 и 62 по Тверской ул.; общая нагрузка - 1,1 Гкал/час.	Существующие тепловые сети 2Ду 400мм, устройство тепловой камеры между домами 60 и 62 по Тверской ул. в г. Колпино	Мощность	Гкал/час	0,00	1,10	2015	2015	6 766,00	0,00	6 766,00	0,00	0,00	0,00	6 766,00	плата за подключение
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	0,00	103,00	2015	2017	500 000,00	0,00	40 000,00	230 000,00	230 000,00	0,00	500 000,00	плата за подключение

1.1.13	Строительство тепловых сетей кольцующей магистрали по Гжатской ул., Ду500 мм - 400 п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: пр. Науки, д. 17, корп. 3, литер В (корпус 4). Точка присоединения - у НО на существующих т/с Ду600 мм от Политехнической котельной.	Тепловая сеть по Гжатской ул. от ТК-9Гж до Политехнической котельной	Мощность	Гкал/час	0,00	135,00	2015	2016	12 000,00	0,00	3 000,00	9 000,00	0,00	0,00	12 000,00	плата за подключение
1.1.14	Строительство дренажной насосной станции 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.	0	1	2015	2016	19 500,00	0,00	10 000,00	9 500,00	0,00	0,00	19 500,00	плата за подключение
1.1.15	Строительство тепловой сети от котельной «3-я Кировская» к зоне застройке ул. Шкапина- ул. Розенштейна	Подключение потребителей для теплоснабжения зоны застройки ул. Шкапина-ул. Розенштейна, ул. Шкапина, участок 1 (юго-западнее пересечения с набережной Обводного канала). Общая нагрузка - 0,35 Гкал/час	Тепловая сеть к зоне застройки ул. Шкапина-ул. Розенштейна, от котельной «3-я Кировская» (Метростроевцев, д. 14) к домам 19а, 32, 33, 36 по ул. Розенштейна	Мощность	Гкал/час	0,00	0,35	2013	2015	33 833,10	26 833,10	7 000,00	0,00	0,00	0,00	33 833,10	плата за подключение
1.1.16	Строительство тепловых сетей на участке от ТК-108 на магистральных тепловых сетях по ул. Руднева до УТ-9 на внутриквартальных тепловых сетях	Для теплоснабжения школы и ДОУ , в квартале 25 А района Шувалово-Озерки на участке от ТК-108 на магистральных тепловых сетях по ул. Руднева до УТ-9. Общая нагрузка - 2,711 Гкал/час,. Точка присоединения - ТК-108	Тепловые сети в квартале 25 А района ШО (от ТК-108 на магистральных тепловых сетях по ул. Руднева до УТ-9)	Мощность	Гкал/час	0,00	2,71	2013	2015	15 616,82	7 816,82	7 800,00	0,00	0,00	0,00	15 616,82	плата за подключение
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	0,00	0,28	2015	2017	40 000,00	0,00	5 500,00	15 000,00	19 500,00	0,00	40 000,00	плата за подключение
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																	
1.3.1	проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду - 70 мм, 71,7 п.м.трассы	подключение детского сада № 76по адресу: ул. Бабушкина, дом 113, корп. 4, литер Л, общая нагрузка - 0,23466 Гкал/час	тепловые сети в кв. 128а от д. 115 корп.2 до д.113 корп.4 по ул . Бабушкина	Мощность	Гкал/час	0,67	0,97	2015	2016	3 814,58	0,00	3 814,58	0,00	0,00	0,00	3 814,58	плата за подключение
1.3.2	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 125мм на Ду150 мм, 368,4 п.м.трассы	Подключение лечебно-оздоровительного центра по адресу: пр. Тореза, дом 46, лит. А. Общая нагрузка - 0,138 Гкал/час	Тепловые сети в квартале 35, от дома 31 до дома 35 по Светлановскому пр.	Мощность	Гкал/час	3,20	5,10	2014	2015	19 491,53	0,00	19 491,53	0,00	0,00	0,00	19 491,53	плата за подключение
1.3.3	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 200мм на Ду250 мм, 283п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и подземным паркингом по адресу: пр. Народного ополчения, д. 247, корп. 2, лит А. Общая нагрузка - 1,52379 Гкал/час	Тепловые сети в квартале 7-17 Сосновой Поляны от ТК-3 до ТК-5 на тепловых сетях вдоль ул. 2-я Комсомольская и от ТК-5 до насосной станции по адресу: ул. Пограничника Гарькавого, д. 47, корп. 4	Мощность	Гкал/час	12,00	13,55	2014	2015	15 189,79	12 959,00	3 130,79	0,00	0,00	0,00	15 189,79	плата за подключение

1.3.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду-150 мм на Ду200мм, L=266,3 п.м.трассы	Подключение средней общеобразовательной школы № 340, по адреск: ул. Ольги Берггольц, д. 27, лит. АОбщая нагрузка - 0,30175 Гкал/час	Тепловые сети от наружной стены котельной по адресу: пр.Елизарова, д. 32а до ТК-1 и на участке от ТК-1 до ул. Ольги Берггольц, д. 27, лит. А	Мощность	Гкал/час	1,60	1,91	2014	2015	6 271,19	0,00	6 271,19	0,00	0,00	0,00	6 271,19	плата за подключение
1.3.5	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловых сетей Ду 250-600 мм, 540 п.м.трассы	Подключение многоквартирного жилого комплекса «Северная Долина» со встроено-пристроенными помещениями и отдельно стоящими полузаглубленными паркингами по адресу: Спб, пос. Парголово, Торфяное, Ольгинская дорога, участок 5 (северо-восточнее дома 4, лит.А по Заречной ул.; общая нагрузка 7,944 Гкал/час.; точка присоединения - красные линии территории объекта на проектируемой т/с.	Тепловые сети для теплоснабжения жилого комплекса в квартале 12А «Северная Долина» (СПб, пос. Парголово, Торфяное, Ольгинская дорога, участок 5)	Мощность	Гкал/час	0,00	7,95	2014	2016	92 203,39	0,00	54 875,80	37 327,59	0,00	0,00	92 203,39	плата за подключение
1.3.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции магистральных тепловых сетей 600 мм, 1400 п.м.трассы	Подключение новых потребителей, расположенных на территории «Ручьи», Общая нагрузка - 138,28 Гкал/час	Магистральные тепловые сети для теплоснабжения объектов, расположенных на территории «Ручьи» (1 этап) (за кольцевой автомобильной дорогой в районе «Северомуринской» котельной, пл. Мурино, 11)	Мощность	Гкал/час	11,94	150,22	2014	2016	405 429,44	0,00	28 600,00	376 829,44	0,00	0,00	405 429,44	плата за подключение
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	84,00	103,00	2014	2015	14 806,51	10 701,89	4 104,62	0,00	0,00	0,00	14 806,51	плата за подключение
1.3.8	Строительно-монтажные работы по 1 этапу: Разработка проектной и рабочей документации на реконструкцию и строительство тепловых сетей Ду 500 на Ду 700-1500 м. трассы, Ду300 на Ду 400 - 350 м. трассы, Ду 125 на Ду 300 - 500 м. трассы	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 этап)	Мощность	Гкал/час	22,00	40,95	2014	2017	211 646,74	0,00	35 000,00	81 646,32	95 000,42	0,00	211 646,74	плата за подключение
1.3.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети 2-й этап, Ду300 мм, Ду400 мм	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 (2 этап)	Мощность	Гкал/час	34,00	52,95	2015	2017	11 000,10	0,00	0,10	1 000,00	10 000,00	0,00	11 000,10	плата за подключение
1.3.10	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству временной тепловой сети. Ду 300мм, Ду400 мм	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	Мощность	Гкал/час	0,00	34,00	2014	2015	22 000,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	плата за подключение

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	402,79	443,00	2014	2017	769 525,42	0,00	67 000,00	85 000,00	617 525,42	0,00	769 525,42	плата за подключение
1.3.12	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети; Ду 700 мм, 1000 п.м. трассы	Для обеспечения теплоснабжения вновь застраеваемого 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	298,00	304,00	2013	2015	171 068,64	59 423,56	111 645,08	0,00	0,00	0,00	171 068,64	плата за подключение
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 школы «Менахем», Новолитовская ул., д. 7, точка присоединения - УТ-29; школы № 123, ул. Матросова, д. 11, точка присоединения - УТ-26; д/с № 102 по ул. Харченко, д. 6 и 15, точки присоединения - УТ-20, УТ-9 на реконструируемых т/сетях. Общая нагрузка - 12,376 Гкал/час.	Реконструкция котельной по ул. Харченко, д. 4, лит. А, пом. 1Н с системой теплоснабжения и закрытием котельных по адресам: Лесной пр., д. 39, корп. 5, пом 1Н, лит. К и Кантемировская ул., д. 35, лит. А, корп. 2 в части строительства тепловой сети к жилому дому по адресу: Литовская ул., д. 9	Мощность	Гкал/час	5,10	17,48	2014	2015	36 433,69	27 000,00	9 433,69	0,00	0,00	0,00	36 433,69	плата за подключение
1.3.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству т/с Ду-800 мм, 64 п.м.трассы; Ду 300 мм, 30 п.м.трассы; Ду 400 мм, 40 п.м.трассы	Для обеспечения теплоснабжения вновь застраеваемого района «Каменка»; Общая нагрузка - 37,5 Гкал/час	Строительство участка тепловой сети по пр. Королева и тепловой камеры на Шуваловском пр. для теплоснабжения территории перспективной застройки района «Каменка»	Мощность	Гкал/час	0,00	37,50	2013	2015	79 200,00	7 761,99	71 438,01	0,00	0,00	0,00	79 200,00	плата за подключение
1.3.15	Проектно-изыскательские работы по устройству повысительной насосной станции на тепловых сетях 2Ду700 мм в районе ТК-5 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»	Кол-во	шт.	0	1	2014	2016	1 000,10	0,00	0,10	1 000,00	0,00	0,00	1 000,10	плата за подключение
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	1	2015	2016	1 000,00	0,00	300,00	700,00	0,00	0,00	1 000,00	плата за подключение

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 Пилютова); уч. 7 (западнее д. 38, лит. А по 2-й Комсомольской ул.); уч. 14 (северо-восточнее д. 40, корп. 1, лит. А по 2-й комсомольской ул); уч. 13(восточгнее 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	22,00	29,21	2014	2016	137 127,00	0,00	10 000,00	127 127,00	0,00	0,00	137 127,00	плата за подключение
1.3.18	Проведение негосударственной экспертизы проектно-сметной документации и результатов инженерных изысканий	Проведение негосударственной экспертизы в соответствии с частью 13 статьи 48 Градостроительного Кодекса РФ (к п. 1.3.17)	Существующая тепловая сеть в квартале 7-17 Сосновой Поляны к объектам 1-й, 2-й очереди строительства (ООО «СПб Реновация»)	мероприятие	шт.	0	1	2015	2015	374,50	0,00	374,50	0,00	0,00	0,00	374,50	плата за подключение
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 Диаметром (ЗСД) и Парашютной ул.)	Мощность	Гкал/час	1,05	1,70	2013	2015	7 226,85	765,02	6 461,83	0,00	0,00	0,00	7 226,85	плата за подключение
1.3.20	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 125, 150, 300 мм, 876 п.м.трассы	Подключение детского сада № 76 по адресу ул. Бабушкина, дом 113, корп. 4, литер Л, Общая нагрузка - 0,23466 Гкал/час	тепловые сети в кв. 128 от ТК-11 по ул. Бабушкина до ТК-9; от ТК-9 до проектируемой тепловой камеры на тепловых сетях к д. 108 корп. 2 по пр. Обуховской Обороны	Мощность	Гкал/час	3,20	3,44	2013	2016	69 300,00	0,00	13 116,00	56 184,00	0,00	0,00	69 300,00	плата за подключение
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	12,00	14,50	2013	2016	47 846,90	1 546,83	27 050,07	19 250,00	0,00	0,00	47 846,90	плата за подключение
1.3.22	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 250-500 мм, 20,0 п.м. трассы	Подключение многоквартирного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и встроено-пристроенной заглубленной автостоянкой по адресу: Пискаревский пр., д. 3, лит. В. Общая нагрузка - 6,267 Гкал/час. Точка присоединения - существующая ТК-11 на т/с по Большеохтинскому пр. в кв. 39 Б.О.	Существующая тепловая камера ТК-11 в кв. 39 Большая Охта (между Большеохтинским пр. и Свердловской наб.)	Мощность	Гкал/час	22,00	28,27	2014	2015	4 100,00	0,00	4 100,00	0,00	0,00	0,00	4 100,00	плата за подключение

1.3.23	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 125-150 мм, 105,2 п.м.трассы	Подключение жилого комплекса со встроенными помещениями и полузаглубленной автостоянкой по адресу: пр. Обуховской Обороны, д. 195, лит. А. Общая нагрузка - 6,61518 Гкал/час. Точка присоединения - на существующих т/с Ду200 мм в подвале дома по пр. Обуховской Обороны, 197	Тепловые сети в кв. 129 по подвалу дома по пр. Обуховской Обороны, 197	Мощность	Гкал/час	5,10	11,72	2014	2015	2 660,00	0,00	2 660,00	0,00	0,00	0,00	2 660,00	плата за подключение
1.3.24	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с с Ду125 мм на Ду150мм, 18,1 п.м.трассы	Подключение торгового копмлекса «Лента» по адресу: ул. Грибакиных, участок 1. Общая нагрузка - 1,68 Гкал/час. Точка присоединения - на существующих т/с Ду80мм, попадающих под пятно застройки.	Тепловые сети для подключения объекта оптовой и розничной торговли (торговый комплекс «Лента») по ул. Грибакиных, участок 1 (юго-восточнее пересечения с ул. Бабушкина)	Мощность	Гкал/час	3,20	4,88	2014	2015	9 595,93	0,00	9 595,93	0,00	0,00	0,00	9 595,93	плата за подключение
1.3.25	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с 200 мм, 840 п.м.трассы	Подключение Центра ядерной медецины МИБС по адресу: Глухарская ул., участок 2 (севернее пересечения с пр. Авиаконструкторов). Общая нагрузка - 2,508 Гкал/час	Тепловая сеть, прокладываемая в инженерной зоне пр. Авиаконструкторов, от тепловой камеры ТК-12К-1 на пересечении пр. Авиаконструкторов и ул. Глухарской для теплоснабжения объектов, расположенных в квартале 71-б, 74-б.	Мощность	Гкал/час	12,00	14,51	2014	2015	14 563,56	0,00	14 563,56	0,00	0,00	0,00	14 563,56	плата за подключение
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 Коломяги от ТК-2 до ТК-2а по Малой Десятинной ул.	Мощность	Гкал/час	1,75	3,00	2014	2015	6 200,00	0,00	6 200,00	0,00	0,00	0,00	6 200,00	плата за подключение
1.3.27	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 70 мм на Ду125 мм, 159,0 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	0,67	1,60	2014	2015	5 400,00	0,00	5 400,00	0,00	0,00	0,00	5 400,00	плата за подключение
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	12,00	12,60	2014	2015	7 650,00	0,00	7 650,00	0,00	0,00	0,00	7 650,00	плата за подключение

1.3.29	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству ответвления в тепловой камере ТК-5, Ду80 мм, 3 п.м. трассы	Подключение дошкольного образовательного учреждения на территории ограниченной 2-й Жерновской ул., береговой линией р. Лубья, дворовой территорией д. 23 по 2-й Жерновской ул. общая нагрузка - 0,57 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-5.	Тепловая камера ТК-5 (на тепловом вводе от ТК-1б на тепловых сетях по ул. Коммуны)	Мощность	Гкал/час	0,00	0,57	2014	2015	3 100,00	0,00	3 100,00	0,00	0,00	0,00	3 100,00	плата за подключение
1.3.30	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству ответвления в тепловой камере ТК-9 на магистральных тепловых сетях 2Ду 800 мм; диаметр ответвления Ду100мм, 4,5 п.м.трассы	Подключение многоуровневого паркинга по адресу: пр. Косыгина, участок 1 (юго-восточнее пересечения с индустриальным пр.); общая нагрузка 0,971 Гкал/час. Точка присоединения существующая ТК-9 на магистральных т/с Ду800мм вдоль Индустриального пр.	Тепловая камера ТК-9 на магистральных тепловых сетях 2Ду 800 мм вдоль Индустриального пр.	Мощность	Гкал/час	0,00	0,97	2014	2015	4 040,00	0,00	4 040,00	0,00	0,00	4 040,00	4 040,00	плата за подключение
1.3.31	Проектно-изыскательские работы по реконструкции и строительству тепловых сетей с Ду 300 мм на Ду400мм, 161,0 п.м.трассы	Подключение торгово-развлекательного комплекса по адресу: пр. Косыгина, участок 1 (между домами 27 корп. 1 и 33 корп. 1); общая нагрузка - 1,81 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-7 на существующих т/с к дому 33 корп.1 по пр. Косыгина	Тепловые сети в квартале 5 Ржевка-Пороховые (между пр. Наставников, Ленской ул, пр. Косыгина и Белорусской ул.)	Мощность	Гкал/час	34,00	35,81	2014	2015	17 189,66	0,00	17 189,66	0,00	0,00	17 189,66	17 189,66	плата за подключение
1.3.32	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой камеры на магистральных тепловых сетях 2Ду700мм, 9,5 п.м.трассы	Подключение крытого спортивного комплекса без трибун для зрителей и стрибунами для зрителей при кол-ве мест до 1-й тысячи. Общая нагрузка - 4,5838 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК у НО-4 на магистральных т/с Ду700мм.	Строительство тепловой камеры на магистральных тепловых сетях 2Ду700мм вдоль Российского пр.	Кол-во	шт.	0	1	2014	2015	9 500,00	0,00	9 500,00	0,00	0,00	9 500,00	9 500,00	плата за подключение
1.3.33	Строительно-монтажные работы на тепловых сетей Ду-400 мм, Ду - 100 мм, 742 п.м.трассы	Подключение психоневрологического диспансера по адресу: Софийская ул., восточнее д. 52, лит. Е, Ж. Общая нагрузка - 0,698 Гкал/час. Точка подключения - граница земельного участка.	Тепловые сети для подключения здания психоневрологического диспансера по адресу: Фрунзенский район, Софийская ул., восточнее д. 52, лит. Е, Ж	Мощность	Гкал/час	0,00	0,70	2014	2015	45 584,75	0,00	45 584,75	0,00	0,00	0,00	45 584,75	плата за подключение
1.3.34	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой камеры на существующих тепловых сетях Ду-200 мм, и строительство ответвлений 8,0 п.м.трассы	Подключение объекта розничной торговли (продуктовый магазин) по адресу: пр. Культуры, д. 22, корп. 2, лит.Г. Общая нагрузка - 0,152 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК на существующих т/с между ТК-10 и домом по пр. Культуры, 22 корп. 2	Строительство тепловой камеры в кв. 24 Шувалово-Озерки между ТК-10 и домом по пр. Культуры, 22 корп. 2	Кол-во	шт.	0	1	2015	2015	7 600,00	0,00	7 600,00	0,00	0,00	0,00	7 600,00	плата за подключение

1.3.35	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра с Ду - 50 мм на Ду70мм, 21п.м.трассы	Подключение реконструированного здания ФГБУ им. В.А. Алмазова по адресу:пр. Пархоменко, д. 15, лит. Б; общая нагрузка - 0,3466 Гкал/час. Точка присоединения - существующий ИТП № 3 после его реконструкции	Тепловая сеть для подключения здания ФГБУ «Федеральный Центр сердца, крови и эндокринологии имени В.А. Алмазова» по адресу: пр. Пархоменко, д. 15, лит. Б	Мощность	Гкал/час	0,28	0,67	2015	2015	9 600,00	0,00	9 600,00	0,00	0,00	0,00	9 600,00	плата за подключение
1.3.36	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей 2Ду-250 мм, 9,0 п.м.трассы; строительство тепловых сетей -2Ду150мм-70 п.м. трассы,2 Ду125-380п.м. трассы	Подключение жилого многоквартирного дома по адресу: ул. Новосельковская, д. 5, лит.А кв. 12В района Коломяги; общая нагрузка - 0,646 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемое ИТП в жилом доме.	Тепловые сети для теплоснабжения жилого многоквартирного дома по Новосельковской ул., 5 лит. А и зданий перспективного строительства	Мощность	Гкал/час	3,20	3,85	2014	2015	47 734,46	0,00	47 734,46	0,00	0,00	0,00	47 734,46	плата за подключение
1.3.37	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с с Ду70 мм на Ду125мм, 62,71 п.м. трассы	Подключение жилого дома со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по адресу: Новоколомяжский пр., д. 17, лит. А; общая нагрузка - 1,185 Гкал/час; точка присоединения - проектируемая ТК на т/с к д. 21 по Новоколомяжскому пр.	Тепловые сети в квартале 12В района Коломяги для подключения жилого дома по Новоколомяжскому пр. 17, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,67	1,86	2015	2016	13 800,00	0,00	10 000,00	3 800,00	0,00	0,00	13 800,00	плата за подключение
1.3.38	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду250мм на Ду300мм, 738 п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроенными помещениями по адресу:Лен.обл, Ломоносовский р-н, МО Виллозское с/п, Красносельское ш., поз.7А; общая нагрузка - 3,40562 Гкал/час. Точка присоединения - УТ-21.	Тепловые сети от 7-й Красносельской котельной	Мощность	Гкал/час	22,00	25,41	2015	2016	52 118,64	0,00	24 000,00	28 118,64	0,00	0,00	52 118,64	плата за подключение
1.3.39	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду150 мм на Ду200 мм, 52,0 п.м.трассы (отопление)	Подключение ДОУ по адресу: кв. 29А озеро Долгое, участок 9, корп. 11; общая нагрузка - 0,608 Гкал/час. Точка присоединения - ответвление на реконструируемых т/с по подвалу дома 26 по пр. Испытателей.	Тепловые сети в квартале 29А озеро Долгое в подвале дома пр. Испытателей, 26 (отопление)	Мощность	Гкал/час	5,10	5,71	2015	2016	10 040,00	0,00	8 040,00	2 000,00	0,00	0,00	10 040,00	плата за подключение
1.3.40	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду800 мм. 9 п.м.трассы с устройством тепловой камеры и новому строительству тепловых сетей Ду200 мм, 1000 п.м.трассы для подключения комплекса зданий Российского колледжа традиционной культуры	Для подключения комплекса зданий Российского колледжа традиционной культуры СПб. Общая нагрузка - 5,106 Гкал/час. Точки подключения: фланцы задвижек на тепловом вводе Ду150мм в здании литера А и Ду125мм в подвале здания литера В по Дальневосточному пр., д.51	Тепловая сеть для подключения комплекса зданий Российского колледжа традиционной культуры Санкт-Петербурга по адресу: Невский район, Дальневосточный пр., д. 51	Мощность	Гкал/час	0,00	5,11	2015	2016	52 500,00	0,00	14 000,00	38 500,00	0,00	0,00	52 500,00	плата за подключение

1.3.41	**Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы** по реконструкции тепловых сетей с устройством тепловой камеры на существующих распределительных сетях 2Ду250мм и новое строительство тепловой сети Ду150мм, 13,5 п.м.трассы	Подключение многофункционального комплекса в квартале 3Г СУН, по адресу: ул. Крыленко, участок 1 (северо-восточнее пересечения с Дальневосточным пр.) корп. 1 и корп. 2, общая нагрузка 2,96 Гкал/час; Точка подключения проектируемая ТК на существующих т/с Ду250мм по ул. Крыленко	Тепловые сети в квартале 3Г СУН, камера на существующих распределительных тепловых сетях 2 ДУ250мм (теповой ввод от ТК-6 по ул. Крыленко)	Кол-во	шт.	0	1	2015	2015	11 000,00	0,00	11 000,00	0,00	0,00	11 000,00	11 000,00	плата за подключение
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 встроено-пристроенной автостоянкой в квартале 24 СУН, по адресу: ул. Чудновского, д. 6, корп. 4, лит.Б., общая нагрузка 0,6 Гкал/час; Точка присоединения - проектируемая ТК на существующих т/с Ду100мм к дому 6, корп. 4 по ул. Чудновского	Тепловая сеть в квартале 24 СУН, камера на существующих тепловых сетях 2 ДУ100мм к дому 6, корп.4 по ул.Чудновского	Кол-во	шт.	0	1	2015	2016	11 100,00	0,00	4 000,00	7 100,00	0,00	0,00	11 100,00	плата за подключение
1.3.43	проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение теплоснабжением зданий ЖКХ и общественно-деловой застройки по 2-й категории надежности отпуска тепла.	центральный тепловой пункт (ЦТП) по адресу: СПб, Красногвардейский район, ул. Магнитогорская, д. 67, лит. А, пом. 7Н, 8Н с закрытием теплового пункта (ЦТП) по адресу: ул. Магнитогорская, д. 53, лит. А, пом. 8Н.	мощность	Гкал/час	2,20	2,20	2015	2016	46 440,68	0,00	300,00	46 140,68	0,00	0,00	46 440,68	плата за подключение
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	22,00	75,00	2015	2016	80 725,00	0,00	26 800,00	53 925,00	0,00	0,00	80 725,00	плата за подключение
1.3.45	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей Ду - 200 мм, 900,0 п.м.трассы	Подключение многоэтажного гаража на Кубинской ул., участок 1 (северо-западнее пересечения с ул. Костюшко). Общая нагрузка - 2,685 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК-2 на границах земельного участка подключаемого объекта	Тепловые сети вдоль Кубинской ул. для теплоснабжения многоэтажного гаража. (северо-западнее пересечения с ул. Костюшко)	Мощность	Гкал/час	12,00	14,69	2015	2016	34 500,00	0,00	31 500,00	3 000,00	0,00	0,00	34 500,00	плата за подключение
1.3.46	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с устройством тепловой камеры на существующих т/с 2Ду400мм, 8 п.м.трассы	Для подключения объекта: амбулаторно-поликлиническое учреждение по адресу: ул. Бадаева, участок 1 (северо-восточнее пересечения ул. Бадаева и ул. Коллонтай); общая нагрузка - 0,219 Гкал/час.; точка присоединения - вновь проектируемая ТК на т/с ДУ4000 по ул. Бадаева	Тепловые сети с устройством тепловой камеры в квартале 20 СУН на существующих тепловых сетях 2Ду400 мм для подключения объекта по адресу ул. Бадаева, участок 1	Кол-во	шт.	0	1	2015	2015	10 800,00	0,00	10 800,00	0,00	0,00	0,00	10 800,00	плата за подключение

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 7ББКА от ТК10К1 до ТК10К7 по пр. Королева	Мощность	Гкал/час	22,00	29,13	2015	2015	31 200,00	0,00	3 500,00	27 700,00	0,00	0,00	31 200,00	плата за подключение
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	5,10	5,74	2013	2017	26 000,00	0,00	1 500,00	1 000,00	23 500,00	0,00	26 000,00	плата за подключение
1.3.49	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	0,00	120,00	2015	2017	213 899,97	0,00	17 801,15	103 640,52	92 458,30	0,00	213 899,97	плата за подключение
1.3.50	проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду80мм на Ду125мм, 341,74 п.м.трассы от 3-й Выборгской котельной	подключение жилого дома со встроенными помещениями и автостоянкой по Ярославскому пр.д. 39 лит.А; общая нагрузка - 0,824 Гкал/час	от 3-й Выборгской котельной на участке от дома 56 до дома 62 по пр. Энгельса	Мощность	Гкал/час	1,05	1,87	2014	2015	7411,14	0,00	7411,14	0,00	0,00	0,00	7 411,14	плата за подключение
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 лицея № 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. Захаржевской до дома № 10, лит. А по ул. Красной Звезды	Мощность	Гкал/час	0,67	0,82	2014	2015	2 252,54	0,00	2 252,54	0,00	0,00	0,00	2 252,54	плата за подключение
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	12,00	15,46	2014	2015	6 900,00	0,00	6 900,00	0,00	0,00	0,00	6 900,00	плата за подключение

1.3.53	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80-200мм, 12,0 п.м.трассы	Подключение многоквартирного жилого дома по адресу: Пушкинский р-н, пос. Шушары, Школьная ул., участок 1. Общая нагрузка - 0,795 Гкал/час. Точка присоединения - существующая ТК-15а.	Существующая тепловая камера ТК-15а и строительства ответвления в тепловой камере ТК-15а в пос. Шушары	Мощность	Гкал/час	1,05	1,85	2014	2015	9 000,00	0,00	9 000,00	0,00	0,00	0,00	9 000,00	плата за подключение
1.3.54	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 ДОУ 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: ДОУ по адресу: пос. Металлострой, квартал 2	Мощность	Гкал/час	5,10	5,86	2014	2016	73 100,00	0,00	21 700,00	51 400,00	0,00	0,00	73 100,00	плата за подключение
1.3.55	Проектно-изыскательские 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	5,10	5,69	2014	2016	25 650,00	0,00	21 700,00	3 950,00	0,00	0,00	25 650,00	плата за подключение
1.3.56	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции существующей тепловой камеры, и строительство ответвлений тепловых сетей Ду 50 мм, 9,0 п.м.трассы	Подключение многоквартирного жилого дома по адресу: г. павловск, пос. Динамо, ул. Пионерская, д. 1, лит. А. Общая нагрузка - 0,11435 Гкал/час. Точка присоединения - реконструируемая ТК на т/с отопления и ГВС между домами 1 и 2 по Пионерской ул.	Существующая тепловая камера между домами 1 и 2 по Пионерской ул. в пос. Динамо для подключения многоквартирного жилого дома	Кол-во	шт.	0	1	2014	2015	4 500,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	плата за подключение
1.3.57	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	3,20	3,90	2014	2015	17 400,00	0,00	17 400,00	0,00	0,00	0,00	17 400,00	плата за подключение
1.3.58	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей ДУ 150 мм, 6,0 п.м.трассы с устройством тепловой камеры	Подключение объекта по адресу: г. Пушкин, Московский пер., д. 7/20, лит. А. ; общая нагрузка - 0,018 Гкал/час. Точка подключения - новая ТК на существующих тепловых сетях Ду150мм на участке от ТК-1 к детсаду № 5 (Московская ул., д. 57/22)	Тепловые сети 2Ду150 мм с устройством тепловой камеры для подключения объекта по адресу:г. Пушкин, Московский пер., д.7/20, лит.А	Кол-во	шт.	0	1	2014	2015	4 800,00	0,00	4 800,00	0,00	0,00	0,00	4 800,00	плата за подключение
1.3.59	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей по техническим условиям на присоединение	Перекладка тепловых сетей для обеспечения подключения дополнительной нагрузки (для подключений в течение года)	Тепловые сети для подключения новых потребителей (пригородный район теплоснабжения) (Приложение 63)	Мощность	Гкал/час	0,00	25,00	2015	2017	80 737,02	0,00	21 586,20	5 644,54	53 506,28	0,00	80 737,02	плата за подключение

1.3.60	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду50 мм на Ду100 ммм, 117,1 п.м.трассы	Подключение здания бассейна ГОУ СОШ №336, по адресу: ул. Седова, д. 66 лит. А.Общая нагрузка - 1,282 Гкал/час. Точка присоединения - на т/с Ду100 мм в подвале школы.	Тепловые сети в квартале 108-110 от дома 70 до дома 68 по ул. Седова	Мощность	Гкал/час	0,28	1,60	2013	2015	4 848,47	448,47	4 400,00	0,00	0,00	0,00	4 848,47	плата за подключение
1.3.61	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей	Подключение объекта социального назначения (Дом милосердия) по адресу: ул. Сантьяго-де-Куба, участок 1. Общая нагрузка - 3,117 Гкал/час. Точка присоединения - красные линии территории объекта на проектируемых т/с	Тепловые сети к Дому милосердия в кв. 34 Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	1,80	5,00	2013	2016	10 000,00	0,00	3 000,00	7 000,00	0,00	0,00	10 000,00	плата за подключение
1.3.62	Демонтаж гаражей, расположенных в зоне строительства тепловой сети	Обеспечение подключения потребителей зоны перспективного строительства	Выплата компенсации за демонтаж гаражей, расположенных в зоне строительства тепловой сети от Гражданской котельной в квартал, ограниченный пр. Маршала Блюхера, Лабораторным пр., Бестужевской ул., Кушелевской дорогой	Кол-во	шт.	0	1	2014	2015	9 917,2	9 894,210	23,0	0,00	0,00	0,00	9 917,2	плата за подключение
1.3.63	Реконструкция тепловых сетей в г. Павловске от туберкулезной больницы № 8 по ул. Мичурина	Завершение работ по благоустройству (озеленение и асфальтирование)	г. Павловск, ул. Мичурина, д. 34	Площадь	м2	60,00	60,00	2013	2015	2 000,7	300,73	1 700,0	0,00	0,00	0,00	2 000,7	плата за подключение
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей:																	
1.4.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по переводу котельной в ЦТП	Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения. Закрытие нерентабельной котельной: Грузинская ул, д. 10	Котельная с переводом ее в разряд ЦТП в зоне Волковского кладбища ул. Грузинская, 10	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	3,39	3,39	2014	2016	15 000,10	0,00	0,10	15 000,00	0,00	0,00	15 000,10	плата за подключение
1.4.2	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по переводу котельной в ЦТП	Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения. Закрытие нерентабельных котельных: Дубровская ул., д. 5; ул. Салова, д. 20; ул. Андреевская , д. 3	Зона теплоснабжения Волковского кладбища с переводом котельных в разряд ЦТП и теплоснабжением от «2-й Фрунзенской» котельной: ул. Дубровская д. 14 (ЦТП); ул. Салова, д. 20; ул. Дубровская, д. 5; ул. Андреевская, д. 3	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	3,70	3,70	2014	2016	15 000,10	0,00	0,10	15 000,00	0,00	0,00	15 000,10	плата за подключение
1.4.3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Северо-муринская» 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	288,50	408,50	2014	2015	78 851,78	0,00	78 851,78	0,00	0,00	0,00	78 851,78	плата за подключение
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, Кингисеппское шоссе, д. 55	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	148,50	148,50	2014	2016	69 100,10	0,00	0,10	69 100,00	0,00	0,00	69 100,10	плата за подключение

1.4.5	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	61,20	137,40	2014	2017	92 615,00	0,00	2 615,00	40 000,00	50 000,00	0,00	92 615,00	плата за подключение
1.4.6	Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по реконструкции котельной по возврату ГВС от Педиатрической Академии в котельную «Педиатрическая»	Реконструкция котельной по адресу: ул. Литовская, д. 2, лит. А, В для обеспечения качественного ГВС Педиатрической Академии	Педиатрическая котельная, ул. Литовская, д. 2, лит. А,В	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	19,30	19,30	2015	2015	18 002,80	0,00	18 002,80	0,00	0,00	0,00	18 002,80	плата за подключение
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	28,20	28,20	2014	2016	57 400,00	0,00	7 400,00	50 000,00	0,00	0,00	57 400,00	плата за подключение
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	м³/час	66712,00	89712,00	2014	2017	179 860,00	0,00	0,00	0,00	179 860,00	0,00	179 860,00	плата за подключение
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	282,60	515,00	2015	2015	61 286,30	0,00	61 286,30	0,00	0,00	0,00	61 286,30	плата за подключение
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	42,50	72,50	2013	2017	376 893,56	0,00	70 000,00	197 893,60	108 999,96	0,00	376 893,56	плата за подключение
1.4.11	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции 1-й Правобережной котельной	Реконструкция котельной для возможности развития системы теплоснабжения на правом берегу р. Невы в пределах улиц: Октябрьская наб.-Малоохтинский просп.-Заневский просп.-просп. Косыгина-Российский просп.-просп. Большевиков города Санкт-Петербурга	«1-я Правобережная» котельная, ул. Крыленко, д. 4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,50	288,50	2015	2017	75 000,10	0,00	0,10	25 000,00	50 000,00	0,00	75 000,10	плата за подключение
1.4.12	Проектно-изыскательские работы по замене сетевых насосов на 3 насоса СЭ-1250-140	Развитие теплоисточника	«2-я Красногвардейская котельная, пр. Металлистов д. 60	Производительность основное топливо-газ, резерв.-мазут	т/час	-	1250х3	2015	2015	1 822,20	0,00	1 822,20	0,00	0,00	0,00	1 822,20	плата за подключение
1.4.13	Получение условий присоединения к сетям ОАО «Ленэнерго»	Для технологического присоединения к сетям ОАО «Ленэнерго»	«Северомуринская» котельная, Мурино, д. 11	Мощность	кВт	2568,70	6164,60	2015	2018	107 436,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107 436,00	107 436,00	плата за подключение

1.4.14	Технологическое присоединение к централизованной системе водоотведения	Для технологического присоединения к ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	объекта, расположенного по адресу: ул. Киевская,д.24/22, лит.А	Объем	м³/час	0,08	67,23	2015	2015	49 290,84	0,00	49 290,84	0,00	0,00	0,00	49 290,84	плата за подключение
1.4.15	Технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	объекта, расположенного по адресу: ул. Киевская,д.24/22, лит.А	Объем	м³/час	0,08	16,57	2015	2015	11 738,55	0,00	11 738,55	0,00	0,00	0,00	11 738,55	плата за подключение
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	0	1	2015	2016	12 979,00	0,00	0,00	12 979,00	0,00	0,00	12 979,00	плата за подключение
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	37860,00	65800,00	2015	2017	49 886,93	0,00	17 570,93	22 315,90	10 000,00	0,00	49 886,93	плата за подключение
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	37108,67	69300,00	2017	2017	5 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	5 000,00	плата за подключение
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	5950,00	12062,13	2016	2016	47 796,86	0,00	0,00	47 796,86	0,00	0,00	47 796,86	плата за подключение
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	0	1	2017	2017	4 000,00	0,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	4 000,00	плата за подключение
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	28,32	28,32	2015	2015	21,61	0,00	21,608	0,00	0,00	0,00	21,61	плата за подключение
1.4.22	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции котельных	Обеспечения подключения допонительной нагрузки, (для подключений в течение года к районным и квартальным котельным)	Котельные ФЭИ (РКК)	Мощность	Гкал/час	50,00	80,00	2015	2017	24 977,00	0,00	1 977,00	3 000,00	20 000,00	0,00	24 977,00	плата за подключение
1.4.23	Разработке проектной и рабочей документации на реконструкцию зоны теплоснабжения котельной и реконструкция котельной	Обеспечение теплоснабжения жилого дома(объектов ЖКХ), по адресу: ул. Александра Матросова, д. 20, лит. В; Общая нагрузка - 3,3 Гкал/час	котельная по адресу: Лесной пр. , д. 39, корп. 5	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	4,12	7,50	2014	2016	17 097,00	0,00	1 000,00	16 097,00	0,00	0,00	17 097,00	плата за подключение
1.4.24	Разработка проектной и рабочей документации по реконструкции котельной по адресу: СПб, Московский пр., д. 66, корп. 2, лит. В 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	Котельная: Московский пр., д. 66, корп. 2-В	Мощность	Гкал/час	3,60	7,00	2014	2017	101 415,00	0,00	1 000,00	19 340,00	81 075,00	0,00	101 415,00	плата за подключение

1.4.25	Корректировка рабочего проекта, строительно-монтажные работы по реконструкции котельной и наружным сетям, пуско-наладочные работы	Подключение потребителя по адресу: г. СПб, пос. Парголово, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, дом. 13, литер А.; Общая нагрузка - 0,3968 Гкал/час	Котельная: п. Парголово, Осиновая роща, Школьный пер., д. 10, лит. А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	7,68	8,10	2014	2015	31 677,96	12 785,71	18 892,25	0,00	0,00	0,00	31 677,96	плата за подключение
1.4.26	Строительно-монтажные работы по завершению реконструкции котельной пр. Обуховской Обороны, д. 109, лит. Д (кор.2) с увеличением мощности и закрытием подвальной газовой котельной по ул. Крупской, д. 7, лит.А, пом. 1-Н	Обеспечение подключения допонительной нагрузки с закрытием подвальной газовой котельной по ул. Крупской, д. 7, лит. А	Котельная: пр. Обуховской Обороны, д. 109, лит. Д	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	7,02	10,84	2014	2015	23 741,33	8 296,41	15 444,92	0,00	0,00	0,00	23 741,33	плата за подключение
1.4.27	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	1,49	3,5-4,0	2014	2016	13 090,00	0,00	0,10	13 089,90	0,00	0,00	13 090,00	плата за подключение
1.4.28	Проектно-изыскательские 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. 2а	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	9,26	13,48	2014	2016	21 497,20	0,00	1 100,00	20 397,20	0,00	0,00	21 497,20	плата за подключение
1.4.29	Проектно-изыскательские, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению зоны теплоснабжения котельной по адресу: Киевская ул., д. 16, корп. 2, лит. А с увеличением ее мощности и закрытием встроенных газифицированных котельных по адресам: Киевская ул., д. 24/22, Смоленская ул., д. 31, корп. 2	Подключение перспективной нагрузки с закрытием встроенных газифицированных котельных по адресам: Киевская ул., д. 24/22; Смоленская ул., д. 31, корп. 2	Котельная по адресу: Киевская ул., д. 16	Мощность	Гкал/час	2,51	13,50	2013	2015	132 376,27	121 387,77	10 988,50	0,00	0,00	0,00	132 376,27	плата за подключение
1.4.30	Проектно-изыскательские, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по реконструкции котельных	Обеспечения подключения допонительной нагрузки, (для подключений в течение года к групповым котельным)	Котельные ФЭИ (ГК)	Мощность	Гкал/час	25,00	27,00	2016	2017	37 000,00	0,00	0,00	12 000,00	25 000,00	0,00	37 000,00	плата за подключение
1.4.31	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с увеличением мощности	Повышение качества оказываемых услуг с целью подключения потребителей и улучшение экологической ситуации.	Котельная, п. Металлострой, ул. Богайчука д. 3	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	33,72	60,00	2015	2015	11 922,59	0,00	11 922,59	0,00	0,00	0,00	11 922,59	плата за подключение
1.4.32	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; м³/час; кВА	4420 81,967 3,84 717	8300 151,358 8,017 802	2014	2016	82 626,30	0,00	0,00	82 626,30	0,00	0,00	82 626,30	плата за подключение

1.4.33	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	Объем; мощность	м³/час; кВт	-	-	2016	2017	2 000,00	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00	0,00	2 000,00	плата за подключение
1.4.34	Разработка проектной и рабочей документации на реконструкцию 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	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	12,59	17,78	2014	2017	158 326,27	0,00	9 322,00	41 448,30	107 555,97	0,00	158 326,27	плата за подключение
1.4.35	Строительно-монтажные работы по реконструкции 4-й Красногвардейской котельной с увеличением мощности	Гос. программа СПб» Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в СПб» утвержд. постановлением Правительства СПб №486 от 17.06.2014	«4-я Красногвардейская» котельная, Екатерининский пр., д. 7 (Приложение 67)	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	кВа	1800,00	6835,00	2010	2016	99 629,75	22 296,11	8,47	77 325,17	0,00	0,00	0,00	бюджет
1.4.36	Корректировка проекта на реконструкцию котельной с увеличением мощности	Гос. программа СПб» Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в СПб» утвержд. постановлением Правительства СПб №486 от 17.06.2015	«4-я Красногвардейская» котельная, Екатерининский пр., д. 7	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	147,1	227,1	2012	2018	8 100,00	1 000,00	0,00	0,10	0,00	7 100,00	0,00	амортизация
1.4.37	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	438,3	618,3	2013	2015	51 212,90	5 849,40	45 363,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
1.4.38	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 Правительства СПб №486 от 17.06.2014	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2 (Приложение 67)	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,50	440,00	2010	2015	2 203 960,42	1 192 820,59	1 011 139,83	0,00	0,00	0,00	0,00	бюджет
1.4.39	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции внешнего электроснабжения котельной с увеличением эл. мощности и строительство питающих КЛ-10кВ в соответствии с ТУ ОАО «Ленэнерго» с приемо-сдаточными испытаниями	Реконструкция внешнего электроснабжения в соответствии с ТУ ОАО «Ленэнерго» с приемо-сдаточными испытаниями	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	кВА	3100,0	6185,0	2014	2015	132 934,20	0,00	132 934,20	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

1.4.40	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реализации проекта верхнего уровня АСУТП котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта верхнего уровня АСУТП котельной. Без реализации верхнего уровня АСУ ТП, котельная не может функционировать в штатном режиме и отвечать современным требованиям безопасности при эксплуатации газоиспользующего оборудования.	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	288,5	2015	2015	83 963,70	0,00	83 963,70	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
1.4.41	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	42,50	89,25	2011	2015	1 265 760,5	482 293,0	783 467,5	0,00	0,00	0,00	0,00	привлеченные средства
1.4.42	Техническое перевооружение групповой котельной, установка сетевых подогревателей, циркуляционных насосов ГВС	замена морально устаревшего оборудования на современные аналоги для обеспечения качественного теплоснабжения	Котельная ул. Земледельческая, д. 2 корп. 3	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	2,81	2,81	2010	2015	6 165,4	5 165,4	1 000,0	0,00	0,00	0,00	6 165,4	плата за подключение
1.4.43	Техническое перевооружение групповой котельной, установка сетевых подогревателей, циркуляционных насосов ГВС	замена морально устаревшего оборудования на современные аналоги для обеспечения качественного теплоснабжения	Котельная, Московский пр., д. 124 корп. 2	Мощность	Гкал/час	2,84	2,84	2010	2015	8 360,2	5 360,2	3 000,0	0,00	0,00	0,00	8 360,2	плата за подключение
1.4.44	Техническое перевооружение групповой котельной с переводом котла в комбинированный режим, установкой баков-горячей воды, конденсатного бака, замена подогревателей ГВС в связи с реконструкцией трубопроводов больницы № 23.	замена морально устаревшего оборудования на современные аналоги для обеспечения качественного теплоснабжения	Котельная пр. Елизарова, 32 а	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	5,48	5,48	2010	2015	14 945,9	11 945,9	3 000,0	0,00	0,00	0,00	14 945,9	плата за подключение
1.4.45	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	125,05	144,00	2015	2018	82 500,0	0,0	1 000,0	11 000,00	30 500,00	40 000,00	82 500,0	плата за подключение
1.4.46	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	2,53	22,36	2015	2018	230 000,0	0,0	6 356,0	12 000,00	55 000,00	156 644,00	230 000,0	плата за подключение

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подлючением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1	Строительство новых сетей:																
2.1.1	Проектно-изыскательские работы по строительству дренажного выпуска Ду-250мм, в части подключения дренажного колодца к действующей канализации	Подключение к действующей канализации для обеспечения безаварийной работы трубопроводов	ТК -6 на магистральной тепловой сети по Екатерининскому пр.	Протяженность	п.м	0,0	45,0	2014	2015	1 860,00	0,00	1 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
2.1.2	Строительство дренажного выпуска Ду-250мм, в части подключения дренажного колодца к действующей канализации	Реализация проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	ТК -6 на магистральной тепловой сети по Екатерининскому пр.	Протяженность	п.м	0,0	45,0	2016	2016	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
2.2	Строительство иных объектов, за исключением тепловых сетей:																
2.2.1	Строительство сетей канализации с присоединением к сетям ГУП «Водоканал» (СМР)	Обеспечение надежного водоснабжения	Котельные ФЭИ РКК (Кингисеппское ш., д. 55)	ввод	шт	1	2	2015	2016	3 923,73	0,00	2 923,73	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
2.2.2	Строительство водопроводных вводов к котельным (СМР, ПИР)	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	Котельные ФЭИ (Московский пр., 124, К.Томчака, д. 14)	ввод	шт	1	2	2016	2017	9 100,00	0,00	0,00	4 100,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация
2.2.3	Строительство второго ввода электроснабжения (СМР, ПСИ)	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	Котельная: Большой Сампсониевский пр. д. 56 корп. 2, лит. Б	ввод	шт	1	2	2014	2015	2 711,86	1 555,86	1 156,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
2.2.4	Строительство сетей водотведения и водопотребления котельной (ПИР)	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	«6-я Красносельская» котельная, ул. Политрука Пасечника, д. 16, корп. 4	ввод	шт	1	2	2015	2015	3 813,56	0,00	3 813,56	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа сущетвующих 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 Правительства СПб №486 от 17.06.2014	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	529,7	529,7	2015	2017	2 589 124,9	0,00	377 174,24	319 733,47	1 892 217,20	0,00	0,00	бюджет
3.1.1.2	Реконструкция тепловых сетей	Гос. программа СПб» Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в СПб» утвержд. постановлением Правительства СПб №486 от 17.06.2014	Пушкинский и Колпинский районы (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	870,1	870,1	2015	2017	445 701,44	0,00	107 627,12	129 990,76	208 083,56	0,00	0,00	бюджет
3.1.1.3	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-400мм - 243,0 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения. 1980г. стр-ва, 2006г	Реконструкция тепловой сети по Якорной ул. от тк-1 до тк-3а	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2015	20 548,00	0,00	20 548,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.4	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	34,0	34,0	2014	2015	34 745,76	0,00	34 745,76	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.1.5	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-150-250мм -431,5 п.м.трассы	1995г. строительства, отказы в работе	Тепловая сеть по Ленинградской ул. от ТК-8 у ул.Аммермана до ТК-5 на Ленинградской ул.	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2013	2015	30 478,00	0,00	30 478,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-125-150мм - 519 м.трассы	1994г. строительства, отказы в работе	Тепловая сеть по ул. Газовый Завод от Ленинградской ул., д.2 (башня-музей) до ул. Газовый Завод, д.1, 3 (Городская больница №36)	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2012	2015	25 678,46	0,00	25 678,46	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.7	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800÷300мм - 812,56п.м.трассы	1983г. стр-ва, 1997г. рекции , подключение новых потребителей	Реконструкция магистральной тепловой сети от 4-ой Красносельской котельной по адресу ул.Пионерстроя, д.19 до опуска у пр.Ветеранов	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2013	2016	9 000,00	0,00	800,00	8 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.8	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷50мм - 684,0 п.м.трассы	1982-1987 г. стр-ва, 2002 г. рек-ции	Реконструкция магистральной тепловой сети по ул.Седова от тк-19 по ул. Шелгунова до тк-25 в кв.125	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2013	2015	5 589,00	962,00	4 627,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	150,0	150,0	2017	2018	60 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	50 000,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2013	2015	3 591,00	565,00	3 026,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	34,0	34,0	2016	2016	43 210,00	0,00	0,00	43 210,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	53,0	53,0	2014	2015	57 864,88	906,78	56 958,10	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	53,0	53,0	2014	2015	28 089,00	0,00	28 089,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.14	Проектно-изыскательские работы по реконструкция пароконденсатопроводов Ду-100÷400мм - 908,3п.м.трассы	1981г. стр-ва , дефекты	Магистральный пароконденсатопровод в Н.З.Парнас по 3-му Верхнему пер. от тк-1п у котельной «Парнас» до тк-8п у Домостроительной ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2015	3 850,00	0,00	3 850,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.15	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов горячей воды Ду-500мм - 43п.м.трассы, водяного пара - Ду-100-400мм - 951п.м.трассы	2001г. Перекладки. Вынос сети из под здания. 1982г. стр-ва, отказы в работе	Н.З.Парнас по 6-му Верхнему пер. - трубопроводы горячей воды между тк-10 и тк-11, трубопроводы водяного пара от тк-5ап до тк-13п	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2014	2015	4 750,00	528,00	4 222,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.1.16	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов горячей воды Ду-400мм - 569,5п.м.трассы, водяного пара - Ду-100-300мм - 902,2п.м.трассы	1980-1981г. стр-ва . Восстановление работы конденсатопровода	Н.З.Парнас по проезду А - трубопроводы горячей воды от тк-5 до тк-7 и УТ-5п, трубопроводы водяного пара от тк-4п по Домостроительной ул. до УТ-5п и тк-4п у 2-го Верхнего пер.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2015	5 635,00	0,00	5 635,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	96,0	96,0	2014	2015	3 450,00	157,00	3 293,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	96,0	96,0	2016	2016	41 300,00	0,00	0,00	41 300,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.19	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800мм - 454,6п.м.трассы	1994г. - часть, 2001г. - часть перекладки , износ элементов трубопроводов, отказы в работе	Реконструкция магистральной тепловой сети, выход от «Северомуринской» котельной до тк-6Пр(2) по ул.Руставели	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2014	2015	6 601,00	0,00	6 601,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.20	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети Ду-250-300мм - 280п.м.трассы	1981 год стр-ва, необходимость увеличения пропускной способности.	Магистральная тепловоя сеть по Олонецкой ул. от тк-30 у пр.Энгельса до Костромского пр.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2015	1 659,96	663,98	995,98	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.21	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-250-300мм - 280п.м.трассы	Реализация проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	Магистральная тепловоя сеть по Олонецкой ул. от тк-30 у пр.Энгельса до Костромского пр.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2016	22 000,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.22	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700÷250мм - 2329,0 п.м.трассы	1992-1995г.стр-ва, износ элементов трубопровода, дефекты	Реконструкция магистральной тепловой сети по Богатырскому пр. от Яхтенной ул. др ТК-1К1Г и по Туристской ул. от ТК-18К5 до ТК-18К6; вводы в кварталы 52, 53 СПЧ	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2013	2015	13 855,50	4 578,66	9 276,84	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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. др ТК-1К1Г и по Туристской ул. от ТК-18К5 до ТК-18К6; вводы в кварталы 52, 53 СПЧ	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2017	2019	138 555,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	128 555,00	0,00	амортизация
3.1.1.24	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистальной тепловой сети Ду-1000мм - 125п.м.трассы, Ду-700мм - 69,5п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения. Координация работ с проектом по строительству подземного пешеходного перехода	Тепловые сети по пр.Энгельса от тк-168 по пр.Просвещения к тк-2 у метро «Проспект Просвещения»	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2014	2016	4 100,00	0,00	500,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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	53,0	53,0	2014	2015	67 080,00	0,00	67 080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.26	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей: Ду-100÷600мм - 844,8 м.трассы	1984-1986г. стр-ва. Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей от Коломяжской котельной до предприятия «Метробетон»	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2015	2016	84 730,00	0,00	1 000,00	83 730,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	216,0	216,0	2014	2015	1 620,00	0,00	1 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	216,0	216,0	2016	2016	36 200,00	0,00	0,00	36 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	96,0	96,0	2016	2016	11 700,00	0,00	0,00	11 700,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.30	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600мм - 416п.м.трассы	1989г. рек-ции, износ элементов, отказы в работе	ул.Коллонтай от ТК-90 у пр.Солидарности до ТК-94	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2016	2016	5 600,00	0,00	0,00	5 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	34,0	34,0	2016	2016	1 800,00	0,00	0,00	1 800,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1996г. перекладки, износ элементов, отказы в работе	Тихорецкий пр. от ТК-5 до ТК-4а и ввод в квартал 54 до ТК-2а	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2016	2016	2 800,00	0,00	0,00	2 800,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	Кварталы 31 и 3 Малой Охты	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2015	2016	16 000,00	0,00	800,00	15 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	216,0	216,0	2015	2015	1 169,50	0,00	1 169,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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	216,0	216,0	2016	2016	13 600,00	0,00	0,00	13 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	216,0	216,0	2015	2015	1 114,40	0,00	1 114,40	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	216,0	216,0	2016	2016	19 000,00	0,00	0,00	19 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 до ТК-2 и до надземной тепловой сети за Софийской ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2016	2016	1 850,00	0,00	0,00	1 850,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 до ТК-2 и до надземной тепловой сети за Софийской ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2017	2017	18 500,00	0,00	0,00	0,00	18 500,00	0,00	0,00	амортизация
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., ввод в квартал 21Б Коломяги	Мощность	Гкал/час	304,0	540,0	2016	2016	3 850,00	0,00	0,00	3 850,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	150,0	150,0	2016	2017	12 100,00	0,00	0,00	1 100,00	11 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	Вывод от Коломяжской котельной по проезду 39 и далее по Макулатурному пр. до 42ТК-3 с пересечением Макулатурного пр.; от ТК-1Т до дома Новосельковская ул., 52/57	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2016	5 200,00	0,00	0,00	5 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1280,0	1280,0	2016	2016	6 000,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	540,0	540,0	2016	2017	16 470,00	0,00	0,00	2 000,00	14 470,00	0,00	0,00	амортизация

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	96,0	96,0	2016	2016	4 000,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 Коломяги	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2016	2017	11 260,00	0,00	0,00	2 000,00	9 260,00	0,00	0,00	амортизация
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. Авиаконструкторов от ТК-30К1Б у Шуваловского пр. до ТК-12К1А у Глухарской ул., вводы в кварталы 71А, 74А Каменки	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2016	2017	15 000,00	0,00	0,00	2 000,00	13 000,00	0,00	0,00	амортизация
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 у Северного пр. до ТК-13	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2016	2016	4 000,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.49	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистрального пароконденсатопровода Ду-100мм - 734,8 п.м трассы, Ду-200мм - 9,2 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-5п на 5-ом Верхнем пер.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2016	5 500,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	53,0	53,0	2016	2016	5 500,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 Новоколомяжского пр. с вводами в кварталы 12А, 11А Коломяги	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2016	2017	19 600,00	0,00	0,00	5 000,00	14 600,00	0,00	0,00	амортизация
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	96,0	96,0	2016	2017	8 800,00	0,00	0,00	5 000,00	3 800,00	0,00	0,00	амортизация
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	216,0	216,0	2016	2017	5 300,00	0,00	0,00	4 000,00	1 300,00	0,00	0,00	амортизация
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 сущ) по 5-му Верхнему пер. с внешним электроснабжением	Система	шт	0	1	2014	2015	2 759,75	0,00	2 759,75	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.1.55	Строительно-монтажные работы по реконструкции дренажной станции на тепловых сетях с подключением к электрическим сетям	Обеспечение возможности опрожнения от грунтовых и локальных вод с магистральных участков тепловой сети	Реконструкция дренажной станции у ТК-(ТК-3 сущ) по 5-му Верхнему пер. с внешним электроснабжением	Система	шт	0	1	2016	2016	13 000,00	0,00	0,00	13 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.56	Проектно-изыскательские работы по реконструкции 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	216,0	216,0	2013	2015	9 409,94	1 678,44	7 731,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	216,0	216,0	2017	2019	161 400,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	151 400,00	0,00	амортизация
3.1.1.58	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой Ду-500, 300, 100мм - 1212,8 п.м трассы	Реализация проекта тепловой сети 1979г. стр-ва, 1999г. перекладки для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Сикейроса от ТК-19 на пр.Энгельса до ТК-8 на пр.Художников с вводами в кв.33,33А Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2017	2019	129 500,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	119 500,00	0,00	амортизация
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	96,0	96,0	2017	2018	75 300,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	65 300,00	0,00	амортизация
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	216,0	216,0	2016	2016	57 851,16	0,00	0,00	57 851,16	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	150,0	150,0	2017	2019	172 200,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	162 200,00	0,00	амортизация
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	150,0	150,0	2017	2019	110 250,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	100 250,00	0,00	амортизация
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	Новоколомяжский пр. от ТК-34К2А на Вербной ул. до ТК-6К4 у Афанасьевской ул., с вводами в кварталы 12Б, 13А, 13Б Коломяги и вдоль квартала 13А от ТК-6К3 на Новоколомяжском пр. до ТК-7АК3 у Афонской ул.	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2017	2019	183 300,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	173 300,00	0,00	амортизация

3.1.1.64	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800÷150мм - 882 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1975, 1981г. стр-ва, 1996г. перекладки - часть с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	от 2-ой Невской котельной, по адресу ул.Ивановская, 36а, до тк-5 по ул.Седова и вводами к домам:: ул.Седова, 75/21, 88	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2017	2018	96 400,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	86 400,00	0,00	амортизация
3.1.1.65	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷200мм - 953,6 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1984, 1994, 1996г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Седова от тк-28 у б-ра Красных Зорь до ТК-2 к Ивановской ул. с вводами в кварталы	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2017	2018	40 600,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	30 600,00	0,00	амортизация
3.1.1.66	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-1000÷80мм - 1975,2 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1985, 1995г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Парашютная ул. от ТК-9К5 до ТК-9К5А у ул.Маршала Новикова, по Долгоозерной ул. от ТК-9К3-1 с пересечением Парашютной ул.	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2017	2019	204 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	194 000,00	0,00	амортизация
3.1.1.67	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 ввводом в квартал 23 Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2017	2019	310 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	300 000,00	0,00	амортизация
3.1.1.68	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	25,0	25,0	2017	2018	66 800,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	56 800,00	0,00	амортизация
3.1.1.69	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700мм - 1437,3 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1994-1995г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Северный пр. от ТК-16(11а)Руст. на ул.Руставели до ТК-1(новая) у Гражданского пр.	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2017	2019	130 700,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	120 700,00	0,00	амортизация
3.1.1.70	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-200÷400мм - 951 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 19756г. 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	53,0	53,0	2017	2018	72 900,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	62 900,00	0,00	амортизация
3.1.1.71	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700÷50мм - 1030,93 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1979 стр-ва, 1998-1999г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Энергетиков от тк-6 у пр.Маршала Блюхера до тк-11 за ул.Стасовой	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2017	2019	136 800,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	126 800,00	0,00	амортизация

3.1.1.72	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷200мм - 611 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1984г. стр-ва, 2001-2002г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	2-ая Красносельской котельной по адресу ул.Авангардная, д.17, Авангардная ул., Андреевский пер. - тк-7 по ул.Партизана Германа	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2017	2019	94 600,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	84 600,00	0,00	амортизация
3.1.1.73	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	304,0	304,0	2017	2018	61 600,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	51 600,00	0,00	амортизация
3.1.1.74	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 500-100мм - 1186п.м.трассы	Реализация проекта.. Обеспечение качественного, бесперебойного теплоснабжения.	г. Пушкин ул. Школьная от ТК -1а у Октябрьского бульвара до ТК-33а у ул. Генерала Хазова	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2014	2017	117 940,60	31 150,56	27 000,00	29 790,00	30 000,04	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.75	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 300-150мм - 861,0 п.м.трассы.	Реализация проекта.. Обеспечение качественного, бесперебойного теплоснабжения.	г. Колпино от ТК-4-4а по бульвару Трудящихся до ТК-4-2 у дома №4 по б-ру Трудящихся и до Заводского пр., д.1 (ДМБ №22)	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2017	34 954,82	0,00	6 030,71	21 796,16	7 127,95	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.76	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	216,0	216,0	2014	2015	1 630,00	0,00	1 630,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.77	Проектно-изыскательские работы по проектированию временных тепловых сетей Ду- 500мм	1992г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	г. Пушкин ул. Школьная от ТК -1а у Октябрьского бульвара до ТК-33а у ул.Генерала Хазова	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2013	2015	729,00	0,00	729,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.1.78	Проектно-изыскательские работы по проектированию временных тепловых сетей Ду- 300мм	1990г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	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	25,0	25,0	2013	2015	466,00	0,00	466,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2	**Квартальные тепловые сети:**																
3.1.2.1	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-250мм-2200 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1973÷1977г. стр-ва, 1994-1996г. рек-ции, 40 дефектов за 2006-2008 и 9мес.2010г.	Реконструкция тепловых сетей в кв. 4а СУН, от УТ-1 до домов: ул.Шотмана, 5 корп.1, 7 корп.1, 9 корп.1, ул. Евдокима Огнева, 14, 22 и ЦТП по адресу ул.Шотмана, 5 корп.2 и от ЦТП к домам: ул.Шотмана, 3, 11, ул.Евдокима Огнева, 16, 20.	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2014	2015	77 645,60	0,00	77 645,60	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.2.2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-300мм-5430 п.м.трассы	1970÷1975г. стр-ва, 1994÷1996г. рек-ции, с износом элементов и отказами в работе	Реконструкция тепловых сетей в квартале 4в СУН от квартальных тк-1 и от тк-2 до тепловых центров домов.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2013	2015	8 279,00	639,52	7 639,48	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1103,7 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	12,0	12,0	2014	2015	793,00	0,00	793,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.4	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1103,7 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	12,0	12,0	2015	2016	32 000,00	0,00	500,00	31 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.5	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду50÷300мм - 2330,55п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей в кварталах 1 и 4 Урицка	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2015	69 221,48	0,00	69 221,48	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.6	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷400мм - 4004 п.м.трассы	Разработка проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей в квартале 21 СУН	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2013	2015	6 700,00	683,00	6 017,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	53,0	53,0	2013	2015	571,00	0,00	571,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,8	1,8	2012	2015	6 000,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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, отказыв 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	1,8	1,8	2012	2015	9 292,00	0,00	9 292,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,75	1,75	2013	2015	9 154,00	0,00	9 154,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.2.11	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-150мм - 885,9 п.м.трассы	Разработка проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей в квартале 38а Большой Охты	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2014	2015	2 855,98	0,00	2 855,98	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2013	2015	35 400,00	0,00	35 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,1	1,1	2013	2015	1 550,00	0,00	1 550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷125мм- 495 п.м.трассы	1968г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	3-я Выборгская котельная, тепловые сети от ТК-1 к домам: ул.Дрезденская, 3, 5, пр.Энгельса, 39, 41, Манчестерская ул., 2	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2013	2015	10 841,00	1 341,00	9 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.15	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1363п.м.трассы	1975-1976г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 20 Шувалово-Озерки, тепловые сети от ТК-9 до домов: пр. Луначарского, 56 корп. 1, 3; 58 корп.1, 2; ул.Есенина, 15 корп.1, Поэтический б-р, 1 корп.2, 3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2015	36 854,60	0,00	36 854,60	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.16	Проектно-изыскательские 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	0,67	0,67	2013	2015	1 247,46	0,00	1 247,46	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.17	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по замене тепловых сетей Ду-100мм - 105 п.м.трассы	1973г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 5А БКА, тепловые сети от дома Серебристый бульв., 16 корп.1 до дома Серебристый бульв., 16 корп.3	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2013	2015	2 400,00	0,00	2 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.18	Проектно-изыскательские 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	12,0	12,0	2013	2016	2 604,00	1 604,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2017	2017	10 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация
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 Муринского ручья	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2013	2015	77 000,00	4 070,00	72 930,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.2.21	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей	Обеспечение надежного теплоснабжения	Квартал 47 Севернее Муринского ручья (завершение работ)	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2013	2015	78 260,00	51 293,90	26 966,10	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 СПЧ от ТК-22К9 на магистральной тепловой сети по ул.Савушкина до ЦТП	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2015	43 446,67	0,00	43 446,67	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.23	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 718,8 п. м.трассы	Реализация проекта. . 1986г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Тепловые сети в квартале 42 Большой Охты	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2014	2015	29 541,53	0,00	29 541,53	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 элеметов, отказы в работе	Квартал 28 Сосновой Поляны, тепловые сети к домам: ул. Пионерстроя, 17 корп.3, Петергофское шоссе, 74, 76 корп.1	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2014	2015	35 598,33	0,00	35 598,33	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2014	2015	61 987,29	0,00	61 987,29	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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, 44к.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2016	42 000,00	0,00	500,00	41 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.27	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 4100,5 п.м трассы	Разработка проекта. 1977-1989г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Квартал 33 Шувалово - Озерки	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2015	8 389,83	0,00	8 389,83	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	34,0	34,0	2016	2017	84 500,00	0,00	0,00	37 800,00	46 700,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.29	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы 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	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2015	14 440,29	0,00	14 440,29	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 груп. котельной по адресу Парголово, Выборгское шоссе, д.369 лит.Б	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2013	2015	17 316,00	978,80	16 337,20	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	5,1	5,1	2013	2015	20 982,00	1 079,46	19 902,54	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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	22,0	22,0	2014	2015	2 118,64	0,00	2 118,64	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	3,2	3,2	2014	2015	14 500,00	0,00	14 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.34	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-200 мм, 3299,7 п.м.трассы	Обеспечение надежного, бесперебойного теплоснабжения и ГВС	Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС в квартале 20 СУН от ЦТП по адресу: ул. Бадаева, д. 3, корп. 2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2012	2015	58 800,00	50 800,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.35	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50 мм - 11 п.м.трассы, Ду-100 мм - 48 п.м.трассы, Ду-125 мм - 43,3 п.м.трассы	Переключение существующих абонентов с временной схемы теплоснабжения на постоянную	Реконструкция тепловой сети по улице Розенштейна для переключения домов 19а, 32, 33, 34, 36, 39 с временной схемы теплоснабжения на постоянную	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2014	2015	19 312,30	0,00	19 312,30	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2013	2015	37 323,00	0,00	37 323,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2014	2016	37 679,40	0,00	500,00	37 179,40	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2013	2016	29 100,00	0,00	500,00	28 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	3,2	3,2	2013	2016	1 500,00	0,00	300,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	3,2	3,2	2017	2017	18 300,00	0,00	0,00	0,00	18 300,00	0,00	0,00	амортизация

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	34,0	34,0	2013	2015	600,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	34,0	34,0	2016	2016	4 200,00	0,00	0,00	4 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.43	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200 мм, длина 832,3 м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 139 Троицкого поля от ТК-3 у Прогонной ул. к домам: пр. Обуховской Обороны, 287 к.1,2, 289, 289 к.2, 291 к. 1,2,3.	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2015	31 724,55	0,00	31 724,55	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.44	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80 - 125мм, длина 242 п. м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 138 Щемиловки, от ТК- 2 до домов: пр. Обуховской Обороны, д. 257, д. 259, д.261, корп. 2.	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2014	2016	10 295,00	0,00	500,00	9 795,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2014	2015	24 502,50	0,00	24 502,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	34,0	34,0	2014	2016	46 700,00	0,00	500,00	46 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,75	1,75	2014	2015	2 400,00	0,00	2 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 Муринского ручья	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2016	5 100,00	0,00	1 728,97	3 371,03	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 Муринского ручья	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2017	2018	51 000,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	21 000,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2014	2016	4 350,00	0,00	350,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2017	2018	43 250,00	0,00	0,00	0,00	13 250,00	30 000,00	0,00	амортизация
3.1.2.52	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетихей 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	22,0	22,0	2014	2015	1 207,80	0,00	1 207,80	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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	22,0	22,0	2016	2016	12 200,00	0,00	0,00	12 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.54	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200 ,250мм - 156п.м.трассы	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения. 1989г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 176, тепловые сети к дому Расстанная ул., 10	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2014	2015	1 034,00	0,00	1 034,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.55	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200-250мм - 156п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 176, тепловые сети к дому Расстанная ул., 10	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2016	11 000,00	0,00	0,00	11 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.56	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-300мм-5430 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	34,0	34,0	2016	2017	71 699,00	0,00	0,00	25 000,00	46 699,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.57	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 2602,3 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 корп.1, 2, 6, ул.Ж.Дюкло, д.2/8, д.4 , д.6 корп.1, 2; ТК-6 - ул.Курчатова, 6 корп.4; ТК-2 - пр.Тореза, д.39 корп.1, д.43, ЦТП; ТК-3 - пр.Тореза, д.39 корп.2; ТК-5 к домам пр.Тореза, д.39 корп.3, д.41, Светлановский пр., д. 45, 47, ул.Ж.Дюкло, д.8 корп.1, 2, 3	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2015	2016	75 800,00	0,00	500,00	75 300,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.58	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷200мм - 800 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартале 34 Шувалово-Озерки, от ТК-3 до ТК-6 по пр. Культуры	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2015	2016	26 600,00	0,00	500,00	26 100,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	53,0	53,0	2016	2017	67 800,00	0,00	0,00	21 398,57	46 401,43	0,00	0,00	амортизация
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	53,0	53,0	2016	2016	8 400,00	0,00	0,00	8 400,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	5,1	5,1	2016	2016	18 000,00	0,00	0,00	18 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.62	Проектно-изыскательские по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷300мм - 1128,5 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции тепловых сетей 1980-1985г. стр-ва,с износом элементов трубопроводов, отказами в работе	Реконструкция тепловых сетей в квартале 32 Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	25,0	25,0	2013	2015	3 475,26	718,00	2 757,26	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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	34,0	34,0	2016	2017	41 126,00	0,00	0,00	15 126,00	26 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	0,67	0,67	2015	2015	1 099,15	0,00	1 099,15	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.65	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду 250 мм -120 п.м трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения	Квартал 21а СУН от ТК-1, включая тепловую камеру, до ЦТП по ул. Коллонтай, д. 26, к. 2	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2013	2015	680,30	33,58	646,72	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.66	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 250 мм -120 п.м трассы.	Реализация проекта. реконструкции ввода тепловой сети в квартал для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 21а СУН от ТК-1, включая тепловую камеру, до ЦТП по ул. Коллонтай, д. 26, к. 2	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2016	7 500,00	0,00	0,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,1	1,1	2016	2016	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,1	1,1	2017	2017	20 000,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.69	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200мм - 1169,22п.м.трассы	1994-1995г. кап.ремонта, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 3 Малой Охты	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2017	3 100,00	0,00	0,00	400,00	2 700,00	0,00	0,00	амортизация
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	36,0	36,0	2015	2015	3 220,00	0,00	3 220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	36,0	36,0	2016	2016	37 000,00	0,00	0,00	37 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.72	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции паропровода Ду-100 мм - 283,0 п.м трассы, строительство конденсата провода	1960 г. стр., износ элементов т/сети, отказы в работе	Московский пр., д.108	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2015	2016	11 000,00	0,00	1 000,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	0,1	0,1	2015	2015	850,00	0,00	850,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.74	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷400мм - 2467п.м.трассы	1970, 1988, 1990г.г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Тепловые сети по территории Авиагородка	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2016	2017	11 400,00	0,00	0,00	2 200,00	9 200,00	0,00	0,00	амортизация

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.Рошаля, д.10 - Советская ул., д.33; ул.К.Либкнехта, д.17 - ул.К.Либкнехта, д.30 - Советская ул., д.25; ул.К.Либкнехта, д.15/17Б - ул.К.Либкнехта, д.24	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2016	2017	5 830,00	0,00	0,00	530,00	5 300,00	0,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2016	2017	13 970,00	0,00	0,00	1 270,00	12 700,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.77	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200-250мм - 276п.м.трассы	1988г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	ТК-1б у ул.Чудноского, д.8 корп.1 - ЦТПпо адресу: ул.Чудноского, 15 в квартале 24а СУН	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2017	16 500,00	0,00	0,00	1 500,00	15 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2016	2017	18 700,00	0,00	0,00	1 700,00	17 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	34,0	34,0	2016	2016	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	34,0	34,0	2017	2018	50 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	40 000,00	0,00	амортизация
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	5,1	5,1	2016	2017	12 650,00	0,00	0,00	1 150,00	11 500,00	0,00	0,00	амортизация
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	5,1	5,1	2016	2017	8 800,00	0,00	0,00	800,00	8 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	3,2	3,2	2016	2016	2 200,00	0,00	0,00	2 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.84	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷125мм - 2099,9 п.м трассы	1969г. стр-ва 1994г.кап. ремонт, износ элементов трубопроводов, дефекты, 2-а д/сада	Квартал 18 Гражданки (ограниченный ул.Карпинского, ул.Верности, пр.Науки - часть)	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2016	2016	3 700,00	0,00	0,00	3 700,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.85	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷125мм - 2099,9 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 18 Гражданки (ограниченный ул.Карпинского, ул.Верности, пр.Науки - часть)	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2017	2017	37 000,00	0,00	0,00	0,00	37 000,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.2.86	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷125мм - 439,5 п.м.трассы	1974г. 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.1, д.10 корп.3, д.10 корп.4	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2016	2017	7 700,00	0,00	0,00	700,00	7 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.87	Проектно-изыскательские 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 : ул 3-я Жерновская, д.3, 4, ул.Коммуны, 64, ул.2-я Жерновская, 26 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2016	2 200,00	0,00	0,00	2 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 : ул 3-я Жерновская, д.3, 4, ул.Коммуны, 64, ул.2-я Жерновская, 26 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2017	21 200,00	0,00	0,00	0,00	21 200,00	0,00	0,00	амортизация
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	53,0	53,0	2016	2017	9 900,00	0,00	0,00	3 000,00	6 900,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.90	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80-250мм - 1255п.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.1, 3	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2016	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.91	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80-250мм - 1255п.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.1, 3	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2017	2017	30 000,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2016	2016	4 100,00	0,00	0,00	4 100,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2017	2017	41 000,00	0,00	0,00	0,00	41 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.94	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200÷250мм - 332,5п.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	22,0	22,0	2016	2016	2 150,00	0,00	0,00	2 150,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2017	2017	21 500,00	0,00	0,00	0,00	21 500,00	0,00	0,00	амортизация
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	9,0	9,0	2016	2016	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	9,0	9,0	2017	2017	15 000,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	амортизация

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	12,0	12,0	2016	2017	14 600,00	0,00	0,00	7 600,00	7 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2016	2017	9 900,00	0,00	0,00	6 100,00	3 800,00	0,00	0,00	амортизация
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	34,0	34,0	2016	2017	11 200,00	0,00	0,00	7 000,00	4 200,00	0,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2016	2016	1 900,00	0,00	0,00	1 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	22,0	22,0	2017	2017	19 000,00	0,00	0,00	0,00	19 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.103	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 823,1 п.м.трассы	1974-1982, 1998г.г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 7В БКА, пр.Испытателей, д. 11корп.1, 2; д.13; аллея Поликарпова ,д. 6 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2016	1 600,00	0,00	0,00	1 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.104	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 823,1п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 7В БКА, пр.Испытателей, д. 11корп.1, 2; д.13; аллея Поликарпова ,д. 6 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2017	16 000,00	0,00	0,00	0,00	16 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2016	2016	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2017	2017	30 000,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2016	2016	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2017	2017	10 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	34,0	34,0	2016	2017	7 000,00	0,00	0,00	5 000,00	2 000,00	0,00	0,00	амортизация

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	1,75	1,75	2016	2016	1 800,00	0,00	0,00	1 800,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,75	1,75	2017	2017	18 000,00	0,00	0,00	0,00	18 000,00	0,00	0,00	амортизация
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 - Бассейная ул.,д. 53,д. 55, д.57, д.59, д.61; ул.Фрунзе, д.18, д.22, д.22а; пр.Юрия Гагарина, д.17, д.19	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2016	3 400,00	0,00	0,00	3 400,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 - Бассейная ул.,д. 53,д. 55, д.57, д.59, д.61; ул.Фрунзе, д.18, д.22, д.22а; пр.Юрия Гагарина, д.17, д.19	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2017	2017	34 000,00	0,00	0,00	0,00	34 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.114	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷200мм - 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	12,0	12,0	2016	2016	6 200,00	0,00	0,00	6 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2017	2018	62 500,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	52 500,00	0,00	амортизация
3.1.2.116	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 2447,7 п.м трассы	1984-1988г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 11 Шувалово-Озерки: ТК-2 - ул.Асафьева, д.2 корп.1, 2, д.4 корп.1, 2, ул.Хошимина, д.2 корп.1, 2, д.7 корп.2, 3; ТК-4 - ул.Асафьева, д.6 корп.1; ТК-7 - ул.Асафьева, д.10 корп.1, д.12 корп.1, д.12а; ТК-6 - ул.Хошимина, д.13 корп. 2, 3; ТК-7а -ЦТП пр.Энгельса, д.134 корп.2, д.138 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2016	4 600,00	0,00	0,00	4 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.2.117	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 2447,7 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.Хошимина, д.2 корп.1, 2, д.7 корп.2, 3; ТК-4 - ул.Асафьева, д.6 корп.1; ТК-7 - ул.Асафьева, д.10 корп.1, д.12 корп.1, д.12а; ТК-6 - ул.Хошимина, д.13 корп. 2, 3; ТК-7а -ЦТП пр.Энгельса, д.134 корп.2, д.138 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	46 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	36 000,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2016	2017	19 800,00	0,00	0,00	1 800,00	18 000,00	0,00	0,00	амортизация
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, Придоржная аллея, д.1/153, д.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2016	6 380,00	0,00	0,00	6 380,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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, Придоржная аллея, д.1/153, д.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	63 800,00	0,00	0,00	0,00	7 633,82	56 166,18	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2016	2016	2 300,00	0,00	0,00	2 300,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.122	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50мм - 93п.м.трассы, Ду-80мм - 171п.м.трассы , Ду-100мм - 89,8п.м.трассы	1960, 1964, 1974г. 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	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2017	2017	6 000,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.123	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	3,2	3,2	2017	2018	16 390,00	0,00	0,00	0,00	1 400,00	14 990,00	0,00	амортизация
3.1.2.124	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50мм - 19,7п.м.трассы, Ду-70мм - 179,5п.м.трассы, Ду-80мм - 96,5п.м.трассы	1975, 1981г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, принятые тепловые сети	ул.Болотная, д.11 лит.А, д.14 лит.А; пр. Энгельса, д.54 лит.А; Сахарный пер., 2/35; ул.Д.Бедного, д.10 корп.5; Меншиковский пр., 5 корп.3	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2016	2016	4 800,00	0,00	0,00	4 800,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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	1,05	1,05	2016	2016	3 600,00	0,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.126	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷300мм - 1538,7 п.м.трассы	1977-1986г. 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.2, ул.И.Фомина, д.13 корп.1; ТК-5 - Сиреневый б-р, д.9, ЦТП - пр.Художников, д.30 корп.3	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2016	4 100,00	0,00	0,00	4 100,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.127	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷300мм - 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.2, ул.И.Фомина, д.13 корп.1; ТК-5 - Сиреневый б-р, д.9, ЦТП - пр.Художников, д.30 корп.3	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2017	2017	41 000,00	0,00	0,00	0,00	41 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2016	2016	2 400,00	0,00	0,00	2 400,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	12,0	12,0	2017	2017	24 000,00	0,00	0,00	0,00	24 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.130	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷250мм - 1467,0 п.м трассы	1979-1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 30 Шувалово-Озерки, УТ-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	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2016	3 530,00	0,00	0,00	3 530,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.131	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷250мм - 1467,0 п.м трассы	1979-1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 30 Шувалово-Озерки, УТ-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	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2017	2017	35 300,00	0,00	0,00	0,00	35 300,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.2.132	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 2227,8 п.м трассы	1977-1989г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, жалоба	Квартал 31 Шувалово - Озерки :ТК-6 -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.Куба, д.6 корп.1, д.8 корп.1, д.10	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2016	6 000,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 -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.Куба, д.6 корп.1, д.8 корп.1, д.10	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2017	2018	60 000,00	0,00	0,00	0,00	4 000,00	56 000,00	0,00	амортизация
3.1.2.134	Проектно-изыскательских работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-50÷350мм L=2480 п.м.трассы	1983г. стр-ва, 1994г. кап. рем., износ элементов трубопроводов, дефекты	Вывод от 2-ой Выборгской котельной - УТ-7 у пр.Энгельса, с пересечением пр.Энгельса, ул.Пархоменко и ул.Перфильевской; УТ-1- пр.Энгельса, д.13 корп.2, д.15, д.17, д.19 ул.Пархоменко, д.6; УТ-2 - ул.Пархоменко, д.8; ТК-1 у котельной - 2-ой Муринский пр., д. 3 - ТК-4 у 2-го Муринского пр.	Мощность	Гкал/час	350,0	350,0	2016	2017	7 600,00	0,00	0,00	2 100,00	5 500,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.135	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	12,0	12,0	2017	2018	11 770,00	0,00	0,00	0,00	1 070,00	10 700,00	0,00	амортизация
3.1.2.136	Проектно-изыскательские 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	1,1	1,1	2017	2017	3 900,00	0,00	0,00	0,00	3 900,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.137	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 311,0 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, д. 28 соор. 1 лит. А	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2017	2018	18 040,00	0,00	0,00	0,00	1 640,00	16 400,00	0,00	амортизация
3.1.2.138	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	53,0	53,0	2017	2018	10 100,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	9 100,00	0,00	амортизация
3.1.2.139	Проектно-изыскательские 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-I- ТК-II-ТК-III - 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	5,1	5,1	2016	2016	1 600,00	0,00	0,00	1 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.2.140	Проектно-изыскательские 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	12,0	12,0	2016	2017	5 880,00	0,00	0,00	580,00	5 300,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.141	Проектно-изыскательские 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	3,2	3,2	2017	2017	3 500,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.142	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	12,0	12,0	2017	2018	12 700,00	0,00	0,00	0,00	1 250,00	11 450,00	0,00	амортизация
3.1.2.143	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷125мм - 641,3 п.м.трассы	1987г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 22 Гражданки ТК-1 - Печерская ул., д.10, пр. Непокоренных, д.д. 64, 66 лит. А, 66 корп.2, Амурская ул., д. 2 лит. А, д. 2 лит. Бб	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2017	2018	11 330,00	0,00	0,00	0,00	1 030,00	10 300,00	0,00	амортизация
3.1.2.144	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 1258,2п.м.трассы	1997-1998, 2001г. перекладки, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 124 Щемиловки, от ТК-28 на магистральной тепловой сети по ул.Седова	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2016	3 800,00	0,00	0,00	3 800,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	16,0	16,0	2016	2016	26 410,00	0,00	0,00	26 410,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.146	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду 50-200мм - 470,5 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	9,1	9,1	2016	2017	11 770,00	0,00	0,00	1 070,00	10 700,00	0,00	0,00	амортизация
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	9,1	9,1	2016	2016	6 000,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	9,1	9,1	2017	2018	60 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	55 000,00	0,00	амортизация
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	1,3	1,3	2016	2017	7 700,00	0,00	0,00	700,00	7 000,00	0,00	0,00	амортизация
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: наб. р. Волковки, д.3 лит.Б	Мощность	Гкал/час	0,21	0,21	2016	2016	990,00	0,00	0,00	990,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.151	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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. 41 лит.А	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2017	2018	17 600,00	0,00	0,00	0,00	1 600,00	16 000,00	0,00	амортизация

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	Мощность	Гкал/час	1,32	1,32	2017	2017	3 410,00	0,00	0,00	0,00	3 410,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.153	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2017	2018	9 900,00	0,00	0,00	0,00	900,00	9 000,00	0,00	амортизация
3.1.2.154	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷300мм - 161,2 п.м.трассы	Реализация проекта.	Реконструкция тепловой сети в квартале 26-27 Большой Охты в подвале дома по адресу Большеохтинский пр., д. 14	Мощность	Гкал/час	26,0	26,0	2016	2016	5 625,00	0,00	0,00	5 625,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.155	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду -50-150мм - 2303,5 п. м.трассы	2010г. кап.рем., дефекты, обеспечение надежного теплоснабжения	Квартал 26, трубопроводы отопления и гвс от ЦТП по адресу ул.Бабушкина, 51 корп.2	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2016	2016	4 200,00	0,00	0,00	4 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.156	Строительно-монтажные работы по реконструкции по реконструкции тепловых сетей Ду -50-150мм - 2303,5 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	3,8	3,8	2017	2018	42 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	40 000,00	0,00	амортизация
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	9,1	9,1	2017	2018	3 700,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	2 700,00	0,00	амортизация
3.1.2.158	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 3401,77п.м.трассы	1989г. Стр-ва, 1996-1997г. перекладка (часть), износ, отказы	Квартал 25А Озера Долгого, тепловые сети от ЦТП по адресу ул.Уточкина, д.6 корп.3	Мощность	Гкал/час	16,0	16,0	2017	2018	9 200,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	8 200,00	0,00	амортизация
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 47)	Мощность	Гкал/час	75,0	75,0	2015	2017	79 437,26	0,00	7 937,26	63 300,00	8 200,00	0,00	0,00	амортизация
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	0,7	0,7	2013	2015	1 744,77	337,87	1 406,90	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	9,1	9,1	2016	2016	8 300,00	0,00	0,00	8 300,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	2,4	2,4	2016	2016	3 300,00	0,00	0,00	3 300,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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: Поклоногорская ул., д. 17 корп. 2, ул.Кольцова д. 8	Мощность	Гкал/час	0,6	0,6	2016	2017	12 500,00	0,00	0,00	1 100,00	11 400,00	0,00	0,00	амортизация
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	16,0	16,0	2017	2017	1 600,00	0,00	0,00	0,00	1 600,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.165	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	1,3	1,3	2017	2017	2 300,00	0,00	0,00	0,00	2 300,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.166	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	2,4	2,4	2017	2017	1 650,00	0,00	0,00	0,00	1 650,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.167	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 Стародеревеской ул.	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2017	2017	7 400,00	0,00	0,00	0,00	7 400,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.168	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	3,8	3,8	2017	2017	6 400,00	0,00	0,00	0,00	6 400,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.169	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 (отопление)	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2017	2017	2 800,00	0,00	0,00	0,00	2 800,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.170	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷125мм - 624,8п.м.трассы	1979г. стр-ва, 1993-1994г. перекладки с отказами в работе	Квартал 28 Сосновой Поляны, тепловые сети к домам: ул. Пионер-строя, 7 корп. 3, 4; 15 корп. 1; 19 корп. 2, 3; 21 корп. 3	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2017	2017	1 300,00	0,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.171	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	3,8	3,8	2017	2017	2 400,00	0,00	0,00	0,00	2 400,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.172	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	16,0	16,0	2017	2017	1 400,00	0,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.173	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	9,1	9,1	2017	2017	3 200,00	0,00	0,00	0,00	3 200,00	0,00	0,00	амортизация

3.1.2.174	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷300мм - 2818п.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	19,0	19,0	2017	2018	8 200,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	6 200,00	0,00	амортизация
3.1.2.175	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-250÷300мм - 741,2п.м.трассы	1995, 2003, 2005г. перекладки с отказами в работе	6-ая Красносельская котельная по адресу ул.Политрука Пасечника, 16 корп.4 - ТК-32	Мощность	Гкал/час	19,0	19,0	2017	2018	4 250,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	3 250,00	0,00	амортизация
3.1.2.176	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	19,0	19,0	2017	2018	10 800,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	9 300,00	0,00	амортизация
3.1.2.177	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей 2Ду-80-400мм-782 п.м.тассы	1988 г строительства, износ оборудования	г. Пушкин, от ТК-39 по ул. Хазова через квартал 2 до ТК-7 по Ленинградской ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2012	2015	37 541,00	34 445,20	3 095,80	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.178	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов ГВС Ду-50мм - 278 п.м.трассы	1982-2002г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Реконструкция трубопроводов ГВС в пос. Понтонный от УТ-1а до домов: ул.Товпеко, 16, 17	Мощность	Гкал/час	0,2	0,2	2013	2015	2 326,50	0,00	2 326,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.179	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов Ду-50-100мм - 282 п.м.трассы	1986г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Реконструкция тепловых сетей от корпуса 5 детской больницы до домов: ул. Мичурина, 28, 30	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2013	2015	5 483,10	0,00	5 483,10	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.180	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов Ду-50-150мм - 581,5 п.м.трассы	1982-2001г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Реконструкция тепловых сетей в пос.Металлострой от дома Полевая ул., 27 до домов: Садовая ул., 20, 22, 21корп.1, 2, 3	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2013	2016	12 076,27	1 176,84	5 375,69	5 523,74	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.181	Проектно-изыскательские работы по реконструкции т/с ду150-50мм - 642,0 п.м.трассы	1970, 1972, 1977г. стр-ва, износ элементов тр-дов, дефекты. Письмо жителей	г. Павловск, кот. Березовая,18а, ТК у ул. В. Слуцкой д. 12 - ИТП Детскосельская ул., д.д. 7, 9, 13, 15, 17, ул. В. Слуцкой, д.д. 4, 6, 10, 12	Мощность	Гкал/час	6,7	6,7	2017	2017	1 500,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.182	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду 250-50 мм - 1525,3п.м.трассы	1982, 1984г. стр-ва, износ элементов тр-дов, дефекты. Письма Администрации Колпинского района	ЦТП №11 по адресу: г. Колпино, ул. Загородная д. 46 корп. 3 до ИТП д.д. 44 корп. 2, 43 корп. 2, 41 корп. 2, 44, 42, 39, 40, 38, 32, 33, 34, 35, 37,46 корп. 1, 47, 48, 48 корп. 2, , 49, 52, 55, 57, 60 Загородная ул.	Мощность	Гкал/час	16,0	16,0	2017	2017	4 262,52	0,00	0,00	0,00	4 262,52	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.183	Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления и ГВС ду80 -432,0п.м.трассы	1982г. стр-ва, износ элементов тр-дов, дефекты.	Котельная Звериницкая ул., д. 23 на участке от УТ-1а у ул. Луначарского до ИТП ул. Декабристов, д.д. 14, 16 (школа-интернат и школа №315)	Мощность	Гкал/час	0,3	0,3	2016	2016	1 509,87	0,00	0,00	1 509,87	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.184	Строительно-монтажные работы по реконструкции сетей отопления и ГВС ду80мм - 432,0п.м.трассы	Реализация проекта.. Обеспечение качественного, бесперебойного теплоснабжения.	г. Павловск, кот. Звериницкая ул., д. 23 на участке от УТ-1а у ул. Луначарского до ИТП д.д. 14, 16 ул. Декабристов (школа-интернат и школа №315)	Мощность	Гкал/час	0,3	0,3	2017	2018	15 100,00	0,00	0,00	0,00	9 136,36	5 963,64	0,00	амортизация

3.1.2.185	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду 200-50 мм - 1327,0п.м.трассы	1968, 1974г. стр-ва, износ элементов тр-дов, дефекты.	г. Пушкин, котельная Пушкинская ул., д. 14 лит. А до ИТП Магазейная ул., д. д. 1, 3, 9, 11, 11 лит. А, 13, 15, 17 корп. 40, и д. 5 (нар. стена); Пушкинская ул., д.4, 6, 8, 12, 14, 16, 18, 20, 24 ,28, и д.д.10/20, 22, 26 (нар. стена); Леонтьевская ул., д. 36; Церковная ул., д.д. 28, 19, 21, и д.24 (нар. стена)	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2017	2017	2 120,00	0,00	0,00	0,00	2 120,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.186	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду 200-70 мм - 920п.м.трассы	1980, 1982,1984 г. стр-ва, износ элементов тр-дов, дефекты.	г. Колпино, квартал 12а ЦТП № 2 - ИТП бул. Трудящихся, д.д. 17 , 15 корп. 1, 15 корп. 2, 15 корп. 3; Заводской пр., д.д 20 корп. 2, 20 корп. 3, 22 корп. 1, 22 корп. 2, 24, ул. Машиностроителей, д.д. 8, 6, 4, 10	Мощность	Гкал/час	9,1	9,1	2017	2017	2 565,00	0,00	0,00	0,00	2 565,00	0,00	0,00	амортизация
3.1.2.187	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов ГВС Ду 100-50 мм - 250п.м.трассы	2003г. стр-ва , внутр. коррозия	Котельная п. Усть-Ижора ул. Комсомола, д. 6 лит. А - ТК-1, ТК-1-1а Плановая ул.	Мощность	Гкал/час	16,0	16,0	2017	2017	1 230,13	0,00	0,00	0,00	1 230,13	0,00	0,00	амортизация
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 Правительства СПб №486 от 17.06.2014	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	241,2	241,2	2015	2018	1 673 377,37	0,00	186 096,61	367 372,88	348 278,81	771 629,07	0,00	бюджет
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	1,8	1,8	2013	2015	25 423,50	0,00	25 423,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.3	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	Заневский пр., д.61 корп. 3 для присоединения системы отопления и ГВС здания по Заневскому пр., д. 61 корп. 2	Мощность	Гкал/час	2,7	2,7	2013	2015	18 456,50	0,00	18 456,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями (корректировка проета)	Обеспечение надежного, бесперебойного теплоснабжения и ГВС	Красное Село, ул. Нарвская, д. 4	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2012	2015	15 101,00	4 841,20	10 259,80	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.5	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Реализация проекта.	ул. Латышских Стрелков, д. 7, корп.3, лит.А	Мощность	Гкал/час	33,5	33,5	2014	2015	68 373,20	0,00	68 373,20	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по устранению шума, превышающегодопустимые нормы в ЦТП	Устранение шума, предписание инспектора	ЦТП по адресам: Ленская ул., д. 3, к. 3; Ленская ул., д. 4, к. 5; Ленская ул., д. 10, к. 3; Ленская ул., д. 17, к. 3, Индустриальный пр., д. 10, к. 3	Мощность	Гкал/час	63,3	63,3	2014	2015	5 059,32	1 204,72	3 854,60	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.1.7	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Шотмана д. 5, к. 2 в кв. 4а СУН (1-я ПБК)	Мощность	Гкал/час	3,4	3,4	2013	2015	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.8	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Шотмана д. 5, к. 2 в кв. 4а СУН (1-я ПБК)	Мощность	Гкал/час	3,4	3,4	2016	2016	20 000,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	2,1	2,1	2014	2015	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	2,1	2,1	2016	2016	20 000,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.11	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	Поэтический бульвар, д. 11, корп. 5	Мощность	Гкал/час	4,2	4,2	2014	2015	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.12	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	Поэтический бульвар, д. 11, корп. 5	Мощность	Гкал/час	4,2	4,2	2016	2016	20 000,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации ЦТП в части замены насосного оборудовани	Обеспечение надежной работы оборудования	ЦТП ФТС (Приложение 48)	Система	шт	66	66	2015	2017	24 000,00	0,00	8 000,00	8 000,00	8 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.14	Приобретение оборудования (модернизация ЦТП в части ВВП)	Закупка теплообменников: APV A085 350пл - 2шт.; ALFA LAVAL T20 BFG 321пл - 3шт.; APV A085 204пл - 3шт	ЦТП по адресам: пр.Ударников, 46к.2; прУдарников, 49к.3; пр.Энтузиастов, 41к.2	Мощность	Гкал/час	63,3	63,3	2014	2015	18 000,00	0,00	18 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.15	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Культуры, д. 19, лит .А, корп. 2	Мощность	Гкал/час	16,6	16,6	2016	2016	32 505,00	0,00	0,00	32 505,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.16	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Непокоренных, д. 16, лит.А, корп. 2	Мощность	Гкал/час	8,2	8,2	2016	2016	26 529,13	0,00	0,00	26 529,13	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.17	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Пятилеток, д. 17, корп. 3 лит. А	Мощность	Гкал/час	14,1	14,1	2016	2016	41 781,00	0,00	0,00	41 781,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	24,6	24,6	2015	2016	9 500,00	0,00	600,00	8 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	24,6	24,6	2017	2017	55 000,00	0,00	0,00	0,00	55 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	30,0	30,0	2015	2016	9 500,00	0,00	600,00	8 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	30,0	30,0	2017	2017	58 000,00	0,00	0,00	0,00	58 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.22	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Ветеранов, д. 118, корп. 3, лит. А	Мощность	Гкал/час	2,8	2,8	2016	2016	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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	2,8	2,8	2017	2017	22 000,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,9	1,9	2016	2016	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,9	1,9	2017	2017	22 000,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.26	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	2-й Муринский пр., д. 51	Мощность	Гкал/час	2,6	2,6	2016	2016	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	2,6	2,6	2017	2017	22 000,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.28	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Тореза, д. 2 корп. 40	Мощность	Гкал/час	1,4	1,4	2016	2016	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,4	1,4	2017	2017	22 000,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.30	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 118 корп. 2 лит. А пом. 1Н	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2016	2016	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.31	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	1,1	1,1	2017	2017	22 000,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.32	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Веденеева, д. 12, корп.1, лит.Д	Мощность	Гкал/час	2,3	2,3	2016	2016	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.33	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Веденеева д. 12 корп. 1 лит. Д	Мощность	Гкал/час	2,3	2,3	2017	2017	22 000,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.34	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 4 корп. 2 лит. А	Мощность	Гкал/час	3,6	3,6	2016	2016	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.35	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Демьяна Бедного д. 34, корп. 2 лит. А	Мощность	Гкал/час	0,6	0,6	2016	2016	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.36	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Реализация проекта	пр. Солидарности, д. 1, кор. 4 лит. А	Мощность	Гкал/час	5,7	5,7	2014	2015	21 815,72	19 571,72	2 244,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.37	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Реализация проекта	пр. Художников, д. 31, корп. 3, лит. А	Мощность	Гкал/час	7,7	7,7	2014	2015	27 975,00	0,00	27 975,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.38	Строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов ЦТП с заменой арматуры	Обеспечение надежного бесперебойного теплоснабжения	ЦТП филиала тепловых сетей, (Приложение 49)	Мощность	Гкал/час	19,2	19,2	2012	2015	38 983,00	22 148,15	16 834,85	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.1.39	Модернизация трубопроводов ЦТП в части замены грязевиков на МШО	Обеспечение качественного теплоснабжения	ЦТП ПРТ ФТС, (Приложение 59)	Система	шт	1	1	2015	2015	400,00	0,00	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов ФТС в целях снижения уровня износа сущетвующих объектов.																	
3.2.2.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции внешнего и внутреннего электроснабжения с увеличением мощности	Повышение надежности и качества электроснабжения путем устройства двух независимых вводов электроснабжения	Днепропетровская ул., д. 69	Система	шт	1	1	2014	2015	5 632,00	0,00	5 632,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	10	10	2014	2017	16 821,00	13 191,00	130,00	2 500,00	1 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.3	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации ТП в части замены систем автоматизации с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения	ЦТП по адресу ул. Запорожская, д. 21 корп. 2	Мощность	Гкал/час	1,4	1,4	2015	2015	1 650,00	0,00	1 650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации ТП в части замены систем автоматизации с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения	ЦТП по адресу ул.Тамбовская, д. 75	Мощность	Гкал/час	5,8	5,8	2015	2015	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	5	5	2016	2017	4 000,00	0,00	0,00	2 000,00	2 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации систем АПС, пожаротушения и извещения о ЧС с приемо-сдаточными испытаниями	Выполнение предписания ГУ МЧС Росии по СПб для обеспечения безопасности объекта	ЦТП по адресам: Канонерский остров, д. 8; Канонерский остров, д. 33	Система	шт	2	2	2014	2015	704,00	0,00	704,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.7	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 ФТС ГУП «ТЭК СПб»(Приложение 50)	Система	шт	36	36	2016	2016	4 000,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации узлов учета холодной воды с монтажом и заменой с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	ЦТП в районах теплоснабжения (Приложение 51)	Система	шт	36	36	2015	2017	8 550,00	0,00	4 550,00	2 000,00	2 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции оборудования ЦТП	Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ ст. 13, п. 1,2	Установка узлов учета энергетических ресурсов (Приложение 52)	Система	шт	0	1	2011	2015	21 400,00	20 886,50	513,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2015	2015	1 105,00	0,00	1 105,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.11	Проектно-изыскательские работы по реконструкции Узла защиты от коррозии на тепловой сети	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданская ул., д. 5/7	Система	шт	1	1	2016	2016	470,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.2.12	Проектно-изыскательские работы по реконструкции Узла защиты от коррозии на тепловой сети	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Ленина, д. 57	Система	шт	1	1	2016	2016	470,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.13	Проектно-изыскательские работы по реконструкции Узла защиты от коррозии на тепловой сети	Обеспечение надежного теплоснабжения	Широкая ул., д. 2/5	Система	шт	1	1	2016	2016	470,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции здания под испытательную лабораторию	Создание испытательной лаборатории методов разрушающего и других видов контроля, диагностики и испытаний	Автобусная ул., д.9 Макулатурный пр., д.11	Система	шт	1	1	2014	2015	3 130,96	0,00	3 130,96	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.15	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции дверных проемов	Предписание ГосПожНадзора. Обеспечение безопасности людей	Административное здание по адресу: Днепропетровская ул., д. 69	помещение	шт	1	1	2014	2015	300,00	0,00	300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.16	Проектно-изыскательские работы по модернизации здания для ипользования производственными службами	Подготовка помещения для производственных служб	Здание ГУП «ТЭК СПб» по адресу: г. Кронштадт, ул.Ленинградская, д. 3, лит. Б	помещение	шт	1	1	2014	2015	1 500,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.17	Строительно-монтажные работы по модернизации здания для ипользования производственными службами	Подготовка помещения для производственных служб	Здание ГУП «ТЭК СПб» по адресу: г. Кронштадт, ул.Ленинградская, д. 3, лит. Б	помещение	шт	1	1	2016	2016	15 000,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.18	Подключение Условий присоединения к сетям ГУП «Водоканал СПб», ООО «ПетербургГаз»	Затраты на согласование и прохождение проектно-сметной документации (ПСД) за счет средств Заказчика.	Котельные ФЭИ (Приложение 64)	расход воды/ расход газа	куб.м/ час	1,396/17417	12,549/17700,96	2014	2015	16 565,00	14 051,00	2 514,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.19	Предпроектные проработки по обоснованию технических решений и инвестиций по реконструкции системы теплоснабжения	Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения потребителей в долгосрочной перспективе. Выполнение требований ст. 29 ФЗ РФ №190 «О теплоснабжении», в соответствии с которой с 01.2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения не допускается.	Реконструкция системы теплоснабжения Кронштадтского района г.Санкт-Петербурга с учетом перехода на закрытую схему теплоснабжения	Мощность	Гкал/час	173,7	173,7	2015	2016	20 000,00	0,00	2 000,00	18 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.2.20	Модернизация систем автоматизации ЦТП	Обеспечение работы ЦТП без постоянного присутствия обслуживающего персонала	ЦТП ПРТ (Приложение 60)	Система	шт	6	6	2015	2017	11 000,00	0,00	4 000,00	3 000,00	4 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3	Реконструкция или модернизация существующих объектов ФЭИ в целях снижения уровня износа сущетвующих 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 Правительства СПб №486 от 17.06.2014	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	14,80	23,10	2009	2017	484 421,35	137 802,62	56 956,44	212 242,80	77 419,49	0,00	0,00	бюджет

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 Правительства СПб №486 от 17.06.2014	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	кВа	43,00	43,00	2009	2016	4 641,44	0,00	2 352,29	2 289,15	0,00	0,00	0,00	бюджет
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 Е-160 №3	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	438,3	2015	2016	76 498,50	0,00	1 598,50	74 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	438,3	438,3	2016	2017	12 000,00	0,00	0,00	500,00	11 500,00	0,00	0,00	амортизация
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 Е-160 №2	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	438,3	2017	2018	80 000,00	0,00	0,00	0,00	8 000,00	72 000,00	0,00	амортизация
3.2.3.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по монтажу коммерческих узлов учета тепловой энергии на 2-ом и 3-ем контурах ТОС и подпитки тепломагистрали с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	«Приморская» котельная , ул. Оптиков, д. 6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	438,3	2015	2015	755,00	0,00	755,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	438,3	438,3	2015	2015	3 983,05	0,00	3 983,05	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	438,3	438,3	2017	2017	5 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы 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	«Коломяжская», ул. Автобусная, д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	629,1	629,1	2015	2017	60 000,00	0,00	1 960,00	30 000,00	28 040,00	0,00	0,00	амортизация

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	«Коломяжская» котельная, Автобусная ул., д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	629,1	629,1	2016	2016	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.11	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ с приемо-сдаточными испытаниями	Протокол №25/Б-14 от 09.06.2014	«Коломяжская» котельная, Автобусная ул., д. 9. БАГВ V=10000м3 №1	Объем	м3	1000	1000	2014	2016	53 350,00	0,00	25 350,00	28 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.12	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»	Соблюдение требований ПТЭ эл. ст. и сет РФ и СанПиН 2.1.4.1074-01 к качеству сетевой воды ГВС. Обеспечение бесперебойного теплоснабжения жил. массива №3	«Коломяжская», ул.Автобусная, д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	629,1	629,1	2017	2017	25 000,00	0,00	0,00	0,00	25 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации схемы ХТО водогрейных котлов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«Коломяжская» котельная, Автобусная ул., д. 9. Котлы КВГМ-180	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	540	540	2017	2017	1 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	«Коломяжская» котельная, Автобусная ул., д. 9. БАГВ V=10000 м3 №2	Объем. Основное топливо-газ, резерв-мазут	м3	1000	1000	2017	2018	75 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	74 000,00	0,00	амортизация
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	«Коломяжская» котельная, Автобусная ул., д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	629,1	629,1	2017	2018	15 000,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	13 500,00	0,00	амортизация
3.2.3.16	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены системы автоматизации деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«Коломяжская» котельная, Автобусная ул., д. 9. Деаэратор ДВ-800	Производительность	м3/час	800	800	2015	2015	1 298,48	0,00	1 298,48	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	300	300	2017	2017	7 000,00	0,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	2000	2000	2016	2017	20 000,00	0,00	0,00	1 000,00	19 000,00	0,00	0,00	амортизация

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	75	75	2016	2017	5 000,00	0,00	0,00	600,00	4 400,00	0,00	0,00	амортизация
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	50	50	2017	2017	53 000,00	0,00	0,00	0,00	53 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	50	50	2017	2018	5 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	4 000,00	0,00	амортизация
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	300	300	2016	2017	7 000,00	0,00	0,00	500,00	6 500,00	0,00	0,00	амортизация
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	1000	1000	2015	2016	15 500,00	0,00	100,00	15 400,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1000	1000	2017	2018	16 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	15 000,00	0,00	амортизация
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	50	50	2017	2017	5 500,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	амортизация
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	200	200	2017	2017	6 500,00	0,00	0,00	0,00	6 500,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.27	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ с приемо-сдаточными испытаниями	Отчёт по техническому обследованию 33/Б-13 от 09.06.2013	Котельная «Парнас», 3-й Верхний пер. д. 10. БАГВ РВС V=10000 м3 №2	Объем.	м3	10000	10000	2014	2015	83 050,85	0,00	83 050,85	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	100	100	2014	2016	119 746,00	0,00	87 775,09	31 970,91	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.29	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех перевооружения трубопроводов с монтажем системы от гидроударов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная «Парнас», 3-й Верхний пер. д. 10	Система	шт	1	1	2015	2015	1 425,00	0,00	1 425,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	10000	10000	2017	2018	85 000,00	0,00	0,00	0,00	8 500,00	76 500,00	0,00	амортизация
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	100	100	2017	2018	120 000,00	0,00	0,00	0,00	12 000,00	108 000,00	0,00	амортизация
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	6	6	2017	2018	6 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	5 000,00	0,00	амортизация
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	50	50	2016	2017	140 000,00	0,00	0,00	20 000,00	120 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	котельная «Парнас-4», 8-й Верхний пер., д. 6	Объект основное топливо-газ, резерв-мазут	шт.	1	1	2014	2016	93 443,30	40 670,30	2 684,40	50 088,60	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.35	Проектно-изыскательские 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	89,1	89,1	2016	2016	423,00	0,00	0,00	423,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.36	Проектно-изыскательские 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 «6-я Выборгская», пр.Тореза, д. 42/2. Деаэратор ДА25/15 №1	Производительность	м3/час	25	25	2016	2016	6 000,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.37	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 3-я Выборгская, Манчестерская ул., д. 14. Котёл ДКВр 10/13 №1	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	10,0	10,0	2014	2016	17 000,00	2 886,50	10 113,50	4 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.38	Проектно-изыскательские 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	400,0	400,0	2017	2018	9 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	8 000,00	0,00	амортизация
3.2.3.39	Проектно-изыскательские 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	1,0	1,0	2017	2018	30 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	27 000,00	0,00	амортизация
3.2.3.40	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная «Пригородная» пос. Парголово, ул. Первого Мая, д. 91 корп. 2. БАГВ РВС №2 V=200 м³	Объем.	м3	200,0	200,0	2016	2016	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 КВ-4-115ГМ № 4	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	4,0	4,0	2016	2016	24 035,00	0,00	0,00	24 035,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.42	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная «Северомуринская», Мурино, д. 11. Котёл ДКВр 20/13 № 8	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20,0	20,0	2017	2018	25 000,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00	22 500,00	0,00	амортизация
3.2.3.43	Проектно-изыскательские 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	150,0	150,0	2016	2016	7 000,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.44	Проектно-изыскательские 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	2000	2000	2017	2018	19 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	17 000,00	0,00	амортизация
3.2.3.45	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котла в части замены газового	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«Пискаревская» котельная, Шафировский пр., д. 10. Котёл ДКВр 20/13 № 9	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20,0	20,0	2016	2017	11 000,00	0,00	0,00	1 200,00	9 800,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.46	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации приемной мазутной ёмкости с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение по экспертно-техническому диагностированию	«Пискаревская» котельная, Шафировский пр., д. 10 РЖБП 180 м3	Объем	м3	180	180	2016	2016	7 500,00	0,00	0,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.47	Проектно-изыскательские 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	20,0	20,0	2015	2016	29 000,00	0,00	1 000,00	28 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.48	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации сетевого деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«1-я Правобережная» котельная, ул.Крыленко, д. 4. Деаэратор ДСА 300/50 № 1	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2015	2015	6 500,00	0,00	6 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.49	Проектно-изыскательские 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	300,0	300,0	2017	2018	8 000,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	2 500,00	0,00	амортизация
3.2.3.50	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«1-я Правобережная» котельная, ул.Крыленко, д. 4. Котёл ДКВр 20/13 № 9	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20,0	20,0	2015	2015	3 001,65	0,00	3 001,65	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.51	Проектно-изыскательские 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	150,0	150,0	2017	2017	9 000,00	0,00	0,00	0,00	9 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.52	Проектно-изыскательские 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	1	1	2017	2018	45 000,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	40 500,00	0,00	амортизация
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	1	1	2014	2015	423,00	0,00	423,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.54	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации очистных сооружений замазученных стоков от мазутного хозяйства по результатам ПНР спец. организации	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	«2-я Правобережная» котельная, ул.Ванеева, д. 3	Объект	шт	1	1	2015	2015	1 785,51	0,00	1 785,51	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.55	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации питательного деэратора с обвязкой с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	1-Невская котельная, ул. Ольминского, д. 25. Деэратор ДА 100/25	Производительность	м3/час	100,0	100,0	2016	2016	6 000,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.56	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружение котельной в части замены питательного бака на питательный деаэратор с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	«2-Невская» котельная, ул. Ивановская, д. 36 лит. А	Производительность	м3/час	20	25	2014	2016	9 407,00	0,00	5 407,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	6,5	6,5	2014	2016	8 500,00	0,00	100,00	8 400,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	6,5	6,5	2017	2018	16 500,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	11 500,00	0,00	амортизация
3.2.3.59	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации сетевого деаэратора атмосферного с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная «2-я Красногвардейская», пр. Металлистов, д. 60. Деаэратор атмосферный ДСА 200/25 № 1	Производительность	м3/час	200,0	200,0	2016	2016	6 000,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	400	400	2016	2016	9 500,00	0,00	0,00	9 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	400	400	2017	2018	14 000,00	0,00	0,00	0,00	3 300,00	10 700,00	0,00	амортизация
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	300,0	300,0	2016	2016	7 500,00	0,00	0,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	2000	2000	2017	2018	17 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	14 000,00	0,00	амортизация
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	20	20	2016	2017	24 000,00	0,00	0,00	1 000,00	23 000,00	0,00	0,00	амортизация

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	2000	2000	2017	2018	40 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	30 000,00	0,00	амортизация
3.2.3.66	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружение мазутной емкости РЖБП	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«4-я Красногвардейская» котельная, Екатерининский пр., д. 7. РЖБП - 2000 м3 № 3	Объем.	м3	2000	2000	2014	2015	25 000,00	24 185,00	815,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.67	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружение 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	4	4	2016	2016	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	50	50	2017	2018	45 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	40 000,00	0,00	амортизация
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	1000	1000	2017	2018	16 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	11 000,00	0,00	амортизация
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	20	20	2017	2018	25 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	20 000,00	0,00	амортизация
3.2.3.71	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	«3-я Московская» котельная, Предпортовая ул., д. 2. Деаэратор ДСА 300/50 № 3	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2017	2017	8 000,00	0,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.72	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения дымовой трубы водогрейных котлов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«3-я Московская» котельная, Предпортовая ул., д. 2	Высота	м	100	100	2015	2015	5 000,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.73	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства	Заключение экспертизы промышленной безопасности	«4-я Московская» котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2	Объект	шт	1	1	2014	2016	40 000,00	1 440,68	20 559,32	18 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.74	Проектно-изыскательские 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	400	400	2017	2017	9 000,00	0,00	0,00	0,00	9 000,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.75	Проектно-изыскательские 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	90	90	2016	2016	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.76	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации ДСА с заменой обвязки с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение экспертизы промышленной безопасности	«4-я Московская» котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2. ДСА 50/15 №2	Производительность	м3/час	50,0	50,0	2016	2016	5 500,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.77	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения кирпичной дымовой трубы	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«5-я Московская» котельная Кузнецовская ул., д. 52, корп. 10	Высота	м	34,5	34,5	2015	2016	10 000,00	0,00	7 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.78	Проектно-изыскательские 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	1	1	2016	2016	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.79	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружение мазутного хозяйства и системы канализации котельной	Исполнение предписания Ростехнадзора, приведение в соответствие с требованиями НТД	Котельная Штурманская ул., д. 8	Объект	шт	1	1	2016	2016	6 796,00	0,00	0,00	6 796,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2017	2018	10 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	9 900,00	0,00	амортизация
3.2.3.81	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«2-я Красносельская» котельная, Авангардная ул., д. 17. Паровой котёл ДКВр-20/13 № 5	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20	20	2016	2017	24 000,00	0,00	0,00	1 900,00	22 100,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2015	2016	9 016,95	0,00	1 016,95	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	2	2	2015	2016	14 200,15	0,00	1 200,15	13 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.84	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены систем автоматизации оборудования ОКХ и монтажа АСУ ТП ОКХ котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Оптимизация работы оборудования котельной. Реализация проекта	4-Красносельская котельная, ул. Пионерстроя, д. 19	Система	шт	2	2	2014	2015	14 402,00	0,00	14 402,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.85	Проектно-изыскательские 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 м³	Объем	м3	2000	2000	2016	2017	29 000,00	0,00	0,00	10 000,00	19 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.86	Проектно-изыскательские 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 м³ №2	Объем	м3	2000	2000	2017	2018	24 000,00	0,00	0,00	0,00	3 577,00	20 423,00	0,00	амортизация
3.2.3.87	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в замены 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 м³	Объем	м4	18	18	2015	2016	900,00	0,00	100,00	800,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.88	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутонасосной в части технического перевооружения (монтажа) системы вентиляции здания с приемо-сдаточными испытаниями	Необходимость приведения к требованиям СанПиН	«5-я Красносельская» котельная, Геологическая ул., д. 79	Система	шт	1	1	2014	2015	1 110,41	0,00	1 110,41	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.89	Проектно-изыскательские работы по разработке технико-экономического обоснования реконструкции котельной	Перевод котельной на газ	«6-я Красносельская» котельная, ул. Политрука Пасечника, д. 16, корп. 4	Объект	шт	1	1	2015	2015	415,25	0,00	415,25	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.90	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического переворужения подъездного ж/д пути	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	«6-я Красносельская» котельная, ул. Политрука Пасечника, д. 16, корп. 4	Объект	шт	1	1	2015	2015	413,17	0,00	413,17	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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, Кингисеппское ш., д. 55 . Мазутный бак РВС V=400 м³ №2	Объем	м3	400	400	2016	2017	9 500,00	0,00	0,00	3 900,00	5 600,00	0,00	0,00	амортизация
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 м³ №2	Объем	м3	200	200	2017	2017	9 500,00	0,00	0,00	0,00	9 500,00	0,00	0,00	амортизация
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 м³ №2	Объем	м3	400	400	2017	2017	9 500,00	0,00	0,00	0,00	9 500,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.94	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены парового котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	3-я Кировская котельная, ул. Метростроевцев, д. 14. Паровой котёл ДЕ-25/14 ГМ № 2	Производительность. Основное топливо-газ	т/час	25	25	2015	2016	20 500,00	0,00	100,00	20 400,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2017	2017	13 000,00	0,00	0,00	0,00	13 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2016	2016	700,00	0,00	0,00	700,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.97	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по газификации котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Снижение себестоимости	«4-я Кировская», Двинская ул, д. 14 корп. 2	Объект	шт	1	1	2015	2018	450 000,00	0,00	7 500,00	6 999,90	0,00	435 500,10	0,00	амортизация
3.2.3.98	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РВС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«8-я Выборгская» котельная, ул.Астраханская., д. 18. БАГВ РВС V=400 м³ №1	Объем	м3	400	400	2017	2018	9 500,00	0,00	0,00	0,00	100,00	9 400,00	0,00	амортизация
3.2.3.99	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению котельной	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная Пискаревский пр., д. 155	Объект	шт	1	1	2012	2016	22 835,00	0,00	2 000,00	20 835,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2015	2016	14 000,00	0,00	4 000,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.101	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизация котельной в части технического перевооружения ж/б дымовой трубы №2 (котлов ДКВр)	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2	Высота	м	100	100	2014	2015	29 145,00	0,00	29 145,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.102	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации здания основного корпуса котельной (восстановление остекления АБК)	Соблюдение правил содержания рабочих мест	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2	Площадь	м2	2000	2000	2015	2015	36 000,00	0,00	36 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.103	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РВС	Отчёт по техническому обследованию 25/Б-14 от 09.06.2014. Неудовлетворительное состояние БАГВ: выявлена коррозия стенок бака; на внутренней поверхности днища имеются участки с отслаиванием АКЗ.	«2-я Выборгская» котельная, пр.Энгельса, д. 17 корп. 3. БАГВ РВС V=100 м³ №1	Объем	м3	100	100	2015	2016	4 500,00	0,00	1 200,00	3 300,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.104	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению подпиточного трубопровода	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	«Коломяжская», ул.Автобусная, д. 9	Система	шт	1	1	2017	2018	12 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	11 900,00	0,00	амортизация

3.2.3.105	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению сетевых трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	«1-Правобережная» ул. Крыленко, д. 4	Система	шт	1	1	2015	2015	5 000,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.106	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	2-Фрунзенская, ул. Салова, д. 55 корп. 4	Система	шт	1	1	2017	2018	20 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	10 000,00	0,00	амортизация
3.2.3.107	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения теплообменного оборудования с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (Приложение 1)	Объект	шт	4	4	2015	2015	8 785,00	0,00	8 785,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.108	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению (модернизация) трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ : РКК (Серебристый б., д. 2; Липовая аллея, д. 17; 3-й Верхний пер., д. 10; ул. Крыленко д. 4; ул. Бассейная д. 59; ул. Штурманская д. 8)	Объект	шт	6	6	2015	2016	7 403,00	0,00	2 403,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 (Приложение 2)	Объект	шт	4	4	2016	2018	14 000,00	0,00	0,00	3 000,00	7 000,00	4 000,00	0,00	амортизация
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	22	22	2015	2017	31 073,73	0,00	11 073,73	10 000,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.111	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены теплообменного оборудования	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 4)	Объект	шт	19	19	2015	2017	18 825,17	0,00	5 675,17	6 000,00	7 150,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.112	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены экономайзеров	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 5)	Объект	шт	10	10	2016	2017	23 317,50	0,00	0,00	15 000,00	8 317,50	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.113	Строительно-монтажные работы по замене обрудования ХВО	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 6)	Объект	шт	15	15	2015	2017	9 839,26	0,00	3 839,26	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	15	15	2016	2017	9 500,00	0,00	0,00	1 500,00	8 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.115	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены баков с заменой теплоизоляции, трубопроводов обвязки и КИПиА	Восстановление технческого состояния	Котельные ФЭИ : РКК(Приложение 8)	Объект	м3	15	15	2015	2017	756,50	0,00	100,00	156,50	500,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.116	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции горелочных устройств, ГО, КИПиА, ЭО, котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Московский пр., д. 104. Котёл ДКВр 4/13 №3	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	4	4	2015	2015	5 713,07	0,00	5 713,07	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.117	Строительно-монтажные работы по замене баков с заменой теплоизоляции, трубопрводов обвязки и КИПиА	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (Приложение 9)	Объект	м3	2000	2000	2015	2015	8 903,54	0,00	8 903,54	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.118	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению котельной в части замены газового оборудования, мазутной обвязки, оборудования КИПиА, электрооборудования с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: «6-я Красносельская» котельная, ул. П.Пасечника, д. 16, кор. 4; «3-я Фрунзенская» котельная, Софийская ул., д. 54; «3-я Московская» котельная, Предпортовая ул., д. 2	Объект	шт	3	3	2015	2015	13 481,55	0,00	13 481,55	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.119	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газоходов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«6-я Красносельская» котельная; ул. П.Пасечника д. 16 корп. 4	Объект	шт	1	1	2015	2016	5 700,00	0,00	1 200,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.120	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части благоустройства территории	Восстановление технического состояния	Котельные ФЭИ: (ул. Крыленко, д. 4, лит.А.)	Объект	шт	1	1	2016	2017	20 100,00	0,00	0,00	10 100,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2016	2016	3 500,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.122	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации здания основного мазутного хозяйства	Восстановление технического состояния здания	«Парнас», 3й Верхний пер., д. 10	Объект	шт	1	1	2016	2016	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.123	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части модернизации ограждений объектов ФЭИ ГУП «ТЭК СПб»	Обеспечение безопасности объектов	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 73)	Система	шт	5	5	2015	2018	35 000,00	0,00	5 000,00	10 000,00	20 000,00	0,00	0,00	амортизация
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)	Объект	шт	2	2	2016	2018	20 000,00	0,00	0,00	3 000,00	10 000,00	7 000,00	0,00	амортизация
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	1	1	2017	2017	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.126	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части обвалования аккумуляторных баков	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: ул. Салова, д. 55, корп. 4; ул. Ольминского, д. 25	Объект	шт	2	2	2015	2015	7 280,00	0,00	7 280,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.127	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации зданий с заменой оконных заполнений	Восстановление технического состояния здания	Котельные ФЭИ (Приложение 12)	Система	шт	3	3	2014	2015	1 620,00	0,00	1 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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	131,4	131,4	2017	2017	1 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	640	640	2016	2017	18 100,00	0,00	0,00	9 100,00	9 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	4	4	2016	2017	20 100,00	0,00	0,00	10 000,00	10 100,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.131	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации щита постоянного тока с заменой морально устаревшего оборудования с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	«Приморская», ул. Оптиков, д. 6	Система	шт	1	1	2016	2016	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.132	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены масляных выключателей на вакуумные с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ РКК (Предпортовая ул., д. 2; ул. Оптиков д. 6)	Объект	шт	2	2	2016	2017	15 100,00	0,00	0,00	5 100,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	2	2	2015	2017	20 100,00	0,00	1 000,00	7 000,00	12 100,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.134	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по монтажу и модернизации систем АПС, пожаротушение, извещение о ЧС с приемо-сдаточными испытаниями	Предписания пож.надзора	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 15)	Система	шт	13	13	2015	2017	24 000,00	0,00	10 200,00	8 800,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.135	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения помещений мазутонасосных с монтажом сигнализаторов довзрывных концентраций паров мазута с приемо-сдаточными испытаниями	Соблюдение Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрыво, пожаро опасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств.	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 17)	Система	шт	2	2	2014	2017	12 000,00	0,00	3 000,00	4 000,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация

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	0	8	2016	2017	15 000,00	0,00	0,00	7 000,00	8 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.137	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации систем контроля загазованности по метану и СО с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с правилами и нормативными документами	Котельные ФЭИ (Приложение 21)	Система	шт	6	6	2015	2015	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.138	Проектно - изыскательские и строительно-монтажные работы по перекладке наружного газопровода	Реализация проектных решений. Запрет по ЭПБ	«5-Московкая», ул. Кузнецовская д. 52 корп. 10	Протяженность	м	234,0	234,0	2015	2016	4 000,00	0,00	1 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	2	2	2014	2016	16 500,00	0,00	1 350,00	15 150,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.140	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения Газорегуляторных пунктов (с заменой задвижек на вводе газа в газорегуляторный пункт на шаровую запрную арматуру)	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: Липовая аллея, д. 17; «4-Красногвардейская», Екатерининский пр., д. 7; «4-Красносельская» ул. Пионерстроя, д. 19	Мощность	Гкал/час	275,3	275,3	2014	2015	2 519,30	0,00	2 519,30	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2016	2016	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.142	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех. перевооруженияя ГРУ с монтажем 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	6	6	2016	2016	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.143	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому переворужение газового оборудования	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 22)	Система	шт	6	6	2016	2017	4 100,00	0,00	0,00	1 100,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.144	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех. перевооружениия газорегулятрной установки котельной в части замены ГП на ПСК с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: Гжатская ул., д.24 (ГРУ №5); Лабораторный пр., д.18, кор.2; пр.Обуховской обороны, д. 56	Система	шт	3	3	2014	2015	449,13	0,00	449,13	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.145	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части тех. перевооружения газопроводов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная: Большой пр., ПС д.7/4, корп.3	Протяженность	м	17,3	17,3	2014	2015	254,24	0,00	254,24	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.146	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части оборудования ХВП с приемо-сдаточными испытаниями	Несоответствие технического состояния оборудования ХВП, в эксплуатации более 40 лет	«2-я Правобережная» котельная, ул.Ванеева, д. 3	Объект	шт	1	1	2016	2017	18 230,00	0,00	0,00	2 000,00	16 230,00	0,00	0,00	амортизация
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	5	5	2016	2017	10 100,00	0,00	0,00	5 100,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	10	10	2016	2017	10 000,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2016	2017	10 000,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.150	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части установка систем очистки на трубопроводах	Улучшение качества сетевой воды ГВС	Котельные ФЭИ(Приложение 27)	Система	шт	1	1	2016	2017	10 000,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.151	Проектно-изыскательские работы по разработке рабочей документации и монтаж станции очистки сетевой воды Суздальской и Симоновской магистрали	Улучшение качества сетевой воды ГВС	«Парнас», 3й Верхний пер., д. 10	Станция	шт	1	1	2016	2016	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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, Пулковское ш. д. 89 корп. 2, П. Пасечника, д. 16)	Система	шт	7	7	2014	2016	35 000,00	0,00	14 880,00	20 120,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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	5	5	2014	2017	35 000,47	0,00	10 265,47	12 900,00	11 835,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2016	2017	2 000,00	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.155	Затраты на объекты незавершенного строительства (УКС)	Необходимо для получения заключения о соответствии построенных, реконструированных, отремонтированных объектов капитального строительства требованиям технических регламентов (норм, правил) и получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	Объекты управления капитального строительства (УКС): «Гражданская» котельная, пр. Непокаренных, д. 17; «3-я Красногвардейская» котельная, ул. Гранитная, д. 57; Школьная , д. 56	Объект	шт.	3	3	2015	2015	1 500,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.156	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ж/д путей	Исполнение предписаний инспекции	Котельные ФЭИ (РКК) по адресу: 3-й Верхний пер., д. 10	Мощность	Гкал/час	729,1	729,1	2014	2015	995,00	0,00	995,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.157	Подключение Условий присоединения к сетям ОАО «Ленэнерго»	Затраты на согласование и прохождение ПСД за счет средств Заказчика	Котельные ФЭИ (Приложение 65)	мощность	кВа	3297,03	4201,63	2013	2015	18 876,00	18 755,00	121,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2016	2017	4 000,00	0,00	0,00	2 000,00	2 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	410,0	410,0	2014	2016	3 680,00	0,00	100,00	3 580,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.160	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации здания	Восстановление технического состояния здания	Смоленская ул., д. 14	Объект	шт	1	1	2016	2016	1 200,00	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	75,0	75,0	2016	2016	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	м4	75,0	75,0	2017	2017	2 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.163	Проектно-изыскательские 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	3,3	3,3	2017	2017	5 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация

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)	Объем	м3	200,0	200,0	2015	2017	5 000,00	0,00	400,00	2 200,00	2 400,00	0,00	0,00	амортизация
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)	Объем	шт	17	17	2015	2017	30 500,00	0,00	10 500,00	10 000,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	22	22	2015	2017	4 300,00	0,00	2 200,00	1 100,00	1 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	2	2	2015	2017	1 615,00	0,00	550,00	515,00	550,00	0,00	0,00	амортизация
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	0,9	0,9	2015	2017	6 050,00	0,00	550,00	2 500,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.169	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части установки стационарных дизельгенераторов с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение ПУЭ 7 издание, СНиП II-35-76	Котельные ФЭИ: пос. Лисий нос Зеленый пр., д. 47 лит. А, Большой Сампсониевский пр., д. 97, Свердловская наб., д. 14 корп. 2	Мощность	Гкал/час	3,3	3,3	2015	2016	7 000,00	0,00	3 000,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.170	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части прокладки кабельной линии 0,4 кВ с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение ПУЭ 7 издание, СНиП II-35-76	ул. Грузинская д. 10	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	3,4	3,4	2015	2015	950,00	0,00	950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.171	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации внешней системы электроснабжения котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение ПУЭ 7 издание, СНиП II-35-76	ул. Ржевская д. 18	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	1,2	1,2	2014	2016	3 624,00	0,00	624,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.172	Проектно-изыскательские работы по модернизации внешнего электроснабжения котельной	Технологическое присоединение к сетям ОАО «Ленэнерго»	Котельные: ул. Красина д. 4, ул. Красина д. 10	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	1,5	1,5	2015	2016	1 000,00	0,00	100,00	900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.173	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения узлов учета газа с установкой газовых фильтров с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК(Приложение 36)	Система	шт	0	18	2015	2016	6 200,00	0,00	3 000,00	3 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.174	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации систем АПС, пожаротушение, извещение о ЧС с приемо-сдаточными испытаниями	Предписание ГосПожНадзора. Обеспечение безопасности людей	Объекты ГУП «ТЭК СПб» (Приложение 37)	Система	шт	0	38	2014	2015	15 881,49	316,67	15 564,82	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	0	9	2015	2017	14 750,00	0,00	100,00	8 650,00	6 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.176	Проектно - изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части системы автоматизации ОКХ с приемо-сдаточными испытаниями	Централизация управления теплоснабжения	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 40)	Система	шт	1	1	2015	2017	13 500,00	0,00	500,00	8 000,00	5 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.177	Проектно-изыскательские 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	1	1	2016	2017	5 000,00	0,00	0,00	1 000,00	4 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.178	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения газорегуляторных установок с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 45)	Система	шт	24	24	2015	2016	3 100,00	0,00	1 700,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.179	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части тех переворужение газоваго оборудования с установкой термозапорных клапанов на вводе газа в котельную с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ ГК: (Приложение 46)	Система	шт	8	8	2016	2016	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.180	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	3	2015	2017	2 700,00	0,00	500,00	500,00	1 700,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.181	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части монтажа фильтров на трубопроводах	Улучшение качества воды	Котельные ФЭИ: ГК пр. Энгельса, д. 4	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2016	2017	1 100,00	0,00	0,00	600,00	500,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.182	Строительно-монтажные работы по реконструкции наружного водопровода котельной	Обеспечение надежного теплоснабжения	Лабораторный, пер., д. 18/2	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	14,1	14,1	2015	2015	2 000,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.183	Строительно-монтажные работы по модернизации РУ-10кВ; РУ-6кВ с заменой маслянных выключателей на ваккумные, с установкой дополнительной ячейки секционного выключателя и монтажем схемы АВР	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 2-я Колпинская, Ленинградская область, п.Тельмана, Красноборская ул., д. 3 лит. Д	Мощность	кВа	3000,0	3000,0	2015	2016	6 274,21	0,00	3 101,41	3 172,80	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.184	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	2000	2000	2015	2016	19 000,00	0,00	2 500,00	16 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.185	Проектно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемно-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ, запрет	Котельная 2-я Пушкинская, г.Пушкин, Автомобильная ул., д. 4. Котёл ДКВр 10-13 №2	Производительность основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	10	10	2017	2018	21 200,00	0,00	0,00	0,00	1 900,00	19 300,00	0,00	амортизация
3.2.3.186	Строительно-монтажные работы по реконструкции электрооборудования ГРЩ-1, ГРЩ-2 «2-й Пушкинской» котельной Пригородной зоны теплоснабжения с приемно-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 2-я Пушкинская, г.Пушкин, Автомобильная ул., д. 4	Система	шт	1	1	2017	2018	1 011,90	0,00	0,00	0,00	100,00	911,90	0,00	амортизация
3.2.3.187	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемно-сдаточными испытаниями	Заключение Экспертизы промбезопасности	Котельная 2-я Пушкинская, г.Пушкин, Автомобильная ул., д. 4. Котёл ПТВМ-50 № 6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	50	50	2014	2015	33 898,00	24 398,00	9 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.188	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции здания котельной с устройством эвакуационной лестницы	Предписание ОНД Пушкинского района	Котельная 5-я Пушкинская, Красносельское ш., д. 7 лит. А	Объект	шт	1	1	2017	2017	900,00	0,00	0,00	0,00	900,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.189	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации сетевого деаэратора с приемно-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная, п. Металлострой, ул. Богайчука д. 3	Призводительность	м3/час	100,0	100,0	2017	2017	700,00	0,00	0,00	0,00	700,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.190	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации питательного деаэратора с приемно-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 6-я Пушкинская, г.Пушкин, Кузьминское ш., д. 64	Призводительность	м3/час	100,0	100,0	2017	2018	6 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	5 900,00	0,00	амортизация

3.2.3.191	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации АБ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 6-я Пушкинская, г.Пушкин, Кузьминское ш., д. 64. АБ V=3000 м3 №2	Объем	м3	3000	3000	2017	2018	25 000,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00	23 800,00	0,00	амортизация
3.2.3.192	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемно-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельная, Заводской пр., д. 1. Котёл Е-1-9Г-3 № 2	Производительность. Основное топливо-газ	т/час	1	1	2017	2018	16 500,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00	14 000,00	0,00	амортизация
3.2.3.193	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котлов с приемно-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ ГК (Приложение 54)	Объект	шт	2	2	2015	2017	3 000,00	0,00	1 200,00	800,00	1 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.194	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены оборудования ХВО с приемно-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ:(Приложение 55)	Система	шт	1	1	2015	2017	2 000,00	0,00	500,00	500,00	1 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.195	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены бака аккумуляторного с приемно-сдаточными испытаниями	Предписание СЭС переходящие работы	п. Шушары, Пулковское шоссе, д. 42. АБ V=200 м3	Объем	м3	200	200	2017	2017	6 000,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.196	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству закрытой площадки с навесом и распашными воротами для временного хранения золошлаков	Предписание надзорных органов	Котельные ФЭИ (Приложение 55)	Система	шт	1	1	2015	2015	423,00	0,00	423,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.197	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения дымовой трубы	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	п.Понтонный , Заводская ул. д. 15 корп. 2 лит. А	Высота	м	30,5	30,5	2015	2015	1 700,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.198	Строительно-монтажные работы по замене вращающегося оборудования (4ед.)	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельныеи ФЭИ: (Приложение 57)	Система	шт	4	4	2015	2017	1 439,94	0,00	619,45	500,00	320,49	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.199	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены теплообменников	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельныеи ФЭИ:	Система	шт	4	4	2016	2017	1 087,00	0,00	0,00	600,00	487,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.3.200	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации систем АПС, пожаротушения, извещения о ЧС с монтажом, заменой с приемно-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с правилами	Котельныеи ФЭИ (Приложение 58)	Система	шт	16	16	2015	2017	2 800,00	0,00	1 600,00	600,00	600,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.3.201	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации сетвых насосов с приемно-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	2-я Колпинская, ул.Красноборгская, д. 3. Сетевые насосы СЭ 1250/140 (1Д1250/125)	Объект	шт	2,0	2,0	2015	2016	2 181,16	0,00	1 031,16	1 150,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2011	2015	12 181,00	0,00	12 181,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.4.2	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации внутреннего и наружного освещения с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение Приказа №241 от 19.05.2014	Макулатурный пр., д. 9, д. 11	Система	шт	1	1	2014	2015	3315,00	0,00	3315,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
3.2.4.3	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации объектов(складов, зданий) в части монтажа и замены систем автоматической пожарной сигнализации и оповещения о пожаре с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение Приказа №241 от 19.05.2014	Макулатурный пр., д. 8, д. 9, д. 11	Система	шт	3	3	2014	2015	5000,00	151,20	4848,80	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	43	43	2015	2017	518 799,00	0,00	259 931,00	128 883,00	129 985,00	0,00	0,00	амортизация
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	0	774	2015	2017	123 777,31	0,00	61 162,50	31 210,27	31 404,54	0,00	0,00	амортизация
3.2.5.3	Приобретение основных средств, выполнение работ по охранным мероприятиям	Обеспечение безопасности объектов	ГУП «ТЭК СПб» (Приложение 68)	Объект	шт	28	28	2015	2017	30 040,00	0,00	9 250,00	9 900,00	10 890,00	0,00	0,00	амортизация
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	0	120	2015	2017	60 000,00	0,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	0,00	0,00	амортизация

3.2.5.5	Приобретение основных средств производственного назначения для вспомогательных филиалов	Повышение надежности оборудования	ГУП «ТЭК СПб» (Приложение 75)	Единица	шт	0	5	2015	2017	3 690,00	0,00	1 160,00	1 265,00	1 265,00	0,00	0,00	амортизация
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	5	5	2015	2017	11 257,00	0,00	3 430,00	5 110,00	2 717,00	0,00	0,00	амортизация
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	0	200	2015	2017	6 121,70	0,00	2 006,70	2 010,00	2 105,00	0,00	0,00	амортизация
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	35	35	2015	2017	9 929,85	0,00	3 000,00	3 299,40	3 630,45	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2014	2018	1 833 541,00	14 750,00	343 334,00	426 037,00	666 468,00	382 952,00	0,00	амортизация
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	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	3	3	2017	2017	1 500,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.2	Строительно-монтажные работы по замене узлов учета тепловой энергии	Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ	г. Колпино, ул. Финляндская, вывод 1-1А	Система	шт	1	1	2013	2015	6 235,59	0,00	6 235,60	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.3	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции системы частотного регулирования насосных агрегатов ГВС	Повышение надежности работы сетевых насосов	г. Колпино, Октябрьская ул., д. 65 корп.2	Система	шт	1	1	2015	2015	1 260,00	0,00	1 260,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции системы частотного регулирования насосных агрегатов ГВС	Повышение надежности работы сетевых насосов	г.Колпино, Заводской пр., д. 36 корп.2	Система	шт	1	1	2015	2015	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.5	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции системы частотного регулирования насосных агрегатов ГВС	Повышение надежности работы сетевых насосов	г. Колпино, Раумская ул., д. 1 корп. 2	Система	шт	1	1	2015	2015	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

4.1.1.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции системы частотного регулирования насосных агрегатов ГВС	Повышение надежности работы сетевых насосов	г. Колпино, ул. Бр. Радченко, д. 19 корп. 2	Система	шт	1	1	2015	2015	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.7	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ГРЩ, силовой сети ЦТП	Повышение надежности работы эл.оборуд. ЦТП	г.Колпино, Раумская ул., д. 1 корп. 2	Система	шт	1	1	2016	2016	1 400,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.8	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	1	1	2016	2016	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции системы частотного регулирования насосных агрегатов СН	Повышение надежности работы сетевых насосов	г. Пушкин, Саперная ул., д. 36 корп. 3	Система	шт	1	1	2016	2016	350,00	0,00	0,00	350,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.10	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции системы частотного регулирования насосных агрегатов СН	Повышение надежности работы сетевых насосов	г. Пушкин, Гусарская ул., д. 6 корп. 3	Система	шт	1	1	2016	2016	350,00	0,00	0,00	350,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.11	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции системы частотного регулирования насосных агрегатов СН	Повышение надежности работы сетевых насосов	г. Пушкин, Гусарская ул., д. 4 корп. 14	Система	шт	1	1	2016	2016	350,00	0,00	0,00	350,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.12	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ГРЩ №2 ЦТП	Повышение надежности работы эл.оборуд. ЦТП	г. Колпино, ул. Машиностроителей, д. 12 корп. 2	Система	шт	1	1	2016	2016	350,00	0,00	0,00	350,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции системы частотного регулирования насосных агрегатов СН	Повышение надежности работы сетевых насосов	г. Пушкин, Захаржевская ул., д.3 лит. Д	Система	шт	1	1	2017	2017	650,00	0,00	0,00	0,00	650,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ГРЩ, силовой сети и системы частотного регулирования насосных агрегатов СН и ГВС	Повышение надежности работы эл.оборуд. ЦТП	г. Колпино, Загородная ул., д. 46 корп. 3	Система	шт	1	1	2017	2017	1 800,00	0,00	0,00	0,00	1 800,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.15	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	Пушкинский район, Павловское ш., д. 23 лит. А	Система	шт	1	1	2017	2017	2 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	амортизация

4.1.1.16	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ГРЩ, силовой сети и системы частотного регулирования насосных агрегатов СН	Повышение надежности работы сетевых насосов	г. Пушкин, Саперная ул., д. 9 лит. А	Система	шт	1	1	2017	2017	1 100,00	0,00	0,00	0,00	1 100,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.1.17	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ГРЩ, силовой сети и системы частотного регулирования насосных агрегатов СН	Повышение надежности работы эл.оборуд. ЦТП	г. Пушкин, Магазейная ул., д. 49 лит. А	Система	шт	1	1	2017	2017	2 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2	Мероприятия на существующих объектах филиала энергетических источников																
4.1.2.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции, монтаж, замена узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	«5-я Красносельская» котельная, Геологическая ул., д. 79 корп. 2	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	25,5	25,5	2015	2015	1 200,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.2	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части узлов учёта тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» утв. Постановлением Правительства РФ №1034 от 18.11.2013	Котельные ФЭИ РКК: ул. Сабировская д. 41 корп. 2; ул. Метростроевцев д. 14. ул. Ольминского д. 25	Мощность	Гкал/час	33,2	33,2	2014	2015	4 966,00	0,00	4 966,60	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.3	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по по реконструкции котельной	Требование КЭиИО	Воздухоплавательная ул., д. 13	Мощность основное топливо-уголь	Гкал/час	0,7	0,7	2015	2016	10 000,00	0,00	2 000,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.4	Строительно-монтажные работы по завершению работ по реконструкции котельной с увеличением мощности	Закрытие подвальной газовой котельной по адресу: ул. Смолячкова, 14	Котельная Лесной пр., д. 36 корп. 3	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	4,3	7,74	2014	2015	10 000,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.5	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение комерческого учета ФЗ-261	Московский пр., д. 104	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	7,5	7,5	2014	2016	1 800,00	0,06	238,81	1 561,13	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.6	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены, монтажа узлов учета холодной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение комерческого учета ФЗ-261	Московский пр., д. 104	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	7,5	7,5	2015	2016	500,00	0,00	90,00	410,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.7	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК (Приложение 39)	Система	шт	18	18	2014	2016	29 701,00	0,00	24 374,55	5 326,45	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения узлов учёта природного газа с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований ФЗ №261, правил учета	Котельные ФЭИ:(Приложение 41)	Система	шт	3	3	2014	2015	2 100,00	0,00	2 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

4.1.2.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации турбогенераторов в части технического перевооружения системы возбуждения с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация технических решений для обеспечения эксплуатации ПТГУ в режиме совместной работы с внешней электросетью	«Приморская» котельная , ул. Оптиков, д. 6	Объект	шт	1	1	2015	2015	3 796,15	0,00	3 796,15	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.10	Строительно-монтажные работы по реконструкции котельной в части звукоизоляции. Шумоизоляция потолка и трубопроводов. Электроосвещение	Ввод объекта в эксплуатацию	Котельная 1-й Мринский пр. д. 19	Объект	шт	1	1	2015	2015	5 890,00	0,00	5 890,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.11	Проектно-изыскательские 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	438,5	438,5	2014	2018	300 000,00	0,00	7 506,78	36 270,00	110 000,00	146 223,22	0,00	амортизация
4.1.2.12	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения с задействованием водогрейных котлов для подогрева подпиттоочной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для собдлюдения заданных параметров	Котельная «Северомуринская», Мурино, д. 11	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	288,5	2016	2016	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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 собдлюдения заданных параметров	«Пискаревская» котельная, Шафировский пр., д. 10	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	288,5	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения с заменой ВВП и задействованием водогрейных котлов для подогрева подпиттоочной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для собдлюдения заданных параметров	«1-я Правобережная» котельная, ул. Крыленко, д. 4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	288,5	2016	2017	10 000,00	0,00	0,00	1 500,00	8 500,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.15	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству очистных сооружений производственных стоков и модернизации существующих канализационных сетей с приемо-сдаточными испытаниями	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	котельная «Молодежная», Серебристый б-р., д. 2	Объект	шт	1	1	2014	2016	45 000,00	0,00	5 500,00	39 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

4.1.2.16	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации в части перекладки сетей канализации и обеспечения очистки производственно-ливнёвых сточных вод с приемо-сдаточными испытаниями	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	Котельные ФЭИ (Екатерининский пр., д. 7; Шафировский пр., д. 10 ; Цитадельское ш., д. 5; ул. Лермонтова, д. 5; ул. Пионерстроя, д. 19)	Объект	шт	5	5	2015	2018	90 100,00	0,00	3 000,00	10 000,00	50 000,00	27 100,00	0,00	амортизация
4.1.2.17	Проектно-изыскательские 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	Система	шт	4	4	2015	2015	3 971,94	0,00	3 971,94	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.18	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части наружного освещения зданий и сооружения с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение предписаний НТД	Котельные ФЭИ (Приложение 13)	Система	шт	4	4	2015	2015	28 662,23	0,00	28 662,23	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.19	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по газификации котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«6-я Красносельская» котельная, ул. Политрука Пасечника, д. 16, корп. 4	Мощность основное топливо-мазут	Гкал/час	56,6	56,6	2016	2017	14 000,00	0,00	0,00	4 000,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.20	Проектно-изыскательские 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	13	18	2015	2016	9 100,00	0,00	2 000,00	7 100,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.21	Проектно-изыскательские 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	1	1	2016	2016	7 500,00	0,00	0,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.22	Проектно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения счетчиков природного газа на узлы учета природного газа с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с ГОСТ8.740-2011	Котельные ФЭИ ПРТ: (Приложение 55)	Система	шт	0	11	2015	2015	4 400,00	0,00	4 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

4.1.2.23	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению котельных в части модернизации систем загазованности с приемно-сдаточными испытаниями	Фактический износ.Средства измерения не включены в Гос.Реестр	Котельные ФЭИ (27 объектов): г.Пушкин, Пушкинская ул.,д.14а, г. Пушкин, Малая ул.,д.14а, г. Пушкин, Малая ул., д. 52а, г.Пушкин, Павловское ш.,д. 69а, г.Пушкин, Саперная ул.,д.49, г.Пушкин, Кадетский б-р,д.8а, г.Пушкин, Кадетский б-р,д.15, г.Пушкин,Кадетский б-р,д.26а, г.Пушкин, Красносельское ш.,д. 39 а, п. Шушары, Пулковское ш.,д.42, г.Павловск, Березовая ул.,д. 18а, г.Павловск, пер. Мичурина,д.2, г. Павловск, ул. Васенко,д.32, г. Павловск, Песчаный пер.,д.4, г.Павловск, Садовая ул.,д.53, г.Павловск,Звериницкая ул.,д.23а, г.Павловск,ул. Обороны,д. 6а, г.Павловск,ул. Горная,д.12а, п.Тярлево,ул. Большая,д.3, г.Колпино,Заводской пр.,д.1, п.Тельмана, п.Понтонный,Южная ул..д.5, п.Понтонный, Южная ул., д. 25, п.Понтонный,ул. А.Товпеко,д.12, п. Понтонный, Заводская ул., д. 15, п.Усть-Ижора,ул. Комсомола, д. 6, п. Металлострой,ул. Пионерская,д.7а, п.Усть-Ижора, Шлиссельбургское ш.,д.79	Система	шт	27	27	2015	2015	949,94	0,00	949,94	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.24	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части узлов учёта тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» утв. Постановлением Правительства РФ №1034 от 18.11.2013	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 16)	Система	шт	8	8	2015	2016	15 500,00	0,00	1 500,00	14 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.25	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета холодной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответсвие с требованием Правил. Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК(Приложение 35)	Система	шт	23	23	2015	2016	4 000,00	0,00	1 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.26	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований ФЗ №261, правил учета	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 44)	Система	шт	5	9	2015	2016	8 000,00	0,00	100,00	7 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

4.1.2.27	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации узлов учета электроэнергии с приемно-сдаточными испытаниями	Исполнение решений Протокол от 18.07.2014 (Исполнение 261 ФЗ)	Котельные ФЭИ (6 Пушеинская; 2 Пушкинская)	Система основное топливо-газ, резерв-мазут	шт	1	1	2015	2015	2 060,00	0,00	2 060,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.28	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения приемной мазутной емкости РЖБП и системы приема мазута	Приведение к требованиям НДТ	«Коломяжская» котельная, Автобусная ул., д. 9. РЖБП V=1080 м3	Объем	м3	1080	1080	2015	2016	15 000,00	0,00	100,00	14 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.29	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного хозяйства котельной в части технического перевооружения приемной емкости	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная «Парнас», 3-й Верхний пер. д. 10	Объект	шт	1	1	2016	2018	60 000,00	0,00	0,00	1 370,01	15 900,00	42 729,99	0,00	амортизация
4.1.2.30	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства «2-й Колпинской» с ликвидацией мазутного хозяйства «1-й Колпинской» котельной	Предписание Ростехнадзора №11-2638-1616/ПР от 7 июня 2013г.	Котельная 2-я Колпинская, Ленинградская область, п. Тельмана, Красноборская ул., д. 3 лит. Д	Объект	шт	1	1	2015	2017	15 000,00	0,00	100,00	1 200,00	13 700,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.31	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению приемной мазутной ёмкости для мазута РЖБП	Запрет ЭПБ, единственная приемная емкость	Котельная 2-я Пушкинская, г. Пушкин, Автомобильная ул., д. 4. РЖБП V=300 м3	Объем	м3	300	300	2016	2017	17 000,00	0,00	0,00	6 417,17	10 582,83	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.32	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по оснащению котельных измерительными комплексами уровня мазута в мазутных резервуарах с приемно-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с требованиями ПБ 09-560-03	Котельные ФЭИ ПРТ	Система	шт	1	1	2016	2017	1 000,00	0,00	0,00	500,00	500,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.33	Строительно-монтажные работы по модернизации узлов учета электроэнергии и системы АИИСКУЭ с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ : «Цитадельская» Цитадельское ш., д. 5	Система	шт	1	1	2015	2015	1 200,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.34	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по внедрению системы оборотного водоснабжения	Снижение расходов воды на собственные нужды	«Коломяжская» котельная, Автобусная ул., д. 9	Система	шт	1	1	2017	2018	10 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	9 000,00	0,00	амортизация
4.1.2.35	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по внедрению системы оборотного водоснабжения. Корректировка	Снижение расходов воды на собственные нужды	Липовая аллея, д. 17	Система	шт	1	1	2017	2018	10 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	9 500,00	0,00	амортизация

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	4	2016	2017	18 000,00	0,00	0,00	9 000,00	9 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	1	1	2017	2018	8 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	6 000,00	0,00	амортизация
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	7	7	2016	2017	6 000,00	0,00	0,00	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация
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	11	11	2015	2016	66 976,00	0,00	23 000,00	43 976,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	3	3	2016	2018	1 100,00	0,00	0,00	500,00	500,00	100,00	0,00	амортизация
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	1	1	2016	2016	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	20	20	2015	2015	43 000,00	0,00	38 000,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	100,0	100,0	2015	2016	13 265,70	0,00	6 000,00	7 265,70	0,00	0,00	0,00	амортизация
4.1.2.44	Разработка проектной и рабочей документации на закрыти угольной котельной с переустройством в центральный тепловой пункт Пос. Парголово, Торфяное, ул. Старожиловская, д. 11 а	Закрытие морально и физически устаревшей угольной котельной с переоборудованием ее в ЦТП, переключение ее абонентов на централизованное теплоснабжение от районной котельной «Парнас-4», 8-й Верхний проезд, д. 6	Пос. Парголово, Торфяное, ул. Старожиловская, д. 11а	Мощность	Гкал/час	5,2	5,2	2015	2015	6 124,60		6 124,60					амортизация

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
5.1 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.1.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по демонтажу магистральной тепловой сети Ду 500-400мм	Демонтаж недействующей тепловой сети, ликвидация опасных мест для жизнедеятельности	Магистральная тепловая сеть по Ланскому ш. от ТК-1 у наб.Черной речки до ТК-12 у Омской ул. (не действующая тепловая сеть)	Протяженность	п.м	1079,0	0,0	2013	2016	30 947,00	0,00	500,00	30 447,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
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	1,0	0,0	2017	2018	30 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	29 000,00	0,00	амортизация
5.2.2	Строительно-монтажные работы по демонтажу металлической дымовой трубы	Заключение промбезопасности	ул. Шишкина, д. 30	Высота	м	30,0	0,0	2015	2015	100,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация
5.2.3	Оценка и выплата компенсаций за снесенные объекты недвижимого имущества предприятия на праве хозяйственного ведения	Постановления Правительства Санкт-Петербурга от 30.12.2010 №1813:	Котельные ФЭИ (Приложение 61)	Здания	шт	11	0,0	2015	2016	10 000,00	0,00	5 000,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация

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

Заместитель генерального директора по инвестициям **О.К. Фомичев**

Форма №3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения на 2014 год	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на траспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	159,33	159,91	159,91	159,91	159,91
		т.у.т./м3*	36,88	35,52	35,52	35,52	35,52
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	229,45	790,38	260,38	263,00	267,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	57,00	55,00	56,50	56,00	55,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	10,55	10,11	10,11	10,11	10,11
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	4 559 373,00	4 699 020,00	4 699 020,00	4 699 020,00	4 699 020,00
		куб.м. для пара					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей реды:						
7.1	Снижение выбросов SO2 -	т/год	2100	0,00	2100,00	2100,00	0,00
7.2	Снижение выбросов сажи -	т/год	62	0,00	62,00	62,00	0,00

И.о первого заместителя генерального директора-главного инженера **М.А. Осинин**

МП

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»

в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловыи сетям			
		Факт 2014	Плановое значение			Факт 2014	Плановое значение			Факт 2014	Плановое значение			Факт 2014	Плановое значение			Факт 2014	Плановое значение		
			2015	2016	2017		2015	2016	2017		2015	2016	2017		2015	2016	2017		2015	2016	2017
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»	0,98	0,94	0,394	0,94	0,00147	0,00143	0,00143	0,00143	165,203	166,02	166,01	166,0	4,93	5,22	5,22	5,22	1 806,46	1 912,80	1 912,80	1 912,80
2	Система централизованного теплоснабжения СПб ГУП «Пушкинский ТЭК»	2,462	2,480	2,480	2,480	0,01279	0,01279	0,01279	0,01279	168,066	168,16	168,16	168,16	3,48	4,23	4,23	4,23	165,31	201,15	201,15	201,15
3	Итого	1,17	1,13	1,13	1,13	0,00218	0,00129	0,00129	0,00129	165,54	166,26	166,25	166,24	4,53	4,79	4,73	4,67	1971,77	2113,95	2113,95	2113,95

И.о. первого заместителя генерального директора-главного инженера **М.А. Осин**

Финансовый план

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

в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Собственные средства**	**7 251 326,38**	**8 964 733,73**	**16 216 060,11**	**4 801 136,13**	**5 724 501,93**	**5 690 422,05**
1.1.	**амортизационные отчислениях т. ч.:**	5 350 624,62	4 546 837,34	9 897 461,96	3 164 158,90	3 295 792,00	3 437 511,06
1.1.1.	ГУП ТЭК СПб	5 206 835,12	4 342 393,17	9 549 228,29	3 053 004,84	3 179 747,16	3 316 476,29
1.1.2.	совместная деятельность ГУП ТЭК СПб с ГУП СПб»Пушкинский ТЭК»	143 789,50	204 444,17	348 233,67	111 154,06	116 044,84	121 034,77
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.**	1 900 701,76	4 417 896,39	6 318 598,15	1 636 977,23	2 428 709,93	2 252 910,99
	средства, неосвоенные в 2014 году		389 220,68	389 220,68	44 497,82	268 718,09	76 004,77
1.3.1.	ГУП ТЭК СПб,в т.ч.	1 572 470,60	4 159 090,83	5 731 561,43	1 489 571,90	2 229 640,79	2 012 348,74
	средства, неосвоенные в 2014 году	0,00	360 163,79	360 163,79	41 297,82	242 861,20	76 004,77
1.3.2.	совместная деятельность ГУП ТЭК СПб с ГУП СПб»Пушкинский ТЭК»,в.т.ч.	328 231,16	258 805,56	587 036,72	147 405,33	199 069,14	240 562,25
	средства, неосвоенные в 2014 году		29 056,89	29 056,89	3 200,00	25 856,89	
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
2.	**Привлеченные средства**	**783 467,50**	**0,00**	**783 467,50**	**783 467,50**	**0,00**	**0,00**
	кредиты	783 467,50	0,00	783 467,50	783 467,50	0,00	0,00
	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**	**1 439 733,64**	**3 936 574,65**	**5 376 308,29**	**1 741 355,00**	**1 108 954,23**	**2 525 999,06**
4.	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**9 474 527,52**	**12 901 308,38**	**22 375 835,90**	**7 325 958,63**	**6 833 456,17**	**8 216 421,11**

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

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.06.2015 № 65-р

Об утверждении Инвестиционной программы открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на период 2015-2018 гг. на территории Санкт-Петербурга

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 №1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.06.2015 № 181:

1. Утвердить Инвестиционную программу открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на период 2015-2018 гг. на территории Санкт-Петербурга согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.06.2015 № 65-р

Инвестиционная программа ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на период 2015-2018 гг. на территории Санкт-Петербурга

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид работ	Район	Обоснование необходимости (цель реализации)	Соотношение с Генеральной схемой теплоснабжения Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Наименование и значение показателя						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									
							до реализации мероприятия			после реализации мероприятия					Всего	Профинансировано к 2015	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет амортизации	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. за счет прочих источников финансирования
							диаметр, мм	протяженность, п.м.	мощность, Гкал/ч (кВт)	диаметр, мм	протяженность, п.м.	мощность, Гкал/ч (кВт)					2015	2016	2017	2018				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1.	Строительство теплового ввода от тепловой камеры-16 (вкл.) тепловая магистраль Куйбышевская	СМР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Звенигородская ул., д.7, наименование заявителя - Министерство культуры РФ Старо-Петергофский пр., д. 8 , корп.3, лит.В, наименование заявителя - ООО «Фаэтон»	-	-	-	200	8	8	2016	2016	17 850,52	-		17 850,52			-		17 850,52	-
							-	-	-	150	304	3,5												
							-	-	-	100	4	1,2												
1.1.2.	Устройство узла врезки на тепловом вводе от тепловой камеры-11 Распределительная сеть Курляндской	СМР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)		-	-	-	125	4	2,2	2014	2015	697,26	97,26	600,00				-		600,00	-
							-	-	-	50	4	0,2												

1.1.3.	Устройство тепловой камеры-1 распределительная сеть Климова	ПИР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Климов пер., д.4-6, лит.А, наименование заявителя - ГДОУ Детский сад №41	-	-	-	150	22	3,5	2015	2016	500,00	-	500,00				-		500,00	-
							-	-	-	125	8	2,2			1 739,96	-		1 739,96			-		1 739,96	-
		СМР					-	-	-	100	30	1,2												
1.1.4.	Строительство участка тепловой сети от тепловой магистрали Северная ТЭЦ-15 до объектов Измайловской перспективы	СМР	Адмиралтейский и Московский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Территория, ограниченной Московским пр., наб. Обводного кан., продолжением Измайловского пр., Митрофаньевским шоссе, Малой Митрофаньевской ул., продолжением Варшавской ул., Ташкентской ул., в Адмиралтейском и Московском районах СПб, наименование заявителя - ЗАО ССМО «ЛенСпецСМУ»	-	-	-	600	3290	145	2016	2016	555 330,21	-		555 330,21			-		555 330,21	
1.1.5.	Строительство тепловых сетей по территории Измайловской перспективы	СМР	Адмиралтейский и московский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Территория, ограниченной Московским пр., наб. Обводного кан., продолжением Измайловского пр., Митрофаньевским шоссе, Малой Митрофаньевской ул., продолжением Варшавской ул., Ташкентской ул., в Адмиралтейском и Московском районах СПб, наименование заявителя - ЗАО ССМО «ЛенСпецСМУ»	-	-	-	400	568	51	2017	2017	155 507,95	-			155 507,95		-		155 507,95	
							-	-	-	200	3356	8												
							-	-	-	150	7900	3,5												
1.1.6.	Строительство теплового ввода от тепловой камеры-16 (вкл.) тепловой магистрали Куйбышевская	ПИР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Звенигородская ул., д.7б лит.А, Звенигородская ул, д. 7, наименование заявителя - Министерство культуры РФ	-	-	-	-	-	-	2015	2015	668,05	-	668,05				-		668,05	-
1.1.7.	Реконструкция участка теплового ввода от ТК-9 лево р/с Канонерская с устройством узла врезки в пдв. д. 12 по Лермонтовскому пр.	ПИР	Адмиралейский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Садовая ул. д.73, наименование заявителя - ООО «Диамант Групп»	-	-	-	-	-	-	2015	2016	2 300,00	-	230,00	2 070,00			-		2 300,00	-
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
1.1.8.	Реконструкция тепловой камеры-4 на тепловом вводе от тепловой камеры-8 право распределительная сеть Нахимова с устройством нового теплового ввода	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Западная часть В.О. квартал 1, корп.35, наименование заявителя - Комитет по строительству				250	8	15	2016	2016	300,00	-	300,00				-		300,00	-
		СМР								80	50	0,7			1 640,00	-		1 640,00			-		1 640,00	-

1.1.9.	Строительство тепловой сети от УТ1 (р/с Кораблестроителей) до УТ4 у ЗСД	СМР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Санкт-Петербург; Невская губа, участок 12,13,14,15,24,25,28,26,30, наименование заявителя - ООО «Десна Капитал», ЗАО «Терра Нова», ООО «Вымпел», ООО «Северная Двина» и ООО «Морская Строительная Компания»	-	-	-	700	2353	207	2015	2016	424 000,00	0	1 000,00	423 000,00			-		424 000,00	0
										1000	56	521												
1.1.10.	Строительство тепловой сети для временного теплоснабжения объектов капитального строительства от УТ4 у ЗСД до УТ5 у кв.27	СМР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Санкт-Петербург; Невская губа, участок 12,13,14,15,24,25,28,26,30, наименование заявителя - ООО «Десна Капитал», ЗАО «Терра Нова», ООО «Вымпел», ООО «Северная Двина» и ООО «Морская Строительная Компания»	-	-	-	700	808	207	2015	2016	35 000,00	-	1 000,00	34 000,00			-		35 000,00	0
1.1.11.	Строительство тепловой сети от УТ5 у кв.27 до границы кварталов 21, 22, 23, 25 и 27	СМР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Санкт-Петербург; Невская губа, участок 12,13,14,15,24,25,28,26,30, наименование заявителя - ООО «Десна Капитал», ЗАО «Терра Нова», ООО «Вымпел», ООО «Северная Двина» и ООО «Морская Строительная Компания»	-	-	-	700	1312	145	2015	2016	453 000,00	-	1 000,00	452 000,00			-		453 000,00	
							-	-	-	600	722	145												
							-	-	-	500	453	90												
										400	38	51												
							-	-	-	250	206	15												
							-	-	-	200	923	8												
1.1.12.	Строительство тепловой сети от УТ14 у кв.23 до границы кварталов 10, 11 и от УТ-10 между кв.25 и кв.27 до границы кварталов 12, 13, 21	СМР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Санкт-Петербург; Невская губа, участок 12,13,14,15,24,25,28,26,30, наименование заявителя - ООО «Десна Капитал», ЗАО «Терра Нова», ООО «Вымпел», ООО «Северная Двина» и ООО «Морская Строительная Компания»	-	-	-	400	1779	51	2017	2017	314 000,00	-			314 000,00		-		314 000,00	-
							-	-	-	300	1068	24												
							-	-	-	250	2126	15												
							-	-	-	200	543	8												
										150	113	3,5												
										100	283	1,2												
1.1.13.	Устройство узла внекамерной врезки на распределительная сеть гараж Василеостровец и строительство теплового ввода до объектов ООО «Проспект КИМа,19» и ООО «Уральская»	СМР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пр. КИМа, д. 19, лит. Д., лит. Ж, наименование заявителя - ООО «Проспект КИМа,19» и ООО «Уральская»	-	-	-	250	1250	15	2017	2017	66 366,85	-			66 366,85		-		66 366,85	0,00
							-	-	-	200	300	8												
							-	-	-	150	300	3,5												
							-	-	-	125	220	2,2												
							-	-	-	100	120	1,2												
							-	-	-	80	40	0,7												
1.1.14.	Строительство нового узла внекамерной врезки на тепловом вводе от тепловой камеры-32 право распределительная сеть Арсенальная	СМР	Калининский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Михайлова ул. д.2-А, наименование заявителя - Государственное бюджетное учереждение культуры «Санкт-Петербургкий музей Хлеба»	-	-	-	150	6	3,5	2013	2015	1 239,87	330,86	909,01				-		909,01	-
							-	-	-	50	6	0,2												

1.1.15.	Устройство узла врезки на тепловом вводе от тепловой камеры-3 распределительная сеть квартала 12	СМР	Кировский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Ивана Черных ул., д.25, наименование заявителя - Качалкин Константин Александрович	-	-	-	50	4	0,2	2015	2015	929,52	-	929,52				-		929,52	-
							-	-	-	40	4	0,1												
1.1.16.	Устройство узла внекамерной врезки на распределительная сеть кв. 192-195 (в 280 м от тепловой камеры-29 в сторону тепловой камеры-30)	ПИР	Кировский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Калинина ул. д.34 баня, гараж, корп.Б, корп.А, наименование заявителя - ПУ ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области	-	-	-	250	4	15	2015	2016	23 579,82	-	1 393,45				-		1 393,45	-
		СМР					-	-	-	125	700	2,2				-		22 186,37					22 186,37	-
1.1.17.	Устройство абонентской камеры-9 на тепловом вводе от тепловой камеры-14 прямо распределительная сеть Новопроложенная	ПИР	Кировский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Танкиста Хрустицкого ул., д. 31 лит.А, наименование заявителя - Комитет по строительству	-	-	-	250	4	15	2015	2016	500,00	-	500,00				-		500,00	-
							-	-	-	150	40	3,5												
		СМР					-	-	-	150	4	3,5			2 120,00	-		2 120,00			-		2 120,00	-
							-	-	-	100	4	1,2												
1.1.18.	реконструкция У.В. Лево от пдв. Ст. Разина 6/76 прямо	ПИР	Кировский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Солдата Корзуна ул. участок 3(юго-восточнее перес. с пр.М.Жукова), наименование заявителя - Комитет по строительству							2015	2016	1 600,00	-	160,00	1 440,00			-		1 600,00	-
1.1.19.	Устройство узла внекамерной врезки на распределительной сети Пискаревская между тепловой камеры-6 и тепловой камеры-5	СМР	Красногвардейский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	ул. Маршала Тухачевского, д. 22, лит. А, наименование заявителя - ООО «Грэндби групп»	-	-	-	400	16	51	2015	2015	254,31	-	254,31				-		254,31	0,00
							-	-	-	100	12	1,2												
1.1.20.	Устройство абонентской камеры-5 на тепловом вводе от тепловой камеры-20 право распределительная сеть Ветеранов	ПИР	Красносельский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Ветеранов пр., д. 5-литера А к.2 Дачное квартал 9, наименование заявителя - Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга	-	-	-	125	4	2,2	2015	2016	500,00	-	500,00				-		500,00	-
							-	-	-	50	90	0,2												
							-	-	-	100	90	1,2			3 600,00	-		3 600,00			-		3 600,00	-
		СМР					-	-	-	80	4	0,7												

1.1.21.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-26 распределительная сеть Орджоникидзе от абонентской камеры-1 (вкл) до существующих индивидуальных тепловых пунктов	ПИР	Московский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Орджоникидзе ул., д.47, наименование заявителя - Комитет по строительству	150	284	3,5	200	284	8	2015	2016	2 315,55	-	2 315,55				-		2 315,55	-
							-	-	-	150	114	3,5												
							-	-	-	125	388	2,2												
		СМР					-	-	-	100	100	1,2			35 359,25	-		35 359,25			-		35 359,25	-
1.1.22.	Строительство теплового ввода от проектируемого узла внекамерной врезки на тепловом вводе от тепловой камеры-2 Куйбышевской тепломагистрали до индивидуального теплового пункта здания	СМР	Московский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	наб. Обводного кан., д.74, лит. Ш, Обводного канала наб., д.74 , лит.Я, наименование заявителя - ООО «Баутек СПб»	-	-	-	200	69	8	2015	2015	5 690,96	-	5 690,96				-		5 690,96	0,00
							-	-	-	200	160	8												
							-	-	-	150	89	3,5												
1.1.23.	Строительство теплового ввода от тепловой камеры-101 распределительная сеть Благодатная (этап 2)	СМР	Московский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Санкт-Петербург Московский пр., д.139-лит. Б, наименование заявителя - Общество с ограниченной ответственностью «Силовые машины -Девелопмент»	-	-	-	150	140	3,5	2015	2015	13 600,91	-	13 600,91				-		13 600,91	0,00
							-	-	-	125	726	2,2												
							-	-	-	100	151,3	1,2												
							-	-	-	80	48,8	0,7												
							-	-	-	65	8	0,5												
							-	-	-	50	94	0,2												
1.1.24.	Строительство теплового ввода от тепловой камеры-20а распределительная сеть Космонавтов на подключаемый объект	СМР	Московский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	ул.Орджоникидзе, участок 1, наименование заявителя - ООО «Инвест-Строй-Проект»	-	-	-	200	4	8	2015	2015	195,80	-	195,80				-		195,80	0,00
							-	-	-	80	75	0,7												
1.1.25.	Устройство узла внекамерной врезки на тепловом вводе от тепловой камеры-135 влево распределительная сеть Алтайская	ПИР	Московский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Типанова ул., д. 12 а, лит. А, наименование заявителя - Бринзей Надежда Леонидовна	-	-	-	200	4	8	2015	2016	300,00	-	300,00				-		300,00	-
		СМР					-	-	-	25	4	0,04			500,00	-		500,00			-		500,00	-
1.1.26.	Строительство теплового ввода от абонентской камеры-1 от узла внекамерной врезки-13а лево распределительная сеть Октябрьская	СМР	Невский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	ул. Народная, д.4 лит. А, наименование заявителя - Общество с ограниченной ответственностью «Невский Тороговый Дом»	-	-	-	200	4	8	2015	2015	264,41	-	264,41				-		264,41	
							-	-	-	100	6	1,2												
							-	-	-	50	5	0,2												

1.1.27.	Строительство теплового ввода от тепловой камеры-1 распределительная сеть Тельмана	ПИР	Невский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Большевиков пр. , участок 1 (восточнее, д. 36, корп. 2, лит. А по пр. Большевиков), наименование заявителя - ООО «Большевик»	-	-	-	-	-	-	2015	2015	777,33	-	777,33			-		777,33	
1.1.28.	Устройство узла внекамерной врезки на т/вводе от ТК-6 право р/с Шлиссельбургская на участке от АК-5 до ЦТП Шлиссельбургский, 12-3	ПИР	Невский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Санкт-Петербург ул. Дмитрия Устинова , у дома № 1, наименование заявителя - Комитет по строительству	-	-	-	-	-	-	2015	2016	2 000,00	-	200,00	1 800,00			-		2 000,00	
							-	-	-	-	-	-											
1.1.29.	Устройство узла врезки на тепловом вводе от тепловой камеры-3 право распределительная сеть 175-176	ПИР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Воронежская ул., д. 108 , лит.А, наименование заявителя - Лавренов А.А.	-	-	-	150	4	3,5	2015	2016	150,00	-	150,00				-		150,00	
		СМР					-	-	-	50	4	0,2			500,00	-		500,00			-		500,00	
1.1.30.	Строительство теплового ввода от абонентской камеры-2 на тепловом вводе от тепловой камеры-31а распределительной сети Космонавтов	ПИР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Дунайский пр. уч. 1, наименование заявителя - Управление Судебного департамента в г. Санкт-Петербурге	-	-	-	125,00	200,00	2,20	2015	2016	393,98	-	393,98				-		393,98	
		СМР													5 628,22	-		5 628,22			-		5 628,22	
1.1.31.	Устройство узла врезки на тепловом вводе от тепловой камеры-1 лево распределительная сеть Олеко Дундича право	ПИР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Шипкинский пер., д. 3 , корп. 2 жил.ч., встр.ч., наименование заявителя - Комитет по строительству	-	-	-	65	4	0,5	2015	2016	300,00	-	300,00				-		300,00	
		СМР					-	-	-	150	4	3,5			500,00	-		500,00			-		500,00	
1.1.32	Реконструкция теплового ввода из узла внекамерной врезки-148 распределительной сети 7 Советская и строительство нового теплового ввода	СМР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Советская 7-я ул., д. 42-п, наименование заявителя - ЗАО «ТРЕСТ N4»	-	-	-	125	99	2,2	2012	2015	4 696,63	836,14	3 860,49				-		3 860,49	
							-	-	-	100	30	1,2											
							80-70	24	0,7	80	24	0,7											
1.1.33.	Устройство узла врезки на тепловом вводе от узла внекамерной врезки-202 право распределительная сеть Невская	СМР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Тульская ул., д. 2 а, лит. А, наименование заявителя - ООО «Альва»	-	-	-	150	4	3,5	2014	2015	718,38	118,38	600,00				-		600,00	
							-	-	-	40	4	0,1											

1.1.34.	Реконструкция тепловой камеры-128 распределительная сеть Гагаринская	СМР	Центральный	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме. (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Гагаринская ул., д. 1/24 лит. А, наименование заявителя - ООО «Цертум-Инвест»	- - 100	- - 4	- - 1,2	150 100 150	6 4 4	3,5 1,2 3,5	2014	2015	1 714,41	214,41	1 500,00				-		1 500,00	
1.1.35.	Строительство теплового ввода от тепловой камеры-163 распределительной сети Ярославская до наружной стены дома по адресу: г. Санкт-Петербург, Смольный пр., д. 13, лит. А	СМР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Смольный пр., д.17-лит. А,Смольный пр., д. 11-лит. В,Смольный пр., д.13 лит. А,Смольный пр., д.11-лит.А,Смольный пр., д.15 лит. А, наименование заявителя - ЗАО «ЮИТ»	-	-	-	200	30	8	2015	2015	1 857,05	-	1 857,05				-		1 857,05	
1.1.36.	Реконструкция участепловой камеры от теплового ввода от узла внекамерной врезки-150 лево распределительная сеть 7 Советская с устройством узла врезки (подвал)	ПИР СМР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	ул. 6-я Советская, д.19, лит. А, наименование заявителя - Православная местная религиозная организация Приход храма Рождества Христова на Песках г. Санкт-Петербурга	50 50 50	8 12 24	0,2 0,2 0,2	80 65 50	8 12 224	0,7 0,5 0,2	2015	2016	300,00 300,00	- -	300,00 	 300,00			- -		300,00 300,00	
1.1.37.	Устройство тепловой камеры-128 распределительная сеть Красной Конницы	ПИР СМР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Шпалерная ул., д.51-Б, наименование заявителя - ООО «РЕФОРМА»	- -	- -	- -	300 200	12 8	24 8	2015	2016	300,00 500,00	- -	300,00 	 500,00			- -		300,00 500,00	
1.1.38.	Реконструкция УВВ-42 3-й Главной т/м строительство т/ввода	ПИР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Санкт-Петербург Басков пер. участок 5(на пересеч. Баскова пер. и ул.Короленко, наименование заявителя - ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ»	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	2015	2016	3 100,00	-	310,00	2 790,00			-		3 100,00	
1.1.39.	Проектно-изыскательские работы будущих лет для подключения новых потребителей	ПИР	Адмиралтейский, Василеостровский, Калининский, Кировский, Московский, Невский, Фрунзенский и Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке	-							2018	2018	42 344,68					42 344,68	-		42 344,68	

1.1.40.	Прочие строительно-монтажные работы будущих лет для подключения Заявителей	СМР	Адмиралтейский, Василеостровский, Калининский, Кировский, Московский, Невский, Фрунзенский и Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке	-							2018	2018	333 296,79					333 296,79	-		333 296,79	
1.1.41.	Строительство тепловых сетей по территории Измайловской перспективы	СМР	Адмиралтейский и Московский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке	Территория, ограниченной Московским пр., наб. Обводного кан., продолжением Измайловского пр., Митрофаньевским шоссе, Малой Митрофаньевской ул., продолжением Варшавской ул., Ташкентской ул., в Адмиралтейском и Московском районах СПб, наименование заявителя - ЗАО ССМО «ЛенСпецСМУ»	-	-	-	400	568	51,00	2018	2018	103 877,05					103 877,05	-		103 877,05	
							-	-	-	200	3356	8,00												
										300	2106	24,00												
							-	-	-	150	23700	3,50												
1.3.Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.3.1.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-2 право (вкл.) тепловая магистраль Восточная	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Большой пр. В.О., д. 88-В, Большой пр. В.О., д. 84-лит.А жилая часть, встр.часть, автостоянка, наименование заявителя - ГБОУ средняя общеобразовательная школа №4 с углубленным изучением французского языка им. Жака-Ива Кусто	-	-	-	1000	14	521	2015	2017	7 200,00	-	720,00	6 480,00	-		-		7 200,00	
							150	288	3,5	200	288	8												
		СМР					-	-	-	150	8	3,5			19 066,67	-			19 066,67		-		19 066,67	
							80	4	0,7	125	8	2,2												
1.3.2.	Реконструкция участка т/ввода от ТК-73 право р/с Наличная	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Каховского пер. д.2, наименование заявителя - Комитет по строительству	-	-	-	-	-	-	2015	2016	3 600,00	-	360,00	3 240,00			-		3 600,00	
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												

1.3.3.	Реконструкция участка теплового ввода от ТК-173 право (вкл.) р/с 2-3 линии и устройство узла врезки	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Линия 1-я В.О. д.30-лит. А, наименование заявителя - Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт океанологии им. П.П. Ширшова	-	-	-	-	-	-	2015	2016	4 300,00	-	430,00	3 870,00			-		4 300,00	
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
1.3.4	Реконструкция тепловой магистрали Куйбышевская от узла внекамерной врезки-13 до тепловой камеры-16	СМР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Звенигородская ул., д.7б лит.А, Звенигородская ул, д. 7, наименование заявителя - Министерство культуры РФ	700	480	207	200	480	8	2013	2015	28 285,79	1 252,89	27 032,90				-		27 032,90	
1.3.5.	Реконструкция участка теплового ввода от ТК-66 право р/с 18-19 линии	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Малый пр. В.О. д.52-лит. А, наименование заявителя - Закрытое акционерное общество «ЮИТ Санкт-Петербург»	-	-	-	-	-	-	2015	2016	1 500,00	-	150,00	1 350,00			-		1 500,00	
1.3.6.	Реконструкция участка т/ввода от ТК-70 право р/с Наличная и т/ввод от ТК-70 право р/с Наличная от врезки в пдв. Железноводская, 54/6 до ТП Железноводская, 50	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Железноводская ул. д.50-лит. А, наименование заявителя - Комитет по строительству	-	-	-	-	-	-	2015	2016	2 200,00	-	220,00	1 980,00			-		2 200,00	
1.3.7.	Реконструкция абонентской камеры-1 на тепловом вводе от узла внекамерной врезки-34а вправо Северной ТЭЦ-14 с устройством нового теплового ввода	ПИР	Кировский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Балтийская ул., д.52-54-лит. Б, наименование заявителя - ООО «УК «петербургский Квартал»	80	16	0,7	80	16	0,7	2015	2016	300,00	-	300,00				-		300,00	
		СМР					-	-	-	50	4	0,2			820,40			820,40			-		820,40	
1.3.8.	Реконструкция участка р/с кв. 9 от ТК-8 до ТК-9	ПИР	Московский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Костюшко ул. д.2-лит.А, наименование заявителя - СПб ГБУЗ «Городская больница №26»	400,00	144,00	51,00	500	144	90,00	2015	2016	5 000,00	-	500,00	4 500,00			-		5 000,00	
							-	-	-	200	4	8,00												
							-	-	-	150	4	3,50												
1.3.9.	Реконструкция участка теплового ввода от ТК-1 р/с Ярослава Гашека и строительство т/ввода до нового подключения	ПИР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Ярослава Гашека ул. д.17 , лит. А, наименование заявителя - ИП Фурсов Алексей Васильевич	-	-	-	-	-	-	2015	2016	5 400,00		540,00	4 860,00			-		5 400,00	
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												

1.3.10.	Реконструкция т/м 3-я Главная от «воздушки» до ТК-6	ПИР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Санкт-Петербург Басков пер. участок 5, наименование заявителя - ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ»	-	-	-	-	-	-	2015	2016	3 900,00	-	390,00	3 510,00			-		3 900,00	
1.3.11.	Реконструкция тепловой ввода от тепловой камеры-3 распределительная сеть Курляндская с устройством узла врезки	СМР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Лодыгина пер., д. 5-лит.А, наименование заявителя - ООО «Вита-Строй»	- - 100 100 -	- - 140 192 -	- - 1,2 1,2 -	400 100 150 125 80	12 4 140 192 154	51 1,2 3,5 2,2 0,7	2014	2015	16 083,15	1 368,72	14 714,43				-		14 714,43	
1.3.12.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-211 (включительно) распределительная сеть Подбельского	СМР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Большая Морская ул., д. 51 лит. А, наименование заявителя - ООО «А-2»	- 150 -	- 90 -	- 3,5 -	300 200 50	12 90 14	24 8 0,2	2013	2015	5 922,43	447,62	5 474,81				-		5 474,81	
1.3.13.	Реконструкция Апраксинской и Сенной тепловой магистрали по Горсткину мосту	СМР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме. (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Гривцова пер., д.1/64 , лит.А, пом.7Н, Апраксин пер., д. 15-Б к.2, Малая Садовая ул., д.3-А/54 пом. 15Н, Грибоедова канала наб., д.35-А пом. 7Н, Большая Морская ул., д. 35-М пом. 29Н, Грибоедова канала наб., д.18-20 лит.Г, Казанская ул., д.40-А пом. 5Н, Гривцова пер., д. 5-А пом. 11Н, Грибоедова канала наб., д.8/1 лит. Б, Садовая ул., д. 7-9-11 лит. А, пом. 12Н, Гражданская ул., д. 14-А пом. 1Н, Мучной пер., д.3-А пом. 5Н, наименование заявителя - ООО «Петербургтеплоэнерго»	300	100	24	400	100	51	2014	2016	61 272,13	5 230,43	31 041,70	25 000,00			-		56 041,70	
1.3.14.	Реконструкция т/ ввода от Псковской распределительная сеть из подв. д.5 по Мясной ул. с устройством узла резки	ПИР СМР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Мясная ул., д. 3 , лит.А, В, М, наименование заявителя - Комитет по строительству	150 -	6 -	3,5 -	150 125	6 4	3,5 2,2	2015	2016	150,00 357,00	- -	150,00	 357,00			- -		150,00 357,00	
1.3.15.	Реконструкция распределительная сеть Матисова с устройством тепловой камеры и строительство теплового ввода	ПИР СМР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Пряжки реки наб. д.7, наименование заявителя - ООО «Десна Риал Эстейт»	250 - 100 80	160 - 4 4	15 - 1,2 0,7	250 125 100 80	160 20 4 4	15 2,2 1,2 0,7	2015	2016	1 025,93 9 674,43	- -	1 025,93	 9 674,43			- -		1 025,93 9 674,43	

1.3.16.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-193 право (вкл.) распределительная сеть Театральная	ПИР	Адмиралтейский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Глинки ул., д.4 лит. А, наименование заявителя - ООО «МегаХаус»	-	-	-	400	16	51	2015	2016	500,00	-	500,00				-		500,00	
							-	-	-	100	16	1,2												
		СМР					125	80	2,2	150	80	3,5			5 032,00	-		5 032,00			-		5 032,00	
1.3.17.	Реконструкция участка тепловой камеры теплового ввода от тепловой камеры-46 лево распределительная сеть 20-21 линии	СМР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ВО 22-я линия, д. 7,21-я линия, д. 14-лит. Л, наименование заявителя - ФГБОУ ВПО «Санкт-Петербургский Государственный Университет»	-	-	-	200	12	8	2014	2015	6 537,76	437,76	6 100,00				-		6 100,00	
							100	120	1,2	150	120	3,5												
							-	-	-	50	20	0,2												
1.3.18.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-136 (вкл) распределительная сеть 6-7 линии и строительство нового теплового ввода	СМР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Университетская наб., д. 21-В ИТП - 2, ИТП - 1, наименование заявителя - ООО «Отель»	-	-	-	150	12	3,5	2013	2015	11 608,11	816,11	10 792,00				-		10 792,00	
							-	-	-	100	6	1,2												
							100	140	1,2	125	140	2,2												
							80	200	0,7	100	200	1,2												
							-	-	-	80	20	0,7												
							-	-	-	80	40	0,7												
							-	-	-	65	4	0,5												
1.3.19.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-81 лево распределительная сеть 14-15 линии	СМР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Лейтенанта Шмидта наб., д. 21-лит. А жил. часть, встроен.часть и автостоянка, наименование заявителя - ООО «Набережная Шмидта, 21»	-	-	-	150	10	3,5	2014	2015	4 897,61	452,24	4 445,37				-		4 445,37	
							-	-	-	80	4	0,7												
							80	140	0,7	100	140	1,2												
							-	-	-	100	4	1,2												
1.3.20.	Реконструкция распределительной сети 14-15 линии от тепловой камеры-101 (вкл.) до тепловой камеры-102 (вкл.)	СМР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Камская ул. напротив д. 10, литер А, наименование заявителя - Общество с ограниченной ответственностью «Силовые машины -Девелопмент»	80,00	210	0,70	100	210	1,2	2012	2015	8 451,46	951,46	7 500,00				-		7 500,00	
1.3.21.	Реконструкция теплового ввода от пдв. 15 линии, 86 лево распределительная сеть 14-15 линии	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Линия 15-я В.О., д. 84-б к.2, наименование заявителя - ООО «РАЗВИТИЕ»	-	-	-	200	6	8	2015	2016	300,00	-	300,00				-		300,00	
							80	20	0,7	125	20	2,2												
		СМР					-	-	-	125	2	2,2			950,00	-		950,00			-		950,00	
							-	-	-	80	2	0,7												
1.3.22.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-131 право распределительной сети 10-11 линии	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Линия 9-я В.О., д.76-б (9-я линия, д. 74-76) жил.часть, встр.часть, наименование заявителя - ООО «ВТ- Недвижимость»	125	156	2,2	150	156	3,5	2015	2016	550,00	-	550,00				-		550,00	
		СМР													6 450,00	-		6 450,00			-		6 450,00	

1.3.23.	Реконструкция распределительная сеть 18-19 линии от тепловой камеры-59 до узла внекамерной врезки-63	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Линия 18-я В.О., д.49 к.5, Малый пр. В.О., д.52-лит., наименование заявителя - ООО «Остров Девелопмент»	300	590	24	400	590	51	2015	2016	2 085,75	-	2 085,75				-		2 085,75	
							-	-	-	200	64	8												
		СМР					-	-	-	100	4	1,2			28 931,76	-		28 931,76			-		28 931,76	
1.3.24.	Реконструкция участка теплового ввода от узла внекамерной врезки-123 право распределительной сети 10-11 линии	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ВО 10-я Линия, д. 31--33 лит.А, наименование заявителя - ФГБОУ ВПО «Санкт-Петербургский Государственный Университет»	-	-	-	-	-	-	2015	2015	958,99	-	958,99				-		958,99	
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
							-	-	-	-	-	-												
1.3.25.	Реконструкция участепловая камераа теплового ввода от узла внекамерной врезки-63 право распределительная сеть 18-19 линии с устройством нового теплового ввода	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Средний пр. В.О. участок 1(западнее д.69,лит.А по Среднему пр.), наименование заявителя - Комитет по строительству	125	110	2,2	125	110	2,2	2015	2016	300,00	-	300,00				-		300,00	
		СМР													3 095,52	-		3 095,52			-		3 095,52	
1.3.26.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-143 (вкл) распределительная сеть 6-7 линии	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Линия 6-я В.О., д.15-д, наименование заявителя - Частное образовательное учреждение среднего (полного) общего образования «Частная школа Шостаковичей»	-	-	-	400	14	51	2015	2016	800,00	-	800,00				-		800,00	
							125	100	2,2	150	100	3,5												
		СМР					80	260	0,7	100	260	1,2			12 442,83	-		12 442,83			-		12 442,83	
1.3.27.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-152 распределительная сеть 6-7линии	ПИР	Василеостровский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Линия 6-я В.О., д. 35 к.В, наименование заявителя - ЗАО «Страховое акционерное общество «ГЕФЕСТ»	-	-	-	250	12	15	2015	2016	400,00	-	400,00				-		400,00	
		СМР					80	110	0,7	100	110	1,2			3 676,62	-		3 676,62			-		3 676,62	
1.3.28.	Реконструкция участепловая камераа теплового ввода от тепловой камеры-25 право распределительная сеть Арсенальная	СМР	Калининский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Комсомола ул., д. 4-а, наименование заявителя - СПб ГБУЗ ЦПСиР	-	-	-	200	10	8	2014	2015	2 441,00	341,00	2 100,00				-		2 100,00	
							100	44	1,2	125	44	2,2												
1.3.29.	Реконструкция абонентской камеры-1 на тепловом вводе от тепловой камеры-23 распределительная сеть Замшина	ПИР	Калининский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Пискаревский пр. уч.1 (юго-западнее пер.с Ладожским направлением ж.д.), наименование заявителя - ООО «Елисей на Пискаревском»	150	4	3,5	150	4	3,5	2015	2016	400,00	-	400,00				-		400,00	
							65	4	0,5	65	4	0,5												
							80	4	0,7	80	4	0,7												
		СМР					-	-	-	50	4	0,2			862,20	-		862,20			-		862,20	

1.3.30.	Реконструкция участепловая камераа теплового ввода от тепловой камеры-8 лево распределительная сеть Новопроложенная с устройством новой тепловой камеры	СМР	Кировский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Дачный пр., д.21 к.1 , лит.А (встр.пом.), лит.А (подземный гараж), лит.А (жил.часть), наименование заявителя - ООО «Коннолахтинский 55»	150	440	3,5	200	440	8	2014	2015	25 979,28	858,68	25 120,60				-		25 120,60	
							-	-	-	65	26	0,5												
							-	-	-	150	8	3,5												
							-	-	-	100	10	1,2												
							-	-	-	125	12	2,2												
1.3.31.	Тепловя камера-23 распределительная сеть Севастопольская (включительно)	СМР	Кировский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Турбинная ул., д. 50 центр образования, бассейн, наименование заявителя - Комитет по строительству	-	-	-	150	20	3,5	2012	2015	4 629,78	600,89	4 028,89				-		4 028,89	
							100	100	1,2	125	100	2,2												
1.3.32.	Реконструкция участека теплового ввода от тепловой камеры-34 право распределительная сеть Ветеранов	ПИР	Кировский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул. Лени Голикова д. 29, наименование заявителя - Комитет по строительству	150	110	3,5	200	110	8	2015	2016	987,18	-	987,18				-		987,18	
							125	184	2,2	150	184	3,5												
		СМР					-	-	-	125	24	2,2			14 102,62	-		14 102,62			-		14 102,62	
							-	-	-	100	8	1,2												
1.3.33.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-22 лево (вкл.) распределительная сеть кв.192-195	ПИР	Кировский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Севастопольская ул., д.9-лит.А, наименование заявителя - ООО «Универсал Инвест»	125	8,00	2,20	125	8	2,2	2015	2016	300,00	-	300,00				-		300,00	
							250	12,00	15,00	250	12	15												
		СМР					80	80,00	0,70	80	80	0,7			1 653,50	-		1 653,50			-		1 653,50	
1.3.34.	Реконструкция тепловой камеры-1 южной перемычки тепловая магистраль 3-я Южная	СМР	Кировский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Включение нецелесообразно.	Кв 4 Б Ульянка корп 1 2 3 (4 очередь), наименование заявителя - ЗАО «МКС»	500	10	90	500	10	90	2015	2015	1 544,04	-	1 544,04				-		1 544,04	
							-	-	-	250	4	15												
1.3.35.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-101 (вкл.) распределительная сеть Благодатная (этап 1)	СМР	Московский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Московский пр., д.139 лит.Б, наименование заявителя - Общество с ограниченной ответственностью «Силовые машины -Девелопмент»	-	-	-	400	10	51	2015	2015	46 178,67	-	46 178,67				-		46 178,67	
							150-125	650	2,2-3,5	250	650	15												
							80	562,8	0,7	80	562,8	0,7												
							100	86,6	1,2	100	86,6	1,2												
							-	-	-	80	4	0,7												
1.3.36.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-29 (вкл) до тепловой камеры-29 а (вкл) распределительной сети Космонавтов	СМР	Московский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Космонавтов пр., д. 63-, лит. А , корп. 10 ж/ч, встр/ч, наименование заявителя - ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ»	0	0	0	600	4	145	2014	2015	11 013,02	696,13	10 316,89				-		10 316,89	
							200	166	8	300	166	24												
							0	0	0	250	4	15												
							0	0	0	200	4	8												

1.3.37.	Реконструкция участепловая камераа теплового ввода из тепловой камеры-120 распределительной сети Фрунзе	СМР	Московский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Гастелло ул., д.16-, лит. А, наименование заявителя - Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Санкт-Петербургский государственный университет аэрокосмического приборостроения» (ГУАП)	150 80 125 100 50	56 22 378 4 52	3,5 0,7 2,2 1,2 0,2	150 80 125 100 50	56 22 378 4 52	3,5 0,7 2,2 1,2 0,2	2014	2015	14 571,54	796,65	13 774,89				-		13 774,89	
1.3.38.	Реконструкция первого участепловая камераа теплового ввода от тепловой камеры-13 распределительная сеть Варшавская с устройством теплового ввода	СМР	Московский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул. Варшавская, уч.1 (севернее д.7, лит. А по Варшавской ул.), наименование заявителя - ООО «Потенциал-Инвест»	150 150	420 384	3,5 3,5	250 200	420 384	15 8	2015	2015	24 800,00	-	24 800,00				-		24 800,00	
1.3.39.	Реконструкция абонентской камеры-1 на тепловом вводе от тепловой камеры-29 право распредсети Космонавтов	СМР	Московский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Пр Космонавтов Д 63 уч 5 лит Д, наименование заявителя - ООО «Гранд фамилия»	250 -	10 -	15 -	250 150	10 4	15 3,5	2015	2015	5 254,75	-	5 254,75				-		5 254,75	
1.3.40.	Реконструкция распределительная сеть кв. 9 от тепловой камеры-8 до тепловой камеры-9	СМР	Московский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Костюшко ул., д.2-лит.А, наименование заявителя - СПб ГБУЗ «Городская больница №26»	400 - -	156 - -	90 - -	500 200 150	156 4 4	90 8 3,5	2017	2017	15 354,70	-			15 354,70		-		15 354,70	
1.3.41.	Реконструкция Рылеевской тепломагистрали на участепловая камерае от тепловой камеры-10а до тепловой камеры-11	СМР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Радищева ул., д.39-лит. М, наименование заявителя - ОАО «Строительная корпорация «Возрождение Санкт-Петербурга»	600-700 - -	238 - -	207 - -	700 300 100	238 6 6	207 24 1,2	2013	2015	36 821,53	2 453,57	34 367,96				-		34 367,96	
1.3.42.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-11 2-й Главной Тепловая магистраль лево до абонентской камеры-2 (включительно)	СМР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Дегтярный пер., д.26, наименование заявителя - ООО «Фаворит плюс»	100 -	147,2 -	1,2 -	150 100	147,2 6	3,5 1,2	2014	2015	6 628,34	432,42	6 195,92				-		6 195,92	

1.3.43.	Реконструкция распределительная сеть Ленэнерго от врезки к тепловой камеры-536а до тепловой камеры-537 (вкл.)	ПИР	Центральный	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Марсово Поле, д.1-А, наименование заявителя - ООО «Лотос отели»	200-250	696	8-15	300	696	24	2015	2016	3 500,00	-	3 500,00				-		3 500,00	
							-	-	-	200	6	8												
		СМР					-	-	-	80	94	0,7			41 024,43	-		41 024,43			-		41 024,43	
							-	-	-	150	4	3,5												
1.3.44.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-3 распределительная сеть Саперная	СМР	Центральный	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Восстания ул., д.45 , лит.Б,В, д.45 лит. А, наименование заявителя - ООО «МИМ»	125	50	2,2	150	50	3,5	2015	2015	890,28	-	890,28				-		890,28	
1.3.45.	Реконструкция участепловая камераа теплового ввода от тепловой камеры-3 право распределительная сеть Олеко Дундича (вправо)	СМР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Малая Балканская ул. , участок 1 (северо-западнее пересечения с Загребским бульваром), наименование заявителя - ООО «Синергия»	125	350	2,2	150	350	3,5	2014	2015	30 500,90	1 242,04	29 258,86				-		29 258,86	
							-	-	-	65	24	0,5												
							-	-	-	100	208	1,2												
							100	186	1,2	125	186	2,2												
							-	-	-	50	168	0,2												
							-	-	-	40	4	0,1												
1.3.46.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-39 Распределительная сеть кв. 12-11	СМР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Славы пр., д. 40 лит. А корп. 1 пом. 44Н, 46Н, наименование заявителя - ООО «Стройинвестпроект»	150	510	3,5	200	510	8	2013	2015	27 972,68	1 462,54	26 510,14				-		26 510,14	
							-	-	-	50	4	0,2												
1.3.47.	Участок ввода от тепловой камеры-39 Фрунзенской тепловой магистрали	СМР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Димитрова ул., уч.1 (юго-восточнее пересечения с М.Балканской ул.), наименование заявителя - ЖСК «Кассиопея»	-	-	-	400	10	51	2012	2015	63 814,08	2 519,31	61 294,77				-		61 294,77	
							-	-	-	200	6	8												
							-	-	-	100	6	1,2												
							250	266	15	300	266	24												
							-	-	-	250	8	15												
							-	-	-	65	6	0,5												
							200	570	8	250	570	15												
							-	-	-	100	6	1,2												
							-	-	-	80	6	0,7												
							150	6	3,5	200	6	8												
							150	180	3,5	200	180	8												
1.3.48.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-24 распределительная сеть Софийская	СМР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Турку ул., д.28 к.4 , лит. А, наименование заявителя - Комитет по строительству	100	4	1,2	100	4	1,2	2012	2015	2 213,96	350,85	1 863,11				-		1 863,11	
							65,00	170	0,50	80	170	0,7												

1.3.49.	Реконструкция теплового ввода от тепловой камеры-9 влево распределительная сеть Ярослава Гашека (влево) с устройством узла врезки(подвал)	ПИР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	ул. Олеко Дундича, уч. 1 (восточнее д. 8 корп. 1 по ул. Олеко Дундича), наименование заявителя - ООО «Вектор»	125	4	2,2	125	4	2,2	2015	2016	300,00	-	300,00				-		300,00	
		СМР													300,00	-		300,00			-		300,00	
1.3.50.	Реконструкция абонентской камеры-2 на тепловом вводе от тепловой камеры-10 право распределительной сети Олеко Дундича (вправо)	ПИР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	Олеко Дундича ул. участок 1 (юго-западнее, д.35, корп.1, лит.А по ул.Олеко Дундича), наименование заявителя - ООО «Центр на Олеко Дундича»	-	-	-	-	-	-	2015	2015	300,00	-	300,00				-		300,00	
							-	-	-	-	-	-												
1.3.51.	Реконструкция участка тепловой сети от абонентской камеры №5 (включительно) на тепловом вводе от ТК-39 Фрунзенской т/м до ИТП №3 жилого дома по адресу ул.Димитрова, уч.1	СМР	Фрунзенский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке.	ул.Димитрова, уч.1, наименование заявителя - ЖСК «Кассиопея»	100	24	1,2	100	24	1,2	2015	2015	2 389,07	-	2 389,07				-		2 389,07	
1.3.52.	Реконструкция тепловой камеры-39 тепловая магистраль Северная ТЭЦ-14 с устройством нового теплового ввода	ПИР	Московский	Подключение новых потребителей	Напрямую не отражено. Будет учтено при корректировке..	Санкт-Петербург Мало-Митрофаньевская ул. уч.ж.д.»Балтийский вокзал-ул.М. Митрофаньевская, уч.2, северная часть квартала 1» С-З центр корп. обр, депо, пункт оборота, музей, блок Н, музей, блок Р, здание ЛОВД, наименование заявителя - Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД»	1000	12	521	1000	12	521	2015	2015	500,00	-	500,00				-		500,00	-
							200	4	8	200	4	8												
		СМР					-	-	-	150	4	3,5			2 810,16	-	2 810,16				-		2 810,16	0,00
1.3.53.	Проектно-изыскательские работы будущих лет для подключения новых потребителей 2017 гг.	ПИР	Адмиралтейский, Василеостровский, Калининский, Кировский, Московский, Невский, Фрунзенский и Центральный	Подключение новых потребителей	-	Василеостровский р-он, Адмиралтейский р-он, Центральный р-он, Кировский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Невский р-он, Калининский р-он	-	-	-	-	-	-	2017	2017	100 000,00	-			100 000,00		-		100 000,00	

1.4.Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.4.1.	Плата ОАО «ТГК-1»	Прочее	Адмиралтейский, Василеостровский, Калининский, Кировский, Московский, Невский, Фрунзенский и Центральный	Подключение новых потребителей	-	ЦТЭЦ, ТЭЦ-7, ТЭЦ-5, ТЭЦ-14, ТЭЦ-15, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22	-	-	-	-	-	-	2015	2018	353 325,98	-	103 482,83	82 786,27	100 000,00	67 056,88	-		353 325,98	
Всего по группе 1.															3 742 095,74	24 308,36	569 111,72	1 831 804,09	770 296,17	546 575,40	-	-	3 717 787,38	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
Всего по группе 2.																								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1.	Реконструкция распределительной сети Соединительная пересечки Загородного пр., наб.Обводного кан. и РЖД	СМР	Адмиралтейский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пересечение Загородного пр., и Витебского направления Октябрьской ж/д у ул. Введенского канала и Обводного канала у д.70	1000 800 150	247 745 43	521 293 3,5	1000 800 150	247 745 43	521 293 3,5	2015	2015	115 482,85	-	115 482,85				-	75 257,47		40 225,39
3.1.2.	Реконструкция Северной тепловой магистрали тепловая энергоцентраль-15 Краснофлотский мост	СМР	Адмиралтейский	капитальный ремонт мостовых конструкций	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.1. п.7)	Краснофлотский мост	400	96	51	400	96	51	2015	2015	5 000,00	-	5 000,00				-	2 919,47		2 080,53
3.1.3.	Реконструкция Сенной тепловой магистрали тепловая камера-4	СМР	Адмиралтейский	Технологическая значимость, сложные условия эксплутации (трасса ФСО)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пересечение Московского пр. и нечетной стороны наб. реки Фонтанки	600 500	28 20	145 90	600 500	28 20	145 90	2014	2015	40 887,53	887,53	40 000,00				-	26 419,47		13 580,53
3.1.4.	Реконструкция распределительной сети Соединительная от распределительного устройства электрической станции-1 до электрической станции-3 Введенская (от Обводного кан. до электрической станции-3) без пересечки Загородного пр.	СМР	Адмиралтейский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	распределительная сеть Соединительная от РУ ЭС-1 до ЭС-3 Введенская (от Обводного кан. до ЭС-3) без пересечки Загородного пр.	800 300	1576 45	293 24	800 300	1576 45	293 24	2013	2015	262 039,21	118 368,99	143 670,22				-	143 670,22		

3.1.5.	Реконструкция распределительной сети Технологическая от тепловой камеры 5 до тепловой камеры до 23в	ПИР	Адмиралтейский	Технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1954 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.2. пп.90-100)	параллельно Загородному пр. вдоль д. 47-2 Загородный пр.	300	380,0	24	300	380,0	24	2015	2018	1 200,00	-	1 200,00				-	379,47		820,53
		СМР					500	20,0	90	500	20,0	90			33 611,39					33 611,39	-	33 611,39		
							150	6,0	4,8	150	6,0	4,8												
							100	100,0	1,6	100	100,0	1,6												
3.1.6.	Реконструкция Восточной тепловй магистрали от тепловой камеры 3 до тепловой камеры 11	СМР	Василеостровский	Увеличение пропускной способности, высокая повреждаемость, сложные условия эксплуатации (трасса ФСО)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по Большому пр. от Детской ул. до 24 линии В.О. с пересечением 27, 26, 25, 24, линий В.О.	1000	1050	521	1000	1050	521	2011	2015	306 353,47	40 367,87	265 985,60				-	165 010,83		100 974,77
							800	244	293	800	244	293												
							300	42	24	300	42	24												
		ПИР					250	5	15	250	5	15												
							150	188	3,5	150	188	3,5												
3.1.7.	Реконструкция Восточной тепломагистрали от тепловой камеры-11 до тепловой камеры-36	СМР	Василеостровский	Увеличение пропускной способности, высокая повреждаемость, сложные условия эксплуатации (трасса ФСО)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Большой пр. от 24-25 линии до Кадетской линии	200	106	8	200	106	8	2011	2016	887 919,66	317 919,66	1 000,00	569 000,00			-	569 000,00		1 000,00
							250	101	15	250	101	15												
							300	21	24	300	21	24												
							400	840	51	400	840	51												
							500	738	90	500	738	90												
							600	632	145	600	632	145												
							700	1320	207	700	1320	207												
							800	986	293	800	986	293												
							1000	0	521	1000	0	521												
3.1.8.	Реконструкция распределительной сети Кораблестроителей тепловой ввод из тепловой камеры-21 до тепловой камеры-70а (Распределительная сеть Наличная)	СМР	Василеостровский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (года последней реконструкции 1975-1989г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	внутриквартально параллельно Новосмоленской наб. от Наличной ул. до ул. Кораблестроителей	50-250	2786	15	50-250	2786	15	2011	2015	140 450,44	29 823,98	110 626,46				-	110 626,46		-
3.1.9.	Реконструкция распределительной сети Нахимова от тепловой камеры-6 до тепловой камеры-9 (распределительной сети Кораблестроителей)	ПИР	Василеостровский	Увеличение пропускной способности для подключения строящихся объектов намывных территорий, высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.10. пп.1928-1933)	ул.Нахимова от Галерного проезда до ул.Кораблестроителей	1000	578	521	1000	578	521	2014	2016	3 468,92	-	3 468,92				-	3 468,92		-
							500	14	90	500	14	90												
		СМР					200	6	8	200	6	8			125 496,11	1 656,11		123 840,00			-	123 840,00		-
							300	110	24	300	110	24												
3.1.10.	Реконструкция распределительной сети Кораблестроителей от тепловой камеры-9 до тепловой камеры-15	ПИР	Василеостровский	Увеличение пропускной способности для подключения строящихся объектов намывных территорий, высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.9. пп.1391-1392)	ул.Кораблестроителей от ул.Нахимова до Мичманской ул.	1000	154	521	1000	154	521	2014	2016	3 750,00	-	3 750,00				-	3 750,00		
							700	1090	207	700	1090	207												
		СМР					250	10	15	250	10	15			197 792,00	3 092,00		194 700,00			-	194 700,00		-
							300	180	24	300	180	24												

3.1.11.	Реконструкция распределительной сети 6-7 линия тепловая камера 152	ПИР	Василеостровский	Неудовлетворительное состояния ж/б конструкций камеры	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	7-я линия В.О., д.60	80 250	20	15	80 250	20	15	2015	2015	500,00	-	500,00				-	150,00		350,00
3.1.12.	Реконструкция распределительной сети Кораблестроителей тепловая камера -24, тепловая камера -27 лево	ПИР	Василеостровский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.6. пп.583-600, 683-688,742-770; А1.9. пп. 461-486; А1.10. пп.834-870; А1.11. пп787-795; А1.12 пп 600-623; А1.13, пп.902-950; А1.14 пп.1266-1288; А1.15 пп.1000-1056; А1.16. пп.1201-1223)	Квартал ограниченный улицами: Капитанская ул., ул.Кораблестроителей, Морская наб., Адмиральский проезд	65-400	27 859	51	65-400	27 859	51	2015	2016	40 986,53	-	6 707,72	34 278,81			-	28 788,13		12 198,40
3.1.13.	Реконструкция распределительной сети Наличная тепловой камеры-67, тепловой камеры-68, тепловой камеры-70, тепловой камеры-73 право;	ПИР	Василеостровский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.4. п.53; А1.5. пп. 303-328; А1.6. пп.604-610; А1.8. пп781-830; А1.9 пп 531-560; А1.10 пп.893-913; А1.11 пп.829-838; А1.12 пп.630-648; А1.13. пп.962-972; А1.14 пп. 1307-1320; А1.15 пп. 1057-1079; А1.16 пп.1252-1286)	Квартал ограниченный улицами: ул.Уральского, Наличная ул., пр.КИМа, ул.Одоевского	50-400	13 602	51	50-400	13 602	51	2015	2017	30 000,00	-	3 000,00	27 000,00			-	3 000,00		27 000,00
		СМР													138 466,54	-			138 466,54		-	138 466,54		
3.1.14.	Реконструкция Приморской тепловой магистрали от павильона 1 до тепловой камеры-8 (2 этап)	СМР	Кировский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1987 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по ул. Червонного Казачества от д.4 до пр. Стачек с пересечением ж/д дороги	1200	700	833	1200	700	833	2012	2015	254 372,44	140 372,44	114 000,00				-	75 815,12		38 184,88

3.1.15.	Реконструкция Автовской тепловой магистрали от тепловой камеры-4 до тепловой камеры-8	СМР	Кировский	Увеличение пропускной способности, высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1987 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по пр. Маршала Жукова параллельно д.5, корп.1 до дороги на Турухтанные острова, далее по дороге на Турухтанные острова до д.3, пересечение дороги на Турухтанные острова у д.3	1000 250 70	730 126 6	521 15 0,6	1000 250 70	730 126 6	521 15 0,6	2013	2015	278 264,42	138 277,17	139 987,25				-	96 410,55		43 576,71
3.1.16.	Реконструкция распределительной сети Ульянка от узла внекамерной врезки-2 до тепловой камеры-4	СМР	Кировский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1982 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по пр. Стачек от Мостовой ул. до пр. Маршала Жукова.	700	-	207	700	-	207	2012	2015	68 179,12	64 730,84	3 448,28				-	3 448,28		
3.1.17.	Реконструкция распределительной сети Ульянка от тепловой камеры-4 до тепловой камеры-4а	СМР	Кировский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1982 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по пр. Маршала Жукова от пр. Стачек до ул. Солдата Корзуна.	700	760	207	700	760	207	2013	2015	78 340,29	6 040,29	72 300,00				-	72 300,00		
3.1.18.	Реконструкция распределительной сети Ветеранов от тепловой камеры-46а до тепловой камеры-55	СМР	Кировский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1982 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по пр. Ветеранов от ул. Солдата Корзуна до д.89.	600	-	145	600	-	145	2012	2015	30 470,02	28 132,10	2 337,92				-	2 337,92		
3.1.19.	Реконструкция распределительной сети Ветеранов от тепловой камеры-20 до тепловой камеры-26а	СМР	Кировский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по ул. Зины Портновой от д.25 до д.1 пр. Ветеранов и далее по пр. Ветеранов от д.1 до Дачного пр.	600 300	1039 16	145 24	600 300	1039 16	145 24	2012	2015	134 304,00	45 453,25	88 850,75				-	88 850,75		
3.1.20.	Реконструкция распределительной сети Ульянка от гр.работ 2009 г. (тепловая камера-4а) до тепловой камеры-46а Распределительная сеть Ветеранов	СМР	Кировский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1982 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	распределительная сеть Ульянка от гр.работ 2009 г. (тепловой камеры-4а) до тепловой камеры-46а распределительная сеть Ветеранов	700 250 200 150	1288 52 174 80	207 15 8 3,5	700 250 200 150	1288 52 174 80	207 15 8 3,5	2013	2015	254 063,34	148 658,32	105 405,02				-	105 405,02		
3.1.21.	Реконструкция распределительной сети М.Казакова: тепловая камера-2 право, тепловой камеры-4 право тепловой камеры-5 право кв.1а Юго-Запад	СМР	Кировский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	квартал 1а района «Юго-Запад» ограниченный: ул. Морской Пехоты, пр. Стачек, ул. Маршала Казакова, пр. Маршала Жукова	50-300	6550	24	50-300	6550	24	2011	2015	440 596,56	132 634,30	307 962,26				-	291 113,72		16 848,54

3.1.22.	Реконструкция распределительной сети Ветеранов от гр.работ 2013 г. (к.р.) у неподвижной опоры-5 (тепловой камеры-26а) до тепловой камеры-29д	ПИР	Кировский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.11 пп 1802-1815)	пр.Ветеранов от Дачного пр. до ул.Танкиста Хрустицкого	600	810	145	600	810	145	2014	2017	2 600,00	-	2 600,00				-	2 600,00		
							500	14	90	500	14	90												
							400	14	51	400	14	51												
		СМР					150	110	3,5	150	110	3,5			105 197,29	2 177,29			103 020,00		-	103 020,00		-
3.1.23.	Реконструкция распределительной сети Ветеранов от тепловой камеры 29д до тепловой камеры 57 (распределительная сеть Лени Голикова)	ПИР	Кировский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.11. пп.1816-1819)	от ул. Танкиста Хрустицкого по пр. Ветеранов до ул. Лени Голикова	600	810	145	600	810	145	2015	2015	2 700,00	-	2 700,00				-	2 700,00		
							250	10	51	250	10	51												
							150	370	3,5	150	370	3,5												
3.1.24.	Реконструкция распределительной сети Ветеранов от тепловой камеры 57 (распределительная сеть Лени Голикова) до тепловой камеры 38	ПИР	Кировский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.11. пп.1821-1824)	от ул. Лени Голикова по пр. Ветеранов до д.75-1 пр. Ветеранов	600	1172	145	600	1172	145	2015	2018	3 200,00	-	3 200,00				-	3 200,00		
							400	12	51	400	12	51												
							200	68	8	200	68	8												
							300	10	24	300	10	24,00												
		СМР					150	6	4,8	150	6	4,80			159 272,84					159 272,84	-	159 272,84		
3.1.25.	Реконструкция распределительной сети Ветеранов от тепловой камеры 38 до тепловой камеры 46а	ПИР	Кировский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.11. пп.1825-1827)	по пр.Ветеранов от д.75 к.1 до ул.Солдата Корзуна	600	1560	145	600	1560	145	2015	2015	3 800,00	-	3 800,00				-	3 800,00		
							250	226	51	250	226	51												
3.1.26.	Реконструкция Полюстровской тепловой магистрали от тепловой камеры-10 до тепловой камеры-15	ПИР	Кировский	Увеличение пропускной способности, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1991 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.6 пп 1365-1367)	ул.Васенко от Кондратьевского пр. до ул.Замшина	1000	892	521	1000	892	521	2014	2017	5 290,50	-	5 290,50				-	5 290,50		
		СМР					150	22	3,5	150	22	3,5			216 642,52	1 902,52			214 740,00		-	214 740,00		-
3.1.27.	Реконструкция тепловой магистрали 3 Южная от тепловой камеры 1 (распределительная сеть Маршала Казакова) до тепловой камеры 32	ПИР	Кировский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1985 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.3. пп.62-68)	от ул. Маршала Казакова по пр. Стачек до д.105-4 пр. Стачек	1000	1165	521	1000	1165	521	2015	2015	6 035,80	-	6 035,80				-	6 035,80		

3.1.28.	Рреконструкция тепловой магистрали 3 Южная от тепловой камеры 32 до узла врезки 4	ПИР	Кировский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1985-86 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.3. пп.69-70)	по пр.Стачек от д.105 к.1 до Кронштадтской площади	1000	850	521	1000	850	521	2015	2015	4 380,09	-	4 380,09				-	4 380,09		
3.1.29.	Реконструкция тепловой камеры 55 распределительной сети Лени Голикова	ПИР	Кировский	Неудовлетворительное состояние ж/б конструкций камеры	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул. Лени Голикова, д.56/53	800	20	-	800	20	-	2015	2015	500,00	-	500,00				-	50,00		450,00
3.1.30.	Реконструкция распределительной сети М.Казакова от тепловой камеры-1 до тепловой камеры-4	ПИР	Кировский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пр.Маршала Казакова от пр.Стачек до д.12 к.1 по пр.М.Казакова	800	1480	293	800	1480	293	2015	2016	11 251,00	-	11 251,00				-	11 251,00		
		временный трубопровод													44 006,00	-	44 006,00				-	44 006,00		
		СМР					250	15	15	250	15	15			230 000,00	-	1 000,00	229 000,00			-	229 000,00		1 000,00
3.1.31.	Реконструкция распределительной сети Ульянка от тепловая камера -1 (гр. работ) до узел внекамерной врезки-2	ПИР	Кировский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1982 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по пр.Стачек от ул.Лени Голикова до д.115а по пр.Стачек	700	184	0	700	184	0	2015	2018	7 000,00	-	1 400,00	5 600,00			-	7 000,00		
		СМР													27 895,32					27 895,32	-	27 895,32		

3.1.32.	Реконструкция распределительной сети М.Казакова тепловой камеры-6 лево, тепловой камеры-3 лево; распределительная сеть Ленинская тепловой камеры-1 право, тепловой камеры-3а право. кв.1 Юго-Запад	СМР	Кировский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.4 пп 5-9, Таблица А.1.6 пп 24-42, Таблица А.1.7 пп 46-55, пп 72-87; Таблица А.1.8 пп 41-43, пп 85-130; Таблица А.1.9 п 41, пп 67-93; Таблица А.1.10 пп 23-36, Таблица А.1.11 пп 20-55, пп 82-100; Таблица А.1.12 пп 7-12, Таблица А.1.13 п26, Таблица А.1.14 пп 38-42, пп 74-120; Таблица А.1.15 пп 6-21, Таблица А.1.16 пп 1-6, Таблица А.1.5 пп 1-4, Таблица А.1.6 п 23, Таблица А.1.7 пп 56-71, Таблица А.1.8 пп 44-84, Таблица А.1.9 пп 42-66, Таблица А.1.11 пп 56-82, Таблица А.1.14 пп 43-73)	Квартал ограниченный улицами: пр.М.Казакова. пр.Стачек, Ленинским пр., и пр.М.Жукова	50-350	26062,76	37	50-350	26062,76		2014	2017	650 368,54	30 368,54	1 000,00	442 347,65	176 652,35		-	619 000,00		1 000,00
3.1.33.	Реконструкция тепловой магистрали Северная ТЭЦ-14 от неподвижной опоры (у д.48) за приямком у неподвижной опоры 36 до тепловой камеры 36	ПИР	Кировский, Адмиралтейский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1990 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.14. пп.2666-2670)	вдоль ул. Шкапина от д.51 ул. Шкапина до д.44 ул. Шкапина	1000	470	521	1000	470	521	2015	2015	2 470,80	-	2 470,80				-	2 470,80		

3.1.34.	Реконструкция Северной тепловой магистрали ТЭЦ-14 от неподвижной опоры-35 до тепловой камеры-36	СМР	Кировский, Адмиралтейский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1990 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.14. пп.2666-2670)	Вдоль ул.М.Говорова и ул.Шкапина от ул.Метростроевцев до д.44 по ул.Шкапина	1000	604	521	1000	604	521	2014	2017	122 042,28	1 242,28			120 800,00		-	120 800,00		
3.1.35.	Реконструкция тепловой магистрали Полюстровская тепловая камера 41	ПИР	Красногвардейский	Неудовлетворительное состояние ж/б конструкций камеры	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.3. пп.151-152)	ш. Революции, д.12 корп.6.	20	500	-	20	500	-	2015	2015	500,00	-	500,00				-	150,00		350,00
3.1.36.	Реконструкция Полюстровской тепловой магистрали от Павильона 19 до тепловой камеры 22а	ПИР	Красногвардейский	Технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1984 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.3. пп.144-147)	от д.37 к.2 по Полюстровскому пр. до д.31 по Полюстровскому пр.	1000 250	548 14	- -	1000 250	548 14	- -	2015	2016	15 000,00	-	3 000,00	12 000,00			-	12 000,00		3 000,00
3.1.37.	Реконструкция Полюстровской тепловой магистрали от тепловая камера -15 до Павильона 19	ПИР	Красногвардейский	Технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1984 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.3. пп.138-143)	от пересечения ул.Замшино и ул. Васенко параллельно Полюстровского пр. до д.37-2 Полюстровский пр	1000 600 200	522 32 118	- - -	1000 600 200	522 32 118	- - -	2015	2016	15 000,00	-	3 000,00	12 000,00			-	12 000,00		3 000,00
3.1.38.	Реконструкция распределительной сети Приморская от тепловой камеры-8 до тепловой камеры-10	СМР	Красносельский	Технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1990 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по ул. Маршала Казакова от ул. Котина до ул. Десантников с пересечением ул. Котина	1000	126	521	1000	126	521	2011	2015	168 348,60	140 372,44	27 976,16				-	27 976,16		
3.1.39.	Реконструкция распределительной сети Р.Зорге от тепловой камеры-5 до узла врезки 1	СМР	Красносельский	Сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1975 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по ул. Рихарда Зорге от д.10 до пр. Кузнецова с пересечением пр. Кузнецова	500 400 250	238 234 66	90 51 15	500 400 250	238 234 66	90 51 15	2011	2015	44 003,27	3 592,79	40 410,48				-	40 410,48		
3.1.40.	Реконструкция распределительной сети кв.7-12 Юго-Запад тепловой камеры-6 право; кв 6 Юго-Запад	СМР	Красносельский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.11 п 152, Таблица А.1.12 пп 59-70, Таблица А.1.14 пп 165-169, Таблица А.1.15 пп 22-26, Таблица А.1.16 пп 7-13)	Квартал ограниченный улицами: ул.Котина, Ленинский пр., ул.Десантников, ул.М.Казакова	50-300	6476,76	24	50-300	6476,76	24	2011	2017	177 005,00	10 247,69			166 757,31		-	166 757,31		-

3.1.41.	Проектно-изыскательские работы для реконструкции квартальных тепловых сетей распределительная сеть М.Жукова тепловой камеры-4 право, тепловой камеры-13 право, распределительная сеть Приморская тепловой камеры-1 лево, кв.4 Юго-Запад	ПИР	Красносельский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.6 пп 43-64, Таблица А.1.8 пп 131-142, Таблица А.1.9 п 94, Таблица А.1.10 пп 37-50, Таблица А.1.11 пп 101-150, Таблица А.1.12 пп 13-58, Таблица А.1.13 пп 27-29, Таблица А.1.14 пп 121-163, Таблица А.1.6 п 65)	кв.4 Юго-Запад ограниченный улицами: М.Казакова, Котина, пр.М.Жукова, Ленинский пр.	50-500	19890	24	50-500	19890	24	2017	2017	14 191,59				14 191,59		-	14 191,59		-
3.1.42.	Реконструкция распределительной сети Космонавтов от тепловой камеры 24 до тепловой камеры 29	СМР	Московский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1988 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по пр. Космонавтов от д.64 до д.82	600 300	780 12	145 24	600 300	780 12	145 24	2013	2015	93 328,80	13 872,80	79 456,00				-	48 785,42		30 670,58
3.1.43.	1 Южная тепловая магистраль от гр.работ 2004 г. (Кубинская ул. без пересечки) у тепловой камеры-9а до гр.работ 2008 г. у тепловой камеры-1 Распределительная сеть Студгородка (вкл.)	СМР	Московский	Технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1984 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по Кузнецовской ул. от Кубинской ул. до д.22 с пересечением Новоизмайловского пр. и Кузнецовской ул.	700 400 250	134 30 20	207 51 15	700 400 250	134 30 20	207 51 15	2012	2015	165 400,54	109 585,54	55 815,00				-	55 815,00		
3.1.44.	Реконструкция 1 Южная тепловой магистрали от тепловой камеры 1 распределительной сети Студгородка до тепловой камеры 18	ПИР	Московский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.5. пп.685-687; А1.15 пп.1943-1945)	по ул. Кузнецовская от д.9 ул. Кузнецовская до ул. Варшавская	700 200	492 20	207 15	700 200	492 20	207 15	2015	2015	1 743,50	-	1 743,50				-	1 743,50		

3.1.45.	Реконструкция распределительной сети Варшавская от тепловой камеры 16а (2 Южная тепловая магистраль) до тепловой камеры 28 в границах работ 2009 года	ПИР	Московский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1982 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.4. пп.231-237)	от ул. Фрунзе по ул. Варшавская до ул Победы; от д.66-1 ул. Варшавская по ул. Варшавская до Ленинского пр.	700 500 400 150	1482 600 20 96	207 90 51 3,5	700 500 400 150	1482 600 20 96	207 90 51 3,5	2015	2015	7 059,80	-	7 059,80				-	7 059,80		
3.1.46.	Реконструкция распределительной сети Космонавтов тепловая камера 15 право	ПИР	Московский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.8 пп 659-663)	Квартал ограниченный улицами: пр.Космонавтов, Типанова, Орджоникидзе, пр.Ю.Гагарина	50-300	1420	24	50-300	1420	24	2014	2017	2 000,00	-	2 000,00				-	819,47		1 180,53
		СМР													51 388,34	1 084,64			50 303,70		-	50 303,70		
3.1.47.	Реконструкция 2 Южная тепловая магистраль от Московского проспекта до тепловой камеры -34а	ПИР	Московский	Технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1985 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.4. пп.688-700)	по ул.Бассейной от Московского пр., пересекая ул. Победы, пр.Ю.Гагарина до д.73 к.1 по ул.Бассейной	800 400 50	2 064 5 5	207 51 3,5	800 400 50	2 064 5 5	207 51 3,5	2015	2016	29 000,00	-	5 800,00	23 200,00			-	23 200,00		5 800,00
3.1.48.	Реконструкция распределительной сети Тельмана тепловая камера-1	СМР	Невский	оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения зоны обслуживание, улучшение качества теплоснабжения	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пр. Большевиков, д.36	600 150	36 36	145 3,5	600 150	36 36	145 3,5	2014	2015	14 717,58	698,46	14 019,12				-	9 232,85		4 786,27
3.1.49.	Реконструкция распределительной сети 3 Пятилетки и тепловой ввод от тепловой камеры-2 от центрального теплового пункта (Караваевская ул.д.26-3) до домов 39 к.1 и 39 к.2 по Шлиссельбургскому пр.	СМР	Невский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1982 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	внутриквартально от д.26 к.2 по Караваевской ул. до домов 39 к.1, 39 к.2 и 39 к.3	50-200	954	8	50-200	954	8	2011	2015	30 831,55	15 976,27	14 855,28				-	14 855,28		
3.1.50.	Реконструкция распределительной сети Шлиссельбургская от тепловой камеры-1 до тепловой камеры-3	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.16 пп 2724-2727)	Шлиссельбургский пр. от Прибрежной ул. до д.25 к.1 по Шлиссельбургскому пр.	500	490	90	500	490	90	2014	2017	1 500,00	-	1 500,00				-	1 500,00		
		СМР					250	336	15	250	336	15			67 243,82	1 443,82			65 800,00		-	65 800,00		-

3.1.51.	Реконструкция распределительной сети Шлиссельбургская от тепловой камеры-3 до тепловой камеры-4	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.7 п.1676)	Шлиссельбургский пр. от д.25 к.1 по Шлиссельбургскому пр. до ул.Д.Устинова	500	220	90	500	220	90	2014	2017	820,00	-	820,00				-	820,00		
		СМР					250	6	15	250	6	15			23 183,22	883,22			22 300,00		-	22 300,00		-
3.1.52.	Реконструкция распределительной сети Шлиссельбургская от тепловой камеры 4 до тепловой камеры 5	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.7 п.1677)	от ул. Д. Устинова вдоль Шлиссельбургского пр. до д.21 Шлиссельбургский пр.	500	396	90	500	396	90	2014	2017	1 030,00	-	1 030,00				-	1 030,00		
		СМР													40 648,21	1 048,21			39 600,00		-	39 600,00		
3.1.53.	Реконструкция распределительной сети Шлиссельбургская от тепловой камеры 5 до тепловой камеры 7а	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.7. пп.1688-1684)	от д.23 Шлиссельбургский пр. по Шлиссельбургскому пр. до д.11 Шлиссельбургский пр.	50	566	0,3	50,00	566,00	0,30	2015	2018	2 400,00	-	2 400,00				-	2 400,00		
							250	142	15	250,00	142,00	15,00												
							300	466	24	300	466	24			50 400,24					50 400,24	-	50 400,24		
		СМР					150	6	4,8	150	6	4,8												
3.1.54.	Реконструкция распределительной сети Шлиссельбургская от тепловой камеры 7а до узла внекамерной врезки 7Б	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.16. п.2727)	по Шлиссельбургскому пр. от д.11 до д.1 Шлиссельбургский пр.	500	196	90	500	196	90	2015	2015	800,00	-	800,00				-	800,00		
3.1.55.	Реконструкция распределительной сети Шлиссельбургская от узла внекамерной врезки 7Б до тепловой камеры 8	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.16. п.2727)	по Шлиссельбургскому пр. от д.11 до д.1 Шлиссельбургский пр.	500	620,0	90	500	620	90	2015	2018	1 600,00	-	1 600,00				-	1 600,00		
							250	136,0	15	250	136	15												
		СМР					200	6,0	8	200	6	8			77 323,04					77 323,04	-	77 323,04		
3.1.56.	Реконструкция распределительной сети Шлиссельбургская от тепловой камеры 8 до тепловой камеры 8 распределительной сети Обуховская	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.7. пп.1685-1686)	от д.1 Шлиссельбургский пр. по Шлиссельбургскому пр. до пр. Обуховской Обороны	500	224	90	500	224	90	2015	2015	1 000,00	-	1 000,00				-	1 000,00		
3.1.57.	Реконструкция распределительной сети Новоселов от тепловой камеры 15 до узла внекамерной врезки 1	ПИР	Невский	Увеличение пропускной способности	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.7. пп.1647-1649)	по ул.тельмана от пер. Челиева до Искровского пр.	600	1218	145	600	1218	145	2015	2015	2 900,00	-	2 900,00				-	2 900,00		
							125	37	3,5	125	37	3,5												
							80	4	3,5	80	4	3,5												
							250	10	15	250	10	15												
							400	14	51	400	14	51												

3.1.58.	Реконструкция распределительной сети Жилгородка восстановление линии горячего водоснабжения	ПИР	Невский	оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала, улучшение качества ГВС	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.4 пп 85-88, Таблица А.1.6 пп 797-813, Таблица А.1.9 пп 1010-1011, Таблица А.1.16 пп 1627-1633)	Работы будут выполняться только в подвалах параллельно Октябрьской набережной от 84-2 до д.100-1 Октябрьская наб.	100 80 65 50	2 16 85 222	1,6 1 0,6 0,3	100 80 65 50	2 16 85 222	1,6 1 0,6 0,3	2015	2017	1 500,00	-	1 500,00				-	619,47		880,53
		СМР					32	147	0,09	32	147	0,09			2 280,90				2 280,90		-	2 280,90		-
3.1.59.	Реконструкция тепловой камеры 27 тепловой магистрали НЗЛ	ПИР	Невский	Неудовлетворительное состояние ж/б конструкций камеры	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.2. пп.49-50)	ул. Седова, д.4.	100, 350	20	-	100, 350	20	-	2015	2015	500,00	-	500,00				-	200,00		300,00
3.1.60.	Реконструкция Пороховской тепловой магистрали от тепловая камера -21 до тепловая камера -34	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1980 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.2. пп.165-180)	по пр.Большевиков от ул.Крыленко до ул.Дыбенко	1200	1548	0	1200	1548	0	2015	2018	35 000,00	-	7 000,00	28 000,00			-	35 000,00		
		СМР													289 321,13					289 321,13	-	289 321,13		
3.1.61.	Реконструкция распределительной сети Тельмана тепловая камера -2Б прямо	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.2. пп.959-962)	Квартал ограниченный улицами: Искровский пр., ул.Крыленко, пр.Большевиков, ул.Тельмана	70-400	4 280	-	70-400	4 280	-	2015	2016	22 534,38	-	2 253,44	20 280,94			-	22 534,38		-
3.1.62.	Реконструкция распределительной сети Новоселов тепловая камера -20 право	ПИР	Невский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.5. пп.423-435; А1.6 пп 741-760; А1.7 пп.1008-1021; А1.8 пп.1103-1105; А1.9 пп.963-988; А1.11 пп.1279-1293; А1.13 пп.1820-1851; А1.14 п.1841; А1.15 пп1320-1339)	Квартал ограниченный улицами: Искровский пр., ул.Крыленко, пр.Большевиков, ул.Тельмана	70-300	7443,7	0	70-300	7443,7	0	2015	2018	28 212,88	-	2 821,29	25 391,59			-	2 821,29		25 391,59
		СМР													257 254,27					257 254,27	-	257 254,27		
3.1.63.	Реконструкция распределительной сети Софийская пересечка улицы Белы Куна	СМР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пересечение ул. Белы Куна в створе Софийской ул.	500	160	90	500	160	90	2015	2015	19 000,00	-	19 000,00				-	10 319,47		8 680,53

3.1.64.	Реконструкция распределительной сети Малая Балканская от тепловой камеры-8 (Фрунзенская тепловая магистраль) до тепловой камеры-6 (вкл.)	СМР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы зоны теплоснабжения	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по неблагоустроенной территории параллельно Малой Балканской ул. от д.114а по Будапештской ул. до д.51	200 100 80	420 200 680	8 1,6 1	200 100 80	420 200 680	8 1,6 1	2015	2015	10 500,00	-	10 500,00				-	7 769,47		2 730,53
3.1.65.	Реконструкция распределительной сети Воронежская от тепловой камеры 9 (распределительная сеть Прилукская) до тепловой камеры 6 (за исключением участепловой камерыа 2012 года)	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1983 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.8 пп.1553-1562; А1.7 пп.1564-1568)	от ул. Прилукская по ул. Воронежская до д.37 ул. Воронежская	300	346	24	300	346	24	2015	2018	1 419,70	-	1 419,70				-	1 419,70		
		СМР					250 150	378 40	15 3,5	250 150	374 40	15 3,5			40 660,00					40 660,00	-	40 660,00		
3.1.66.	Реконструкция тепловой магистрали Московская от границ работ 2010 г. у Павильона 2 до Насосно-Перекачивающей Станции «Московская» (1 этап от границ работ 2010 г. у Павильона 2 до тепловой камеры 17)	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.3 пп 182-188, Таблица А.1.4 п 256)	от д.21 ул. М.Балканская параллельно ул. М.Балканская до д.13-2 ул. М.Балканская В квартале между ул.М.Балканская до Балканской пл. от ул.Я.Гашека до Дунайского пр.	1200	1192	833	1200	1192	833	2014	2017	7 519,10	-	7 519,10				-	7 519,10		
		СМР													150 581,71	6 341,71			144 240,00		-	144 240,00		
3.1.67.	Реконструкция Московской тепловой магистрали от границ работ 2010 г. у Павильона 2 до Насосно-Перекачивающей станции «Московская» (2 этап от тепловой камеры 17 до тепловой камеры 20)	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.3. пп.182-184)	параллельно ул. М.Балканская от д.13-2 до д.11 ул. М.Балканская	1200	1195	833	1200	1195	833	2015	2015	7 538,00	-	7 538,00				-	7 538,00		

3.1.68.	Реконструкция Московской тепловой магистрали от границ работ 2010 г. у Павильона 2 до Насосно-Перекачивающей станции «Московская» (3 этап от тепловой камеры 20 до Насосно-Перекачивающей станции «Московская»)	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.3. пп.185-187)	параллельно ул. М.Балканская от д.11 до д.7 ул. М.Балканская	1200	820	833	1200	820	833	2015	2015	5 084,60	-	5 084,60				-	5 084,60		
3.1.69.	Реконструкция Московской тепловой магистрали от улицы Димитрова до Павильона 3	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986-87 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.3. п.188; А1.4 п.256)	от ул.Димитрова по ул. Белградская до д.40 ул.Белградская	1200	1368	833	1200	1368	833	2015	2015	8 628,90	-	8 628,90				-	8 628,90		
3.1.70.	Рреконструкция распределительной сети Турку от тепловой камеры 12а (распределительная сеть Пражская вправо) до тепловой камеры 2 (+374 м)	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1991 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.9 пп 1423-1425)	от Пражской ул. вдоль ул. Турку до д.25 ул. Турку	500	800	90	500	800	90	2015	2017	5 340,35	-	5 340,35				-	3 191,75		2 148,60
		СМР													80 000,00				80 000,00		-	80 000,00		
3.1.71.	Реконструкция тепловой камеры 42 тепловой магистрали Фрунзенская	ПИР	Фрунзенский	Неудовлетворительное состояние ж/б конструкций камеры	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул. Димитрова, д.18а.	1000	20	521	1000	20	521	2015	2015	500,00	-	500,00				-	150,00		350,00

3.1.72.	Реконструкция распределительной сети О.Дундича (вправо) тепловой камеры-10 право	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы теплоснабжения квартала	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.7 пп 1515-1531, Таблица А.1.8 пп 1450-1459, Таблица А.1.10 пп 1850-1860, Таблица А.1.11 пп 1730-1756, Таблица А.1.12 пп 1292-1337, Таблица А.1.13 пп 2532-2538, Таблица А.1.14 пп 2477-2495, Таблица А.1.15 пп 1771-1772, Таблица А.1.16 пп 2266-2281)	Квартал ограниченный улицами: ул.М.Балканская, М.Карпатска, Бухарестская, О.Дундича	50-300	11419,9	24	50-300	11419,9	24	2014	2017	10 140,00	-	10 140,00				-	10 140,00		
		СМР													104 463,28	9 671,23			94 792,05		-	94 792,05		
3.1.73.	Реконструкция распределительной сети М.Балканская от тепловой камеры-8 до тепловой камеры-15	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, оптимизация гидравлической схемы зоны теплоснабжения	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по ул.М.Балканская от ул.Бухарестская до ул.М.Карпатская	200	1984	8	200	1984	8	2014	2016	10 500,00	-	10 500,00				-	6 769,47		3 730,53
	Реконструкция распределительной сети М.Балканская от тепловая камера-12 до тепловая камера-15 - времянка	времянка					150	72	3,5	150	72	3,5			10 000,00	-	10 000,00				-	10 000,00		
	Реконструкция распределительной сети Малая Балканская от тепловой камеры-15 до тепловой камеры-8 (тепловая магистраль Фрунзенская)	СМР					150	72	3,5	150	72	3,5			79 897,69	3 497,69	1 000,00	75 400,00			-	75 400,00		1 000,00
							125	62	2,2	125	62	2,2												
							100	26	1,6	100	26	1,6												
							80	10	1	80	10	1												

3.1.74.	Реконструкция распределительной сети Белградская от тепловой камеры -13 + 38 метров до 10 метров до тепловой камеры -15а	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1987-88 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.6. п.1428)	по ул.Белградской от д.34 к.1 до Альпийского пер.	800	420	0	800	420	0	2015	2018	10 000,00	-	2 000,00	8 000,00			-	10 000,00		
		СМР													74 522,28					74 522,28	-	74 522,28		
3.1.75.	Реконструкция распределительной сети Турку от неподвижной опоры -6 до тепловой камеры -26 (распределительная сеть Софийская)	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1991 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.9. пп.1426-1439)	вдоль ул. Турку от д.25 до д. 55 по ул.Софийской	500	1 137	-	500	1 137	-	2015	2016	14 500,00	-	2 900,00	11 600,00			-	14 500,00		-
							300	5	-	300	5	-												
3.1.76.	Реконструкция распределительной сети Славы от узел врезки-1 до тепловой камеры -1	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1993-94 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.9. пп.1418-1422)	по пр.Славы от д.30 по пр.Славы до ул.Бухарестской	700	710	-	700	710	-	2015	2016	11 000,00	-	2 200,00	8 800,00			-	11 000,00		
3.1.77.	Реконструкция распределительной сети Славы от тепловая камера-1 до тепловая камера -15 (распределительная сеть Пражская (вправо)	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1993-94 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.10. пп.2132-2140)	по пр.Славы от ул.Бухарестской до д.35 по ул.Пражской (с пересечкой ул.Бухарестской)	700	2 100	-	700	2 100	-	2015	2016	24 000,00	-	4 800,00	19 200,00			-	24 000,00		
							500	10	-	500	10	-												
3.1.78.	Реконструкция распределительной сети Будапештская (вправо) от тепловая камера -62 до тепловая камера -75	ПИР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.7. пп.1688-1692)	по ул.Будапештской от д.40 по Будапештской до ул.Турку	800	1 736	293	800	1 736	293	2015	2018	25 000,00	-	5 000,00	20 000,00			-	25 000,00		
							300	198	24	300	198	24												
							250	10	15	250	10	15												
		СМР					200	80	8	200	80	8			328 744,77					328 744,77	-	328 744,77		
							150	10	4,8	150	10	4,8												
3.1.79.	Реконструкция Московской тепловой магистрали от Павильона 1 до тепловой камеры-14 (вкл. Пав.) (2 этап - от тепловой камеры-8 до тепловой камеры-14)	СМР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, технологическая значимость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1985 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.3 пп 172-181)	Балканская ул. от д.37/39 по Малой Балканской ул. до д.31 по Малой Балканской ул.	1200	2294	833	1200	2294	833	2013	2017	463 691,40	248 204,37			215 487,03		-	215 487,03		-
							500	10	90	500	10	90												
							100	6	1,6	100	6	1,6												

3.1.80.	Реконструкция распределительной сети Воронежская от тепловой камеры-9 (Прил.) до тепловой камеры-6 (гр. раб. 2012 г.)	СМР	Фрунзенский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1983 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.8 пп 1554-1562)	Воронежская ул. от Прилукской ул. до д.54 по Воронежской ул.	300	346	24	300	346	24	2014	2017	41 503,07	843,07			40 660,00		-	40 660,00		
							250	374	15	250	374	15												
							150	40	3,5	150	40	3,5												
3.1.81.	Реконструкция 1 Синопская тепловой магистрали от тепловой камеры 9 до узла внекамерной врезки 13	СМР	Центральный	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по Тульской ул., от д.15/2 до Костромской ул. с пересечением Новгородской ул.	600	476	145	600	476	145	2012	2016	56 530,62	2 430,62	1 000,00	53 100,00	-		-	53 100,00		1 000,00
							100	66	1,6	100	66	1,6												
3.1.82.	Реконструкция Рылеевской тепловой магистрали от узла внекамерной врезки-26 (гр.раб. 2007) до тепловой камеры-31	СМР	Центральный	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	по ул. Рылеева от д.4 до ул. Пестеля и далее по ул. Пестеля до д.16б	600	624	145	600	624	145	2014	2015	80 622,19	4 072,59	76 549,60				-	52 004,19		24 545,41
							150	68	3,5	150	68	3,5												
							100	66	1,6	100	66	1,6												
							80	12	1	80	12	1												
3.1.83.	Реконструкция распределительной сети Тверская от тепловой камеры 140 до тепловой камеры 2	ПИР	Центральный	Сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1976-77 г.), сложные условия эксплуатации (трасса ФСО)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.4. пп.210-212)	Тверская ул. от Одесской ул. до Кавалергардской ул.	400	384	51	400	384	51	2014	2016	1 522,01	470,28	1 051,73				-	1 051,73		
		СМР					100	46	1,6	100	46	1,6			25 000,00	-	1 000,00	24 000,00			-	24 000,00		1 000,00
3.1.84.	Реконструкция распределительной сети Тверская от тепловой камеры 3 до тепловой камеры 5	ПИР	Центральный	Сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1976-77 г.), сложные условия эксплуатации (трасса ФСО)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.6. пп.1307-1308)	Тверская ул. от Кавалергардской ул. до Таврической ул.	300	364	24	300	364	24	2014	2016	1 373,46	446,36	927,10				-	927,10		
		СМР					100	44	1,6	100	44	1,6			23 000,00		1 000,00	22 000,00			-	22 000,00		1 000,00
3.1.85.	Реконструкция распределительной сети Ковенская от тепловой камеры 5 до тепловой камеры 10 (2 перемычка)	ПИР	Центральный	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1989 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.9. пп.1336-1343; А1.10 пп.1951-1961)	от ул. Радищева по Ковенскому пер. пересекая ул. Маяковского до ул. Чехова	300	330		300	330		2015	2018	2 023,78	-	2 023,78				-	2 023,78		
							400	770		400	770													
		СМР					250	20		250	20				107 408,16					107 408,16	-	107 408,16		
							150	54		150	54													
							125	162		125	162													
							50	4		50	4													
							80	6		80	6													
3.1.86.	Реконструкция Рылеевской тепловой магистрали от тепловой камеры 11а до тепловой камеры 16	ПИР	Центральный	Увеличение пропускной способности, высокая повреждаемость, сложные условия эксплуатации (трасса ФСО), сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1986 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.6. пп.1290-1293)	от Виленского пер. по ул. Радищева до ул. Рылеева	700	550		700	550		2015	2018	2 293,83	-	2 293,83				-	2 293,83		
		СМР					300	6		300	6				193 810,76					193 810,76	-	193 810,76		
							100	24		100	24													

3.1.87.	Реконструкция Рылеевской тепловой магистрали от тепловой камеры-31 до тепловой камеры-36	СМР	Центральный	Высокая повреждаемость, сложные условия эксплуатации (трасса ФСО)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. Таблица А.1.2 п 70)	ул.Пестеля от ул.Короленко до Моховой ул.	600 100	470 14	145 1,6	600 100	470 14	145 1,6	2014	2017	59 505,99	2 825,99			56 680,00		-	56 680,00		-
3.1.88.	Реконструкция 2 Главной тепловой магистрали от тепловой камеры-56а до тепловой камеры-44 (3-я Перем.)	СМР	Центральный	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1985 г.)	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.10. пп.1918-1920)	ул.Чайковского от Литейного пр. до Моховой ул.	250 400 150 70	392 32 6 170	15 51 3,5 0,6	250 400 150 70	392 32 6 170	15 51 3,5 0,6	2011	2016	26 876,71	1 876,71	1 000,00	24 000,00	-		-	24 000,00		1 000,00
3.1.89.	Реконструкция 2 Главной тепловой магистрали от тепловая камера-13 до тепловая камера-8	СМР	Центральный	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 6. Глава 7. табл. А1.9. пп.1294-1297)	по Кирочной ул., от Новгородской ул. до Дегтярного проезда	600 500 150 100	710 32 32 9		600 500 150 100	710 32 32 9		2012	2016	219 089,59	3 689,59	1 000,00	214 400,00			-	214 400,00		1 000,00
3.1.90.	Экспертиза рабочих проектов	ПИР	Центральный	повышение качества теплоснабжения	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул. Черняховского, 36	-	-	-	-	-	-	2015 2018	2015 2018	15 500,00 10 000,00	- 	15 500,00 			10 000,00	- -	15 500,00 10 000,00		
3.1.91.	Реконструкция теплового ввода от УВВ Духовной Академии т/м Ал. Невского	ПИР СМР	Центральный	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1990 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	наб. Обводного канала, 13	80	294	-	80	294	-	2015	2016	24 000,00		4 000,00 	 20 000,00			- -			4 000,00 20 000,00
3.1.92.	Выкуп объектов незавершенного строительства у ОАО «ТГК-1»	ПИР	Адмиралтейский	повышение качества теплоснабжения	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Насосно-перекачивающая станция «Введенская» по адресу наб. р. Фонтанка 104, к. 2, лит. В; выкуп Правобережной тепловой магистрали в Невском р-оне	-	-	-	-	-	-	2015	2015	80 000,00	-	80 000,00				-	80 000,00		
3.1.93.	Восстановление нарушенного благоустройства	СМР	Калининский, Фрунзенский, Центральный, Кировский, Адмиралтейский, Василеостровский, Невский, Московский	необходимость восстановления благоустройства	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Калининский, Фрунзенский, Центральный, Кировский, Адмиралтейский, Василеостровский, Невский, Московский	-	-	-	-	-	-	2015	2015	60 000,00	-	60 000,00				-	60 000,00		-

3.1.94.	Проектно-изыскательские работы для реконструкции магистральных тепловых сетей будущих лет (2017г, 2018г)	ПИР	Калининский, Фрунзенский, Центральный, Кировский, Адмиралтейский, Василеостровский, Невский, Московский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Калининский, Фрунзенский, Центральный, Кировский, Адмиралтейский, Василеостровский, Невский, Московский	-	-	-	-	-	-	2017	2017	133 564,53			-	133 564,53		-	133 564,53		-
													2018	2018	100 000,00					100 000,00	-	100 000,00		
3.1.95.	Автовская тепловая магистраль от ТЭЦ-15 до тепловая камера-44	СМР	Кировский	Высокая повреждаемость, сверхнормативный срок службы (год последней реконструкции 1982-1992 г.)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	вдоль д.6А по ул.Броневая	300	110,0	24	300	110,0	24	2012	2018	8 113,52	84,07				8 029,45	-	8 029,45		
3.1.96.	Северная тепловая магистраль ТЭЦ-15 от Павильон142 до 11 Красноармейской ул.	СМР	Адмиралтейский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	от д.12 ул. 12-я Красноармейская до 11 Красноармейской ул.	800	200,0	293	800	200,0	293	2014	2018	51 841,92	8 000,00				43 841,92	-	43 841,92		
							125	240,0	3	125	240,0	3												
3.1.97.	Проектно-изыскательские работы для реконструкции квартальных тепловых сетей будущих лет (2018г)	ПИР	Калининский, Фрунзенский, Центральный, Кировский, Адмиралтейский, Василеостровский, Невский, Московский	Высокая повреждаемость	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Калининский, Фрунзенский, Центральный, Кировский, Адмиралтейский, Василеостровский, Невский, Московский							2018	2018	100 000,00					100 000,00	-	100 000,00		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					-			
3.2.1.	Модернизация технологических объектов реконструкция дренажной насосной №10 тепловой магистрали Северная ТЭЦ-14 тепловая камера-50 (Дровяная ул., д.6)	СМР	Адмиралтейский	Повышение надежности. Снижение воздействия влаги на металлические конструкции и трубопроводы, для удаления скапливающейся в каналах и камерах воды и предотвращения попадания туда грунтовых и верховых вод требование ПТЭТЭ п. 6.2.25, Обслуживание тепловых сетей (запрещается работать в подземном сооружении при уровне воды в нем над уровнем пола выше 200 мм. требование ПТБ РД-34.03.201-97	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Дровяная ул., д.6							2015	2015	450,00	-	450,00				-	205,00		245,00

3.2.2.	Устройство автомойки замкнутого цикла 5 эксплуатационного района	СМР	Адмиралтейский	Повышенные требования по экологии и охране окружающей среды, распоряжение Комитета по строительству СПб от 12.07.2001 г. №11--р	-	ул.Шкапина, 14							2015	2015	500,00	-	500,00				-	450,00		50,00
3.2.3.	Техническое перевооружение насосно-перекачивающей станции, расположенной по адресу: ул. Парусная, д.2	ПИР	Василеостровский	Повышение пропускной способности Пороховской тепломагистрали в целях подключения объектов Кудрово за счёт перехода на повышенных температурный график (165/75) на участке от Правобережной ТЭЦ-5 до НПС «Пороховская».	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Санкт-Петербург, Невская губа, участок 12,13,14,15,24,25,28,26,30	-	-	-	-	-	3200/2520	2015	2017	50 000,00	-	8 000,00	42 000,00			-	50 000,00		
		СМР													400 000,00	-		1 000,00	399 000,00		-	400 000,00		
3.2.4	Модернизация технологических объектов реконструкция тепловой камеры-25 тепловой магистрали Наличная	СМР	Василеостровский	Установлены шаровые краны Ду-1000. Задвижки и затворы диаметром 500мм. И более оборудуются электроприводом ПТЭТЭ п. 6.1.20 Для выполнения оперативных переключений на магистральных сетях необходимо стационарное электропитание.	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Галерный пр, д.3							2013	2015	4 513,64	513,64	4 000,00				-	1 869,47		2 130,53
3.2.5	Модернизация технологических объектов реконструкция дренажной насосной №7 (ул. Кораблестроителей, д.42)	СМР	Василеостровский	Повышение надежности. Снижение воздействия влаги на металлические конструкции и трубопроводы, для удаления скапливающейся в каналах и камерах воды и предотвращения попадания туда грунтовых и верховых вод требование ПТЭТЭ п. 6.2.25, Обслуживание тепловых сетей (запрещается работать в подземном сооружении при уровне воды в нем над уровнем пола выше 200 мм. требование ПТБ РД-34.03.201-97	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул. Кораблестроителей, д.42							2015	2015	800,00	-	800,00				-	139,47		660,53

3.2.6	Модернизация технологических объектов реконструкция дренажной насосной №1 14-15 линии	СМР	Василеостровский	Повышение надежности. Снижение воздействия влаги на металлические конструкции и трубопроводы, для удаления скапливающейся в каналах и камерах воды и предотвращения попадания туда грунтовых и верховых вод требование ПТЭТЭ п. 6.2.25, Обслуживание тепловых сетей (запрещается работать в подземном сооружении при уровне воды в нем над уровнем пола выше 200 мм. требование ПТБ РД-34.03.201-97	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	14-15 линия, д.63							2015	2015	700,00	-	700,00				-	49,47		650,53
3.2.7	Модернизация технологических объектов реконструкция дренажной насосной №2 2-я Южная т/м (ул. Наличная, 55)	СМР	Василеостровский	Повышение надежности. Снижение воздействия влаги на металлические конструкции и трубопроводы, для удаления скапливающейся в каналах и камерах воды и предотвращения попадания туда грунтовых и верховых вод требование ПТЭТЭ п. 6.2.25, Обслуживание тепловых сетей (запрещается работать в подземном сооружении при уровне воды в нем над уровнем пола выше 200 мм. требование ПТБ РД-34.03.201-97	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Наличная, 55							2015	2015	500,00	-	500,00				-	-		500,00

3.2.8	Мероприятия по повышению качества горячего водоснабжения потребителей: Установка фильтров-грязевиков инерционно-гравитационного типа в центральном тепловом пункте по адресу: ул. Кораблестроителей, д.20, к.2, лит.А	СМР	Василеостровский	Улучшение качества теплоснабжения	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул. Кораблестроителей, д.20, к.2, лит.А							2015	2015	600,00	-	600,00				-	220,00		380,00
3.2.9	Модернизация технологических объектов внедрение автоматизированной системы диспетчерского управления в павильон №1 Северной тепловой магистрали ТЭЦ-14	СМР	Кировский	оперативное управление технологическим объектом в ключевых точках переключений	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пр. Маршала Говорова,18							2012	2015	1 224,69	924,69	300,00				-	150,00		150,00

3.2.10	Модернизация технологических объектов реконструкция насосно-перекачивающей станции «Дачное»	СМР	Кировский	В целях обеспечения безаварийной и безопасной работы НПС в отопительный период качественного поддержания технологических параметров теплоносителя в необходимых и безопасных пределах и выполнения договорных обязательств перед потребителями необходима модернизация и реконструкция оборудования НПС (систем регулирования параметров теплоносителя, систем технологических защит, сигнализаций и блокировок тепломеханического оборудования, систем релейных защит электрооборудования, запорной и регулирующей арматуры, оборудования электроустановок). От выполнения данных мероприятий зависит надежная и пожаробезопасная работа НПС (Снижение количества и времени остановов НПС в отопительный период для выполнения ремонтов технологического и электрического оборудования). Кроме этого необходимость модернизации и реконструкции продиктована требованиями действующих норм и правил эксплуатации и Ростехнадзора.	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пр.Стачек, д.114а							2012	2015	8 075,63	1 875,63	6 200,00				-	4 649,47		1 550,53

3.2.11	Модернизация технологических объектов реконструкция павильона 2 тепловой магистрали 3-я Южная	СМР	Кировский	В целях обеспечения оперативного и надежного отключения поврежденных участков трубопроводов тепловых сетей для ремонтных работ в отопительный период и снижения вероятности причинения вреда здоровью физических лиц, повреждения имущества физических и юридических лиц в следствии появления дефектов и аварийных ситуаций. Кроме этого снижение задействования большого количества персонала на одном участке при параллельной работе по обеспечению технологических переключений при проведении испытаний и ремонтных работ на трубопроводах, исполнение действующих норм, правил эксплуатации трубопроводов большого диаметра.	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пр. Трамвайный д.22/2							2013	2015	1 692,87	192,87	1 500,00				-	850,00		650,00
3.2.12	Проект подсистемы автоматизированной системы диспетчерского технологического управления для мониторинга состояния электросхемы насосной перекачивающей станции	СМР	Кировский	исключение аварийных ситуаций связанных с энергоснабжением НПС	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пр. Стачек д.114А							2015	2015	500,00	-	500,00				-	400,00		100,00

3.2.13	Реконструкция производственно-бытового здания (лит. В) 1-го эксплуатационного района, (пр. Стачек, 114а)	СМР	Кировский	Проводится в соответствии с РД 34.21.521-91 «Организация эксплуатации зданий и сооружений.» МДС 13-14.2000 «Положение о проведении ППР производственных зданий и сооружений» и с целью приведения здания в состояние, соответствующее нормативным документам, снижения повреждаемости строительных конструкций и инженерных сетей здания и создания полноценных условий труда для персонала, обслуживающего тепловые сети города.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	пр. Стачек, 114а							2011	2015	96 203,20	84 676,20	11 527,00				-	8 068,90		3 458,10
3.2.14	Модернизация технологических объектов реконструкция павильона 3 тепловой магистрали Северная ТЭЦ-14	СМР	Московский	Установлены шаровые краны Ду-800. Задвижки и затворы диаметром 500мм. И более оборудуются электроприводом ПТЭТЭ п. 6.1.20 Для выполнения оперативных переключений на магистральных сетях необходимо стационарное электропитание.	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Митрофаньевское шоссе							2013	2015	3 405,94	405,94	3 000,00				-	1 519,47		1 480,53
3.2.15	Реконструкция систем вентиляции и отопления здания производственного комплекса (ул. Варшавская, д. 9/2, лит. Б)	СМР	Московский	Системы отопления и вентиляци морально устарели и физически изношенны. В связи с этим и в соответствии с Федеральным законом N 261 ФЗ от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности....» необходима реконструкция СО и СВ.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения	ул. Варшавская, д. 9/2, лит. Б							2011	2015	9 349,80	1 332,80	8 017,00				-	5 611,90		2 405,10

3.2.16	Реконструкция систем вентиляции и отопления здания производственно-испытательной лаборатории (ул.Варшавская, 9/2, лит.В)	СМР	Московский	Системы отопления и вентиляци морально устарели и физически изношенны. В связи с этим и в соответствии с Федеральным законом N 261 ФЗ от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности....» необходима реконструкция СО и СВ.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Варшавская, 9/2, лит.В							2015	2015	300,00	-	300,00				-	270,00		30,00
3.2.17	Модернизация технологических объектов реконструкция дренажной насосной №9 Пороховская тепловой магистрали	СМР	Невский	Повышение надежности. Снижение воздействия влаги на металлические конструкции и трубопроводы, для удаления скапливающейся в каналах и камерах воды и предотвращения попадания туда грунтовых и верховых вод требование ПТЭТЭ п. 6.2.25, Обслуживание тепловых сетей (запрещается работать в подземном сооружении при уровне воды в нем над уровнем пола выше 200 мм. требование ПТБ РД-34.03.201-97	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Ул. Дыбенко, 31							2014	2015	548,86	198,86	350,00				-	315,00		35,00
3.2.18	Реконструкция узла учета тепловой энергии на Невском выводе насосно-перекачивающей станции «Пороховская»	СМР	Невский	реконструкция узла учета в соответствии с ГОСТ 8.586-1(5)	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Ул. Дыбенко, 31							2015	2015	500,00	-	500,00				-	400,00		100,00

3.2.19	Модернизация технологических объектов реконструкция насосно-перекачивающей станции «Пороховская»	СМР	Невский	В целях обеспечения безаварийной и безопасной работы НПС в отопительный период качественного поддержания технологических параметров теплоносителя в необходимых и безопасных пределах и выполнения договорных обязательств перед потребителями необходима модернизация и реконструкция оборудования НПС (систем регулирования параметров теплоносителя, систем технологических защит, сигнализаций и блокировок тепломеханического оборудования, систем релейных защит электрооборудования, запорной и регулирующей арматуры, оборудования электроустановок). От выполнения данных мероприятий зависит надежная и пожаробезопасная работа НПС (Снижение количества и времени остановов НПС в отопительный период для выполнения ремонтов технологического и электрического оборудования). Кроме этого необходимость модернизации и реконструкции продиктована требованиями действующих норм и правил эксплуатации и Ростехнадзора.	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Ул. Дыбенко, 31							2012	2015	63 100,23	30 000,23	33 100,00				-	21 589,47		11 510,53

3.2.20	Устройство автомойки замкнутого цикла 6 эксплуатационного района	СМР	Невский	Повышенные требования по экологии и охране окружающей среды, распоряжение Комитета по строительству СПб от 12.07.2001 г. №11--р	-	ул.Дыбенко, д.31							2015	2015	500,00	-	500,00				-	450,00		50,00
3.2.21	Модернизация технологических объектов Прокладка выпуска из дренажной насосной №2 М.Балканская 38-40 в ливневую канализацию в межотопительный период 2015г.	СМР	Фрунзенский	Повышение надежности. Снижение воздействия влаги на металлические конструкции и трубопроводы, для удаления скапливающейся в каналах и камерах воды и предотвращения попадания туда грунтовых и верховых вод требование ПТЭТЭ п. 6.2.25, Обслуживание тепловых сетей (запрещается работать в подземном сооружении при уровне воды в нем над уровнем пола выше 200 мм. требование ПТБ РД-34.03.201-97	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Малая Балканская, 38-40							2012	2015	4 009,11	209,11	3 800,00				-	-		3 800,00
3.2.22	Мероприятия по повышению качества горячего водоснабжения потребителей: Установка прибора водоочистепловой камеры и «Антикор 100» во вторичном контуре центрального теплового пункта по адресу: ул. Будапештская, 68	СМР	Фрунзенский	Улучшение качества теплоснабжения	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул.Будапештская, 68							2015	2015	500,00	-	500,00				-	150,00		350,00
3.2.23	Модернизация технологических объектов проектирование Автоматизированной системы диспетчерского управления в павильон 21 тепловой магистрали Фрунзенская	ПИР	Фрунзенский	оперативное управление технологическим объектом в ключевых точках переключений	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Будапештская, д.102							2015	2015	700,00	-	700,00				-	49,47		650,53

3.2.24	Модернизация технологических объектов: модернизация аппаратной части верхнего уровня автоматизированной системы диспетчерского технологического управления	СМР	Центральный	повышение производительности системы диспетчерского управления верхнего уровня	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул. Черняховского, 36							2015	2015	500,00	-	500,00				-	400,00		100,00
3.2.25	Модернизация технологических объектов реконструкция дренажной насосной №1 2-я Главная тепловая камера-6	СМР	Центральный	Повышение надежности. Снижение воздействия влаги на металлические конструкции и трубопроводы, для удаления скапливающейся в каналах и камерах воды и предотвращения попадания туда грунтовых и верховых вод требование ПТЭТЭ п. 6.2.25, Обслуживание тепловых сетей (запрещается работать в подземном сооружении при уровне воды в нем над уровнем пола выше 200 мм. требование ПТБ РД-34.03.201-97	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	пересечение ул.Кирочной и ул.Новгородской (д.22)							2015	2015	700,00	-	700,00				-	49,47		650,53
3.2.26	Мероприятия по развитию компьютерной информационной системы, информационных технологих и средств связи	Прочие работы	Центральный	Затраты на лицензирование и поддержку ключевых информационных систем приведены в соответствующих строках. Затраты на развитие систем включают: необходимость замены системы «Заявки-дефекты», ГИС, развитие систем ГИАС и 1С в части интеграции и выстраивания единого информационного пространства, расширение функций Документооборота для создания электронного архива и подключение мобильных устройств для операций Руководителя.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул. Черняховского, 36							2015	2015	15 500,00		15 500,00				-	15 500,00		

3.2.27	Модернизация технологических объектов реконструкция дренажной насосной Новгородская, 17	СМР	Центральный	Повышение надежности. Снижение воздействия влаги на металлические конструкции и трубопроводы, для удаления скапливающейся в каналах и камерах воды и предотвращения попадания туда грунтовых и верховых вод требование ПТЭТЭ п. 6.2.25, Обслуживание тепловых сетей (запрещается работать в подземном сооружении при уровне воды в нем над уровнем пола выше 200 мм. требование ПТБ РД-34.03.201-97	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Новгородская, 17							2012	2015	3 131,74	348,74	2 783,00				-	1 017,57		1 765,43
3.2.28	Реконструкция лифтов в административном здании по адресу: ул. Черняховского, д.36	СМР	Центральный	В результате длительной эксплуатации (19 лет) без капитального ремонта, лифты переодически выходят из строя. Проведение кап. ремонта экономически нецелесообразно, т. к. они технически устарели и запасные части не выпускают. (см. Акт тех. состояния лифтов)	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Черняховского, 36							2015	2016	10 000,00	-	3 500,00	6 500,00			-	-		3 500,00 6 500,00
3.2.29	Реконструкция сан.узлов в административном здании по адресу: ул. Черняховского, д.36	СМР	Центральный	В результате длительной эксплуатации (19 лет) без капитального ремонта, оборудование и инженерные сети находятся в неудовлетворительном состоянии. В связи с увеличением числа работающих помещения санузлов требуют соответствующей реконструкции (см. Акт тех. состояния санузлов)	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Черняховского, 36							2015	2016	15 000,00	-	11 500,00	3 500,00			-	-		11 500,00 3 500,00

3.2.30.	Реконструкция административного здания по адресу: ул. Черняховского, д.36	СМР	Центральный	В связи с увеличением численности сотрудников необходимо произвести надстройку здания для более комфортного размещения	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Черняховского, 36							2018	2018	30 000,00	-				30 000,00	-	30 000,00		
3.2.31	Развитие системы телеметрического контроля за состоянием схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга (система мониторинга параметров в контрольных точках)	СМР	Адмиралтейский,Московский,Фрунзенский	обеспечение оперативного персонала информацией о ходе техн. процесса в контр. точках	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	ул. Варшавская, д. 9, к. 1, ул. Кубинская, д.7, Малая Каштановая аллея д.7, Набережная р.Фонтанки д.132							2011	2015	6 226,31	4 976,31	1 250,00				-	1 150,00		100,00
3.2.32	Мероприятия по защите тепловых сетей от вредного влияния внешних факторов: Восстановление изоляции трубопроводов наземной прокладки	СМР	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он	Снижение тепловых потерь в местах разрушения изоляции. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» ФЗ №261 Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он							2015	2015	25 000,00		25 000,00				-	17 000,00		8 000,00

3.2.33	Мероприятия по защите тепловых сетей от вредного влияния внешних факторов: Предпроектное внутритрубное обследование по уточнению остаточного ресурса трубопроводов методом внутритрубной диагностики трубопроводов тепловой сети Ду 400мм	ПИР	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он	Диагностика трубопроводов с высокой степенью технологической и социальной значимостью, а так же высоким коэфициентом удельной повреждаемостиФедеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» РД 09-102-95 Методические указания по определению остаточного ресурса потенциально опасных объектов, подконтрольных Госгортехнадзору России.	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он							2015	2015	5 000,00	-	5 000,00				-	5 000,00		-
3.2.34	Мероприятия по защите тепловых сетей от вредного влияния внешних факторов: Предпроектное внутритрубное обследование по уточнению остаточного ресурса трубопроводов методом внутритрубной диагностики трубопроводов тепловой сети Ду 600мм	ПИР	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он	Диагностика трубопроводов с высокой степенью технологической и социальной значимостью, а так же высоким коэфициентом удельной повреждаемостиФедеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» РД 09-102-95 Методические указания по определению остаточного ресурса потенциально опасных объектов, подконтрольных Госгортехнадзору России.	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он							2015	2015	20 000,00	-	20 000,00				-	20 000,00		-

3.2.35	Мероприятия по защите тепловых сетей от вредного влияния внешних факторов: Восстановление целостности трубопровода тепловой сети с использованием гибкого термостойкого рукава	СМР	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он	Санация термостойким рукавом участков трубопроводов с низким остаточным ресурсом. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» ФЗ №261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности «	Отражено в схеме (Книга 11. Глава 10. Раздел 1.3)	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он							2015	2015	12 000,00		12 000,00				-	12 000,00		-
3.2.36	Разработка проекта тепловой камеры на электроснабжение административных зданий: ул. Черняховского, 36, ул. Шкапина, 14, ул. Бассейная, 73	ПИР	Центральный, Адмиралтейский, Московский	Улучшение качества теплоснабжения	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Черняховского, 36, ул.Шкапина, 14, ул.Бассейная, 73							2015	2015	3 000,00	-	3 000,00				-	2 700,00		300,00
3.2.37	Устройство водомерных узлов в зданиях ЦТП	СМР	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он	Предписание Северо-Западного управления Ростехнадзора №08-06-2178-2516/ПР от 29.04.2014 г.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения--	Адмиралтейский р-он, Московский р-он, Фрунзенский р-он, Василеостровский р-он, Невский р-он, Калининский р-он, Красносельский р-он							2015	2016	4 700,00	-	2 000,00	2 700,00			-	-		2 000,00 2 700,00
3.2.38	Оборудование, не требующее монтажа	Прочие работы		Повышение надежности, увеличение проихводственных мощностей	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения--	-							2015	2015	52 232,00	-	52 232,00				-	52 232,00		

3.2.39	Реконструкция центральных тепловых пунктов (ЦТП)	ПИР, СМР, прочие	см. приложение	Улучшение качества теплоснабжения	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-								2015	2018	320 291,91	65 754,38	144 950,01	-	-	109 587,52		171 658,57	-	82 878,96
3.2.40	Насосно-перекачивающая станция «Московская» (Замена задвижек на шаровые краны на всасе и напоре сетевых насосов, РК, перемычках с реконструкцией сборок РТЗО (РД 08-066) , Реконструкция РУ-0,4 кВ)	ПИР, СМР	Фрунзенский	В целях обеспечения безаварийной и безопасной работы НПС в отопительный период качественного поддержания технологических параметров теплоносителя в необходимых и безопасных пределах и выполнения договорных обязательств перед потребителями необходима модернизация и реконструкция оборудования НПС (систем регулирования параметров теплоносителя, систем технологических защит, сигнализаций и блокировок тепломеханического оборудования, систем релейных защит электрооборудования, запорной и регулирующей арматуры, оборудования электроустановок). От выполнения данных мероприятий зависит надежная и пожаробезопасная работа НПС (Снижение количества и времени остановов НПС в отопительный период для выполнения ремонтов технологического и электрического оборудования). Кроме этого необходимость модернизации и реконструкции продиктована требованиями действующих норм и правил эксплуатации и Ростехнадзора.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Малая Балканская, д.7							2012	2018	23 712,91					23 712,91	-	23 712,91		
3.2.41	Насосно-Перекачивающая станция «Дачное» (Замена задвижек на шаровые краны Ду 600 (16 шт) на всасе и напоре сетевых насосов, замена затворов (4шт.)	СМР	Кировский		данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Пр. Стачек, 114							2018	2018	16 937,79					16 937,79	-	16 937,79		
3.2.42	Насосно-прекачивающая станция «Шкапина»	СМР	Адмиралтейский		данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Шкапина, 14							2012	2018	73 955,21	3 945,66				70 009,55	-	70 009,55		
3.2.43	Насосно-прекачивающая станция «ПТО» реконструкция	СМР	Адмиралтейский		данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Митрофаньевское ш., д.2 к.1, Завод ПТО							2018	2018	67 751,17					67 751,17	-	67 751,17		
3.2.44	Насосная станция смешения им. Никонорова (Мониторинг качества электроснабжения НСС им. Никонорова, реализация АИИСКУЭЭ)	СМР	Невский		данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Октябрьская наб., д.96							2018	2018	3 387,56					3 387,56	-	3 387,56		

3.2.45	Реконструкция установки ЭХЗ по адресу: улица Кузнецовская, дом 26; 1-я Южная тепломагистраль от тепловой камеры 13 до тепловой камеры 17	ПИР,СМР	Московский	В настоящее время данные установки ЭХЗ не работают, что влечет снижение надежности и безопасности теплоснабжения в г. Санкт-Петербурга. Трубопровод проходит в газоне вдоль проезжей части улицы.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	улица Кузнецовская, дом 26							2018	2018	2 190,62					2 190,62	-	2 190,62		
3.2.46	Реконструкция установки электрозащиты по адресу: улица Зины Портновой, дом 34; распределительная сеть Подводника Кузьмина от тепловой камеры 4 до тепловой камеры 18	ПИР,СМР	Кировский	Снижению эксплуатационного ресурса трубопроводов способствует наличие ряда факторов, ускоряющих коррозионный износ трубопроводов: высокий уровень грунтовых вод, высокая коррозийная активность грунта, наличие большого числа сопутствующих коммуникаций.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	улица Зины Портновой, дом 34							2018	2018	7 497,80					7 497,80	-	7 497,80		
3.2.47	Реконструкция установки ЭХЗ по адресу: переулок Столярный, дом 18; распределительная сеть Пржевальского от тепловой камеры 5 до тепловой камеры 16	ПИР,СМР	Адмиралтейский	Все вышеперечисленные коррозионные факторы, а также физический износ изоляционных конструкций трубопроводов, незащищенных от воздействия растворов технической соли и противообледенительных средств использующиеся в зимнее время, приводят к повышенной повреждаемости тепловой сети.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	переулок Столярный, дом 18							2018	2018	7 046,12					7 046,12	-	7 046,12		
3.2.48	Реконструкция установки ЭХЗ по адресу: проспект Ленинский, дом 140; р/с Народного Ополчения от ТК-21 до ТК-24	СМР	Кировский	Потенциальная опасность данного участка тепловой сети определяется не только эксплуатационным состоянием трубопровода, но также прогнозируемым материальным ущербом и значимостью социальных последствий от возможных технологических отказов при работе в зимний период.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	проспект Ленинский, дом 140							2018	2018	8 468,90					8 468,90	-	8 468,90		

3.2.49	Реконструкция установки ЭХЗ по адресу: улица Доблести, дом 18, к.1; ввод от ТК-40 р/с Маршала Захарова	СМР	Красносельский	Высокая технологическая значимость данного участка определяется высокой величиной прогнозируемого недоотпуска тепловой энергии при аварийном устранении повреждения на трубопроводе в зимний период.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	улица Доблести, дом 18, к.1							2018	2018	8 468,90					8 468,90	-	8 468,90		
3.2.50	Реконструкция установки ЭХЗ по адресу: проспект Стачек, дом 107; т/м 3-я Южная от ТК-31 до ТК-40	СМР	Кировский	Экономический эффект от проведения работ по реконструкции обусловлен следующими факторами:	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	проспект Стачек, дом 107							2018	2018	8 468,90					8 468,90	-	8 468,90		
3.2.51	Реконструкция установки ЭХЗ по адресу: улица Маршала Захарова, дом 50; р/с Маршала Захарова от ТК-25 до ТК-28	СМР	Красносельский	• снижением повреждаемости на тепловых сетях (после выполнения работ по реконструкции установки ЭХЗ);	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	улица Маршала Захарова, дом 50							2018	2018	8 468,90					8 468,90	-	8 468,90		
3.2.52	Реконструкция установки электрозащиты по адресу: наб. канала Грибоедова, дом 8; т/м Апраксинская от УВВ532 до ТК-646	СМР	Центральный	В соответствии с этим экономическая эффективность складывается из следующих составляющих:	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	наб. канала Грибоедова, дом 8							2018	2018	8 468,90					8 468,90	-	8 468,90		
3.2.53	Реконструкция установки электрозащиты по адресу: наб. канала Грибоедова, дом 65; р/с Пржевальского от ТК-11 до ТК-16	СМР	Центральный	• Снижение недоотпуска тепловой энергии потребителям, связанного с ликвидацией повреждений на тепловых сетях (обусловленного временным отключением, либо ограничением теплоснабжения).	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	наб. канала Грибоедова, дом 65							2018	2018	400,86					400,86	-	400,86		

3.2.54	Реконструкция установки электрозащиты по адресу: ул. Благодатная, дом 35/1; р/с Благодатная от ТК-100 до ТК-104	СМР	Московский	• Снижением затрат на выполнение аварийно-восстановительных работ на тепловых сетях (в связи с прогнозируемым отсутствием повреждаемости на участках капитального ремонта и реконструкции).	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул. Благодатная, дом 35/1							2018	2018	400,86					400,86	-	400,86		
3.2.55	Мероприятия по понижению уровня грунтовых вод в зоне прохождения тепловых сетей Суздальская тепловая магистраль УТ-5 (Проектные и строительно-монтажные работы)	ПИР,СМР	Всеволожский, Калининский	Улучшение качества теплоснабжения	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	территория АОЗТ «Ручьи»							2018	2018	1 129,19					1 129,19	-	1 129,19		
3.2.56	Реконструкция павильонов, тепловых камер по адресу: Куйбышевская тепловая магистраль Павильон1 (внешнее/внутреннее электроснабжение, КУ-УЭЭ)	СМР	Фрунзенский	В целях обеспечения оперативного и надежного отключения поврежденных	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	наб.обводного кан., 70							2018	2018	1 129,19					1 129,19	-	1 129,19		
3.2.57	Реконструкция павильонов, тепловых камер по адресу: Куйбышевская тепловая магистраль Павильон2 (внешнее/внутреннее электроснабжение, КУ-УЭЭ)	СМР	Фрунзенский	участков трубопроводов тепловых сетей для	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	наб.обводного кан., 70							2018	2018	1 129,19					1 129,19	-	1 129,19		
3.2.58	Реконструкция павильонов, тепловых камер по адресу: распределительная сеть Северная тепловая камера-57а (замена перекрытий)	СМР	Василеостровский	ремонтных работ в отопительный период и	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Наличная ул., д.33							2018	2018	1 129,19					1 129,19	-	1 129,19		

3.2.59	Реконструкция павильонов, тепловых камер по адресу: распределительная сеть Казарова тепловая камера-3 (замена перекрытий)	СМР	Василеостровский	снижения вероятности причинения вреда здоровью физических лиц,	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Весельная ул. д.6							2018	2018	1 129,19					1 129,19	-	1 129,19		
3.2.60	распределительная сеть Смирнова тепловая камера-4 (строительство новой Дренажная насосная)	СМР	Калининский	повреждения имущества физических и юридических	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.К.Смирнова, 4Б							2018	2018	2 258,37					2 258,37	-	2 258,37		
3.2.61	распределительная сеть Минеральная тепловая камера-14 (строительство, электроснабжение)	СМР	Калининский	лиц в следствии появления дефектов и аварийных	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.А.Лебедева, 16							2018	2018	2 258,37					2 258,37	-	2 258,37		
3.2.62	распределительная сеть кв.8-11-12 тепловая камера-1 (строительство, электроснабжение)	СМР	Московский	ситуаций. Кроме этого снижение задействования большого количества	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Бассейная кул. 23							2018	2018	2 258,37					2 258,37	-	2 258,37		
3.2.63	распределительная сеть кв.8-11-12 тепловая камера-3 (строительство, электроснабжение)	СМР	Московский	персонала на одном участке при параллельной работе по обеспечению	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Варшавская ул., д.29 к.4							2018	2018	2 258,37					2 258,37	-	2 258,37		
3.2.64	распределительная сеть кв.8-11-12 тепловая камера-8 (строительство, электроснабжение)	СМР	Московский	технологических переключений при проведении испытаний и	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Варшавская ул., д.43 к.3							2018	2018	2 258,37					2 258,37	-	2 258,37		
3.2.65	распределительная сеть кв.8-11-12 тепловая камера-12 (строительство, электроснабжение)	СМР	Московский	ремонтных работ на трубопроводах, исполнение	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Ленинский пр.. 170							2018	2018	2 258,37					2 258,37	-	2 258,37		

3.2.66	2 Южная тепловая магистраль тепловая камера-20 (строительство, электроснабжение)	СМР	Московский	действующих норм, правил эксплуатации трубопроводов большого диаметра.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Московский пр., 165 к.2							2018	2018	2 258,37					2 258,37	-	2 258,37		
3.2.67	Павильон № 2 Автовская т/м автоматизированная система диспетчерского технологического управления нижнего уровня	СМР	Кировский	оперативное управление технологическим объектом в ключевых точках переключений	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул. Автовская, 20							2018	2018	1 919,62					1 919,62	-	1 919,62		
3.2.68	Модернизация автоматизированная система диспетчерского технологического управления верхнего уровня	Прочие работы	Центральный	повышение производительности системы диспетчерского управления верхнего уровня	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул. Черняховского, 36							2018	2018	1 129,19					1 129,19	-	1 129,19		
3.2.69	Развитие системы телеметрического контроля за состоянием схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга	Прочие работы	Центральный, Невский, Адмиралтейский, Кировский	повышение производительности системы диспетчерского управления	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул. Черняховского, 36 ул. Дыбенко, 31, ул. Шкапина, 14 Пр. Стачек, 114							2018	2018	1 693,78					1 693,78	-	1 693,78		
3.2.70	Закупка оборудования	Прочие работы	Центральный	Повышение надежности, увеличение проихводственных мощностей	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул. Черняховского, 36							2018	2018	564,59					564,59	-	564,59		

3.2.71	насосная перекачивающая станция «Московская» Модернизация автоматизированная система диспетчерского технологического управления и системы технологических защит (ПИР)	СМР	Московский	В целях обеспечения безаварийной и безопасной работы НПС в отопительный период качественного поддержания технологических параметров теплоносителя в необходимых и безопасных пределах и выполнения договорных обязательств перед потребителями необходима модернизация и реконструкция оборудования НПС (систем регулирования параметров теплоносителя, систем технологических защит, сигнализаций и блокировок тепломеханического оборудования, систем релейных защит электрооборудования, запорной и регулирующей арматуры, оборудования электроустановок). От выполнения данных мероприятий зависит надежная и пожаробезопасная работа НПС (Снижение количества и времени остановов НПС в отопительный период для выполнения ремонтов технологического и электрического оборудования). Кроме этого необходимость модернизации и реконструкции продиктована требованиями действующих норм и правил эксплуатации и Ростехнадзора.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Малая Балканская, 7							2018	2018	3 387,56					3 387,56	-	3 387,56		

3.2.72	Узел №4 Софийская ул., 96 автоматизированная система диспетчерского технологического управления нижнего уровня	ПИР	Фрунзенский	ПТЭ Электрических станций и тепловых сетей п.1.8 Автоматизированные системы управления. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей в зоне ТГК-1 путем повышения качества оперативно-диспетчерского управления системой транспорта тепловой энергии и оптимизации режимов теплоснабжения.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	Софийская ул., 96							2018	2018	1 693,78					1 693,78	-	1 693,78		
3.2.73	Мероприятия по развитию компьютерной информационной системы, информационных технологих и средств связи	Прочие работы	Центральнгый	Затраты на лицензирование и поддержку ключевых информационных систем приведены в соответствующих строках. Затраты на развитие систем включают: необходимость замены системы «Заявки-дефекты», ГИС, развитие систем ГИАС и 1С в части интеграции и выстраивания единого информационного пространства, расширение функций Документооборота для создания электронного архива и подключение мобильных устройств для операций Руководителя.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	г.Санкт-Петербург							2018	2018	25 113,18					25 113,18	-	25 113,18		

3.2.74	Устройство навесного вентилируемого фасада зданий Службы Ремонта по адресу: ул. Варшавская, 9/2	СМР	Московский	Проводится в соответствии с Федеральным законом № 261 ФЗ от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности....» и Постановлением Правительства Санкт-Петербурга № 1135 от 14 сентября 2006 г. « Об утверждении Правил содержания и ремонта фасадов зданий и сооружений в Санкт-Петербурге» с целью приведения здания в состояние, соответствующее нормативным документам, снижения повреждаемости строительных конструкций и инженерных сетей здания, уменьшения тепловых потерь из-за применения совершенных теплоизоляционных материалов, снижения эксплуатационных расходов и, в конечном итоге, в целях создания полноценных условий труда для персонала, обслуживающего тепловые сети города.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Варшавская, 9/2							2018	2018	25 000,00					25 000,00	-	25 000,00		
3.2.75	Модернизация ЦОД	Прочие работы	Центральный	Модернизация ЦОД включает в себя работы по выводу устаревшего и самортизированного оборудования и замену на современные технические средства. Наращивание дисковой емкости в связи с ростом объемов данных для хранения и увеличением требований к надежности хранения данных.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-	ул.Черняховского, 36							2018	2018	15 000,00					15 000,00	-	15 000,00		

3.2.76	Предпроектное внутритрубное обследование по уточнению остаточного ресурса трубопроводов методом ВТД диаметром от 400мм до 500мм (~ 1250 п.м труб)	Прочие работы	Калининский, Фрунзенский, Центральный, Кировский, Адмиралтейский, Василеостровский, Невский, Московский, Красносельский, Красногвардейский, Выборгский	Диагностика трубопроводов с высокой степенью технологической и социальной значимостью, а так же высоким коэфициентом удельной повреждаемостиФедеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» РД 09-102-95 Методические указания по определению остаточного ресурса потенциально опасных объектов, подконтрольных Госгортехнадзору России.	данный вид работ не предусмотрен в схеме теплоснабжения-								2018	2018	5 645,93					5 645,93	-	5 645,93		
Всего по группе 3.																11 660 613,87	2 038 720,67	2 653 753,21	2 302 838,99	2 279 336,00	2 385 965,00	-	9 020 626,00	-	601 267,20
ИТОГО по программе																15 402 709,61	2 063 029,03	3 222 864,93	4 134 643,08	3 049 632,17	2 932 540,40	-	9 020 626,00	3 717 787,38	601 267,20

Генеральный директор

М.П.

И.М.Стренадко

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
					2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии в сеть *	кВт·ч/Гкал	2,93	2,80	2,92	2,89	2,89	2,81
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал						
		т.у.т./м^3*						
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	109,22	73,10	66,44	68,35	73,10	81,30
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	85%	91%	87%	89%	91%	90%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 837 248	1 848 330	1 905 387	1 862 831	1 848 330	1 823 390
		% от полезного отпуска тепловой энергии	10,93	10,63	10,36	10,50	10,63	10,59
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	6 012 090	6 371 571	5 943 269	6 310 396	6 371 571	6 377 592
		куб. м для пара						
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды						

* Показатель по удельному расходу электрической энергии на транспортировку теплоносителя (кВт.ч/куб.м) заменен на показатель удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии в сеть (кВт.ч/Гкал) в связи с тем, что последний ежегодно утверждается для ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на очередной период регулирования

Генеральный директор **И.М. Стренадко**

М.П.

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					Показатели энергетической эффективности										Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м					Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м³			
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение		
			2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	5,18	5,02	4,98	4,87	4,64																			
							3,00	3,99	3,04	3,02	2,98	1 837 248	1 905 387	1 862 831	1 848 330	1 823 390									
																	9,81	9,70	10,31	10,41	10,42	6 012 090	5 943 269	6 310 396	6 371 571

Генеральный директор **И.М. Стренадко**

М.П.

Финансовый план
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		передача тепловой энергии	подключение новых потребителей		2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Собственные средства**	**9 081 001,09**	**3 717 787,38**	**12 798 788,47**	**2 779 262,81**	**4 037 353,09**	**3 049 632,17**
1.1	амортизационные отчисления	9 020 626,00		9 020 626,00	2 149 776,00	2 205 549,00	2 279 336,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции			–			
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение		3 717 787,38	3 717 787,38	569 111,72	1 831 804,09	770 296,17
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	60 375,09		60 375,09	60 375,09	–	–
2.	**Привлеченные средства**	**540 892,11**	**–**	**540 892,11**	**443 602,12**	**97 289,99**	**–**
2.1	кредиты	540 892,11		540 892,11	443 602,12	97 289,99	–
2.2	займы организаций						
2.3	прочие привлеченные средства						
3	**Бюджетное финансирование**						
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**						
	ИТОГО по программе	**9 621 893,20**	**3 717 787,38**	**13 339 680,58**	**3 222 864,93**	**4 134 643,08**	**3 049 632,17**

Генеральный директор **И.М.Стренадко**

М.П.

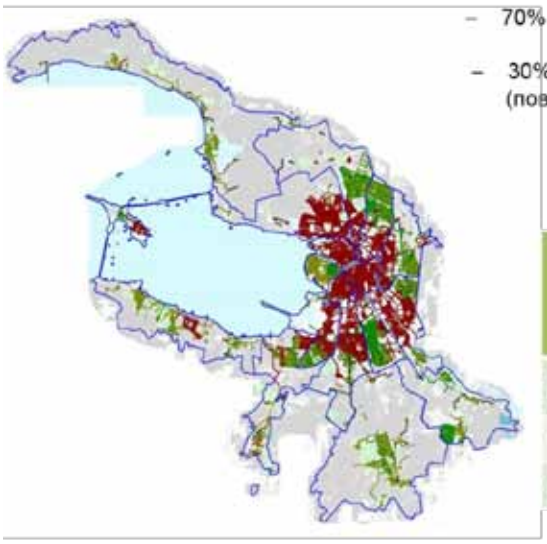
АНАЛИТИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Проблемы сбора, отведения и очистки дождевого, талого и инфильтрационного стоков в Санкт-Петербурге

Андрей Бондарчук, председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
Евгения Розова, заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению

Санкт-Петербург – самый крупный мегаполис, расположенный на берегах Балтийского моря, с населением более 5 млн. человек, с развитой промышленной и транспортной инфраструктурой. Соответственно масштабам города и степень его ответственности за состояние Балтийского моря. Поэтому одним из ключевых мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду, стала реализация в нашем городе Программы по прекращению сброса неочищенных сточных вод в водные объекты.

Система канализования Санкт-Петербурга



Санкт-Петербург канализован по комбинированной схеме:
- 70% всей территории обслуживания имеет общесплавную систему канализации
- 30% территории имеет раздельную систему канализации (поверхностные стоки собираются отдельно от остальных стоков)

Объем сброса поверхностных сточных вод по дождевым выпускам ГУП "Водоканал СПб" за 2014год

	Дождевые выпуски и дождеприемники (шт.)	Объем сброса (тыс. м3/год)	Плата за негативное воздействие (руб.)
Санкт-Петербург	960	39 886,2	72 330 080
Пригороды	129	9 081,9	5 819 265
Итого	**1089**	**48 968,1**	**78 149 345**

общесплавная сеть
хозяйственно-бытовая сеть
дождевая сеть

Наличие сброса неочищенных сточных вод в городские водоемы через прямые выпуски является основной экологической проблемой, требующей решения. Именно сброс неочищенных или недостаточно очищенных сточных вод является одной из главных причин загрязнения водоемов, что приводит к деградации водных экосистем, ухудшению санитарно-гигиенических качеств воды и к снижению способности воды к самоочищению.

Несмотря на достигнутые результаты в области очистки хозяйственно-бытовых стоков, полностью проблема сброса неочищенных сточных вод пока не решена. До 70% площади территории города имеет общесплавную систему канализации, остальные 30% –раздельную. И если на данный момент только около 1,5 % общесплавных и хозяйственно-бытовых стоков сбрасы-

ваются в водные объекты без очистки, то поверхностный сток дождевой канализации практически в полном объеме поступает в водные объекты без очистки.

С целью дальнейшего сокращения поступления загрязнений в водоёмы-водоприемники с неочищенными сточными водами, во вновь разработанной «Схеме водоснабжения и водоотведения Санкт-Петербурга на период до 2025 года с учётом перспективы до 2030 года», утвержденной Постановлением Правительства Санкт-Петербурга № 989 от 11.12.2013 года, предусматривается:

- Прекращение сброса без очистки общесплавных и хозяйственно-бытовых сточных вод – до 2020 года.
- Решение проблемы отвода и очистки поверхностного стока – после 2030 года.

В схеме учтены как обширная информационная база данных о системах водоснабжения и водоотведения, так и документы городского планирования, схемы, подготовленные по другим направлениям инженерно-энергетического комплекса Санкт-Петербурга.

Мероприятия, заложенные в Схему, обеспечивают к 2030 году очистку 100% хозяйственно-бытовых сточных вод и очистку 50 % поверхностного стока (сейчас очищается лишь 2 % поверхностных сточных вод).

В Санкт-Петербурге существует две централизованные системы водоотведения:

- Централизованная общесплавная и раздельная хозяйственно-бытовая система водоотведения города.

В такой системе часть территорий обслуживания имеет общесплавную канализацию, в которую поступают как хозяйственно-бытовые, промышленные, так и поверхностные (дождевые, талые) сточные воды, а часть раздельную хозяйственно-бытовую, в которую поступают только хозяйственно-бытовые стоки.

- Централизованная раздельная дождевая система водоотведения.

В данной системе дождевые и талые воды собираются отдельно от остальных стоков и частично сбрасываются без очистки, частично очищаются на очистных сооружениях поверхностного стока.

Мероприятия и показатели Схемы водоснабжения и водоотведения Санкт-Петербурга до 2025 г. с перспективой до 2030 г разделены по двум вышеуказанным системам.

Для общесплавной и раздельной хозяйственно-бытовой системы водоотведения города выполняются следующие основные мероприятия:

- Полное прекращение сброса неочищенных хозяйственно-бытовых сточных вод в водные объекты Санкт-Петербурга через прямые выпуски (общесплавная, хозяйственно-бытовая)
- Реконструкция и строительство канализационных очистных сооружений, обеспечивающее достижение очистки сточных вод в соответствии с российскими нормативами и рекомендациями ХЕЛКОМ (ЦСА, ССА, пригородные КОС)
- Обновление и строительство канализационной сети общесплавной и раздельной хозяйственно-бытовой системы водоотведения с целью повышения надежности и бесперебойность услуги водоотведения.

Для раздельной дождевой системы водоотведения города следующие мероприятия:

- Прекращение сброса неочищенных поверхностных сточных вод в водные объекты Санкт-Петербурга через прямые выпуски (дождевая канализация)
- Строительство очистных сооружений поверхностного стока, обеспечивающее достижение очистки сточных вод в соответствии с российскими требованиями;
- Обновление и строительство уличной сети раздельной дождевой системы водоотведения с целью повышения надежности и бесперебойность услуги водоотведения.

В соответствии с приказом от 4 апреля 2014 года №162/пр для централизованной ливневой систем водоотведения установлены отдельные от централизованной общесплавной (бытовой) показатели:

- Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения.
- Доля проб поверхностных сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы централизованной ливневой систем водоотведения.

Для решения вопроса очистки поверхностного стока очень важно уже сегодня выбрать наиболее эффективную и экономически целесообразную технологию очистки, основываясь на данных по объему поверхностного стока и его загрязнённости. **Основными загрязнениями поверхностного стока, определяющие необходимость его очистки, являются взвешенные вещества и нефтепродукты.**

В последние годы из-за изменений климатических условий участились случаи выпадения нерасчётных дождей, что отрицательно сказывается на работе водоотводящих сетей и канализационных очистных сооружениях. Также в связи с интенсивным городским строительством, в городе увеличивается площадь водонепроницаемых поверхностей - крыш зданий, асфальтовых покрытий и т.п., что приводит к увеличению поверхностного стока, поступающего в систему канализации.

При этом наблюдается значительное неравенство в выпадении осадков на территории собственно города и административно входящих в Санкт-Петербург пригородов, а существующая сеть Гидрометцентра, насчитывающая в Санкт-Петербурге 9 пунктов, к сожалению, недостаточна для получения достоверных данных по всей территории города.

Неравномерность выпадения атмосферных осадков на территории Санкт-Петербурга можно наблюдать по данным действующих пунктов наблюдений, так, например за 8 месяцев 2014 г количество выпавших атмосферных осадков в разных районах города составило от 372 мм в Колпино и Пушкин до 438,5 мм в Курортном районе. Данная неравномерность справедлива для города, имеющего площадь более 140 тыс. га, учет количества фактически выпавших осадков следует производить путем расширения пунктов наблюдений.

В целях обеспечения более полного учёта количества выпавших атмосферных осадков и расчёта на основании этих сведений объёма поверхностного стока, в настоящее время создается автоматизированная система, состоящая из 34 осадкомерных пунктов.

Информация, полученная от сети осадкомеров, будет передаваться в единую систему обработки данных, после чего поступать для анализа в **Федеральную службу по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды**. Для проведения расчетных операций с абонентами, обработанная информация из системы хранения данных будет направляться в автоматизированную систему расчетов (биллинговую систему), которая связана с геоинформационной системой водоснабжения и водоотведения «Балтика», содержащей цифровые планы поверхностей территорий. На основании этих данных можно будет произвести расчёт объёма поверхностного стока индивидуально для каждого абонента в зависимости от того, в какой части города он расположен, и какой уровень осадков там выпал.

Одновременно с разработкой автоматизированной системы и уточнением методики расчёта объёмов поверхностного стока производится уточнение площадей канализования по цифровому плану поверхности территории. Актуализация слоев цифрового плана позволит более точно определять объёмы поверхностного, дренажного и поливомоечного стока, поступающего в систему, как коммунальной канализации, так и по прямым выпускам в водные объекты, по типам поверхностей.

С учётом создания системы измерения атмосферных осадков и проведения работ по актуализации цифрового плана, ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» совместно с Санкт-Петербургским государственным архитектурно-строительным университетом (СПбГАСУ), проводит работу по актуализации методики расчета поверхностного стока.

На территории Санкт-Петербурга, до вступления в силу новых «Методических указаний по расчету объема принятых (отведенных) поверхностных сточных вод», при финансовых взаиморасчетах с абонентами за водоотведение поверхностных сточных вод в централизованную систему водоотведения, применяется «Методика расчета объемов организованного и неорганизованного дождевого, талого и дренажного стока в системы коммунальной канализации», являющейся Приложением к «Правилам пользования системами коммунальной канализации Санкт-Петербурга», утв. расп. №11 от 01.06.2000 КЭиИО.

Проект новых «Методических указаний по расчету объемов принятых (отведенных) поверхностных сточных вод» разработан на основе действующего законодательства и во исполнение «Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2013 г № 776.

При осуществлении коммерческого учета поверхностных сточных вод, при расчете объемов поверхностного стока используются характеристики, две из которых являются ключевыми:

- Площадь земельного участка (объекта, сооружения) с разбивкой по типам (роду) покрытий принадлежащего абоненту, на праве собственности или на ином законном основании,
- Фактическое количество атмосферных осадков, принимаемое по данным, предоставляемым Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, ее территориальными органами.

В Новом проекте Методических указаний предусмотрено учитывать площадь территории объекта с учетом территории, занятой кустарниковой растительностью, учтен годовой слой атмосферных осадков на испарение (физическое испарение и транспирация растительностью). Учет объемов фактически выпадающих атмосферных осадков предусмотрено производить с учетом физического расположения обслуживаемого объекта, относительно централизованных зон водоотведения поверхностного стока и относительно расположения пунктов наблюдения осадкомеров. Проектом новых Методических указаний скорректирован учет объемов инфильтрационно-дренажных стоков, с учетом ранее отведенного слоя атмосферных осадков в виде дождевых и талых вод.

Концентрации загрязнений поверхностного стока могут колебаться в широких пределах и зависят от многих факторов: загрязнённости воздушного бассейна, характера застройки, интенсивности движения транспорта, характеристики дождей и интенсивности снеготаяния, продолжительности междождевых периодов.

Нагрузка на водоемы-водоприемники по загрязнениям, поступающим с поверхностным стоком, весьма существенна. Качество очистки поверхностного стока при сбросе в водные объекты должно отвечать требованиям ряда нормативных документов.

В настоящее время, в Санкт-Петербурге эксплуатируется или вводятся в эксплуатацию несколько комплексов очистных сооружений поверхностного стока: очистные сооружения в городе Колпино, поселке Осиновая Роща, очистные сооружения «Пулково-3» и ОСПС в Мурино.

Очистные сооружения дождевых вод в г. Колпино, производительностью - 860 м^3/сутки, эксплуатируются с 1992 года. Это первый опыт по очистке поверхностного стока в Санкт-Петербурге. Сооружения закрытого типа, предназначены для очистки дождевых вод, поступающих с территории Колпинского района.

На сегодняшний день сооружения работают в режиме повышенных нагрузок, поэтому эффективность очистки от взвешенных веществ составляет всего 33%, степень очистки от нефтепродуктов достигает 95%.

В 2005 году были введены в эксплуатацию очистные сооружения поверхностного стока «Пулково-3», предназначенные для механической очистки и обеззараживания дождевых и талых вод с территории нежилой зоны Пулково-3. Проектная производительность сооружений-- 700м^3/сут.

Очистные сооружения включают в себя: решётки, песколовки, торфяные, песчаные и угольные фильтры. Сброс очищенных вод осуществляется в реку Волковка. Перед сбросом производится обеззараживание очищенной воды ультрафиолетовым излучением. Эффективность очистки достаточно высокая: по взвешенным веществам составляет 96%, по нефтепродуктам - 95%.

В режиме пуско-наладки находятся очистные сооружения в поселке Осиновая роща (территория Санкт-Петербурга) и в пос. Мурино.

Проблема сбора и очистки поверхностного стока в Санкт-Петербурге решается по целому ряду направлений. Это:

- уточненный расчет объемов с учетом актуализированной оцифровки поверхностей города, использования данных осадкомеров, расположенных равномерно по площади города, а так же с помощью актуализированной Методики расчета поверхностного стока;
- работы по оценке грязевой нагрузки от поверхностного стока по сезонам года;
- поиск наиболее оптимальных технологических решений по его очистке.

Решение данных проблем должно быть реализовано согласно «Схеме водоснабжения и водоотведения Санкт-Петербурга» до 2030 года и позволит существенно снизить негативное воздействие на водные объекты города.

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения

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

наименование регулируемой организации

за 1-й квартал 2015 год

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения	Справочно: количество выданных техусловий на подключение
ГУП «ТЭК СПб» (по г.Санкт-Петербургу)	18	15	3	18,32	
ГУП «ТЭК СПб» (участие в простом товариществе созданным ГУП «ТЭК СПб» и СПбГУП «Пушкинский ТЭК» по г.Санкт-Петербургу)	5	5	0	56,7	
ГУП «ТЭК СПб» (по Гатчинскому району)	0	0	0	10,4	0
ГУП «ТЭК СПб» (по Тосненскому району)			0	2,6	0
ГУП «ТЭК СПб» (по Всеволожскому району)	0	0	0	0,6	0

Начальник департамента по перспективному развитию **А.Н. Сухарев**

Общая информация

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	**Акционерное общество «Ленинградские областные коммунальные системы». Филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС»**
ФИО руководителя регулируемой организации	**Генеральный директор АО «ЛОКС» - Минькач Валерий Васильевич Директор филиала «Невский водопровод» АО ЛОКС - Соненков Александр Николаевич**
Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	**ОГРН: 1054700272219** **Дата его присвоения: 09.08.2005 г.,** **Наименование органа, принявшего решение о регистрации: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №7 по Ленинградской области.**
Почтовый адрес регулируемой организации	**Почтовый адрес АО «ЛОКС»: 196625, г.Санкт-Петербург, пос. Тярлево, Фильтровское шоссе, д.7 лит. Б**
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	**196625, г.Санкт-Петербург, пос.Тярлево, Фильтровское шоссе, д.7 лит. Б**
Контактные телефоны	**+79313128339**
Официальный сайт организации в сети «Интернет»	**http://loksys.ru/**
Адрес эл. почты организации	**info@loksys.ru**
Режим работы организации, в том числе часы работы диспетчерских служб	**Режим работы филиала «Невский водопровод» АО «ЛОКС» с пн.-чт.: 8.00. до 17.00. пт.: с 8.00 до 14.30. обед с 12.00. до 12.30. Режим работы исполнительного аппарата АО «ЛОКС» с пн.-чт.:8.30 до 17.30 пт.: с 8.30 до 16.30. обед с 13.00 до 13.48. Режим работы центрального диспетчерского пункта - круглосуточно.**
Вид регулируемой деятельности	**услуги по водоснабжению**
Протяженность водопроводных сетей (в однотрубном исчислении) (километров)	**Фактическая протяженность 204,9 км.**
Количество скважин (штук)	**14 единиц**
Количество подкачивающих насосных станций (штук)	На площадке ГВОС две не совмещенные станции Насосная станция «Орловские ключи»

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения)
к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок
на подключение (технологическое присоединение)*
за 2 квартал 2015 года

ОАО «Ростелеком»
наименование регулируемой организации

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Котельная г.СПб, ул.Б.Морская, д.20 лит.Б	0	0	0	0

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

Форма СТ-ТС. 22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)

ЗАО «Научно-производственное предприятие «Вектор»

за IV квартал 2014 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/час
Основная система теплоснабжения - открытая	0	0	0	0

Информация размещена на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга на странице http://www.tarifspb.ru/information/

Форма СТ-ТС. 22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)

ЗАО «Научно-производственное предприятие «Вектор»

за I квартал 2015 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/час
Основная система теплоснабжения - открытая	0	0	0	0,40

Информация размещена на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга на странице http://www.tarifspb.ru/information/

Форма СТ-ТС. 26

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций

ЗАО «Научно-производственное предприятие «Вектор»

Производство тепловой энергии, передача тепловой энергии

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	-
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	-
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	-
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	-

Примечание: ЗАО «НПП «Вектор» не осуществляет закупку товаров, работ, услуг посредством торгов на официальных сайтах Российской Федерации в сети Интернет для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг, в связи с тем, что действие ФЗ №223-ФЗ от 18.07.2011 г. не распространяется на организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, если выручка от регулируемого вида деятельности составляет не более чем 10% общей суммы выручки от всех видов осуществляемой организацией деятельности за календарный год

Информация размещена на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга на странице http://www.tarifspb.ru/information/

Форма СТ-ТС. 27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования

ЗАО «Научно-производственное предприятие «Вектор»

Производство тепловой энергии, передача тепловой энергии

1.	Предлагаемый метод регулирования	метод индексации установленных тарифов
2.	Расчетная величина цен (тарифов), руб./Гкал	
	2016 г.	2 238,43
	2017 г.	1 915,62
	2018 г.	2 005,22
3.	Срок действия цен (тарифов)	с 01.01.2016 г. по 31.12.2018 г.
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	-
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам), тыс. руб.	
5.1	2016 г.	11 196,61
5.2	2017 г.	9 581,95
…	2018 г.	10 030,12
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), Гкал	
	2016 г.	5 002,00
	2017 г.	5 002,00
	2018 г.	5 002,00
7.	Размер экономически обоснованых расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.	572,59

Информация размещена на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга на странице http://www.tarifspb.ru/information/

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

(с и з м е н е н и я м и)

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии и мощности

на 2016-2019 г.г.
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

компания» (ООО «ИЖЭК»)

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»

Сокращенное наименование ООО «ИЖЭК»

Место нахождения 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

Фактический адрес 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

ИНН 7817302964

КПП 781701001

Ф.И.О. руководителя Генеральный директор Кострюков Дмитрий Юрьевич

Адрес электронной почты iec@omzglobal.com

Контактный телефон (812) 322-80-49

Факс (812) 322-80-49

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования			
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	**Показатели эффективности деятельности организации**							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	152 546,86	104 037,02	258 910,79	291 191,55	341 739,24	394 898,79
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 16 648,24	309,24	16 884,14	41 899,82	72 241,25	103 248,07
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 424,11	7 116,36	54 452,83	70 142,68	102 591,31	135 893,09
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 17 395,70	-	24 271,22	14 394,05	15 888,87	17 538,93
2.	**Показатели рентабельности организации**							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-11%	0,00	0,07	0,14	0,21	0,26
3.	**Показатели регулируемых видов деятельности организации**							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами [2]	МВт						
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности [2]	МВт·ч						
3.3.	Заявленная мощность [3]	МВт	70,916	45,172	31,285	31,285	31,285	31,285
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3]	тыс. кВт·ч	713 375	425 552	275 550	275 550	275 550	275 550
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	4,61 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 13 сентября 2012 года № 432	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Программа в области энергосбережения на 2014г. согласована Председателем Комитета по тарифам СПб и Председателем Комитета по энергетике и инженерному обеспечению в июле 2014 г.	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии [4]	МВт·ч						
4.	**Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего**		169 942,55	104 037,02	258 910,79	291 191,55	341 739,24	394 898,79
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2, 4]; подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	69 483,54	39 209,59	111 294,46	122 852,39	135 610,61	149 693,77
	в том числе:							
	оплата труда		30 534,86	24 043,84	38 358,10	42 341,59	46 738,76	51 592,59
	ремонт основных фондов		24 337,86	8 049,69	35 313,36	38 980,65	43 028,79	47 497,33
	материальные затраты		5 532,45	2 067,38	3 449,13	3 807,32	4 202,71	4 639,16
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	75 761,41	44 984,48	114 626,85	132 710,51	167 649,69	203 647,76
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	11 231,36			

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)							
	Справочно:							
	Объем условных единиц [3]	у.е.	3904,5	3945	3945	3945	3945	3945
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	43,44	26,37	56,60	61,09	66,00	71,37
5.	**Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	50	64	64	64	64
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,76	40,07	49,95	55,13	60,86	67,18
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
	Справочно:							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-

[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

[2] Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

[3] Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

[4] Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к предложению о размере
цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измене-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования							
			2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	**Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий**													
1.2.	**услуги по передаче электрической энергии (мощности)**													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./ МВт в мес.	96 073,16	96 073,16	37 453,48	37 453,48	400 626,32	400 626,32	458 661,88	458 661,88	562 616,66	562 616,66	670 519,22	670 519,22
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./ МВт·ч	68,15	56,31	56,31	48,37	119,72	119,72	129,30	129,30	139,64	139,64	150,81	150,81
	одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	253,83	242,00	126,80	118,86	939,61	939,61	1 056,76	1 056,76	1 240,20	1 240,20	1 433,12	1 433,12

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.