ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:

Журнал «*Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга*» – это актуальная информация о принимаемых решениях в области государственного регулирования тарифов (цен), своевременное централизованное осуществление печатного раскрытия информации ресурсоснабжающими организациями Санкт-Петербурга, информирование общественности, производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов о проводимой тарифной политике, о проблемах и основных направлениях энергетической отрасли и жилищно-коммунального хозяйства как в регионе, так и в целом по стране.

Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

специальный выпуск № 1'2018 от 30 ноября

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

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

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

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

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

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга встретил своё двадцатилетие заслугами прошлых лет и большими планами на будущее 4

I национальная научно-практическая конференция «Теория и практика управления государственными функциями и услугами. Тарифное регулирование» 6

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга и Комитет по тарифному регулированию Мурманской области подписали соглашение о сотрудничестве 7

Юбилей Благовещенского моста 8

НОВОСТИ ТРАНСПОРТНОЙ СФЕРЫ

«Подорожник» готовятся принимать на всех маршрутах Ленинградской области 11

ИННОВАЦИИ В ГОРОДСКОЙ СРЕДЕ

Конференция «Инновации в городской среде» состоялась в третий раз 12

НОВОСТИ В ОБЛАСТИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ

«Единое окно» для инвесторов вошло в шорт-лист лучших региональных практик 15

Инвестиционный форум
в Санкт-Петербурге обозначил
главные направления развития региона.....16

«Новая Голландия» признана лучшим
международным проектом 21

С запуском третьей очереди
фармацевтический завод «Полисан» увеличит
производство препаратов в три раза 22

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 09.11.2018 № 134-р
«О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 331-р».....23

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 12.11.2018 № 139-р
«Об утверждении Инвестиционной программы
акционерного общества «ГСР ТЭЦ»
на 2019–2023» годы 38

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 16.11.2018 № 142-р
«О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 331а-р» 53

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 21.11.2018 № 143-р
«О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.07.2015 № 72-р».....68

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 28.11.2018 № 152-р
«О внесении изменения
в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 90-р»..... 108

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 28.11.2018 № 153-р
«О внесении изменений
в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 133-»р..... 110

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 28.11.2018 № 154-р

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

**Подписано в печать 30.11.2018.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 18. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.**

**Отпечатано в ООО «Лигр»
194044, Санкт-Петербург,
Б. Сампсониевский пр. д. 60, лит. У
Телефон: 8 (812) 603-25-25**

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

*специальный выпуск № 1
30/11/2018*

«О внесении изменения
в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 92-р»..... 114

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 28.11.2018 № 155-р
«О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 82-р»..... 116

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 28.11.2018 № 156-р
«О внесении изменения
в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 95-р»..... 118

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 28.11.2018 № 157-р
«О внесении изменений
в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2017 № 214-р»..... 120

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 158-р
«О внесении изменения
в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 77-р»..... 126

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 159-р
«О внесении изменения
в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 85-р»..... 127

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 160-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга» 129

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 161-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга» 130

ОБЩЕРОССИЙСКИЙ ДЕНЬ ПРИЕМА ГРАЖДАН

12 декабря 2018 года состоится
общероссийский день приема граждан 131

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ..... 132

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга встретил своё двадцатилетие заслугами прошлых лет и большими планами на будущее

6 ноября Комитет по тарифам Санкт-Петербурга отметил свое двадцатилетие. История Комитета по тарифам Санкт-Петербурга началась с создания Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга еще в 1998 году. А уже позднее в 2005 году Региональная энергетическая комиссия Санкт-Петербурга была переименована в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга. Сегодня Комитет проводит государственную политику Санкт-Петербурга в сфере государственного регулирования тарифов, цен, розничных цен, размера платы за услуги, предельных размеров оптовых и розничных надбавок, подлежащих государственному регулированию и регулирование которых отнесено к его компетенции.

За 20 лет работы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга произошло множество изменений во всех отраслях регулирования.

В начале своего пути Комитет осуществлял регулирование в отношении всего 3 организаций. Сейчас их количество возросло до 150.

Произошло реформирование электроэнергетики – появились гарантирующие поставщики и территориальные сетевые организации, поменялся подход к их регулированию.

В условиях современной экономической ситуации на уровне Правительства Санкт-Петербурга был разработан ряд мероприятий, направленных на снижение административных барьеров.

Одним из таких мероприятий стало снижение количества регулируемых теплоснабжающих организаций, в сфере производства которых теплоснабжение не является основным видом деятельности.

В 2015 году вице-губернатором Санкт-Петербурга Игорем Албиным был утвержден План мероприятий по оптимизации схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга и Комитет начал проводить работу, направленную на снижение количества регулируемых организаций, что позволило ресурсоснабжающим организациям оптимизировать свои расходы в части подготовки материалов по установлению регулируемых тарифов. Такое решение по снижению операционных издержек и административно-управленческих расходов при сокращении числа регулируемых ТСО города – один из основных способов снижения тарифной нагрузки на городских потребителей.

Период с 2016 по 2018 год стал особенным. Комитет провёл большую работу в части установления тарифов в рамках новой системы обращения с ТКО, после перехода на которую региональные операторы становятся единственными координаторами всего процесса обращения с ТКО на вверенной им зоне деятельности.

Еще одним важным достижением работы в этот период стал внутриотраслевой баланс, благодаря которому производится оперативный расчет необходимых при тарифообразовании данных с учетом взаимосвязи количественных показателей производства и потребления коммунальных ресурсов в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

На 2019 год запланировано расширение базы формирования внутриотраслевого баланса (на основе данных за 3-х летний период) и разработка платформы моделирования сценарных условий и перспектив развития коммунально-энергетического комплекса города посредством применения внутриотраслевого баланса.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и СПб ГБУ «ЦТЭО» совместно с кафедрой «Экономики и управления городом и городской инфраструктурой» СПбГЭУ была разработана и запущена магистерская программа по направлению «государственное и муниципальное управление».

Инновационность магистерской программы в сфере управления инженерной инфраструктурой и ресурсами территорий базируется в первую очередь как раз на межотраслевом балансе, разработанном Комитетом. В рамках его реализации была проведена огромная работа с естественными монополиями, крупными предприятиями реального сектора, со всеми Комитетами города для интеграции усилий и внедрения этого баланса. После проведённой работы стало понятно, что для реализации намеченных планов нужно уже сейчас готовить специалистов. Был составлен рейтинг и отобраны самые значимые содержательные области. Все они превратились в перечень дисциплин магистерской программы. Программа рассчитана, как на целевые группы представителей крупных монополистов, так и на молодых ребят, которые смогут на конкурсной основе пройти обучение.

Кроме того, руководители Комитета регулярно принимают участие в обсуждении с магистрантами вопросов тарифного регулирования, раскрывая наиболее важные задачи и проблемы ценообразования и тарифного регулирования в жилищно-коммунальном хозяйстве и топливно-энергетическом и транспортном комплексах.

На протяжении всех лет работы Комитет по тарифам Санкт-Петербурга ответственно проводит политику информационной открытости и прозрачности всех принимаемых тарифных решений, являясь масштабным центром по успешному внедрению информационных технологий для автоматизации сферы государственного тарифного регулирования.

Комитет подробно анализирует фактические расходы организаций, осуществляющих деятельность по управлению многоквартирными домами и формирует плату исходя из показателей прогноза социально-экономического развития. Рост платы граждан за содержание жилого помещения находится в пределах показателей индексов-дефляторов, что является неотъемлемой частью тарифной политики, проводимой Комитетом в соответствии с задачей защиты интересов как производителей ресурсов и услуг, так и потребителей, прежде всего, защиты интересов граждан и недопущения возникновения социальной напряженности.

В целях открытости и публичности проекты тарифных решений предварительно обсуждаются на заседании общественного консультативно-экспертного совета при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга с участием депутатов Законодательного Собрания Санкт-Петербурга,

Кроме того, проекты тарифных решений предварительно согласовываются на заседании Координационного совета Трехсторонней комиссии Санкт-Петербурга по регулированию социально-трудовых отношений и на заседании Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Санкт-Петербурга.

В целях защиты интересов граждан при установлении нормативов потребления коммунальных услуг, размера платы за содержание жилого помещения создаются рабочие группы, к работе которых привлекаются представители саморегулируемых и общественных организаций, в том числе Межрегионального профсоюза Санкт-Петербурга и Ленинградской области работников жилищно-коммунальных организаций и сферы обслуживания.

Все действия Комитета направлены на обеспечение перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с нормами законодательства в сфере тарифного регулирования, а также с учетом потребностей объектов капитального строительства и способствуют повышению качества поставляемых для потребителей услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения.

Достижение поставленных перед Комитетом задач осуществляется штатом высококвалифицированных специалистов, многие из которых награждены государственными наградами и имеют ученые степени.

I национальная научно-практическая конференция «Теория и практика управления государственными функциями и услугами Тарифное регулирование»

7 ноября состоялась I национальная научно-практическая конференция «Теория и практика управления государственными функциями и услугами. Тарифное регулирование».

В конференции приняли участие российские и зарубежные учёные, руководители и специалисты государственных и коммерческих организаций, преподаватели, консультанты, эксперты, аспиранты и студенты.

Организаторами события выступили Комитет по тарифам Санкт-Петербурга совместно с СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения» и Санкт-Петербургским государственным экономическим университетом.

Мероприятие приурочено к 20-летию Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и его целью являлось обобщение передового опыта управления государственными услугами в различных функциональных областях и сферах деятельности, а также освещение лучших практик тарифного регулирования в современных условиях.

Гостей и участников конференции встретили обширной деловой программой. Открытие научно-практической конференции началось с пленарного заседания, на котором с докладами выступили представители органов государственной власти Санкт-Петербурга и крупных организаций. В своих работах они отразили современное состояние и актуальные вопросы в профильных областях. Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга рассказал какие изменения претерпела сфера государственного регулирования тарифов и осветил планы на ближайшую перспективу.

В следующей части научно-практической конференции состоялись «круглые столы» по двум направлениям: «Проблемы и практика управления государственными функциями и услугами в России», под началом Юлии Малевич – доктора экономических наук, профессора, декана факультета бизнеса, таможенного дела и экономической безопасности СПбГЭУ и «Актуальные темы и задачи государственного тарифного регулирования», модератором которого выступил Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Дмитрий Коптин. В рамках обсуждения по вопросам тарифной политики выступили представители научного сообщества, государственных и коммерческих организаций, а также регуляторы Мурманской области и республики Крым.

«Такие мероприятия необходимы для обмена опытом, знаниями и мнениями между участниками. Наша конференция позволила как молодым, так и опытным специалистам ознакомиться с важными процессами в области управления государственными функциями и услугами, а также с лучшими практиками тарифного регулирования. Участники конференции в неформальной обстановке получили возможность рассказать о тенденциях в профильных сферах деятельности, передав свои знания и труды не только коллегам, но и молодому поколению», – отметил первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Гасан Сафаров.

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга и Комитет по тарифному регулированию Мурманской области подписали соглашение о сотрудничестве

09 ноября в Комитете по тарифам Санкт-Петербурга состоялась встреча руководства Комитета и подведомственного учреждения СПб ГБУ «ЦТЭО» с председателем Комитета по тарифному регулированию Мурманской области Владимиром Губинским по вопросам сотрудничества в сфере тарифного регулирования.

В ходе мероприятия было подписано соглашение в целях развития и укрепления сотрудничества по реализации Концепции перехода к единым тарифам на коммунальные услуги в сфере тарифного регулирования.

В документе отражены двусторонние планы по дальнейшему содействию укрепления и развития контактов и связей в области тарифного регулирования, осуществления взаимодействия, обмена опытом и информационно-методическими материалами в сфере тарифного регулирования, а также закреплена возможность организации и проведения конференций, совещаний и других мероприятий, направленных на расширение и укрепление взаимного сотрудничества по тарифному регулированию.

«Санкт-Петербург давно и плодотворно сотрудничает с Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области, многие совместные проекты планируется продолжать и дальше. Такой подход гарантирует высокие показатели и налаживание связей между региональными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Обмен передовым опытом и лучшими практиками в сфере тарифного регулирования, совершенствование методологий ценообразования, обсуждение новейших принципов, методов и подходов будут способствовать повышению эффективности в работе регуляторов, что позволит оперативно находить пути решения возникающих проблем и спорных вопросов», – подчеркнул председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Дмитрий Коптин.

Юбилей Благовещенского моста

170-летний юбилей 21 ноября 2020 года отмечает Благовещенский мост – первый постоянный разводной мост через Неву, построенный в Петербурге. Он соединил Васильевский и 2-й Адмиралтейский острова.

Проекты постоянных мостов через Неву разрабатывались, начиная со второй половины XVIII века. Их авторами выступали как инженеры-мостостроители из России и других стран, так и выдающиеся народные изобретатели, такие как Иван Петрович Кулибин. До середины 1840-х годов в российские государственные учреждения поступило свыше 60 различных проектов.

Наиболее интересными были проекты висячих мостов. Самый ранний эскиз такого моста принадлежал известному архитектору-изобретателю Александру Лаврентьевичу Витбергу, который в 1809 году составил проект висячего моста через Неву. Строить его предполагалось на месте Исаакиевского наплавного моста, где Нева имела ширину около 244 метров. А.Л. Витберг предложил выдвинуть береговые устои моста в реку, посередине реки устроить портальную арку с отверстием около 21 метр, достаточную для пропуска судов. К ней примыкали два цепных моста пролетом по 85 метров.

Однако в то время сооружение постоянных разводных мостов через Неву было слишком сложной технической задачей и обошлось бы казне непомерно дорого. Поэтому долгое время Санкт-Петербург обходился наплавными мостами. С 1727 года Адмиралтейский остров с Васильевским соединял Исаакиевский мост, расположенный выше по течению, в створе Сенатской площади.

Только в 1842 году было принято решение о строительстве первого постоянного моста по проекту инженера Станислава Валериановича Кербедза, внесшего заметный вклад в теорию и практику российского мостостроения.

С.В. Кербедз предложил два варианта – висячий мост, близкий к идеям А.Л. Витберга, и арочный. Выбран был проект чугунного арочного восьмипролетного моста на каменных опорах с разводным пролетом поворотной системы.

15 октября 1842 года проект был утверждён Императором Николаем I. Архитектором выступил Александр Брюллов, старший брат знаменитого художника Карла Брюллова.

1 января 1843 года мост был заложен. Согласно контракту, работы должны были быть завершены к 1846 году, однако они затянулись на 8 лет, так как строители столкнулись с большими трудностями. Грунтовые условия оказались крайне неблагоприятными для сооружения фундаментов опор, проблема усугублялась большой глубиной и быстрым течением реки.

Сооружение моста обошлось казне в 4 381 400 рублей. Численность рабочих, занятых в строительстве, составила около 1500 человек.

Особое внимание С.В. Кербедз уделил сооружению фундаментов и укреплению дна реки у опор. Для производства работ было построено множество сложных машин и механизмов: подъёмные краны, рамы с механизмами, водолазные колокола, вороты, копры со сваебойными бабами, машины для испытания частей ферм и т.д.

Место каждой будущей опоры оградили перемычкой из деревянного шпунта. Под её защитой были забиты многочисленные деревянные сваи, а затем вся нижняя часть опоры укреплена мощной обсыпкой из камня. Верхние части свай были соединены системой деревянных брусьев, на которых возведены каменные массивы опор, облицованных гранитом.

Для облицовки береговых устоев и быков был использован гранит, полученный после разборки стенок набережных Адмиралтейского и Крюкова каналов. Береговые устои моста были углублены в русло реки на 10 метров.

Благовещенский мост имел семь русловых пролетов, перекрытых чугунными арками, восьмой пролет – разводной.

Разводной пролёт размером 21,3 метра размещался у правого берега Невы, ближе к Васильевскому острову. Он состоял из двух раздельных частей, расположенных под небольшим углом. Два крыла поворачивались в горизонтальной плоскости в направлениях, противоположных друг другу – такая конструкция была применена в России впервые. Каждое крыло представляло собой сквозную ферму с чугунными раскосами. Это был первый в мире пример использования металлической раскосной фермы в качестве крыла разводного пролёта. Все чугунные конструкции изготовлены на заводе Берда в Санкт-Петербурге.

Николаевский мост стал последним крупным чугунным мостом в России и на момент открытия – самым длинным чугунным мостом в мире. Его длина составила 298,2 метра, ширина – 20,3 метра при ширине тротуаров 3,2 метра.

Декор моста отличался изысканностью, благодаря чугунной решетке перил художественного литья, выполненной по рисунку архитектора А.П. Брюллова. Узор решетки отображает аллегории морской стихии: трезубец, к которому с двух сторон обращены фантастические морские коньки-гиппокампы, чьи завитые рыбьи хвосты вплетены в растительный орнамент.

У опор моста и на набережной были установлены 22 газовых фонаря на стойках в виде колонн коринфского ордера.

Открытие моста состоялось 21 ноября 1850 года при участии Императора Николая I и членов царствующей фамилии.

К знаменательной дате была выпущена серебряная памятная медаль по эскизу графа Ф. Толстого. На аверсе изображена Афина Паллада переводящая Геракла через водный поток по положенной поперек его дубинке, вверху написано «БЫСТЪ», на реверсе – вид моста со стороны Васильевского острова и годы его закладки и открытия.

Мост был назван Благовещенским по находившейся на левом берегу Благовещенской площади и Благовещенского собора (снесён в 1929 году). После кончины Императора в 1855 году мост был переименован в Николаевский. 17 ноября 1918 года переправа получила новое имя в честь лейтенанта Шмидта – руководителя восстания на крейсере «Очаков» в 1905 году. Наконец, 14 августа 2007 года мосту было возвращено историческое название – Благовещенский.

В 1854 году у въезда на мост со стороны Васильевского острова была сооружена часовня Святого Николая Чудотворца по проекту архитектора А. И. Штакеншнейдера. В 1930 году часовню снесли: на ее месте планировалось установить памятник лейтенанту Шмидту, но проект не был осуществлен.

В 1863 году через Николаевский мост начали ходить экипажи конно-железной дороги (конки), а 29 сентября 1907 года по мосту пустили трамвай. Для прокладки трамвайной линии была усилена проезжая часть разводного пролёта. Тогда же демонтировали газовые фонари, их заменили на новые электрические, а старые светильники перенесли к зданию Главного штаба и к Невской ограде Летнего сада. Сегодня 16 таких фонарей можно увидеть на Марсовом поле.

В 1936–1938 годах мост Лейтенанта Шмидта был перестроен по проекту инженера Григория Передерия. Количество пролетов сохранилось прежним, но разводным стал средний пролет. Поворотную систему разводного пролета заменили раскрывающейся.

В 1975–1976 годах произведен капитальный ремонт переправы. Деревянный настил разводного пролета заменили металлическим, утяжелив конструкцию.

В 2005–2007 годах состоялась масштабная реконструкция моста, в результате которой ему был возвращен исторический облик, а затем и историческое название.

Подробнее о реконструкциях Благовещенского моста читайте на странице, посвящен-

ной открытию моста после реконструкции 2005–2007 годов, в разделе «Юбилеи мостов».

Благовещенский мост перекинут через Большую Неву в створе площади Труда и Английской набережной на левом берегу и в створе площади Трезини, Университетской набережной и набережной Лейтенанта Шмидта – на правом.

Длина переправы составляет 349,8 метров, ширина – 38,07 метров. Мост восьмипролетный с разводным пролетом посередине. Пролётное строение металлическое двукрылое раскрывающейся системы. Масса крыльев – 497 тонн каждое.

Разводка осуществляется с помощью гидравлического привода, крылья поднимаются полностью за 3–5 минут. Павильоны управления расположены прямо на поверхности моста.

Перильные ограждения, столбы освещения и павильоны Благовещенского моста входят в список памятников истории и культуры регионального значения и находятся под охраной Комитета по государственному контролю, использованию и охране памятников истории и культуры Санкт-Петербурга.

Благовещенский мост, будучи выдающимся инженерным сооружением, окружен легендами. Самая известная из них такая: будто бы царь Николай I обещал Кербедзу повышать его в звании за каждый построенный пролёт моста, и потому инженер быстро пересмотрел проект и увеличил число пролётов. В действительности количество пролетов со дня утверждения проекта оставалось неизменным и равнялось восьми.

При этом карьера С.В. Кербедза в самом деле оказалась стремительной: начав проект в чине майора Корпуса путей сообщения, он вскоре был произведен в чин подполковника, окончил строительство уже полковником, а 21 ноября 1850 года, в день открытия Благовещенского моста, получил звание генерал-майора.

Согласно еще одной городской легенде, Благовещенский мост долго был единственным местом в Петербурге, где позволялось курить. На остальных мостах, которые в большинстве своем были деревянными, равно как и на улицах города, курить было строжайше запрещено из-за опасности пожаров.

Информация предоставлена
СПб ГБУ «Мостотрест»

НОВОСТИ ТРАНСПОРТНОЙ СФЕРЫ

«Подорожник» готовятся принимать на всех маршрутах Ленинградской области

В конце октября Комитет по транспорту заключил с Управлением Ленинградской области по транспорту отраслевое соглашение. Предметом соглашения является определение порядка взаимодействия по обеспечению использования Единого электронного билета, предоставляющего право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы (билет «Подорожник»), на маршрутах Ленинградской области. Это означает, что зона действия билета «Подорожник» будет поэтапно распространяться и на областные автобусные маршруты по мере технической готовности перевозчиков.

Обеспечение использования проездных билетов, установленных в Санкт-Петербурге, при организации регулярных перевозок пассажиров в соседнем регионе также предусмотрено соглашением, подписанным Губернатором Санкт-Петербурга и Губернатором Ленинградской области 2 октября 2018 года.

Напомним, пилотный проект по оплате проезда билетом «Подорожник» на первых двух автобусных маршрутах Ленинградской области запущен в мае текущего года. Маршруты №№ 692 и К-596А, на которых уже принимают к оплате билет «Подорожник», обслуживают новые жилые кварталы в Кудрово, связывая их со станцией метро «Улица Дыбенко». Наличие «Подорожника» делает оплату проезда удобнее, поскольку избавляет пассажиров от поиска мелочи, а также упрощает работу водителей – они реже отвлекаются на выдачу сдачи. При этом в автобусах сохраняется возможность купить билет за наличный расчёт.

С 20 мая по 28 октября 2018 года по «Подорожнику» на маршрутах №№ 692 и К-596А совершено около 830 тыс. поездок (от 2,5 тыс. поездок в среднем в день в мае до 6,8 тыс. поездок в день в октябре).

***

Электронные карты «Подорожник» введены в обращение на территории Санкт-Петербурга с 1 января 2011 года. На карту «Подорожник» можно записать разные виды билетов для оплаты проезда в общественном транспорте города. Все доступные виды проездных билетов, а также условия их приобретения представлены на сайте карты.

В Ленинградской области единый электронный билет «Подорожник» можно использовать с декабря 2017 года для оплаты проезда в пригородных поездах АО «Северо-Западная пригородная пассажирская компания»: на карту можно записать как разовый билет, так и различные виды абонементных билетов длительного пользования.

Информация предоставлена
Комитетом по транспорту
Санкт-Петербурга

ИННОВАЦИИ В ГОРОДСКОЙ СРЕДЕ

Конференция «Инновации в городской среде» состоялась в третий раз

29 ноября в КВЦ «Экспофорум» в рамках деловой программы Петербургского Международного инновационного форума (ПМИФ-2018) состоялась III конференция «Инновации в городской среде». В этом году конференция была посвящена вопросам качества, системам менеджмента качества, повышению конкурентоспособности отечественных товаров и услуг. Свыше 500 специалистов из 14 регионов России и зарубежья приняли участие в конференции. Среди них международные эксперты в области стандартизации, представители инженерно-энергетических, транспортных и строительных компаний, общественных объединений, производителей оборудования и материалов, организаций сферы энергосбережения.

В рамках работы конференции «Инновации в городской среде», вице-губернатор Игорь Албин, по инициативе которого на площадке ПМИФ третий год подряд обсуждаются вопросы инноватики в городском хозяйстве, провел встречу с ключевыми спикерами конференции.

В своем выступлении он отметил, что вопросы, связанные с качеством управления, так или иначе упираются в инновации, в непрерывное улучшение городской среды. «Я знаю, что в рамках конференции вы обсуждали стандарты ISO 9001, ISO 9004. Мы часть современного, технологически развитого мира. Понятно, что нам придется учитывать эти стандарты в нашей повседневной работе», – подчеркнул Игорь Албин.

Санкт-Петербург уже третий год подряд город является лидером страны по количеству выданных сертификатов ISO 9001, на втором месте Москва, на третьем – Казань. В 2018 году сертификацию системы менеджмента качества в Северной столице успешно прошли 314 организаций.

В Северной столице для повышения контроля качества продукции на предприятиях казны города в 2018 году проводится большая методологическая работа. В августе этого года был утвержден План мероприятий по организации контроля качества поставляемого оборудования, технологий и материалов на объекты капитального строительства на период 2018–2019 гг.

На встрече также обсуждались вопросы применения систем менеджмента качества в государственном и негосударственном секторах, международный опыт внедрения систем менеджмента качества, перспективы развития систем менеджмента в исполнительных органах власти Санкт-Петербурга.

В дискуссии принимали участие ведущие эксперты российского и международного уровня: Владимир Квинт, заведующий кафедрой Финансовой стратегии Московской школы экономики МГУ, доктор экономических наук, профессор политической экономии, иностранный член Российской академии наук; Исаак Шепс, председатель Комитета по разработке стандартов по системам менеджмента Института стандартов Израиля, член международного комитета ISO/TC176 «Менеджмент качества и обеспечение качества», разрабатывающий стандарты серии ISO 9000, руководитель рабочей группы по пересмотру ISO 9004:2018 «Менеджмент качества. Качество в организации. Руководство по достижению устойчивого успеха»; Алекс Езрахович, ведущий разработчик стандарта ISO 9001, представитель Австралии в комитете по оценке соответствия Международной организации по стандартизации ISO (CASCO), основатель и бывший руководитель Группы практики аудита (ISO/IAF Auditing Practices Group (г. Сидней, Австралия); Иван Чайка, представитель России в международном комитете ISO/TC176 «Менеджмент качества и обеспечение качества», разрабатывающий стандарты серии ISO 9000, в течение последних 18 лет, почетный президент Международной гильдии профессионалов качества, академик Российской академии проблем качества; Игорь Горюнов, руководитель направления по системам управления Автономной некоммерческой организации «Российская система качества», заместитель руководителя Секретариата Совета по присуждению премий Правительства РФ в области качества; Андрей Горев, профессор Санкт-Петербургского государственного архитектурно-строительного университета, доктор экономических наук.

В рамках круглого стола «Применение систем менеджмента качества для устойчивого развития города» вопросы управления качеством обсудили более детально, рассмотрели реальные практики по внедрению систем менеджмента качества на крупнейших предприятиях Санкт-Петербурга.

Игорь Албин поблагодарил спикеров за участие в деловой программе ПМИФ и пригласил к сотрудничеству с органами исполнительной власти и предприятиями города в вопросах инновационного развития городской среды.

В ходе конференции состоялось награждение победителей конкурса «Инновации в городской среде».

Директор Санкт-Петербургского учреждения «Центр тарифно-экспертного обеспечения» Николай Гаврилов и председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Андрей Бондарчук провели церемонию награждения победителей и лауреатов конкурса, который проводился по инициативе вице-губернатора Санкт-Петербурга Игоря Албина и собрал 55 заявок в сферах энергетики, строительства, архитектуры, транспорта и реставрационных работ от 48-ми участников.

В номинации «Лучшая инновационная разработка в сфере энергетики» победу одержало закрытое акционерное общество «ПЕТЕРПАЙП» за создание конструкции элементов теплотрасс с использованием комбинированной высокотемпературной тепловой изоляции для транспортировки теплоносителей свыше 150°С и ее применение при реконструкции и строительстве паропроводов.

Лучшей инновационной разработкой в сфере строительства была признана работа общества с ограниченной ответственностью «ГИДРОБЕТОН» по разработке железобетонных колодцев нового поколения «КОНКРИТ».

В номинации «Лучшая инновационная разработка в сфере развития транспортной инфраструктуры» призовое место заняло акционерное общество «Научно-исследовательский институт точной механики» за создание поездной аппаратуры комплексной

системы обеспечения безопасности движения и автоматизированного управления движением поездов метрополитена для вагонов с асинхронным тяговым приводом ПАМ-АТП».

Закрытое акционерное общество «АСТЕРИОН» разработало устройство, предназначенное для процессов перемешивания в гетерогенных системах и одержало победу в номинации «Лучшая инновационная разработка в сфере градостроительства и архитектуры».

В сфере реставрационных работ лучшей инновационной разработкой был признан проект федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Петербургский государственный университет путей сообщения императора Александра I». Университет представил проект ультразвуковой пропитки пористого материала и контроля глубины проникновения раствора.

«Разработчики не просто получили дипломы о победе, в дальнейшем каждый из них получит возможность заключить соглашение о сотрудничестве с конкретным предприятием на разработку своего продукта и внедрение его в сферу городского хозяйства», – отметил директор СПб ГБУ «ЦТЭО» Николай Гаврилов.

Кроме того, были отмечены 2 лауреата за лучшую инновационную разработку в сфере реставрационных работ и в сфере энергетики.

Конкурсная комиссия отметила общество с ограниченной ответственностью «ГИДРОЗО» за разработку инъекционного состава в форме крема на силановой основе для создания отсечной гидроизоляции «Манопур 336» и акционерное общество «ГОЗ Обуховский завод» за разработку химического электроприводного центробежного насоса герметичного исполнения ХЦНГ 70-160 БГ-88 ТУ.

«Мероприятия такого уровня способствуют наращиванию масштабов внедрения полученных научных и инженерно-технических разработок в указанных сферах, а также повышению эффективности мероприятий по внедрению исполнительными органами государственной власти Культурной столицы инновационных изобретений и полезных моделей, отобранных по результатам патентного поиска. Мы продолжим работу в этом направлении и, надеюсь, в следующем году мы сможем собрать еще больше заявок для внедрения лучших из них в городскую инфраструктуру» – подчеркнул председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Дмитрий Коптин.

НОВОСТИ В ОБЛАСТИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ

«Единое окно» для инвесторов вошло в шорт-лист лучших региональных практик

Агентство стратегических инициатив опубликовало шорт-лист претендентов на победу в конкурсе лучших практик социально-экономического развития регионов РФ. В список из 120 практик, прошедших отбор экспертного жюри, вошла заявка «единого окна» для инвесторов Санкт-Петербурга.

Экспертное жюри всероссийского конкурса 30 ноября определило список претендентов на участие в финальном отборе. В шорт-лист вошли практики из 42 регионов России, при этом Петербург вошёл в тройку лидеров по количеству проектов, прошедших отбор – 9 заявок.

Заявка «единого окна» для инвесторов была отобрана экспертами конкурса среди лучших в номинации «Создание условий, направленных на рост экономического потенциала региона». Всего в шорт-лист по каждой из 8 номинаций конкурса вошло до 15 практик, получивших наибольшее количество голосов.

Экспертное жюри уделило внимание востребованности и перспективам тиражирования предложенных решений в других регионах. Детальный анализ этих практик для попечительского совета конкурса эксперты подготовят на следующем заседании жюри.

Всероссийский конкурс лучших практик и инициатив социально-экономического развития субъектов РФ проводится Агентством стратегических инициатив с 2016 года. В 2018 году на конкурс поступило 724 заявки из 77 регионов России.

Информация предоставлена Комитетом по инвестициям Санкт-Петербурга

Инвестиционный форум в Санкт-Петербурге обозначил главные направления развития региона

12 и 13 ноября 2018 года на площадке исторического парка «Россия – моя история» состоялся III Ежегодный инвестиционный форум, организатором которого выступил Комитет по инвестициям Санкт-Петербурга.

Деловую программу форума открыло пленарное заседание «Инвестиционные вызовы мегаполисам – потенциал Санкт-Петербурга». Временно исполняющий обязанности губернатора Санкт-Петербурга Александр Беглов обратился к участникам и гостям мероприятия с инвестиционным посланием. Глава города подчеркнул, что правительство Петербурга готово активно вести диалог и оказывать содействие бизнес-сообществу, а также отметил, что правительство ставит перед собой задачу совместно с петербуржцами принять план стратегического развития Северной столицы. «В новых условиях будем искать возможности использовать иные формы преференций, включая инвестиционные налоговые вычеты и региональные инвестиционные проекты, – подчеркнул Александр Беглов. – Мы будем использовать и развивать свои конкурентные преимущества, конкретные способности и возможности нашего города во всех отраслях».

В пленарной сессии «Инвестиционные вызовы мегаполисам – потенциал Санкт-Петербурга» выступил заместитель министра строительства и ЖКХ РФ Андрей Чибис. Он рассказал о федеральной программе – созданном банке решений «умного города», который состоит из различных успешных кейсов, которые смогут использовать другие регионы страны. Андрей Чибис также отметил, что правительство стремится к созданию «умных городов» для комфортного проживания. По его словам, «умный город» не означает город, напичканный датчиками – это рациональное управление на основе реального анализа данных. «Главным в городе являются не технологии, а человек, для которого разрабатываются новые сервисы, – заявил Андрей Чибис. – Безусловно, должны быть единые требования к созданию цифровых платформ, обработке данных и тому набору цифровых сервисов, которые отвечают за принимаемые в городах решения. Те города, которые будут активно цифровизированы, не только будут получать дополнительные ресурсы на создание комфортной городской среды и субсидии на модернизацию городского хозяйства. Именно цифровая трансформация сможет стать толчком к развитию серьезного экспортного потенциала регионов».

В дискуссии также приняли участие: генеральный директор «Группа ЛСР» Максим Соколов, председатель совета директоров ОАО «СТАРТ Девелопмент» Захар Смушкин, генеральный директор BIOCAD Дмитрий Морозов, президент АО «ЭР-Телеком Холдинг» Андрей Кузяев, председатель и совладелец Warimpex Finanz Und Beteiligungs AG Франц Юркович. Модератором выступил генеральный директор Ассоциации европейского бизнеса Франк Шауфф.

На форуме большое внимание уделили инвестиционным проектам в сфере государственно-частного партнерства. В частности, управляющий директор «ВТБ Капитал» Андрей Киселев в ходе сессии, посвященной городской инфраструктуре, заметил, что необходимо равномерно распределять ответственность за риски между государственной стороной и инвесторами.

«В этом вопросе должен быть определенный баланс, при котором ни в коем случае не должны быть ущемлены интересы инвесторов. В противном случае, мы их просто потеряем», – заявил эксперт. «Ряд проектов с социальной составляющей, таких, как дороги, школы, трамвайные пути требуют участия государства, в частности, с помощью механизма минимального гарантированного дохода (МГД), – продолжил тему заместитель председателя Комитета по инвестициям Санкт-Петербурга Евгений Васильев. – Альтернативой является единовременное вложение городом крупных средств в реализацию проекта государственно-частного партнерства на первичном этапе строительства, и необходимо четко понимать, что это большая нагрузка для бюджета». «Если предположить, что механизма МГД не будет, то резко возрастает риск дефолта концессионного соглашения», – добавил Роман Голованов из «ВЭБ Инфраструктуры».

В рамках сессии «Правовые аспекты государственно-частного партнерства», организованного Комитетом по инвестициям Санкт-Петербурга, ведущие представители всех взаимодействующих в ГЧП сторон: финансирующие организации, инвесторы и юридические консультанты – обсудили наиболее актуальные проблемы правоприменения. Вектор дискуссии задал модератор сессии, начальник сектора организационно-правового обеспечения проектов ГЧП Комитета по инвестициям Санкт-Петербурга Данил Подшивалов. Он отметил, что, несмотря на более чем 10-летнюю историю использования механизмов публично-частного партнерства в российском законодательстве, вопрос о природе инвестиционных соглашений все еще вызывает споры в профессиональном сообществе. Публичная составляющая соглашений о ГЧП непосредственно влияет на все стадии реализации проектов, включая платежный механизм и вопрос о транспарентности условий соглашений.

На отраслевой сессии на тему развития экспорта исполнительный директор «Регионального интегрированного центра – Санкт-Петербург» Максим Баланев сообщил, что в 2017 году экспорт составил 21,8 млрд долларов США. В первой половине 2018 года объемы экспорта превысили показатели 2017 года. Петербург занимает второе место в России по объемам экспорта, его доля в экспорте страны составляет 6,1%. В СЗФО Петербург занимает 50% по объемам экспорта. «Главные торговые партнеры: Китай, Нидерланды, Германия, Беларусь», – заявил

Максим Баланев и напомнил, что в 2017 году в городе работало около 5000 экспортеров, из них 95% – петербургские предприятия.

Развитию креативных индустрий в Санкт-Петербурге на Инвестиционном форуме уделили особое внимание. В рамках отраслевой сессии участники обсудили возможные меры поддержки данной отрасли. Основатель компании Freedom Team Дмитрий Тимуршин предложил создать в Санкт-Петербурге ассоциацию креативных индустрий, которая позволит комплексно оценить рынок этой сферы и выработать механизмы развития отрасли. Ассоциация должна быть бесплатной для участников, с ее помощью будет развиваться бизнес, серый пояс Санкт-Петербурга, событийный туризм в то время, когда проходит мало мероприятий, просветительская деятельность.

На сессии «Факторы инвестиционной привлекательности фармацевтической отрасли» представители бизнеса и власти обсудили основные факторы дальнейшего развития фармпромышленности. Участники дискуссии сошлись на мнении, что производство собственных субстанций – основа роста внутреннего рынка, что позволит также наращивать экспорт и повышать конкурентоспособность на внешнем рынке. Важным инструментом развития отрасли эксперты назвали систему государственного регулирования. По словам председателя Комитета по промышленной политике и инновациям Максима Мейксина, государство должно защищать свой рынок, помогать «национальным чемпионам», и для этого важно выстраивать долгосрочную стратегию развития по примеру многих производств в Китае. Президент АО «Активный Компонент» Александр Семёнов отметил, что для стратегии, прежде всего, нужен стратег, подчеркнув этим проблему отсутствия единого регулятора отрасли.

В отраслевой сессии на тему инвестирования в здравоохранение и социальный капитал генеральный директор «ГК Хоссер» Сергей Фурманчук обозначил проблематику: требуется связать потребности здравоохранения с современными тенденциями создания новых объектов, например, пансионатов для пожилых людей. «Надо четко отдавать себе отчет об эффективности, понимать, что получает инвестор на выходе, – подчеркнул эксперт. – Задача проектировщика – самая важная при создании объекта ЛПУ. Команда проектировщика и строителя должна понимать, что работает на результат». По мнению эксперта, современные объекты здравоохранения должны быть модульными и меняться, обновляться со временем.

В рамках обсуждения Санкт-Петербурга как транспортно-логистического хаба, генеральный директор ООО «Магистраль Северной столицы» Алексей Бнатов рассказал о Западном скоростном диаметре, который обеспечивает

320 000 транзакций в сутки. До конца года общее число пользователей дороги превысит 88 млн человек. «Мы привлекли на ЗСД от 12 до 20% общего трафика из разных районов города. С 2016 года, когда был построен центральный участок, общий трафик возрос на 100%. Благодаря ЗСД люди экономят от 50 до 70% времени, – отметил спикер. – Наша мечта – избавиться от пунктов взимания платы. Одна из технологий для этого – системы распознавания, в том числе, через телефон».

На панельной дискуссии «Инвестиции в промышленное производство. Локализация. Индустриальные парки» обсуждались проблемы финансирования индустриальных парков. Председатель Комитета по промышленной политике и инновациям Максим Мейксин рассказал, что город тратит существенные деньги на подготовку территорий, чтобы разместить промышленных инвесторов. «Мы все понимаем, сколько стоит инженерно-подготовленная территория, но если это будет делать не город, а частная компания за городские деньги, то это будет происходить значительно быстрее. Кроме того, мы планируем уменьшить стоимость 1 га на площадках для промышленных инвесторов», – пообещал глава ведомства.

В рамках форума состоялся круглый стол «Лучшие практики взаимодействия бизнеса и власти: в фокусе инвестиционный климат», организатором которого выступил «Клуб лидеров» в Санкт-Петербурге и Ленобласти. Открывая дискуссию, региональный координатор клуба Вячеслав Трактовенко отметил: «Обмен опытом, обсуждение лучших практик взаимодействия бизнеса и власти помогают в разработке эффективных региональных стратегий развития. Безусловно, каждый регион уникален, но именно в живом диалоге рождаются интересные идеи и проекты, повышается межрегиональное взаимодействие, выстраиваются настоящие кооперационные цепочки, которые, я уверен, самым положительным образом скажутся на инвестиционном климате регионов».

На сессии «Спортивный туризм как один из драйверов инвестиционного роста Санкт-Петербурга» участники обсудили реализацию инвестиционных проектов в сфере спорта и их дальнейшую эксплуатацию. Президент РООММ «Мотоциклисты Санкт-Петербурга» Григорий Путинцев отметил: «Эксплуатация стадиона Санкт-Петербург началась, и она будет успешна. Концерт группы «Ленинград» со стопроцентной заполняемостью – это только начало. Далее будет поставлена опера «Аида» с масштабными декорациями, автомотошоу. Стадион и околостадионные пространства приспособлены для проведения крупных мероприятий, отлажен механизм распределения людских потоков и контроля безопасности».

В ходе панельной дискуссии «На пути к Smart City» эксперты отметили, что в Петербурге уже достаточно много сделано в области реализации различных инструментов «умного города». Однако, по словам архитектора Данияра Юсупова, сами горожане пока не всегда готовы к тому, чтобы принять инновационные технологии «умного города». «Это большая проблема и надо ее решать. Поэтому следующим шагом будет подготовка не управленческих, а социальных инструментов», – резюмировал Данияр Юсупов. «Мы начали цифровизацию градостроения, в частности, создали около 400 геоинформационных систем», – добавила вице-президент Центра стратегических разработок Наталья Трунова.

В завершение первого дня форума в Планетарии №1 прошла торжественная церемония вручения почетного знака «Инвестор года». Председатель Комитета по инвестициям Ирина Бабюк вручила награды руководителям компаний, осуществивших наибольший вклад в социально-экономическое развитие города и реализовавших в 2017 году значимые инвестиционные проекты. Руководитель комитета отметила, что с каждым годом все больше внимания инвесторов уделяется проектам в таких приоритетных направлениях, как сохранение историко-культурного наследия, развитие социальной и транспортной инфраструктуры, строительство объектов промышленности и туризма. «Каждый такой реализованный проект – это новые рабочие места, налоговые отчисления в бюджет, уникальные точки притяжения для туристов и, самое главное, последовательное совершенствование условий и качества жизни петербуржцев», – подчеркнула Ирина Бабюк.

13 ноября, во второй день Ежегодного инвестиционного форума Петербурга, участники отраслевых сессий обсудили взаимодействие государства и бизнес-сообщества в реализации инвестиционной политики, а также роль культурных проектов и развитие ресурсосберегающих технологий.

На сессии «Инвестиционный потенциал культурных проектов. Новые музеи в историческом городе» темой экспертной дискуссии стала роль частных и государственных инвестиций в развитии музеев и культурных проектов. Модератор сессии: Владимир Фролов, искусствовед, главный редактор журнала «Проект Балтия». Председатель Комитета по культуре Санкт-Петербурга Константин Сухенко отметил мультимедийный комплекс «Россия – моя история» как пример проекта, реализованного с городским участием, и рассказал, что в Петербурге находится более 200 музеев, и с каждым годом их посещаемость растет в среднем на 10%. «Сегодня в музейной сфере среди посетителей преобладают туристы и дети, поэтому одной из задач мы ставим перед собой привлечение социально активной части населения, в том, числе инвестиционный резерв, – подчеркнул Константин Сухенко. – Мы понимаем, что один

из подходов к развитию музейного дела – это использование новых технологий, создание комфортных музейных многофункциональных пространств».

Отраслевая сессия «Жизнь после санкций: почему стоит инвестировать в Санкт-Петербург» была посвящена вопросам изменения объема прямых иностранных инвестиций в Россию и необходимости разработки новых финансовых инструментов. Региональный координатор «Клуба лидеров» в Санкт-Петербурге и Ленинградской области Вячеслав Трактовенко отметил, что в условиях ограничительных экономических мер и учитывая их влияние на инвестиционный климат Санкт-Петербурга, сложно и далее игнорировать негативные последствия санкций для бизнеса и экономики в целом. «Нам удалось на практических кейсах рассмотреть реальное состояние инвестиционного процесса в нашем городе и предметно обсудить самый широкий спектр вопросов, включая налоговое и инвестиционное законодательство, цифровизацию взаимоотношений бизнеса и власти и многие другие важные для инвесторов темы, – резюмировал Вячеслав Трактовенко. – И мы пришли к выводу, что жизнь после санкций есть. Петербург совершенно точно может побеждать в конкурентной борьбе не только с российскими регионами, но и с другими странами».

Также в рамках деловой программы участники форума обсудили разработку программ эффективного расходования электроэнергии и использование возобновляемых источников энергии. Модератор отраслевой сессии «Зеленые» инвестиции – миф или реальность», заместитель председателя Совета Директоров международного консорциума «Санкт-Петербургский Кластер Чистых технологий для городской среды» Николай Питиримов, предложил спикерам обсудить вопросы финансовых инструментов в городской среде Санкт-Петербурга, административных барьеров в области финансирования проектов ресурсосбережения и повышения энергоэффективности, а также возможности по привлечению стратегического и инвестиционного партнера Санкт-Петербурга в этой сфере.

В завершение III Ежегодного инвестиционного форума в атриуме мультимедийного комплекса «Россия – моя история» состоялась презентация нового инвестиционного законодательства Приднестровья.

Председатель Комитета по инвестициям Санкт-Петербурга Ирина Бабюк отметила высокий интерес к форуму со стороны бизнес-сообщества, в том числе, международного. «Форум стал заметным событием в деловой жизни города: в мероприятиях форума приняли участие 140 спикеров и свыше 800 делегатов федеральных и региональных органов власти, международных и российских финансовых институтов, топ-менеджеров инвестиционных компаний, банкиров, экспертов, руководителей бизнес-сообществ и консультантов, – подвела итог Ирина Бабюк. – Отмечу, что география участников 2018 года охватила не только 17 регионов России, но и 13 зарубежных стран, среди которых: Австрия, Норвегия, Нидерланды, Финляндия, Чехия, Германия, Китай, Корея, Италия, Израиль и другие».

III Ежегодный инвестиционный форум Санкт-Петербурга, организованный Комитетом по инвестициям, проходит в Санкт-Петербурге с 2016 года, за это время его посетило более 1500 ведущих региональных и федеральных экспертов в вопросах инвестиций, экономики и финансов. Форум зарекомендовал себя как крупнейшее региональное мероприятие, посвященное актуальным вопросам инвестиционной деятельности.

Информация предоставлена
Комитетом по инвестициям
Санкт-Петербурга

«Новая Голландия» признана лучшим международным проектом

В рамках Европейской выставки по реставрации, охране памятников и обновлению городов DENKMAL в Лейпциге проект реставрации и приспособления архитектурного ансамбля «Новая Голландия» получил награду имени Бернхарда Реммерса в номинации «Международный проект» за выдающиеся достижения в области сохранения памятников архитектуры.

Жюри признало архитектурный комплекс острова Новая Голландия в Петербурге лучшим среди международных урбанистических проектов «за выдающееся участие инвестора, тесное сотрудничество всех участников проекта, а также работу по восстановлению памятника архитектуры».

«Реставрация и сохранение объекта культурного наследия – острова «Новая Голландия» – это показательный пример плодотворного и эффективного привлечения частных инвестиций в реализацию проекта государственной важности, – отметила председатель Комитета по инвестициям Санкт-Петербурга Ирина Бабюк. – Международное признание подтверждает важность такого сотрудничества государства и бизнеса».

Проект развития основа Новая Голландия предусматривает создание общественно-делового многофункционального комплекса с выставочными площадями и объектами инженерной инфраструктуры. Бюджет проекта составляет более 12 млрд рублей. Работу над масштабным проектом реконструкции острова, реализуемым в пять этапов, ведёт инвестор ООО «Новая Голландия Девелопмент». Полностью завершить реставрацию уникального памятника промышленной архитектуры Санкт-Петербурга планируется до 2025 года.

Итогом работ станет появление на территории «Новой Голландии» выставочных и торговых пространств, научно-образовательного центра, открытых площадок для проведения всевозможных культурных мероприятий, а также музея современного искусства.

Европейская специализированная выставка «DENKMAL» является крупнейшим международным форумом по реставрации, охране памятников и обновлению городов и проходит в г.Лейпциге (ФРГ) с 1994 года.

Информация предоставлена
Комитетом по инвестициям
Санкт-Петербурга

С запуском третьей очереди фармацевтический завод «Полисан» увеличит производство препаратов в три раза

28 ноября 2018 года в Санкт-Петербурге состоялось торжественное открытие третьей очереди фармацевтического завода «Полисан».

В церемонии запуска новых производственных линий приняли участие вице-губернатор Санкт-Петербурга Сергей Мовчан, директор департамента развития медицинской и фармацевтической промышленности Министерства промышленности и торговли РФ Алексей Алехин и заместитель председателя Комитета по инвестициям Санкт-Петербурга Павел Борисенко.

Генеральный директор ООО «НТФФ «Полисан» Александр Борисов подчеркнул, что запуск нового производственного корпуса – важный этап развития компании: «Новый лабораторный комплекс, располагающийся на этой производственной площадке, оснащен самым современным оборудованием и отвечает всем международным требованиям и стандартам». Руководитель НТФФ «Полисан» добавил, что проект предусматривает модернизацию действующего производства, расширение номенклатуры выпускаемой продукции, расширение возможностей по предоставлению услуг контрактного производства (в том числе в рамках импортозамещения).

Директор департамента развития медицинской и фармацевтической промышленности Министерства промышленности и торговли РФ Алексей Алехин поздравил коллектив фармацевтического завода от лица заместителя министра промышленности и торговли РФ Сергея Цыба.

Строительство нового корпуса, спроектированного и построенного в соответствии с международными стандартами надлежащей производственной практики GMP общей площадью 9800 кв. м, началось летом 2016 года. В проекте учтены современные международные и национальные требования к производству, контролю качества и хранению лекарственных средств. Запуск новой очереди завода позволит компании «Полисан» увеличить выпуск таблетированных форм более чем в три раза.

ООО «НТФФ «Полисан» входит в число ведущих российских фармпроизводителей. Выдающиеся достижения компании – две премии Правительства РФ за разработку препаратов «Циклоферон» (2004 год) и «Цитофлавин» (2010 год).

В январе 2017 года проект реконструкции производственных мощностей фармацевтического завода «Полисан» был признан стратегическим инвестиционным проектом Санкт-Петербурга, а фирма «Полисан» – стратегическим инвестором Санкт-Петербурга.

Совокупные инвестиции в проект составляют более 4,5 млрд рублей РФ. Плановый показатель по новым рабочим местам составляет более 200 мест к 2021 году.

Информация предоставлена Комитетом по инвестициям Санкт-Петербурга

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

09.11.2018 № **134-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.11.2018 № 147:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331-р, изложив приложение к распоряжению согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

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

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 09.11.2018 № 134-р

Утверждаю:

Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____

"___" _____ 20___ года

Утверждаю:

Генеральный директор ЗАО "УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ"

_____ В.Ю. Котов

"___" _____ 20___ года

Согласовано:

Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению

_____

30 10 20 18 года

Инвестиционная программа АО "ГСР ТЭЦ" на 2015 - 2018 годы

Санкт-Петербург
2018 год

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "ГСР ТЭЦ"
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "ГСР ТЭЦ"
Местонахождение регулируемой организации	196651, Санкт-Петербург, Колпино, Финляндская ул., д.5
Сроки реализации инвестиционной программы	2015-2018 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Финансовый директор Радинович М.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(812) 339-37-36 доб. 110, radinovich@gsrenergy.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., д.14/52 лит.А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Коптин Д.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 25.11.2015 №331-р
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по энергетике Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	190000, Санкт-Петербург, пер. Антоненко, д.4
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Бондарчук А.С.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

**Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ"**

М.П.

В.Ю. Котов

Инвестиционная программа АО "ГСР ТЭЦ" на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах								Ссылка по схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм	Значение показателя				Объем финансирования, тыс руб. (с НДС)								
							до реализации мероприятия	после реализации			ИТОГО расходы	Профинансировано к 2015 году	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	плата за подключение	
													2015 год	2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
2.1	Строительство автоматизированной блочно-модульной паровой котельной	1. Реализация мероприятий, утвержденных в Схеме теплоснабжения г.Санкт-Петербург; 2. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс; 3. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 4. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит ВЕ (адрес зем.участка)	тепловая мощность	Гкал/ч	0	28,8	2013	2019	283 307,06	25 731,53	93 571,60	126 883,50	37 120,42	0,00	**0,00**	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
2.2	Строительство резервного топливного хозяйства		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит ВЕ (адрес зем.участка)					2013	2022	124 440,44	9 428,77	3 306,28	111 705,39	0,00	**0,00**	59 167,56	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
2.3	Строительство участка теплосети от ТК-94 до ТК-1 (вывод 6) протяженностью 725 м Ду 800 мм		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод), от ТК-94 до ТК-1 вывод 6	протяженность	м	0	725	2015	2021	9 779,38	0,00	2 249,92	7 529,47	0,00	0,00	182 324,62	0,00	Книга 7. Глава 7 (стр. 84, Таблица 23)
2.4	Строительство градирни ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго"	Этапом «Вывод БТЭЦ-2» проекта модернизации определены участок трубопроводов и арматура, которые необходимо реконструировать для возможности работы ВК-2 как единственного источника выдачи тепловой мощности. При отсутствии новой осенней градирни нет возможности осуществлять указанные выше работы по реализации этапа «Вывод БТЭЦ-2» без остановки теплоснабжения с БТЭЦ-2, при этом мощности только ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго» будет не достаточно для теплоснабжения потребителей в межотопительный период, что привело бы к нестабильному теплоснабжению предприятий промышленной площадки г.Колпино, а также населения.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит МО					2018	2018	34 458,36	0,00	**0,00**	0,00	**0,00**	**34 458,36**	0,00	**0,00**	**Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)**
Всего по группе 2											**451 985,24**	**35 160,30**	**99 127,80**	**246 118,36**	**37 120,42**	**34 458,36**	**241 492,18**	**0,00**	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Реконструкция теплосети для улучшения гидравлического режима теплоснабжения	1. Реализация мероприятий, утвержденных в Схеме теплоснабжения г.Санкт-Петербург. 2. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс; 3. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 4. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод)	определяется проектом				2013	2023	14 887,26	247,51	943,39	4 173,71	9 522,66	0,00	65 661,95	0,00	Книга 7. Глава 7 (Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения)
3.1.2	Реконструкция системы теплоснабжения для обеспечения циркуляции теплоносителя в летнее время и бесостановочному снабжению ГВС		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод)	определяется проектом				2013	2019	50 406,20	618,77	3 137,17	14 986,91	31 663,35	0,00	217 453,80	0,00	Книга 7. Глава 7 (Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения)
3.1.3	Реконструкция прямого трубопровода и строительство обратного трубопровода участка от ТК-130 до ТК-94 протяженностью 1219,5 м Ду 1000 мм		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод), от ТК-130 до ТК-94	протяженность	м	1219,5	1219,5	2015	2021	25 929,90	0,00	4 625,04	21 304,86	**0,00**	**0,00**	**368 968,90**	0,00	Книга 7. Глава 7 (стр. 84, Таблица 23)
3.1.4	Реконструкция участка от ТК-94 до новой ТК, рядом с ТК-1 (вывод 2) протяженностью 600 м с увеличением диаметра на Ду 1000 мм		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод), от ТК-94 до ТК-1 (вывод 2)	протяженность	м	600	600	2015	2021	10 046,96	0,00	2 275,48	7 771,48	0,00	0,00	184 240,04	**0,00**	Книга 7. Глава 7 (стр. 84, Таблица 23)
3.1.5	Реконструкция существующей теплосети Ду 700 мм от Водогрейной котельной №2 в новую часть промплощадки протяженностью 540 м на Ду 900 мм		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод), в новую часть промышленной площадки	протяженность	м	540	540	2013	2019	115 606,59	77,35	549,63	2 465,08	6 598,90	105 915,62	57 866,16	0,00	**Книга 7. Глава 7 (стр. 84, Таблица 23)**
3.1.6	Замена тепловой изоляции на трубопроводах горячей воды и пара		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод)	протяженность	м			2013	2032	39 553,34	247,51	1 382,01	37 923,82	0,00	0,00	122 446,67	0,00	Книга 7. Глава 7 (стр. 84, Таблица 23)
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Техническое перевооружение Водогрейной котельной №2		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит. ВК	тепловая мощность	Гкал/ч	400	400	2013	2025	357 137,88	61 701,47	8 343,68	254 660,18	32 432,55	0,00	317 468,12	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
Всего по группе 3											**613 568,12**	**62 892,60**	**21 256,41**	**343 286,04**	**80 217,46**	**105 915,62**	**1 334 105,65**	**0,00**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1	Вывод из эксплуатации тепло- и электрогенерирующего оборудования БТЭЦ-2	1. Реализация мероприятий, утвержденных в Схеме теплоснабжения г.Санкт-Петербург; 2. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс; 3. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 4. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ВБ	тепловая и электрическая мощности	Гкал/ч / МВт	322 / 20	0 / 0	2015	2019	670 917,62	0,00	8 142,00	193 953,15	168 824,46	300 000,00	306 680,53	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
5.2.2	Вывод из эксплуатации центральной бойлерной станции (ЦБС)		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ДХ					2015	2017	127 118,82	0,00	2 950,00	84 030,00	38 793,92	1 344,90	0,00	0,00	мероприятие выполнено
5.2.3	Консервация и вывод из эксплуатации водогрейных котлов Водогрейной котельной №1		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ВБ	тепловая мощность	Гкал/ч	150	0	2018	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
Всего по группе 5											798 036,43	**0,00**	**11 092,00**	**277 981,15**	**207 618,38**	**301 344,90**	**311 680,53**	**0,00**	
Группа 6. Прочие инвестиционные проекты																			
6.1.	Внедрение АИИСКУТЭ	1. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 2. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод)					2015	2020	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	20 987,81	**0,00**	Книга 7. Глава 7 (Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения)
6.2.	Приобретение оборудования, дорогостоящего инструмента		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.36	количество	шт	0	15	2015	2017	6 909,18	0,00	6 526,70	0,00	382,48	0,00	0,00	0,00	Книга 7. Глава 7 (Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения)
6.3.	Приобретение оборудования с последующим монтажем		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.36	количество	шт	0	3	2017	2017	6 192,51	0,00	0,00	0,00	6 192,51	0,00	0,00	0,00	Книга 7. Глава 7 (Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения)
6.4.	Приобретение серверов с последующим монтажом		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.36	количество	шт	0	0	2018	2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 7. Глава 7 (Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения)
Всего по группе 6											**13 101,69**	**0,00**	**6 526,70**	**0,00**	**6 574,98**	**0,00**	**20 987,81**	**0,00**	
ИТОГО по программе:									**2013**	**2025**	**1 876 691,48**	**98 052,89**	**138 002,91**	**867 385,56**	**331 531,25**	**441 718,88**	**1 908 266,16**	**0,00**	
за счет амортизации													**0,00**	**0,00**	**53 628,18**	**64 447,78**			
за счет прибыли													**84 874,59**	**65 376,05**	**67 330,50**	**89 413,62**			
за счет платы за подключение													**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			
за счет прочих собственных средств													**32 877,03**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			
за счет возврата НДС													**21 051,29**	**132 313,05**	**50 572,56**	**67 300,05**			
за счет привлеченных средств													**0,00**	**669 696,45**	**160 000,00**	**220 476,63**			

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго"
Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

График ввода основных средств в соответствии с Инвестиционной программой АО "ГСР ТЭЦ" на 2015-2018 годы

Группа ИП	Наименование мероприятий	Основные средства															
		2015 год				2016 год				2017 год				2018 год			
		нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства тыс.руб. (без НДС)	Основные средства протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Основные средства Тепловая нагрузка, Гкал/ч	нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства тыс.руб. (без НДС)	Основные средства протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Основные средства Тепловая нагрузка, Гкал/ч	нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства тыс.руб. (без НДС)	Основные средства протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Основные средства Тепловая нагрузка, Гкал/ч	нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства тыс.руб. (без НДС)	Основные средства протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Основные средства Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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:																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1	Строительство автоматизированной блочно-модульной паровой котельной																
2.2	Строительство резервного топливного хозяйства																
2.3	Строительство участка теплосети от ТК-94 до ТК-1 (вывод 6) протяженностью 725 м Ду 800 мм																
2.4	Строительство градирни ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго"														29 202,00		
Всего по группе 2		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**29 202,00**	**0,00**	**0,00**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) потерь энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1	Реконструкция теплосети для улучшения гидравлического режима теплоснабжения																
3.1.2	Реконструкция системы теплоснабжения для обеспечения циркуляции теплоносителя в летнее время и бесостановочному снабжению ГВС																
3.1.3	Реконструкция прямого трубопровода и строительство обратного трубопровода участка от ТК-130 до ТК-94 протяженностью 1219,5 м Ду 1000 мм																
3.1.4	Реконструкция участка от ТК-94 до новой ТК, рядом с ТК-1 (вывод 2) протяженностью 600 м с увеличением диаметра на Ду 1000 мм																
3.1.5	Реконструкция существующей теплосети Ду 700 мм от Водогрейной котельной №2 в новую часть промплощадки протяженностью 540 м на Ду 900 мм														95 000,00		
3.1.6	Замена тепловой изоляции на трубопроводах горячей воды и пара																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Техническое перевооружение Водогрейной котельной №2																
Всего по группе 3		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**95 000,00**	**0,00**	**0,00**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
5.2.1	Вывод из эксплуатации тепло- и электрогенерирующего оборудования БТЭЦ-2														319 643,30		
5.2.2	Вывод из эксплуатации центральной бойлерной станции (ЦБС)																
5.2.3	Консервация и вывод из эксплуатации водогрейных котлов Водогрейной котельной №1																
Всего по группе 5		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**319 643,30**	**0,00**	**0,00**
Группа 6. Прочие инвестиционные проекты																	
6.1.	Внедрение АИИСКУТЭ																
6.2.	Приобретение оборудования, дорогостоящего инструмента		5 531,10				5 571,96				324,13						
6.3.	Приобретение оборудования с последующим монтажем										5 247,89						
6.4.	Приобретение серверов с последующим монтажем																
Всего по группе 6		**0,00**	**5 531,10**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5 571,96**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5 572,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**0,00**	**5 531,10**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5 571,96**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5 572,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**443 845,30**	**0,00**	**0,00**

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" -
Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО "ГСР ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения за 2014 год	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
					2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,139	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
		т.у.т./м^3*	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	7,8	38,5	16,9	25,1	30,9	38,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	87 163,00	71 675,10	71 675,10	71 675,100	71 675,100	71 675,100
		% от полезного отпуска тепловой энергии	6,430	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для пара **	-	-	-	-	-	-
		куб. м для воды ***	105,007	99,860	125,03	132,71	107,66	99,860
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Акционерное общество ОГРН 1037811150094 АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "ГСР ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
			2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Объекты теплоснабжения АО "ГСР ТЭЦ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,95	146,97	146,97	146,97	146,97	2,42	0,41	0,41	0,41	0,41	87 163,00	71 675,10	71 675,10	71 675,10	71 675,10

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерг
управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Акционерное общество ОГРН 1079847150954 АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

Форма № 5 - ИП ТС

Финансовый план
АО "ГСР ТЭЦ"
в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию Инвестиционной программы (тыс. руб. (без НДС))															
		по видам деятельности			Всего	в т.ч. по годам											
						2015			2016			2017			2018		
		Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	**Собственные средства**	**457 147,75**	**457 147,75**	**0,00**	**457 147,75**	**116 951,62**	**116 951,62**	**0,00**	**65 376,05**	**65 376,05**	**0,00**	**120 958,68**	**120 958,68**	**0,00**	**153 861,40**	**153 861,40**	**0,00**
1.1.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе	306 194,76	306 194,76	0,00	306 194,76	84 074,59	84 074,59		65 376,05	65 376,05		67 330,50	67 330,50		89 413,62	89 413,62	
1.2.	Амортизация, в том числе:	118 075,96	118 075,96	0,00	118 075,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 628,18	53 628,18	0,00	64 447,78	64 447,78	0,00
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	118 075,96	118 075,96		118 075,96	0,00	0,00		0,00	0,00		53 628,18	53 628,18		64 447,78	64 447,78	
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.2.3.	Прочая амортизация (в т.ч. амортизация от нерегулируемых видов деятельности)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.3.	Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Средства на реализацию Программы энергосбережения, учтенные в тарифе (по целевой статье)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.5.	Прочие собственные средства, в том числе:	32 877,03	32 877,03	0,00	32 877,03	32 877,03	32 877,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	Средства от эмиссии ценных бумаг	32 877,03	32 877,03		32 877,03	32 877,03	32 877,03		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.5.2.	От нерегулируемых видов деятельности	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.6.	возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	**Привлеченные средства**	**1 050 173,09**	**1 050 173,09**	**0,00**	**1 050 173,09**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**669 696,45**	**669 696,45**	**0,00**	**160 000,00**	**160 000,00**	**0,00**	**220 476,63**	**220 476,63**	**0,00**
2.1.	кредиты	614 035,36	614 035,36	0,00	614 035,36	0,00	0,00	0,00	233 558,73	233 558,73	0,00	160 000,00	160 000,00	0,00	220 476,63	220 476,63	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Средства бюджета Санкт-Петербурга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Прочие привлеченные средства	436 137,73	436 137,73	0,00	436 137,73	0,00	0,00	0,00	436 137,73	436 137,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	**1 507 320,84**	**1 507 320,84**	**0,00**	**1 507 320,84**	**116 951,62**	**116 951,62**	**0,00**	**735 072,50**	**735 072,50**	**0,00**	**280 958,68**	**280 958,68**	**0,00**	**374 338,03**	**374 338,03**	**0,00**

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" -
Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Акционерное общество ОГРН 1078617150954 АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

Форма № 5 - ИП ТС

Финансовый план
АО "ГСР ТЭЦ"
в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию Инвестиционной программы (тыс. руб. (с НДС))															
		по видам деятельности			Всего	в т.ч. по годам											
						2015			2016			2017			2018		
		Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	**Собственные средства**	**728 465,50**	**728 465,50**	**0,00**	**728 465,50**	**138 002,91**	**138 002,91**	**0,00**	**197 689,10**	**197 689,10**	**0,00**	**171 531,25**	**171 531,25**	**0,00**	**221 242,25**	**221 242,25**	**0,00**
1.1.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе	306 194,76	306 194,76	0,00	306 194,76	84 074,59	84 074,59		65 376,05	65 376,05		67 330,50	67 330,50		89 413,62	89 413,62	
1.2.	Амортизация, в том числе:	118 075,96	118 075,96	0,00	118 075,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 628,18	53 628,18	0,00	64 447,78	64 447,78	0,00
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	118 075,96	118 075,96		118 075,96	0,00	0,00		0,00	0,00		53 628,18	53 628,18		64 447,78	64 447,78	
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.2.3.	Прочая амортизация (в т.ч. амортизация от нерегулируемых видов деятельности)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.3.	Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Средства на реализацию Программы энергосбережения, учтенные в тарифе (по целевой статье)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.5.	Прочие собственные средства, в том числе:	32 877,03	32 877,03	0,00	32 877,03	32 877,03	32 877,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	Средства от эмиссии ценных бумаг	32 877,03	32 877,03		32 877,03	32 877,03	32 877,03		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.5.2.	От нерегулируемых видов деятельности	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.6.	возврат НДС	271 317,75	271 317,75	0,00	271 317,75	21 051,29	21 051,29	0,00	132 313,05	132 313,05	0,00	50 572,56	50 572,56	0,00	67 380,85	67 380,85	0,00
2.	**Привлеченные средства**	**1 050 173,09**	**1 050 173,09**	**0,00**	**1 050 173,09**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**669 696,45**	**669 696,45**	**0,00**	**160 000,00**	**160 000,00**	**0,00**	**220 476,63**	**220 476,63**	**0,00**
2.1.	кредиты	614 035,36	614 035,36	0,00	614 035,36	0,00	0,00		233 558,73	233 558,73		160 000,00	160 000,00		220 476,63	220 476,63	
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Средства бюджета Санкт-Петербурга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Прочие привлеченные средства	436 137,73	436 137,73	0,00	436 137,73	0,00	0,00	0,00	436 137,73	436 137,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	**1 778 638,59**	**1 778 638,59**	**0,00**	**1 778 638,59**	**138 002,91**	**138 002,91**	**0,00**	**867 385,56**	**867 385,56**	**0,00**	**331 531,25**	**331 531,25**	**0,00**	**441 718,88**	**441 718,88**	**0,00**

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго"
Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Акционерное общество ОГРН 1079847160954 АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

12.11.2018 № **139-р**

Об утверждении Инвестиционной программы акционерного общества «ГСР ТЭЦ» на 2019-2023 годы

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 12.11.2018 № 152:

1. Утвердить Инвестиционную программу акционерного общества «ГСР ТЭЦ» на 2019-2023 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

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

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 12.11.2018 № 139-р

Утверждаю:

Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____

"___" _____ 20___ года

Утверждаю:

Генеральный директор ЗАО УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ"

_____ В.Ю. Котов

"___" _____ 20___ года

Согласовано:

Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению

_____

"30" 10 20 18 года

Инвестиционная программа АО "ГСР ТЭЦ" на 2019 - 2023 годы

Санкт-Петербург
2018 год

Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа АО "ГСР ТЭЦ" на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	Значение показателя: после реализации	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах: Объем финансирования, тыс.руб. (с НДС): ИТОГО расходы	Профинансировано к 2019 году	в т.ч. по годам: 2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Остаток финансирования	плата за подключение	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
2.1	Строительство резервного топливного хозяйства	1. Реализация мероприятий, утвержденных в Схеме теплоснабжения г.Санкт-Петербург; 2. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс; 3. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 4. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит ВЕ (адрес зем.участка)					2013	2022	183 608,00	9 428,76	0,00	75 426,53	56 982,84	34 242,87	7 527,00	0,00	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
2.2	Строительство нового источника теплоснабжения мощностью 50 Гкал/час		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит ВД (адрес зем.участка)	тепловая мощность	Гкал/ч	0	50	2022	2023	406 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100 111,98	305 888,02	0,00	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
2.3	Строительство ДКС-2		Колпинский	Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод д. 6/н литера МО					2022	2023	483 381,15	0,00	0,00	0,00	0,00	261 025,82	222 355,33	0,00	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
2.4	Прокладка новых трубопроводов Ду 500 мм от Водогрейной котельной №2 до выводов 1-1а, по трассе существующих трубопроводов Ду 700 мм протяженностью 900 м		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод), от ВК №2 до вывода 1-1а	протяженность	м	0	900	2022	2023	60 169,68	0,00	0,00	0,00	0,00	26 742,08	33 427,60	0,00	0,00	Книга 7. Глава 7 (стр. 84, Таблица 23)
Всего по группе 2											**1 133 158,84**	**9 428,76**	**0,00**	**75 426,53**	**56 982,84**	**422 122,75**	**569 197,95**	**0,00**	**0,00**	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
3.1.1	Реконструкция существующей теплосети Ду 700 мм от Водогрейной котельной №2 в новую часть промплощадки протяженностью 540 м на Ду 900 мм	1. Реализация мероприятий, утвержденных в Схеме теплоснабжения г.Санкт-Петербург; 2. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс; 3. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 4. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод), в новую часть промышленной площадки	протяженность	м	540	540	2013	2019	151 233,31	116 548,20	30 527,32	4 157,79	0,00	0,00	0,00	22 239,44	0,00	Книга 7. Глава 7 (стр. 84, Таблица 23)
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
3.2.1	Техническое перевооружение Водогрейной котельной №2		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит. ВК	тепловая мощность	Гкал/ч	400	400	2013	2025	373 574,98	93 609,36	0,00	31 652,32	90 050,52	125 965,00	32 297,78	301 031,02	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
3.2.2	Модернизация 1-ой и 2-ой секции градирни ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго"		Колпинский	Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д.6/н литера МО					2019	2020	54 864,00	0,00	54 864,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
Всего по группе 3											**579 672,29**	**210 157,56**	**85 391,32**	**35 810,11**	**90 050,52**	**125 965,00**	**32 297,78**	**323 270,46**	**0,00**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																				
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																				
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
5.2.1	Вывод из эксплуатации тепло- и электрогенерирующего оборудования БТЭЦ-2	1. Реализация мероприятий, утвержденных в Схеме теплоснабжения г.Санкт-Петербург; 2. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс; 3. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 4. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ВБ	тепловая и электрическая мощность	Гкал/ч / МВт	322 / 20	0 / 0	2015	2019	901 225,57	528 907,59	336 200,00	9 029,49	27 088,48	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
5.2.2	Консервация и вывод из эксплуатации водогрейных котлов Водогрейной котельной №1		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ВБ	тепловая мощность	Гкал/ч	150	0	2018	2023	5 000,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 6. Глава 6 (стр. 73, Таблица 36)
Всего по группе 5											**986 225,57**	**528 907,59**	**341 200,00**	**9 029,49**	**27 088,48**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Группа 6. Прочие инвестиционные проекты																				
6.1.	Внедрение АИИСКУТЭ	1. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 2. Обеспечение надежности теплоснабжения населения	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод)			0	1	2015	2020	20 987,81	0,00	10 493,90	10 493,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 7. Глава 7 (Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения)
6.2.	Модернизация коммерческого узла учета тепловой энергии	Повышение эффективности учета тепловой энергии, производимой на ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго"	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.36	количество	шт	0	1	2019	2019	2 000,01	0,00	2 000,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 7. Глава 7 (Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения)
Всего по группе 6											**22 987,82**	**0,00**	**12 493,91**	**10 493,90**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
ИТОГО по программе									**2013**	**2025**	**2 642 044,51**	**748 493,92**	**439 085,23**	**130 760,03**	**174 121,84**	**548 087,75**	**601 495,73**	**323 270,46**	**0,00**	
за счет амортизации													**72 993,76**	**48 649,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			
за счет прибыли													**86 383,00**	**60 000,00**	**71 605,00**	**64 342,00**	**69 500,00**			
за счет платы за подключение													**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			
за счет возврата НДС													**66 979,10**	**19 946,45**	**26 560,96**	**83 606,61**	**91 753,59**			
за счет привлеченных средств													**187 750,00**	**0,00**	**50 051,90**	**374 373,44**	**413 778,98**			
за счет прочих собственных средств (от нерегулируемых видов деятельности)													**25 059,37**	**2 164,34**	**25 863,98**	**25 765,70**	**26 463,16**			

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго"
Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Приложение к Форме №2-ИП ТС

График ввода основных средств в соответствии с Инвестиционной программой АО "ГСР ТЭЦ" на 2019-2023 годы

Группа ИП	Наименование мероприятий	Основные средства																			
		2019 год				2020 год				2021 год				2022 год				2023 год			
		нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			нематериальные активы тыс.руб (без НДС)	Основные средства			нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства		
			тыс.руб. (без НДС)	протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																					
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
2.1	Строительство резервного топливного хозяйства						63 920,79				48 290,54				29 019,38						
2.2	Строительство нового источника теплоснабжения мощностью 50 Гкал/час														84 840,66				259 227,14		50,00
2.3	Строительство ДКС-2														221 208,32				188 436,72		
2.4	Прокладка новых трубопроводов Ду 500 мм от Водогрейной котельной №2 до вывода 1-1а, по трассе существующих трубопроводов Ду 700 мм протяженностью 900 м														22 662,78				28 328,48	0,90	
Всего по группе 2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 920,79	0,00	0,00	0,00	48 290,54	0,00	0,00	0,00	357 731,15	0,00	0,00	0,00	475 992,33	0,90	50,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																					
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																					
3.1.1	Реконструкция существующей теплосети Ду 700 мм от Водогрейной котельной №2 в новую часть промплощадки протяженностью 540 м на Ду 900 мм		25 870,61	0,54																	
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1	Техническое перевооружение Водогрейной котельной №2						38 000,00				99 270,00				106 750,00				33 750,00		
3.2.2	Модернизация 1-ой и 2-ой секции градирни ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго"		46 494,92																		
Всего по группе 3		0,00	72 365,53	0,54	0,00	0,00	38 000,00	0,00	0,00	0,00	99 270,00	0,00	0,00	0,00	106 750,00	0,00	0,00	0,00	33 750,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																					
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																					
5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
5.2.1	Вывод из эксплуатации тепло- и электрогенерирующего оборудования БТЭЦ-2		284 915,25																		
5.2.2	Консервация и вывод из эксплуатации водогрейных котлов Водогрейной котельной №1		4 237,29																		
Всего по группе 5		0,00	289 152,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 6. Прочие инвестиционные проекты																					
6.1.	Внедрение АИИСКУТЭ		0,00				17 786,28														
6.2.	Модернизация коммерческого узла учета тепловой энергии		1 694,92				0,00														
Всего по группе 6		0,00	1 694,92	0,00	0,00	0,00	17 786,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе:		0,00	363 212,99	[illegible]	0,00	0,00	119 707,07	0,00	0,00	0,00	147 560,54	0,00	0,00	0,00	464 481,15	0,00	0,00	0,00	509 742,33	0,90	50,00

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **Ю.О. Котов**

М.П.

Акционерное общество ОГРН 1097847159954 АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "ГСР ТЭЦ"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения за 2017 год	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,129	0,148	0,138	0,149	0,148	0,148	0,148
		т.у.т./м^3*	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	30,9	65,9	48,4	56,3	61,5	63,9	65,9
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	59 818,00	56 822,00	60 932,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	5,631	5,530	5,600	5,530	5,530	5,530	5,530
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для пара **	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для воды ***	84,349	107,660	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "ГСР ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
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	27	28	29	30	31	32
1	Объекты теплоснабжения АО "ГСР ТЭЦ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,19	146,90	155,08	154,52	154,52	154,52	1,66	1,95	1,82	1,82	1,82	1,82	59 818,00	60 932,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Форма № 5 - ИП ТС

Финансовый план
АО "ГСР ТЭЦ"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию Инвестиционной программы (тыс. руб. (без НДС))																		
		по видам деятельности			Всего	в т.ч. по годам														
						2019			2020			2021			2022			2023		
		Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.	**Собственные средства**	**578 709,57**	**578 709,57**	**0,00**	**578 709,57**	**184 356,13**	**184 356,13**	**0,00**	**110 813,59**	**110 813,59**	**0,00**	**97 468,98**	**97 468,98**	**0,00**	**90 107,70**	**90 107,70**	**0,00**	**95 963,16**	**95 963,16**	**0,00**
1.1.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе	351 750,00	351 750,00	0,00	351 750,00	86 303,00	86 303,00		60 000,00	60 000,00		71 605,00	71 605,00		64 342,00	64 342,00		69 500,00	69 500,00	
1.2.	Амортизация, в том числе:	121 643,01	121 643,01	0,00	121 643,01	72 993,76	72 993,76	0,00	48 649,25	48 649,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	121 643,01	121 643,01		121 643,01	72 993,76	72 993,76		48 649,25	48 649,25		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.2.3.	Прочая амортизация (в т.ч. амортизация от нерегулируемых видов деятельности)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.3.	Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Средства на реализацию Программы энергосбережения, учтенные в тарифе (по целевой статье)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.5.	Прочие собственные средства, в том числе:	105 316,56	105 316,56	0,00	105 316,56	25 059,37	25 059,37	0,00	2 164,34	2 164,34	0,00	25 863,98	25 863,98	0,00	25 765,70	25 765,70	0,00	26 463,16	26 463,16	0,00
1.5.1.	От регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрядным способом, расходы на оплату труда)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.5.2.	От нерегулируемых видов деятельности	105 316,56	105 316,56		105 316,56	25 059,37	25 059,37		2 164,34	2 164,34		25 863,98	25 863,98		25 765,70	25 765,70		26 463,16	26 463,16	
1.6.	возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	**Привлеченные средства**	**1 025 994,32**	**1 025 994,32**	**0,00**	**1 025 994,32**	**187 750,00**	**187 750,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**50 091,90**	**50 091,90**	**0,00**	**374 373,44**	**374 373,44**	**0,00**	**413 778,98**	**413 778,98**	**0,00**
2.1.	кредиты	1 025 994,32	1 025 994,32	0,00	1 025 994,32	187 750,00	187 750,00		0,00	0,00		50 091,90	50 091,90		374 373,44	374 373,44		413 778,98	413 778,98	
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Средства бюджета Санкт-Петербурга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	**1 604 703,89**	**1 604 703,89**	**0,00**	**1 604 703,89**	**372 106,13**	**372 106,13**	**0,00**	**110 813,59**	**110 813,59**	**0,00**	**147 560,88**	**147 560,88**	**0,00**	**464 481,15**	**464 481,15**	**0,00**	**509 742,14**	**509 742,14**	**0,00**

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" -
Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Акционерное общество ОГРН 1039847150954 АО «ГСР ТЭЦ» * Санкт-Петербург *

Форма № 5 - ИП ТС

Финансовый план
АО "ГСР ТЭЦ"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию Инвестиционной программы (тыс. руб. (с НДС))																		
		по видам деятельности			Всего	в т.ч. по годам														
						2019			2020			2021			2022			2023		
		Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Итого, в т.ч.	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.	Собственные средства	867 556,27	867 556,27	0,00	867 556,27	251 335,24	251 335,24	0,00	130 760,03	130 760,03	0,00	124 029,94	124 029,94	0,00	173 714,31	173 714,31	0,00	187 716,75	187 716,75	0,00
1.1.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе	351 750,00	351 750,00	0,00	351 750,00	86 303,00	86 303,00	0,00	60 000,00	60 000,00	0,00	71 605,00	71 605,00	0,00	64 342,00	64 342,00	0,00	69 500,00	69 500,00	0,00
1.2.	Амортизация, в том числе:	121 643,01	121 643,01	0,00	121 643,01	72 993,76	72 993,76	0,00	48 649,25	48 649,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	121 643,01	121 643,01	0,00	121 643,01	72 993,76	72 993,76		48 649,25	48 649,25		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.2.3.	Прочая амортизация (в т.ч. амортизация от нерегулируемых видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.3.	Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Средства на реализацию Программы энергосбережения, учтенные в тарифе (по целевой статье)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Прочие собственные средства, в том числе:	105 316,56	105 316,56	0,00	105 316,56	25 059,37	25 059,37	0,00	2 164,34	2 164,34	0,00	25 863,98	25 863,98	0,00	25 765,70	25 765,70	0,00	26 463,16	26 463,16	0,00
1.5.1.	От регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрядным способом, расходы на оплату труда)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.5.2.	От нерегулируемых видов деятельности	105 316,56	105 316,56	0,00	105 316,56	25 059,37	25 059,37		2 164,34	2 164,34		25 863,98	25 863,98		25 765,70	25 765,70		26 463,16	26 463,16	
1.6.	возврат НДС	288 846,70	288 846,70	0,00	288 846,70	66 979,10	66 979,10	0,00	19 946,45	19 946,45	0,00	26 560,96	26 560,96	0,00	83 606,61	83 606,61	0,00	91 753,59	91 753,59	0,00
2.	Привлеченные средства	1 025 994,32	1 025 994,32	0,00	1 025 994,32	187 750,00	187 750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 091,90	50 091,90	0,00	374 373,44	374 373,44	0,00	413 778,98	413 778,98	0,00
2.1.	кредиты	1 025 994,32	1 025 994,32	0,00	1 025 994,32	187 750,00	187 750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 091,90	50 091,90	0,00	374 373,44	374 373,44	0,00	413 778,98	413 778,98	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Средства бюджета Санкт-Петербурга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	1 893 550,59	1 893 550,59	0,00	1 893 550,59	439 085,23	439 085,23	0,00	130 760,03	130 760,03	0,00	174 121,84	174 121,84	0,00	548 087,75	548 087,75	0,00	601 495,73	601 495,73	0,00

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" -
Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Акционерное общество ОГРН 1078847150954 АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО "ГСР ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "ГСР ТЭЦ"
Местонахождение регулируемой организации	196651, Санкт-Петербург, Колпино, Финляндская ул., д.5
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Финансовый директор Радинович М.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(812) 339-37-36 доб. 110, radinovich@gsrenergy.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., д.14/52 лит.А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Коптин Д.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по энергетике Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	190000, Санкт-Петербург, пер. Антоненко, д.4
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Бондарчук А.С.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

16.11.2018 № **142-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331а-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.11.2018 № 155:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331а-р, изложив приложение к распоряжению согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

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

Приложение к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 16.11.2018 № 142-р

Утверждаю:

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

_____

"____" _____ 20____ года

Утверждаю:

И.о.генерального директора ЗАО "УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР Водоканал"
по доверенности №УК-51Д/18 от 26.10.2018

_____ В.С. Петров

Согласовано:

Председатель Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению

_____

_____ 20____ года

Инвестиционная программа
АО «ГСР Водоканал»
на 2016 – 2019 годы

Санкт-Петербург
2018 год

пп.а. П10. Постановления
Правительства РФ от 29.07.2013 № 641

ПАСПОРТ
инвестиционной программы
акционерного общества
«ГСР Водоканал» на 2016-2019 годы

1.1	Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается Инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты лиц, ответственных за разработку инвестиционной программы	Акционерное общество "ГСР Водоканал" (далее – АО "ГСР Водоканал") 196653, Санкт-Петербург, Колпино, Финляндская ул., д.5, Начальник Отдела тарифного регулирования – Скорогодских Марина Павловна
1.2	Наименование уполномоченного органа исполнительной власти г. Санкт-Петербурга, утвердившего Инвестиционную программу, его местонахождение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга; 191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., 14/52, лит. А.
1.3	Наименование уполномоченного органа, согласовавшего Инвестиционную програму, его местонахождение	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению (по согласованию с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга); 190000, Санкт-Петербург, Новгородская ул., д.20, литера А
1.4.	Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, установленные органом исполнительной власти г.Санкт-Петербурга, отдельно на каждый год в течение срока реализации инвестиционной программы	Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения на каждый год реализации Инвестиционной программы приведены в Приложении 1.

Приложение 1
к п. 1.4. паспорта инвестиционной
программы АО "ГСР Водоканал"
на 2016 -2019 годы

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемых АО «ГСР Водоканал», на 2016-2019 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Плановые значения показателей на период регулирования				
			2015	2016	2017	2018	2019
1.	**Показатели качества питьевой воды**						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0
2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./ км	0	0	0	0	0
3	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
3.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	1	1	1	1	1
4.	**Показатели качества очистки сточных вод**						

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Плановые значения показателей на период регулирования				
4.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения.	%					
4.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%					
4.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная примительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общеплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%					
4.4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы водоотведения	%					
5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
5.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	10	10	10	10	10
5.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб.м	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
5.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб.м	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

И.о.генерального директора ЗАО «УК «ГСР Энерго» -
управляющей компании АО «ГСР Водоканал»
по доверенности №УК-51.Д/18 от 26.10.2018 В.С. Петров

И.о.генерального директора ЗАО "УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР Водоканал"
по доверенности №УК-51/Д/18 от 26.10.2018

_____ В.С. Петров

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

АО «ГСР Водоканал» на 2016-2019 годы

№ п.п	Источник финансирования	Всего на 2016-2019 гг.	в т.ч. Водоснабжение	в т.ч. Водоотведение	в том числе по годам											
					2016			2017			2018			2019		
					Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение
1	**Собственные средства, из них:**	213,25	176,78	36,46	22,56	20,41	2,15	30,19	25,28	4,91	66,86	55,54	11,32	93,64	75,56	18,08
1.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	38,22	25,53	12,69	6,71	5,56	1,15	4,69	3,78	0,91	9,09	5,27	3,83	17,73	10,93	6,80
1.2.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе	133,36	109,58	23,77	15,85	14,85	1,00	25,50	21,50	4,00	38,69	31,20	7,49	53,31	42,03	11,28
1.3.	Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения	41,67	41,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,07	19,07	0,00	22,60	22,60	0,00
1.4.	Прочие собственные средства (от нерегулируемых видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Бюджетные средства:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Бюджет субъекта Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	**Прочие средства**	56,05	48,10	7,94	38,67	32,75	5,92	17,38	15,36	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Заемные средства (кредиты)**	160,15	102,71	57,44	85,85	73,04	12,81	74,30	29,67	44,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	**ИТОГО**	429,44	327,59	101,85	147,08	126,19	20,88	121,87	70,30	51,57	66,86	55,54	11,32	93,64	75,56	18,08

И.о.генерального директора ЗАО "УК "ГСР Энерго" - управляющей компании АО "ГСР Водоканал" по доверенности № УК-51 Д/1К от 26.10.2018

В.С. Петров

АДРЕСНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ

мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения АО «ГСР Водоканал» на 2016-2019 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дополнительная информация	Технологическая зона	Район Санкт-Петербурга	Вид работ	Сроки реализации мероприятия: начало	Сроки реализации мероприятия: окончание	Вид деятельности	Срок ввода объектов, квартал, год	Общая сметная стоимость, млн. руб.	Остаток сметной стоимости на 01.01.2016	Основные технические характеристики: Наименование характеристики (мощность, протяженность, производительность, единицы и т.д)	Единица измерения	Значение до начала реализации мероприятия	Значение по завершению реализации мероприятия (планируемое)	Объемы инвестиций, млн. руб. без НДС, в т.ч. по годам: 2016	2017	2018	2019	Итого на 2016-2019 гг., млн. руб. без НДС	Источник финансирования	Ссылка на Схему в/с и в/о	Ссылка на Приложение к Распоряжению Комитета по энергетике и инженерному обеспечению от 28.02.2018 № 49 "Об утверждении технического задания на корректировку инвестиционной программы АО "ГСР Водоканал" на 2016-2019 гг"
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.	**Водоснабжение**									**406,10**	**354,23**					**126,19**	**70,30**	**55,54**	**75,56**	**327,592**	**ИТОГО**		
																5,56	**3,78**	**5,27**	**10,93**	**25,53**	**Амортизация, учтенная в тарифе**		
																14,85	**21,50**	**31,20**	**42,03**	**109,58**	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**		
																32,75	**15,36**	**0,00**	**0,00**	**48,10**	**Прочие средства**		
																73,04	**29,67**	**0,00**	**0,00**	**102,71**	**Заемные средства (кредиты)**		
																0,00	**0,00**	**15,07**	**22,60**	**41,67**	**Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения**		
1.1.	**Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов, в т.ч.:**									**364,43**	**354,23**					**126,19**	**70,30**	**36,47**	**52,96**	**285,92**	**ИТОГО**		
																5,56	**3,78**	**5,27**	**10,93**	**25,53**	**Амортизация, учтенная в тарифе**		
																14,85	**21,50**	**31,20**	**42,03**	**109,58**	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**		
																32,75	**15,36**	**0,00**	**0,00**	**48,10**	**Прочие средства**		
																73,04	**29,67**	**0,00**	**0,00**	**102,71**	**Заемные средства (кредиты)**		
1.1.1.	***Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения***									193,65	193,65					47,27	26,41	6,33	6,26	86,27			п.2.1
																1,88	0,19	0,63	1,13	3,82	Амортизация, учтенная в тарифе		
																5,65	2,35	5,70	5,13	18,84	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																13,04	9,28	0,00	0,00	22,33	Прочие средства		
																26,70	14,58	0,00	0,00	41,28	Заемные средства (кредиты)		
1.1.1.1	Замена трубопроводов (Невская нефильтрованная вода)	Инв.номера 009084, 009085, 009088, 009089 - на территории производственной зоны "Ижорские заводы" в Колпинском районе СПб. Общая протяженность 22464,70 п.м. Процент износа сетей от 54-80%. Годы постройки 1954-1986. Планируется заменить в рамках реализации данной программы 4950 п.м. с материала труб находящихся в эксплуатации - чугун, сталь, ж/б на ПНД. Необходимость замены - высокий износ сетей.	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга	Колпинский район	П, СМР	2016	2022	ТВ	ежегодно, по мере исполнения	121,93	121,93	Ø50-800	п.м.	4950	4950	39,11	21,20	0,00	0,00	60,31		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.2.1.1.
																1,59	0,00	0,00	0,00	1,59	Амортизация, учтенная в тарифе		
																4,39	0,00	0,00	0,00	4,39	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																9,80	7,65	0,00	0,00	17,45	Прочие средства		
																23,33	13,55	0,00	0,00	36,87	Заемные средства (кредиты)		
1.1.1.2.	Замена запорной арматуры (Невская нефильтрованная вода)	Инв.номера 009088,009089 - на территории производственной зоны "Ижорские заводы" в Колпинском районе СПб., Ø 273-820	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга	Колпинский район	П, СМР	2016	2022	ТВ	ежегодно, по мере исполнения	6,92	6,92	-	шт	19	19	2,26	1,13	0,00	0,00	3,49		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.2.1.2.
																0,09	0,00	0,00	0,00	0,09	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,25	0,00	0,00	0,00	0,25	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																0,57	0,27	0,00	0,00	0,83	Прочие средства		
																1,35	0,96	0,00	0,00	2,31	Заемные средства (кредиты)		
1.1.1.3.	Замена трубопроводов (Питьевая вода)	Инв.номера 009077, 009078, 009079, 009081, 009166 - на территории производственной зоны "Ижорские заводы" в Колпинском районе СПб. Общая протяженность 19055,5 п.м. Процент износа сетей - 80%. Годы постройки 1974-1980. Планируется заменить в рамках реализации данной программы 7 254,62 п.м. с материала труб находящихся в эксплуатации - чугун, сталь, ж/б на ПНД. Необходимость замены - высокий износ сетей.	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга	Колпинский район	П, СМР	2016	2022	ПВ	ежегодно, по мере исполнения	56,31	56,31	Ø50-650	п.м.	7254,62	7254,62	5,05	3,32	2,50	5,50	16,37		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.2.1.3.
																0,11	0,11	0,00	1,06	1,28	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,84	1,95	2,50	4,44	9,73	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																2,34	1,19	0,00	0,00	3,53	Прочие средства		
																1,76	0,07	0,00	0,00	1,83	Заемные средства (кредиты)		
1.1.1.4.	Замена запорной арматуры (Питьевая вода)	Инв номер 009125, 009079 - на территории производственной зоны "Ижорские заводы" в Колпинском районе СПб., Ø100-400	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга	Колпинский район	П, СМР	2016	2022	ПВ	ежегодно, по мере исполнения	8,50	8,50	-	шт	120	120	0,85	0,66	3,83	0,76	6,10		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.2.1.4.
																0,08	0,08	0,63	0,07	0,86	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,17	0,40	3,20	0,69	4,47	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																0,34	0,17	0,00	0,00	0,51	Прочие средства		
																0,25	0,01	0,00	0,00	0,26	Заемные средства (кредиты)		
1.1.2.	**Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)**			Колпинский район						170,77	160,58					78,92	43,89	30,14	46,70	199,66			п.2.2.
																3,68	3,59	4,64	9,80	21,71	Амортизация, учтенная в тарифе		
																9,20	19,15	25,50	36,90	90,75	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																19,71	6,07	0,00	0,00	25,78	Прочие средства		
																46,34	15,08	0,00	0,00	61,43	Заемные средства (кредиты)		
1.1.2.1.	Техническое перевооружение системы очистки технической воды	Левый берег реки Ижора, дом.75, лит.А. В соответствии с требованиями законодательства по охране окружающей среды необходимо приведение качества очистки сточных вод до предельно допустимого уровня рыбохозяйственного значения, а для этого необходима модернизация ЦОС с очисткой сточных вод в объёме 45тыс. м3/сутки и строительством дополнительных очистных сооружений.	Территория ЦОС; Колпинского района г.Санкт-Петербурга	Колпинский район	П, СМР, закупка оборудования	2014	2020	ТВ	IV квартал 2020	117,07	106,87	94,55 тыс.м3/сут. плановая проектная мощность очистных сооружений	шт	1	1	50,54	18,57	30,14	46,70	145,95		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.2.2.1.
																2,06	0,00	4,64	9,80	16,50	Амортизация, учтенная в тарифе		
																5,67	0,00	25,50	36,90	68,07	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																12,66	5,97	0,00	0,00	18,63	Прочие средства		
																30,14	12,60	0,00	0,00	42,75	Заемные средства (кредиты)		
1.1.2.2.	Автоматизация насосных станций технической воды на Центральных очистных сооружениях (ЦОС)	Номера станций №14,28,29,30,32.34,44,47(левый берег реки Ижора, дом.75, лит.А) - здание канализационной насосной станции № 28 Инв.номер 009025 по адресу: Санкт-Петербург, Колпино, Ижорский завод , д.31, корп. 2 Лит. КЮ, здание насоной станции №29 Инв. номер 009023 по адресу: Колпино, Ижорский завод, д.68, корп. 3, Лит. ЛБ, здание насоной станции № 30 Инв. номер 009018 по адресу: Колпино, Ижорской завод , д.89, корп. 2 лит. КС , здание насоной станции № 34 Инв. номер 009026 по адресу: Колпино, Ижорской завод , д.7, лит. КК, здание канализационной носоной станции №32 Инв.номер 009024 по адресу: Колпино, Ижорский завод , д.59 корп. 3, Лит. ЛА, здание насоной станции № 44 Инв.номер 009028 по адресу: Колпино, Ижорский завод д.14, корп.2, Лит. КЯ, здание насоной станции №47 Инв.номер 009027 по адресу: Колпино, Ижорский завод д.17, лит. КУ Целью автоматизации насосных станций является: - повышение оперативности управления технологическим процессом,- уменьшение вероятности возникновения нарушений в ходе технологического процесса, возникновения аварийных ситуаций и ущерба окружающей среде путем повышения достоверности получаемой информации о ходе технологического процесса и оперативности принятия и реализации решений по управлению процессом;- обеспечение функционирования технических систем КНС без постоянного присутствия дежурного персонала; - сокращение затрат времени на обнаружение и локализацию неисправностей и аварий технических средств КНС;- сокращение количества физического труда и изменение характера труда и квалификации обслуживающего персонала.	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР, закупка оборудования	2016	2017	ТВ	IV квартал 2017	50,55	50,55	Производительность - н.ст.№14-9,72 тыс.м3/сут., н.ст.№28 - 57,12 тыс.м3/сут.,н.ст.№29-96,00 тыс.м3/сут., н.ст.№30 - 40,8 тыс.м3/сут., н.ст.№32 - 96,00 тыс.м3/сут., н.ст.№34-9,6 тыс.м3/сут., н.ст.№44-13,92 тыс.м3/сут., н.ст.№47 - 18,96 тыс.м3/сут.	шт	8	8	27,06	23,49	0,00	0,00	50,55		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.2.2.2.
																1,10	3,07	0,00	0,00	4,17	Амортизация, учтенная в тарифе		
																3,04	18,00	0,00	0,00	21,04	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																6,78	0,00	0,00	0,00	6,78	Прочие средства		
																16,14	2,42	0,00	0,00	18,56	Заемные средства (кредиты)		
1.1.2.3.	Автоматизация насосной станции питьевого водоснабжения хозяйственно - питьевого узла (ХПУ)	Инв. номер 009038 - здание насосной станции №18 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д.96 корп.2 Лит. КФ	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР, закупка оборудования	2016	2017	ПВ	IV квартал 2017	3,16	3,16	Производительность - н.ст.ХПУ - 23,04 тыс м3/сут.	шт	1	1	1,33	1,83	0,00	0,00	3,16		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.2.2.3.
																0,52	0,52	0,00	0,00	1,04	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,49	1,15	0,00	0,00	1,64	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																0,26	0,10	0,00	0,00	0,36	Прочие средства		
																0,06	0,06	0,00	0,00	0,12	Заемные средства (кредиты)		

№ п/п	Наименование мероприятия	Дополнительная информация	Технологическая зона	Район Санкт-Петербурга	Вид работ	Сроки реализации мероприятия		Вид деятельности	Срок ввода объектов, квартал, год	Общая сметная стоимость, млн. руб.	Остаток сметной стоимости	Основные технические характеристики				Объемы инвестиций, млн. руб. без НДС					Источник финансирования	Ссылка на Схему в/с и в/о	Ссылка на Приложение к Распоряжению Комитета по энергетике и инженерному обеспечению от 28.02.2018 № 49 "Об утверждении технического задания на корректировку инвестиционной программы АО "ГСР Водоканал" на 2016-2019 гг"
						начало	окончание				на 01.01.2016	Наименование характеристики (мощность, протяженность, производительность, единицы и т.д)	Единица измерения	Значение до начала реализации мероприятия	Значение по завершению реализации мероприятия (планируемое)	в т.ч. по годам 2016	2017	2018	2019	Итого на 2016-2019 гг., млн. руб без НДС			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.2.	**Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим подключением) новых объектов капитального строительства абонентов, вт.ч.:**									41,67	-					0,00	0,00	19,07	22,60	41,67			п.2.3.
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие средства		
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заемные средства (кредиты)		
																0,00	0,00	19,07	22,60	41,67	Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения		
1.2.1.	***Строительство новых сетей водоснабжения***									41,67						0,00	0,00	19,07	22,60	41,67			п.2.3.
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие средства		
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заемные средства (кредиты)		
																0,00	0,00	19,07	22,60	41,67	Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения		
1.2.1.1	Строительство водопровода подачи питьевой воды от 7-го ввода до водогрейной котельной №2	На территории производственной зоны "Ижорские заводы" в Колпинском районе СПб от Большого инженерного корпуса к малому инженерному вдоль цехов 25, 38, 40 до Водогрейнойкотельной № 2	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга	Колпинский район	П, СМР, закупка оборудования	2018	2019	ПВ	IV квартал 2019	41,67	-	Ø110, Ø400	м	-	1 483,00	0,00	0,00	19,07	22,60	41,67			п.2.3.1
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие средства		
																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заемные средства (кредиты)		
																0,00	0,00	19,07	22,60	41,67	Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения		
2.	**Водоотведение**									246,93	236,81					20,88	51,57	11,32	18,08	101,852			
																1,15	0,91	3,83	6,80	12,690	Амортизация, учтенная в тарифе		
																1,00	4,00	7,49	11,28	23,775	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																5,92	2,02	0,00	0,00	7,944	Прочие средства		
																12,81	44,63	0,00	0,00	57,443	Заемные средства (кредиты)		
2.1.	***Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов, в т.ч.:***									16,13	13,08					3,63	9,45	0,00	0,00	13,08			п.2.4.
																0,20	0,91	0,00	0,00	1,11	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																0,17	4,00	0,00	0,00	4,17	Прочие средства		
																1,03	0,41	0,00	0,00	1,44	Заемные средства (кредиты)		
																2,23	4,13	0,00	0,00	6,36	Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения		
2.1.1.	***Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)***									16,13	13,08					3,63	9,45	0,00	0,00	13,08			п.2.4.
																0,20	0,91	0,00	0,00	1,11	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,17	4,00	0,00	0,00	4,17	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																1,03	0,41	0,00	0,00	1,44	Прочие средства		
																2,23	4,13	0,00	0,00	6,36	Заемные средства (кредиты)		
2.1.1.1	Автоматизация насосных станций хозяйственно-бытовых стоков Организация единого пульта управления насосными станциями хозяйственно-бытовых стоков.	Номера станций №6,7,8,14а,21,26 - здание насосной станции №6 Инв номер 009009 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д.44 Лит. КЦ, здание насосной станции № 7 Инв.номер 009008 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д.7 Лит. КИ, здание насосной станции № 8 Инв.номер 009013 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д. 59 корп. 2 Лит. КХ, здание насосной станции № 14а Инв.номер 009014 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д.75 корп. 2 лит. КЧ, здание насосной станции №21 Инв.номер 009017 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д. 93 ЛИт. КР, здание насосной станции №26 Инвномер 009015 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д.76 Лит. КЦ.Целью автоматизации насосных станций является: - повышение оперативности управления технологическим процессом;- уменьшение вероятности возникновения нарушений в ходе технологического процесса, возникновения аварийных ситуаций и ущерба окружающей среде путем повышения достоверности получаемой информации о ходе технологического процесса и оперативности принятия и реализации решений по управлению процессом;- обеспечение функционирования технических систем КНС без постоянного присутствия дежурного персонала; - сокращение затрат времени на обнаружение и локализацию неисправностей и аварий технических средств КНС;- сокращение количества физического труда и изменение характера труда и квалификации обслуживающего персонала.	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР, закупка оборудования	2015	2017	ВО	IV квартал 2017	16,13	13,08	Производительность - н.ст.№6 - 8,256 тыс.м3/сут, н.с.т№7 32,4 тыс.м.3/сут., н.ст№8 - 57,6 тыс.м3/сут., н.ст.№14в-49,2 тыс.м3/сут., н.ст.№21-6,024 тыс м3/сут., н/ст.№6,72 тыс.м3/сут.	шт	6	6	3,63	9,45	0,00	0,00	13,08		пункт 4.2 3.1. Приложения № 24	п.2 4.1.
																0,20	0,91	0,00	0,00	1,11	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,17	4,00	0,00	0,00	4,17	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																1,03	0,41	0,00	0,00	1,44	Прочие средства		
																2,23	4,13	0,00	0,00	6,36	Заемные средства (кредиты)		
2.2	***Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенных в прочие группы мероприятий***									230,80	223,73					17,25	42,12	11,32	18.08	88,77			п.2.5.
																0,95	0,00	3,83	6,80	11,58	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,83	0,00	7,49	11,28	19,60	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																4,89	1,62	0,00	0,00	6,51	Прочие средства		
																10,58	40,50	0,00	0,00	51,08	Заемные средства (кредиты)		
2.2.1.	Техническое перевооружение камеры доочистки № 5 перед аварийным выпуском с ЦОС в бассейн реки Ижоры.	(левый берег реки Ижора, дом.75, лит.В). Во исполнение Предписания №012330/2 от 24.10.2013 г. СЗТУ Федерального агентства по рыболовству необходимо организовать в районе камеры доочистки №5 систему возврата ливневых стоков с территории ЦОС на очистные сооружения ЦОС. Данная работа необходима в связи с закрытием аварийного выпуска №3 в водный объект р. Ижора.	Территория ЦОС; Колпинского района г.Санкт-Петербурга	Колпинский район	П, СМР, закупка оборудования	2015	2019	ВО	IV квартал 2019	29,80	22,73	Пропускная способность камеры доочистки - 2,85 тыс.м3/сут	шт	1	1	1,00	2,44	11,32	18,08	32,84		пункт 4.2.3.1. Приложения № 24	п.2.5.1.
																0,06	0,00	3,83	6,80	10,68	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,05	0,00	7,49	11,28	18,82	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																0,28	0,25	0,00	0,00	0,53	Прочие средства		
																0,62	2,19	0,00	0,00	2,81	Заемные средства (кредиты)		
2.2.2.	Устройство на насосных станциях № 7 и № 8 локальных очистных сооружений на выпусках хозяйственно-фекальных стоков в систему водоотведения ГУП "Водоканал СПб".	здание насосной станции КНС№7- инв.№009008, СПб, Колпино, Ижорский завод, д.7 Лит. КИ, здание насоной станции №8-инв.№009013, СПб, Колпино, Ижорский завод, д.59 корп. 2, Лит. КХ, выпуск 1 - СПб, ул Урицкого, приемное отделение КНС-7, выпуск 2 - СПб, ул. Севастьянова, д.20, приемное отделение КНС-8	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР, закупка оборудования	2016	2017	ВО	IV квартал 2017	201	201	Производительность - н.ст.№7 - 32,4 тыс.м3/сут., н.ст.№8 - 57,6 тыс.м3/сут.	шт	2	2+ЛОС(локальные очистные сооружения	16,25	39,68	0,00	0,00	55,93		пункт 4.2.3.1. Приложения № 24	
																0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе		
																0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
																4,61	1,37	0,00	0,00	0,00	Прочие средства		
																9,97	38,31	0,00	0,00	0,00	Заемные средства (кредиты)		

Примечание: показатели объемов инвестирования на 2018-2019 гг скорректированы с учетом фактических параметров исполнения программы за 2016-2017 гг .

пп.г. П10. Постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641

Прогноз ввода объектов АО "ГСР Водоканал" по результатам реализации мероприятий Инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма ввода, млн.руб. без НДС				
		2016	2017	2018	2019	Итого
1	Замена трубопроводов (Невская нефильтрованная вода)*	-	-	-	-	-
2	Замена запорной арматуры (Невская нефильтрованная вода)*	-	-	-	-	-
3	Замена трубопроводов (Питьевая вода)*	-	-	-	-	-
4	Замена запорной арматуры (Питьевая вода)	-	-	3,83	-	**3,83**
5	Техническое перевооружение системы очистки технической воды *	-	-	-	-	-
6	Автоматизация насосных станций технической воды на Центральных очистных сооружениях (ЦОС)	-	57,45	-	-	**57,45**
7	Автоматизация насосной станции питьевого водоснабжения хозяйственно - питьевого узла (ХПУ)	0,36	-	-	-	**0,36**
8	Строительство водопровода подачи питьевой воды от 7-го ввода до водогрейной котельной №2	-	-	-	41,67	**41,67**
9	Автоматизация насосных станций хозяйственно-бытовых стоков. Организация единого пульта управления насосными станциями хозяйственно-бытовых стоков.	11,54	41,35	-	-	**52,89**
10	Техническое перевооружение камеры доочистки № 5 перед аварийным выпуском с ЦОС в бассейн реки Ижоры.*	-	-	-	-	-
	Итого	**11,90**	**98,80**	**3,83**	**41,67**	**156,20**

* Срок окончания реализации мероприятий и ввода объектов запланирован на период, следующий за периодом реализации

И.о.генерального директора ЗАО "УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР Водоканал"
по доверенности №УК-51.Д/18 от 26.10.2018

В.С. Петров

пп.д. П10. Постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ

мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения АО «ГСР Водоканал» на 2016-2019 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы инвестиций, тыс. руб. без НДС								Источник финансирования
		в т.ч. по годам						Утв.Итого на 2016-2019 гг., тыс. руб. без НДС от 01.12.2017	ИТОГО Предложение по корректировки ИП	
		Утв.План 2016 от 01.12.2017	Утв.План 2017 от 01.12.2017	Утв.План 2018 от 01.12.2017	2018 Предложение по корректировки ИП	Утв.План 2019 от 01.12.2017	2019 Предложение по корректировки ИП			
1	Водоснабжение питьевая вода	7 227,60	5 815,46	9 503,21	25 403,24	8 873,62	28 854,11	31 419,89	67 300,41	ИТОГО
		712,64	711,27	628,63	628,63	166,36	1 127,30	2 218,91	3 179,85	Амортизация, учтенная в тарифе
		1 500,00	3 500,00	5 700,00	5 700,00	4 035,42	5 131,42	14 735,42	15 831,42	прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		2 935,50	1 469,12	1 691,06	-	2 874,24	-	8 969,91	4 404,62	Прочие средства
		2 079,45	135,07	1 483,51	-	1 797,60	-	5 495,64	2 214,52	Заемные средства (кредиты)
		-	-	-	19 074,61	-	22 595,39	-	41 670,00	Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения
1.1.	Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов, в т.ч.:	5 899,65	3 983,11	9 503,21	6 328,63	8 873,62	6 258,72	28 259,58	22 470,11	
		195,53	186,68	628,63	628,63	166,36	1 127,30	1 177,20	2 138,14	Амортизация, учтенная в тарифе
		1 008,86	2 354,00	5 700,00	5 700,00	4 035,42	5 131,42	13 098,27	14 194,27	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		2 675,69	1 367,24	1 691,06	-	2 874,24	-	8 608,22	4 042,92	Прочие средства
		2 019,58	75,20	1 483,51	-	1 797,60	-	5 375,89	2 094,78	Заемные средства (кредиты)
1.1.1.	*Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения*	*5 899,65*	*3 983,11*	*9 503,21*	*6 328,63*	*8 873,62*	*6 258,72*	*28 259,58*	*22 470,11*	
		195,53	*186,68*	*628,63*	*628,63*	*166,36*	*1 127,30*	*1 177,20*	*2 138,14*	*Амортизация, учтенная в тарифе*
		1 008,86	*2 354,00*	*5 700,00*	*5 700,00*	*4 035,42*	*5 131,42*	*13 098,27*	*14 194,27*	*Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе*
		2 675,69	*1 367,24*	*1 691,06*	-	*2 874,24*	-	*8 608,22*	*4 042,92*	*Прочие средства*
		2 019,58	*75,20*	*1 483,51*	-	*1 797,60*	-	*5 375,89*	*2 094,78*	*Заемные средства (кредиты)*
1.1.1.2	Замена трубопроводов (Питьевая вода)	*5 052,18*	*3 319,89*	*8 400,51*	*2 498,12*	*7 523,47*	*5 498,43*	*24 296,04*	*16 368,62*	
		113,51	108,37	558,85	-	96,58	1 057,52	877,32	1 279,40	Амортизация, учтенная в тарифе
		836,23	1 951,20	5 182,12	2 498,12	3 344,91	4 440,91	11 314,45	9 726,46	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		2 337,85	1 194,61	1 355,78	-	2 511,34	-	7 399,58	3 532,46	Прочие средства
		1 764,59	65,70	1 303,77	-	1 570,64	-	4 704,69	1 830,29	Заемные средства (кредиты)
1.1.1.2.	Замена запорной арматуры (Питьевая вода)	*847,47*	*663,22*	*1 102,69*	*3 830,51*	*1 350,16*	*760,29*	*3 963,54*	*6 101,49*	
		82,01	78,30	69,78	628,63	69,78	69,78	299,88	858 73	Амортизация, учтенная в тарифе
		172,63	402,80	517,88	3 201,88	690,51	690,51	1 783,82	4 467,81	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		337,83	172,63	335,28	-	362,90	-	1 208,64	510,46	Прочие средства
		254,99	9,49	179,75	-	226,96	-	671,20	264,49	Заемные средства (кредиты)
1.1.2.	*Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)*	*1 327,95*	*1 832,35*	-	-	-	-	*3 160,30*	*3 160,30*	
		517,12	*524,59*	-	-	-	-	*1 041,71*	*1 041,71*	*Амортизация, учтенная в тарифе*
		491,14	*1 146,00*	-	-	-	-	*1 637,15*	*1 637,15*	*Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе*
		259,81	*101,88*	-	-	-	-	*361,69*	*361,69*	*Прочие средства*
		59,87	*59,87*	-	-	-	-	*119,75*	*119,75*	*Заемные средства (кредиты)*
1.1.1.3.	Автоматизация насосной станции питьевого водоснабжения хозяйственно - питьевого узла (ХПУ)	*1 327,95*	*1 832,35*	-	-	-	-	*3 160,30*	*3 160,30*	
		517,12	524,59	-	-	-	-	1 041,71	1 041,71	Амортизация, учтенная в тарифе
		491,14	1 146,00	-	-	-	-	1 637,15	1 637,15	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		259,81	101,88	-	-	-	-	361,69	361,69	Прочие средства
		59,87	59,87	-	-	-	-	119,75	119,75	Заемные средства (кредиты)
1.2.	**Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим подключением) новых объектов капитального строительства абонентов, вт.ч.:**	-	-	-	19 074,61	-	22 595,39	-	41 670,00	
		-	-	-	**19 074,61**	-	**22 595,39**	-	**41 670,00**	**Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения**
1.2.1.	***Строительство новых сетей водоснабжения***	-	-	-	*19 074,61*	-	*22 595,39*	-	*41 670,00*	***Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения***
1.2.1.1.	Строительства водопровода подачи питьевой воды от 7-го ввода до водогрейной котельной №2				*19 074,61*		*22 595,39*	-	*41 670,00*	Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы инвестиций, тыс. руб. без НДС							ИТОГО Предложение по корректировки ИП	Источник финансирования
		в т.ч. по годам						Утв.Итого на 2016-2019 гг., тыс. руб. без НДС от 01.12.2017		
		Утв.План 2016 от 01.12.2017	Утв.План 2017 от 01.12.2017	Утв.План 2018 от 01.12.2017	2018 Предложение по корректировки ИП	Утв.План 2019 от 01.12.2017	2019 Предложение по корректировки ИП			
2.	**Водоснабжение техническая вода**	**118 966,57**	**64 484,16**	**41 271,77**	**30 139,50**	**29 210,35**	**46 701,54**	**253 932,84**	**260 291,76**	**ИТОГО**
		4 843,83	**3 066,91**	**4 639,50**	**4 639,50**	**2 048,16**	**9 800,18**	**14 598,40**	**22 350,42**	**Амортизация, учтенная в тарифе**
		13 350,00	**18 000,00**	**25 500,00**	**25 500,00**	**15 451,36**	**36 901,36**	**72 301,36**	**93 751,36**	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**
		29 812,92	**13 886,39**	**1 196,26**	**-**	**4 803,37**	**-**	**49 698,93**	**43 699,31**	**Прочие средства**
		70 959,82	**29 530,86**	**9 936,01**	**-**	**6 907,46**	**-**	**117 334,15**	**100 490,68**	**Заемные средства (кредиты)**
2.1.	**Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов, в т.ч.:**	**41 371,46**	**22 424,82**	**22 679,40**	**-**	**10 039,23**	**-**	**96 514,91**	**63 796,28**	
		1 684,47	**-**	**3 445,83**	**-**	**921,94**	**-**	**6 052,24**	**1 684,47**	**Амортизация, учтенная в тарифе**
		4 642,56	**-**	**14 641,00**	**-**	**6 955,14**	**-**	**26 238,70**	**4 642,56**	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**
		10 367,65	**7 917,58**	**564,02**	**-**	**2 162,15**	**-**	**21 011,40**	**18 285,23**	**Прочие средства**
		24 676,78	**14 507,24**	**4 028,55**	**-**	**-**	**-**	**43 212,57**	**39 184,82**	**Заемные средства (кредиты)**
2.1.1.	*Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения*	*41 371,46*	*22 424,82*	*22 679,40*	*-*	*10 039,23*	*-*	*96 514,91*	*63 796,28*	
		1 684,47	*-*	*3 445,83*	*-*	*921,94*	*-*	*6 052,24*	*1 684,47*	**Амортизация, учтенная в тарифе**
		4 642,56	*-*	*14 641,00*	*-*	*6 955,14*	*-*	*26 238,70*	*4 642,56*	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**
		10 367,65	*7 917,58*	*564,02*	*-*	*2 162,15*	*-*	*21 011,40*	*18 285,23*	**Прочие средства**
		24 676,78	*14 507,24*	*4 028,55*	*-*	*-*	*-*	*43 212,57*	*39 184,82*	**Заемные средства (кредиты)**
2.1.1.1	Замена трубопроводов (Невская нефильтрованная вода)	*39 167,95*	*21 197,92*	*22 136,18*	*-*	*9 489,96*	*-*	*91 932,01*	*60 305,87*	
		1 592,31	-	3 392,36	-	871,50	-	5 856,18	1 592,31	Амортизация, учтенная в тарифе
		4 388,55	-	14 289,01	-	6 574,61	-	25 252,18	4 388,55	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		9 800,42	7 650,24	446,13	-	2 043,85	-	19 940,64	17 450,66	Прочие средства
		23 326,66	13 547,67	4 008,68	-	-	-	40 883,02	36 874,34	Заемные средства (кредиты)
2.1.1.2	Замена запорной арматуры (Невская нефильтрованная вода)	*2 263,51*	*1 226,91*	*543,21*	*-*	*549,27*	*-*	*4 582,90*	*3 490,42*	
		92,16	-	53,46	-	50,44	-	196,06	92,16	Амортизация, учтенная в тарифе
		254,00	-	351,99	-	380,53	-	986,52	254,00	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		567,23	267,33	117,89	-	118,30	-	1 070,75	834,57	Прочие средства
		1 350,11	959,57	19,87	-	-	-	2 329,56	2 309,69	Заемные средства (кредиты)
2.1.2.	*Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)*	*77 595,10*	*42 059,34*	*18 592,37*	*30 139,50*	*19 171,12*	*46 701,54*	*157 417,93*	*196 495,48*	
		3 159,35	*3 066,91*	*1 193,68*	*4 639,50*	*1 126,22*	*9 800,18*	*8 546,16*	*20 665,95*	***Амортизация, учтенная в тарифе***
		8 707,44	*18 000,00*	*10 859,00*	*25 500,00*	*8 496,21*	*36 901,36*	*46 062,66*	*89 108,80*	***Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе***
		19 445,27	*5 968,81*	*632,24*	*-*	*2 641,22*	*-*	*28 687,53*	*25 414,08*	***Прочие средства***
		46 283,04	*15 023,62*	*5 907,46*	*-*	*6 907,46*	*-*	*74 121,58*	*61 306,66*	***Заемные средства (кредиты)***
2.1.2.3.	Техническое перевооружение системы очистки технической воды	*50 538,27*	*18 570,89*	*18 592,37*	*30 139,50*	*19 171,12*	*28 251,54*	*106 872,65*	*127 500,20*	
		2 057,71	-	1 193,68	4 639,50	1 126,22	9 800,18	4 377,61	16 497,40	Амортизация, учтенная в тарифе
		5 671,22	-	10 859,00	25 500,00	8 496,21	36 901,36	25 026,44	68 072,58	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		12 664,85	5 968,81	632,24	-	2 641,22	-	21 907,12	18 633,66	Прочие средства
		30 144,49	12 602,08	5 907,46	-	6 907,46	-	55 561,49	42 746,57	Заемные средства (кредиты)
2.1.2.4.	Автоматизация насосных станций технической воды на Центральных очистных сооружениях (ЦОС)	*27 056,83*	*23 488,45*	-	-	-	-	*50 545,27*	*50 545,27*	
		1 101,64	3 066,91	-	-	-	-	4 168,55	4 168,55	Амортизация, учтенная в тарифе
		3 036,22	18 000,00	-	-	-	-	21 036,22	21 036,22	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		6 780,42	-	-	-	-	-	6 780,42	6 780,42	Прочие средства
		16 138,55	2 421,54	-	-	-	-	18 560,09	18 560,09	Заемные средства (кредиты)
3.	**Водоотведение**	**20 883,49**	**51 568,10**	**70 751,53**	**11 320,52**	**93 402,94**	**18 079,77**	**236 606,07**	**101 851,89**	**ИТОГО**
		1 151,29	**913,05**	**3 825,52**	**3 825,52**	**731,94**	**6 799,77**	**6 621,80**	**12 689,64**	**Амортизация, учтенная в тарифе**
		1 000,00	**4 000,00**	**7 495,00**	**7 495,00**	**13 216,47**	**11 280,00**	**25 711,47**	**23 775,00**	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**
		5 919,66	**2 024,28**	**18 102,57**	**-**	**-**	**-**	**26 046,51**	**7 943,94**	**Прочие средства**
		12 812,54	**44 630,77**	**41 328,44**	**-**	**79 454,53**	**-**	**178 226,29**	**57 443,31**	**Заемные средства (кредиты)**
3.1.	**Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов, в т.ч.:**	**3 633,11**	**9 450,73**	-	-	-	-	**13 083,84**	**13 083,84**	
		200,29	**913,05**	-	-	-	-	**1 113,34**	**1 113,34**	**Амортизация, учтенная в тарифе**
		173,97	**4 000,00**	-	-	-	-	**4 173,97**	**4 173,97**	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**
		1 029,85	**407,78**	-	-	-	-	**1 437,62**	**1 437,62**	**Прочие средства**
		2 229,00	**4 129,90**	-	-	-	-	**6 358,90**	**6 358,90**	**Заемные средства (кредиты)**
3.1.1.	*Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)*	*3 633,11*	*9 450,73*	-	-	-	-	*13 083,84*	*13 083,84*	
		200,29	*913,05*	-	-	-	-	*1 113,34*	*1 113,34*	*Амортизация, учтенная в тарифе*
		173,97	*4 000,00*	-	-	-	-	*4 173,97*	*4 173,97*	*Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе*
		1 029,85	*407,78*	-	-	-	-	*1 437,62*	*1 437,62*	*Прочие средства*
		2 229,00	*4 129,90*	-	-	-	-	*6 358,90*	*6 358,90*	*Заемные средства (кредиты)*

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы инвестиций, тыс. руб. без НДС							ИТОГО Предложение по корректировки ИП	Источник финансирования
		в т.ч. по годам						Утв.Итого на 2016-2019 гг., тыс. руб. без НДС от 01.12.2017		
		Утв.План 2016 от 01.12.2017	Утв.План 2017 от 01.12.2017	Утв.План 2018 от 01.12.2017	2018 Предложение по корректировки ИП	Утв.План 2019 от 01.12.2017	2019 Предложение по корректировки ИП			
3.1.1.1	Автоматизация насосных станций хозяйственно-бытовых стоков. Организация единого пульта управления насосными станциями хозяйственно-бытовых стоков.	**3 633,11**	***9 450,73***	-	-	-	-	**13 083,84**	**13 083,84**	
		200,29	913,05	-	-	-	-	1 113,34	1 113,34	Амортизация, учтенная в тарифе
		173,97	4 000,00	-	-	-	-	4 173,97	4 173,97	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		1 029,85	407,78	-	-	-	-	1 437,62	1 437,62	Прочие средства
		2 229,00	4 129,90	-	-	-	-	6 358,90	6 358,90	Заемные средства (кредиты)
3.2.	**Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенных в прочие группы мероприятий**	**17 250,39**	**42 117,38**	**70 751,53**	**11 320,52**	**93 402,94**	**18 079,77**	**223 522,23**	**88 768,06**	
		951,00	-	**3 825,52**	**3 825,52**	**731,94**	**6 799,77**	**5 508,46**	**11 576,30**	**Амортизация, учтенная в тарифе**
		826,03	-	**7 495,00**	**7 495,00**	**13 216,47**	**11 280,00**	**21 537,50**	**19 601,03**	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**
		4 889,82	**1 616,50**	**18 102,57**	-	-	-	**24 608,89**	**6 506,32**	**Прочие средства**
		10 583,54	**40 500,87**	**41 328,44**	-	**79 454,53**	-	**171 867,39**	**51 084,41**	**Заемные средства (кредиты)**
3.2.1.	Техническое перевооружение камеры доочистки № 5 перед аварийным выпуском с ЦОС в бассейн реки Ижоры.	***1 003,31***	***2 438,36***	***15 410,26***	***11 320,52***	***3 880,97***	***20 016,58***	***22 732,90***	***34 778,77***	
		55,31	-	3 136,16	3 825,52	42,57	6 799,77	3 234,04	10 680,61	Амортизация, учтенная в тарифе
		48,04	-	480,43	7 495,00	768,69	11 280,00	1 297,17	18 823,04	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		284,40	246,11	1 732,18	-	-	-	2 262,69	530,51	Прочие средства
		615,56	2 192,25	10 061,50	-	3 069,71	-	15 939,01	2 807,81	Заемные средства (кредиты)
3.2.2.	Устройство на насосных станциях № 7 и № 8 локальных очистных сооружений на выпусках хозяйственно-фекальных стоков в систему водоотведения ГУП "Водоканал СПб".	***16 247,07***	***39 679,02***	***55 341,26***	-	***89 521,98***	-	***200 789,33***	***55 926,09***	
		895,69	-	689,37	-	689,37	-	2 274,42	895,69	Амортизация, учтенная в тарифе
		777,99	-	7 014,56	-	12 447,78	-	20 240,33	777,99	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе
		4 605,42	1 370,39	16 370,39	-	-	-	22 346,20	5 975,81	Прочие средства
		9 967,98	38 308,62	31 266,94	-	76 384,83	-	155 928,38	48 276,61	Заемные средства (кредиты)
4	**ИТОГО**	***147 077,66***	***121 867,72***	***121 526,50***	***66 863,26***	***131 486,92***	***93 635,43***	***521 958,79***	***429 444,07***	
		6 707,76	***4 691,23***	***9 093,66***	***9 093,66***	***2 946,46***	***17 727,26***	***23 439,11***	***38 219,91***	**Амортизация, учтенная в тарифе**
		15 850,00	***25 500,00***	***38 695,00***	***38 695,00***	***32 703,25***	***53 312,78***	***112 748,25***	***133 357,77***	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**
		38 668,08	***17 379,79***	***20 989,88***	-	***7 677,61***	-	***84 715,36***	***56 047,87***	**Прочие средства**
		85 851,82	***74 296,70***	***52 747,96***	-	***88 159,59***	-	***301 056,08***	***160 148,52***	**Заемные средства (кредиты)**
					19 674,61		***22 595,39***	-	***41 670,00***	**Плата за подключение к централизованной системе водоснабжения**

И.о. генерального директора ЗАО «УК «ГСР Энерго» -
управляющей компании АО «ГСР Водоканал»
по доверенности №УК-51.Д/18 от 26.10.2018 А.С. Петров

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

21.11.2018 № **143-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.11.2018 № 156:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р «Об утверждении Инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» на период 2015-2018 гг.»:

1.1. В наименовании распоряжения слова «на период 2015-2018 гг.» заменить словами «на период 2015-2019 гг. на территории Санкт-Петербурга».

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

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

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

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 21.11.2018 № 143-р

Утверждаю:
Председатель Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
_____ / Д.В.Коптин /
«_____» _____ 20___ г.

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»
_____ / Е.В.Кочнев /
«_____» _____ 20___ г.

Согласовано:
Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
_____ / А.С.Бондарчук /
_____ 20___ г.

Инвестиционная программа
общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО»
на период 2015-2019 гг.
на территории Санкт-Петербурга

Санкт-Петербург
2018 г.

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО»
Местонахождение регулируемой организации	199155, Санкт-Петербург, В.О. пер. Декабристов, д. 20, лит.А, пом. 4-Н.
Сроки реализации инвестиционной программы	2015 г. – 2019 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник планово-экономического управления Куваев А.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(812) 363-09-36, e-mail: kuvaevav@te-spb.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Садовая ул., д.14/52, литера А, Санкт-Петербург,191023
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Коптин Дмитрий Викторович
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(812) 576-21-50, rek@gov.spb.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» **Е.В. Кочнев**

М.П.

Инвестиционная программа
Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"
в сфере теплоснабжения на 2015 - 2019 годы

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	Значение показателя: после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС): Итого расходы	Профинансировано к 2015	в т.ч. по годам: 2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение (без НДС)	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
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 тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Морской пр., д. 26	Петроградский район	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район. Морской пр., д. 28,корпус 4, литера А, вдоль Морского пр., до подключаемого объекта	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,49	2014	2015	4 229,07	-	4 229,07	-	-	-	-	-	3 583,56	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 126 п 248 (актуализация 2019г)
1.1.2	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Адрес: г.Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Заводская улица, дом 15, литера К	Невский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое , территория Усть-Славянка, Советский проспект, 49 корпус 4 сооружение 1 до подключаемого объекта	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	1,47	2014	2018	67 159,64	-	32 615,27	-	-	34 544,37	-	-	56 914,95	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9, стр.32. п 9 (актуализация 2019г)
1.1.3	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, литера А – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 2, (северо-восточнее дома 32, литера А по Советскому проспекту) –Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 3, (южнее дома 32, литера А по Советскому проспекту) – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 4, (юго-восточнее дома 32, литера А по Советскому проспекту) – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 6, (юго-восточнее дома 32, литера А по Советскому проспекту)	Невский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург: муниципальный округ Рыбацкое, территория Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, корпус 3 сооружение 1 вдоль проектируемых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченной проектируемой магистралью, береговой лин.р.Невы, гр.баз.квартала 7231Б, Шлиссельбургским пр., Советским пр., подъездным путем ж.д., полосой отвода ж.д. Мурманского направления,береговой линией р.Славянка до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	2,697	2014	2018	59 275,20	-	12 287,02	2 081,10	37 881,68	7 025,40	-	-	50 233,22	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9, стр.32. п 10 (актуализация 2019г)
1.1.4	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, участки №№ 1-13 (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 113-р от 07.07.2014)	Колпинский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная улица , дом 1 лит А вдоль проектируемой магистрали согласно проекту планировки территории, ограниченной Лагерным шоссе, Понтонной ул., Понтонным проездом, береговой линией р.М.Ижорки, в Колпинском районе города Санкт-Петербург до подключаемых объектов.	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	4,02	2014	2019	61 669,31	7 411,94	24 097,04	4 418,38	7 422,54	10 156,97	8 162,45	-	45 980,83	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.31. п 2 (актуализация 2019г)
1.1.5	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Воскова, д. 18, лит. А. г. Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Цемянчная, д. 4, лит. Е (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 220-р от 29.08.2014)	Курортный район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Курортный район , ул. Цемянчная, д.4, корпус 2 по проектируемых проездов согласно проекту планировки территории ограниченной Ермоловским пр., проектным продолжением ул. Борисова, наб. р. Сестры, ул. Володарского, пл. Свободы, полосой отвода железной дороги Сестрорецкого направления, в Курортном районе города санкт-Петербурга, до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,7	2014	2020	13 641,67	4 565,29	2 716,56	-	-	-	-	6359,82	2 302,17	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.32. п 11 (актуализация 2019г)
1.1.6	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, наб. Мартынова, д. 92, лит. А (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 111-р от 07.07.2014)	Петроградский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург: муниципальный округ Чкаловское , набережная Мартынова, д.92, сооружение 1 вдоль набережной Мартынова, до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,65	2014	2016	9 322,31	299,22	3 738,80	5 284,29	-	-	-	-	7 646,69	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определенно единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 127 п 253 (актуализация 2019г)
1.1.7	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 1 (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе), участок 3 (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе), участок 6 (восточнее дома 49, литера Ф по Южному шоссе), участок 8 (западнее дома 49, литера Ф по Южному шоссе), участок 13 (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе), д. 49, лит. Ф. (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 219-р от 29.08.2014)	Фрунзенский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург,Фрунзенский район , Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А, вдоль проектируемых проездов согласно проекту планировки территории ограниченной Бухарестской ул., Южным шоссе, Софийской ул., ул. Димитрова, во Фрунзенском районе санкт-петербурга, до подключаемым объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	8,5	2014	2017	179 380,07	116 347,63	13 559,69	44 427,75	5 645,00	-	-	-	53 417,32	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определенно единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 192 п 777 (актуализация 2019г)
1.1.8	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, территория, ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р. Славянки, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов, Усть-Славянка, в Невском районе (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 359-р от 03.12.2014)	Невский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, 49 корпус 4 сооружение 1 до подключаемого объекта вдоль проектируемых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р. Славянки, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов, Усть-Славянка до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	11,9	2014	2021	345 538,73	3 032,57	8 824,92	89 200,00	0,00	124 481,24	-	120 000,00	188 564,54	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.32. п 7 (актуализация 2019г)
1.1.9	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, город Пушкин, Тиньков переулок, участок 1, (восточнее д 7, литера А по Тинькову переулку)	Пушкинский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, город Пушкин, Тиньков переулок, участок 1, (юго-западнее дома 75, литера Д по Солнечной улице),до границы земельного участка подключаемого объекта	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,2	2016	2017	1 157,02	-	-	-	1 157,02	-	-	-	980,53	Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.7. стр.26. п. 9 (актуализация 2018г)

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								в т.ч. за счет платы за подключение (без НДС)	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		…казателя			Итого расходы	Профинансировано к 2015	в т.ч. по годам					Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.10	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", участок 1, 3, 17. (Ленинские искры),	Кировский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5, сооружение 1 вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченная пр. Буденного, границами территориальных зон ТД-2_2, ТР2, ТР4, ТЗЖ2, проектируемой улицей, проектируемым проездом № 5, проектируемым проездом № 6,проектируемой магистралью, проектируемым продолжением пр. Ветеранов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	16,494	16,494	2016	2018	444 723,32	–	–	230 000,00	59 050,00	155 673,32	-	–	376 884,17	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.33. п 12 (актуализация 2019г)
1.1.11	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, территория ограниченная с юга - Граничной ул.,с запада - проектируемой магистралью, с севера - границей Курортного района СПб, с востока - границей заказника "Юнтоловский"	Приморский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, территория ограниченная с юга - Граничной ул.,с запада - проектируемой магистралью, с севера - границей Курортного района СПб, с востока - границей заказника "Юнтоловский"	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	5,682	5,682	2017	2019	207 156,56	-	-	-	-	0,00	207 156,56	-	175 556,41	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.14 стр.46-47. п 7 (актуализация 2019г)
1.1.12	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: -Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 2. литера А, - Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 21. литера А, - Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 17, литера 3, - Санкт-Петербург, Петровский проспект, участок 1 и 2	Петроградский район	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 6, литера А в гранацах участка а так же в границах подключаемых земельных участков до объектов подключения	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	3,45	3,45	2016	2018	71 945,95	-	-	22 888,31	45 993,31	3 064,33	-	-	60 971,14	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.33. п 13 (актуализация 2019г)
1.1.13	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: квартал 24-27 района Полюстрово, ограниченный Полюстровским пр., пр. Маршала Блюхера и Лабораторным пр.	Калининский район	Строительство тепловой сети вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории квартал 24-27 района Полюстрово, ограниченный Полюстровским пр., пр. Маршала Блюхера и Лабораторным пр. до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	3,89	3,89	2016	2017	98 604,19	-	-	81 352,69	17 251,50	-	-	–	83 562,87	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38. п 5 (актуализация 2019г)
1.1.14	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: на земельных участках по адресу: г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 2, (юго-восточнее пересечения с рекой Коменкой) и по адресу: г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 1, (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой) (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 36-р от 20.04.2016)	Приморский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории, ограниченной проектным продолжением пр. Королева, Плесецкой ул., проектируемым проездом, береговой линией р. Каменки, в Приморском районе до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	35,6	35,6	2016	2022	702 374,93	-	–	81 056,57	118 593,59	132 320,02	50 000,00	320 404,76	323 703,54	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.32 п 6 (актуализация 2019г)
1.1.15	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 и участок 17 кадастровый номер (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 133-р от 11.11.2016)	Приморский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14, до подключаемых объектов вдоль проектирумых улиц и проездов в границах земельных участков	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	1,8	1,8	2016	2019	22 983,63	–	-	-	-	0,00	22 983,63	-	19 477,65	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38. п 44 (актуализация 2019г)
1.1.16	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург. ул. Ждановская, дом 45	Петроградский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участке по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ждановская, дом 45. до подключаемых объектов в границах земельного участка	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	1,565	1,565	2016	2016	10 259,45	-	-	10 259,45	-	-	-	-	8 694,45	К Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 125 п 243 (актуализация 2019г)
1.1.17	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов. расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56; (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 21-р от 17.03.2017)	Красногвардейский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56. кадастровый номер 78:11:0006016:3201, до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,3	0,3	2017	2018	3 255,52	-	-	-	-	3 255,52	-	-	2 758,92	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38. п 45 (актуализация 2019г)
1.1.18	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Общественный переулок. дом 5, литера В (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 108-р от 19.09.2016)	Невский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В гадастровый номер 78:12:0711401:37, до подключаемых объектов в границах земельного участка	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,4	0,4	2017	2018	4 067,12	–	-	-	–	4 067,12	–	-	3 446,71	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.36, п 27 (актуализация 2019г)
1.1.19	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, проспект Маршала Блюхера. дом 4, корпус 3, кадастровый номер 78:10:0512202:3424 и 78:10:0512202:3423	Калининский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной по адресу Санкт-Петербург, проспект Маршала Блюхера, д. 4, к.3 до объектов расположенных в границах участков 78:10:0512202:3424 и 78:10:0512202:3423	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	1,52	1,52	2017	2019	32 727,51	–	-	-	-	-	32 727,51	-	27 735,18	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38. п 46 (актуализация 2019г)
1.1.20	Строительство тепловых сетей	- Санкт-Петербург. посёлок Песочный, участок 579, кадастровый номер: 78:38:2136901:34; - Санкт-Петербург Санкт-Петербург, посёлок Песочный. участок 580, кадастровый номер: 78:38:2136901:45; - Санкт-Петербург. посёлок Песочный, участок 584. кадастровый номер 78:38:2136901:36: Санкт-Петербург, посёлок Песочный. Садовая улица, участок 585, кадастровый номер: 78:38:2136901:1020.	Курортный район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, посёлок Песочный, Школьная улица, участок 91 вдоль проектирумых магистралей и в границах земельных участков 579, 580. 584, 585 до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	1,91	1,91	2017	2019	15 866,40	–	-	-	–	–	15 866,40	-	13 446,10	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.36 п 24 (актуализация 2019г)

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								в т.ч. значение платы за подключение (без НДС)	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Итого расходы	Профинансировано к 2015	в т.ч. по годам 2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Остаток финансирования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.21	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит. Ф кадастровый номер: 78:07:0003157:1815	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф до объектов расположенных в границах данного участка	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,09	2017	2018	1 228,67	-	-	-	-	1 228,67	-	-	1 041,25	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38 п.47 (актуализация 2019г)
1.1.22	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург. Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, кадастровый номер: 78:07:0003157:1814	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф в доль проектирумых проездов и в границах земельногоучастка Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53.	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,13	2017	2018	1 841,60	-	-	-	-	1 841,60	-	-	1 560,68	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38 п.47 (актуализация 2019г)
1.1.23	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петровский проспект, д.26, литера Б, кадастровый номер 78:07:0003212:1400	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, Петровский проспект, д.26, литера Б до объектов расположенных в границах данного участка	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	1,07	2017	2019	22 660,87	-	-	-	-	484,48	22 176,39	-	19 204,12	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38 п.48 (актуализация 2019г)
1.1.24	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов. расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петровский проспект, дом 20, литера Н, кадастровый номер 78:07:0003212:16	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Петровский проспект, д.26, литера Б в доль проектирумых проездов и в границах земельногоучастка Петровский проспект, дом 20, литера Н	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,18	2017	2018	8 356,51	-	-	-	-	8 356,51	-	-	7 081,79	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38 п.48 (актуализация 2019г)
1.1.25	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, поселок Шушары, территория предприятия "Детскосельское", участок 202, кадастровый номер: 78:42:0018305:23 - Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, дом 121, литера Л, кадастровый номер: 78:42:0018305:24	Пушкинский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, дом 121, литера Л до объектов расположенных в границах данного участка и строительство тепловых сетей вдоль проектирумых магистралей до объектов на земельном участке • Санкт-Петербург, посёлок Шушары, территория предприятия "Детскосельское", участок 202	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	7,154	2017	2022	110 521,44	-	-	-	-	-	22 104,29	88 417,15	18 732,45	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.37 п.34 (актуализация 2019г)
1.1.26	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 437, кадастровый номер 78:42:1850206:69 - Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 444, кадастровый номер 78:42:1850206:66	Пушкинский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке по адресу Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 437 и участок 444	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,76	2017	2018	17 454,28	-	-	-	-	17 454,28		-	14 791,77	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38 п.49 (актуализация 2019г)
1.1.27	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское шоссе, участок 443, кадастровый номер 78:42:1850206:64	Пушкинский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке по адресу Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 443	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,82	2017	2018	15 684,54	-	-	-	-	15 684,54	-		13 291,99	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38 п.49 (актуализация 2019г)
1.1.28	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 29, (северо-западнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1340	Приморский район	Строительство тепловой сети от котельной по адресу Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу. Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 29. (северо западнее пересечения с Планерной улицей). кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1340	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	6,16	2019	2021	103 186,58	-	-	-	-	-	49 149,25	54 037,32	41 651,91	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.32 п.4 (актуализация 2019г)
1.1.29	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 18, (северо-восточнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1329	Приморский район	Строительство тепловой сети от котельной по адресу Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург. Глухарская улица, участок 18, (северо-восточнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1329	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	5,766	2019	2021	145 415,39	-	-	-	-	-	39 387,67	106 027,72	33 379,38	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.32 п.4 (актуализация 2019г)
1.1.30	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 14, (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе) кадастровый номер 78:13:0007420:6054	Фрунзенский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Южное шоссе, дом 51, корпус 4. литера А вдоль проектируемых проездов до объекта на земельном участке кадастровый номер 78:13:0007420:1052	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	0,57	2019	2019	7 876,42	-	-	-	-	-	7 876,42	-	6 674,93	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.32 п.8 (актуализация 2019г)
1.1.31	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу. г. Санкт-Петербург, Витебский проспект, дом 15, литера А. кадастровый номер: 78:14:0007623:2.	Московский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу г. Санкт-Петербург, Витебский проспект, дом 15, литера А, кадастровый номер: 78:14:0007623:2.	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	1,72	2019	2019	46 910,66	-	-	-	-	-	46 910,66	-	39 754,80	Информация направлена в АО "Газпром промгаз" для включения в схему теплоснабжения в рамках последующей актуализации

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	Значение показателя: после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС): Итого расходы	Профинансировано к 2015	в т.ч. по годам: 2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение (без НДС)	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.32	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Уральская ул., дом 21, литера А, кадастровый номер 78:06:0206202:45	Василеостровский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу : г. Санкт-Петербург, Уральская ул., дом 21, литера А, кадастровый номер 78:06:0206202:45	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	2,36	2019	2019	47 891,19	-	-	-	-	-	47 891,19	-	40 585,75	Информация направлена в АО "Газпром промгаз" для включения в схему теплоснабжения в рамках последующей актуализации
1.1.33	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., кадастровый номер земельного участка 78:12:0633102:4248	Невский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., кадастровый номер земельного участка 78:12:0633102:4248	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	6,89	2019	2019	94 147,52	-	-	-	-	-	94 147,52	-	79 786,03	Информация направлена в АО "Газпром промгаз" для включения в схему теплоснабжения в рамках последующей актуализации
1.1.34	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, улица Бабушкина, кадастровый номер земельного участка 78:12:0007125:228.	Невский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, улица Бабушкина, кадастровый номер земельного участка 78:12:0007125:228.	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	3,35	2018	2019	80 981,13	-	-	-	-	-	80 981,13	-	68 628,08	Информация направлена в АО "Газпром промгаз" для включения в схему теплоснабжения в рамках последующей актуализации
1.1.35	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург. Аптекарский, д.5. лит.А, кадастровый номер 78:07:0003124:3197.	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной по адресу Санкт-Петербург. Инструментальная улица, дом 3, литера К, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:07:0003124:3197	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	0,67	2018	2019	13 159,12	-	-	-	-	-	13 159,12	-	11 151,80	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.14 стр.48 п 15 (актуализация 2019г)
1.1.36	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 6, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:23; г.Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 7, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:25	Красногвардейский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 6, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:23; г.Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 7, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:25.	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	1,94	2018	2019	47 021,26	-	-	-	-	-	47 021,26	-	39 848,53	Информация направлена в АО "Газпром промгаз" для включения в схему теплоснабжения в рамках последующей актуализации
1.1.37	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309.	Выборгский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург. Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:36:0005016:1309	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	5,29	2019	2019	78 556,01	-	-	-	-	-	78 556,01	-	66 572,89	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.33 п 2 (актуализация 2019г)
1.1.38	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург. территория предприятия «Ручьи», кадастровый номер 78:11:0005606:4812 Санкт-Петербург. территория предприятия «Ручьи», уч.114, кадастровый номер 78:11:0005606:4809 Санкт-Петербург, пр-кт Пискаревский, д 145. корп 3. литера А, кадастровый номер 78:11:0005606:4799 Санкт-Петербург, пр-кт Пискаревский, д 145. корп 3, литера А, кадастровый номер 78:11:0005606:4801	Красногвардейский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельных участках кадастровый номер 78:11:0005606:4812, 78:11:0005606:4809, 78:11:0005606:4799, 78:11:0005606:4801	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	18,09	2019	2019	255 032,55	-	-	-	-	-	255 032,55	-	216 129,28	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.34 п 12 (актуализация 2019г)
1.1.39	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, пос.Шушары, Пулковское шоссе, уч.446, кадастровый номер 78:42:1850206:73	Пушкинский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:42:1850206:73	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	0,75	2019	2019	11 868,72	-	-	-	-	-	11 868,72	-	10 058,24	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.10 стр.38 п 49 (актуализация 2019г)
1.1.40	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 7, (ого-заваанее дома 49, литера Ф по Южному шоссе) кадастровый номер 78:13:0007420:6050	Фрунзенский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А вдоль проектируемых проездов до объекта на земельном участке кадастровый номер 78:13:0007420:6050	Протяженность тепловой сети в однотрубном исчислении	км	0	0,08	2019	2019	2 869,13	-	-	-	-	-	2 869,13	-	2 431,47	Книга 7 (Глава 7). Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. табл.9 стр.32 п 8 (актуализация 2019г)
1.1.2																				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
1.2.1	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной проект. магистралью, береговой линией р.Нева, граничей базисного кв. 7231Б, Шлиссельбургским шт., Советским пр., подъездным путем железной дороги, полосой отвода железной дороги Мурманского направления, береговой линией р. Славянка	Невский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое , территория Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, корпус 3, сооружение 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	17,5	2014	2017	153 949,31	0,00	56 609,22	95 214,80	2 125,29	-	-	-	-	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 192 п 775 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								в т.ч. за счет платы за подключение (без НДС)	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Итого расходы	Профинансировано к 2015	в т.ч. по годам 2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Остаток финансирования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.2.2	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.4. (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 113-р от 07.07.2014)	Колпинский район	Адрес: Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная улица , дом 1 лит А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	11,2	2014	2015	82 363,67	39 376,39	35 375,35	-	-	0,00	7 611,93	-	36 429,89	Книга 11 (Глава 10). Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. Табл. 13 стр 59-60 п 1 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.3	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.5. (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 220-р от 29.08.2014)	Курортный район	Адрес: Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Курортный район , ул. Цемяонная, д.4, корпус 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	2,2	2014	2016	32 089,13	17 502,83	10 419,74	100,00	1 990,06	2 076,50	-	-	12 361,27	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 101 п 50 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.4	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.6. (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 111-р от 07.07.2014)	Петроградский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Чкаловское , набережная Мартынова, д.92, сооружение 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	2,57	2014	2016	84 920,89	2 602,66	34 556,84	45 798,71	1 264,15	698,53	-	-	69 761,21	Книга 12 (Глава 11) Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 127 п 253 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.5	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, территория предприятия «Ручьи» (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 110-р от 07.07.2014)	Красногвардейский район	Адрес: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	120,4	2014	2019	1 565 220,10	213 089,28	419 527,18	912 301,25	-	-	20 302,39	-	1 145 873,58	Книга 11 (Глава 10). Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. Табл. 13 стр 60 п2 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.6	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.7. (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 219-р от 29.108.2014)	Фрунзенский район	Адрес: Санкт-Петербург,Фрунзенский район , Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	23,6	2014	2016	126 146,36	88 050,93	34 376,45	3 718,98	-	-	-	-	32 284,26	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 192 п 777 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.7	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.8. , п.1.1.2 (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 359-р от 03.12.2014)	Невский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое , территория Усть-Славянка. Советский проспект, дом 49 корпус 4 сооружение 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	90,2	2014	2017	866 506,53	80 116,48	302 964,90	-	464 911,97	18513,18	-	-	666 432,24	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 192 п 776 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.8	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Гатчинским шоссе, полосой отвода ж.д., Северной ул., Гвардейским бульваром, в Пушкинском районе Санкт-Петербурга	Пушкинский район	Адрес: Санкт-Петербург, город Пушкин, Тиньков переулок, участок 1, (юго-западнее дома 73, литера Д по Сапёрной улице)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0,6	2016	2017	19 914,56	-	-	-	17 683,47	2 231,09	-	-	-	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. стр 29 табл 5 п 6 (актуализация 2019г
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.9	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, огр. пр. Будённого, границами тер. зон ТД1-2_2, ТР2, ТР4, ТЗЖ2, проектируемой улицей, проектируемым проездом №5, проектируемым проездом №6, проектируемой магистралью, проектируемым продолжением пр. Ветеранов	Красносельский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5 , сооружение 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	20	2016	2017	229 204,71	-	-	163 626,59	65 578,12	-	-	-	-	Книга 11 (Глава 10). Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. Табл. 13 стр 60 п 4 (актуализация 2019г))
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.10	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.15. (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 133-р от 11.11.2016)	Приморский район	Адрес: котельная на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,778	2016	2019	198 619,85	-	-	-	-	68 493,82	130 126,03	-	168 321,91	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.29 табл.5 п.1 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								в т.ч. за счет платы за подключение (без НДС)	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Итого расходы	Профинансировано к 2015	в т.ч. по годам 2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Остаток финансирования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.2.11	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной береговой линией р.Жаровка, береговой линией р. Малая Невка, Новаладожской ул., Пионерской ул., в Петроградском районе Санкт-Петербурга	Петроградский район	Адрес: котельная на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, ул. Жаровская, дом 45	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,718	2016	2017	80 952,90	-	-	78 262,90	2 690,00	-	-	-	-	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 125 п 243 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - не предусмотрено (крышная котельная)	-	-	-												
1.2.12	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.14. (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 36-р от 20.04.2016)	Приморский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	20	2016	2016	202 375,68	-	-	154 323,07	48 052,61	-	-	-	171 504,81	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 176 п 658 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.13	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.17. (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 21-р от 17.02.2017)	Красногвардейский район	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, кадастровый номер 78:11:0006016:3201	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	8,6	2017	2019	85 191,46	-	-	-	-	66 064,16	19 127,30	-	72 196,15	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.29 табл.5 п.4 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.14	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.18. (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 108-р от 19.09.2016)	Невский район	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В кадастровый номер 78:12:0711401:37	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	3,87	2017	2018	47 098,66	-	-	-	-	40 719,18	6 379,48	-	39 914,12	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.29 табл.5 п.2 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.15	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Кушелевской дорогой, полосой отвода железной дороги, существующим проездом, в Калининском районе Санкт-Петербурга	Калининский район	Адрес: Санкт-Петербург, проспект Маршала Блюхера, дом 4, корпус 3, кадастровый номер 78:10:0512202:3425	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,3	2017	2019	77 143,73	-	-	-	-	-	77 143,73	-	-	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.29 табл.5 п.7 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.16	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной границей Курортного района, проектируемым проездом №1, продолжением Школьной ул., местным проездом, Ленинградской ул., Краснофлотской ул., в пос. Песочном	Курортный район	Адрес: Санкт-Петербург, поселок Песочный, Школьная улица, участок 91, (юго-восточнее дома 71, литера А по Школьной улице), кадастровый номер 78:38:2136901:1014	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,3	2017	2019	59 051,90	-	-	-	-	-	59 051,90	-	-	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.29 табл.5 п.9 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.17	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Б.Разночинной ул., Чкаловским пр., Кортуновой ул., Пионерской ул., в Петроградском районе Санкт-Петербурга	Петроградский район	Адрес: Санкт-Петербург, Пионерская улица, дом 53, литера Ф	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	2,57	2017	2018	28 688,61	-	-	-	-	20 476,54	8 212,08	-		Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.29 табл.5 п.8 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.18	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории Петровского острова, ограниченной береговой линией р. М.Невки, береговой линией р. Жаровки, береговой линией р. М.Невы	Петроградский район	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, Петровский проспект, д.26, литера Б, кадастровый номер 78:07:0003212:1400	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	12,55	2017	2018	124 160,18	-	-	-	-	78 127,43	46 032,75	-	-	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.29 табл.5 п.3 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.19	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Колпинским шоссе, границей тер. зоны "Т2Ж1", береговой линией р. Славянки, границей тер. зоны "ТР5-1	Пушкинский район поселок Шушары	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, дом 121, литера Л, кадастровый номер 78:42:0018305:24	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	13,75	2017	2019	145 323,00	-	-	-	-	-	145 323,00	-	-	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.33 табл.5 п.108 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.20	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории в западной части Пушкина, ограниченной Петербургским шоссе, Варшавским направлением Окт. ж.д., проектируемой улицей № 1, соединяющей Петербургское шоссе с продолжением Ленинградского шоссе (участок № 21)	Пушкинский район	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское, участок 436, кадастровый номер 78:42:1850206:68	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	6,01	2017	2018	52 102,09	-	-	-	-	42 048,53	10 053,56	-	-	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.29 табл.5 п.10 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, производительность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС): Итого расходы	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам: 2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение (без НДС)	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.2.21	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Кантемировской ул., Большим Сампсониевским пр., ул. Александра Матросова, Выборгской наб., в Выборгском районе Санкт-Петербурга	Выборгский район	Адрес: часть земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	14,62	2018	2019	103 852,24	-	-	-	-	-	103 852,24	-	-	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.32 табл.5 п.102 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.2.22	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Пискаревским пр.,Муринским ручьем , административной границей Санкт-Петербурга, береговой линией реки Большая Охта,границей функциональной зоны "Д",границей базисного квартала 5606. перспективной прибинкой Северного пр. в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга	Красногвардейский район	Адрес: часть земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40. кадастровый номер 78:11:0005606:82	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	17,2	2018	2019	113 147,25	-	-	-	-	-	113 147,25	-	-	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.29 табл.4 п.4 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.3.1	Увеличение пропускной способности тепловых сетей	Подключение потребителей квартала 24-27 «Полюстрово»	Красногвардейский район	Реконструкция тепловых сетей для теплоснабжения потребителей квартала 24-27 «Полюстрово»	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	1,36	1,36	2017	2017	57 300,00	-	-	-	57 300,00	-	-	-	48 559,32	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 167 п 583 (актуализация 2019г)
					Диаметр тепловой сети	мм	200	400												
1.3.2																				
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
1.4.1	Увеличение мощности котельной	Развитие системы теплоснабжения территории Петровского острова, ограниченной береговой линией р. М.Невка, береговой линией р. ждановки, береговой линией р. М.Невы	Петроградский район	Адрес: Санкт-Петербург. Ремесленная улица, дом 6, литера А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	20,636	2016	2017	117 595,44	-	-	-	89 185,62	421,98	27 987,84	-	-	Книга 12 (Глава 11). Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации табл. 4, стр. 126 п 250 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.4.2	Реконструкция котельной с увеличением мощности (установка дополнительных котлов)	Развитие системы теплоснабжения на территории, огр. пр. Будённого границами тер. зон ТД1-2, 2, ТР2. ТР4, ТЗЖ2. проектируемой улицей, проектируемым проездом №5, проектируемым проездом №6, проектируемой магистралью, проектируемым продолжением пр. Ветеранов	Красносельский район	Санкт-Петербург. муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186. корпус 5 , сооружение 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20	37,19	2017	2018	96 410,35	-	-	-	-	96 410,35	-	-	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.41 табл.11 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.4.3	Реконструкция котельной с увеличением мощности (установка дополнительных котлов)	Подключение объектов, указанных в п.1.1.14.	Приморский район	Адрес: Санкт-Петербург муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20	206,7	2017	2022	1 040 937,45	-	-	-	-	114 291,39	-	926 646,05	96 857,11	Книга 6 (Глава 6). Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Стр.41 табл.11 (актуализация 2019г)
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
1.4.4	Техническое перевооружение котельной	Развитие системы теплоснабжения на территории, ограниченной Аптекарским пр., Инструментальной ул., ул. Профессора Попова в Петроградском районе Санкт-Петербурга	Петроградский район	Адрес: г. Санкт-Петербург, Инструментальная ул., д. 3, лит. К, часть помещения 09Н	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15	7,74	2018	2018	49 600,47	-	-	-	-	49 600,47	-	-	-	Книга 1 (Глава 2). Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. Глава 2; Приложения А-Е таблБ1 стр69 п1525
					Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо	-	-	-												
Всего по группе 1.											9 307 867,70	572 395,32	995 898,05	2 024 314,85	1 043 175,90	1 119 811,52	1 930 379,34	1 621 892,82	4 798 714,34	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
2.1.1																				
2.1.2																				
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	Замена 2-х котлов Viteplex-100 мощностью 1.74 МВт на 2 котла Vitoplex 200 SX2A мощностью 1,6 МВт	Повышение надежности теплоснабжения и снижение аварийности	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, Крестовский пр., д. 24. лит. А	замонтаж и монтаж	шт.	2	2	2017	2017	1 535,55	-	-	-	1 535,55	-	-	-	-	-
3.2.2	Модернизация системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Выборгский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Береговая, д. 32. корп. 3. лит. А	приобретение и монтаж оборудования	шт.	1	1	2017	2017	134,57	-	-	-	134,57	-	-	-	-	-
3.2.3	Модернизация системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Адмиралтейский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, наб. Обводного канала. д. 108	приобретение и монтаж оборудования	шт.	1	1	2017	2017	179,95	-	-	-	179,95	-	-	-	-	-
3.2.4	Модернизация верхнего уровня системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	-	Центральная диспетчерская служба	приобретение и наладка программного обеспечения	шт.	1	1	2017	2018	3 598,01	-	-	-	2 046,01	1552,00	-	-	-	-

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	Значение показателя: после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС): Итого расходы	Профинансировано к 2015	в т.ч. по годам: 2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение (без НДС)	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.5	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, дом 10, лит. А	приобретение, монтаж и наладка оборудования	шт.	0	1	2018	2018	69,83	-	-	-	-	69,83	-	-	-	-
3.2.6	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Фрунзенский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, д. 51, корп. 4, лит. А	приобретение, монтаж и наладка оборудования	шт.	0	1	2018	2018	61,38	-	-	-	-	61,38	-	-	-	-
3.2.7	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Колпинский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, д. 1, лит. А	приобретение, монтаж и наладка оборудования	шт.	0	1	2018	2018	59,93	-	-	-	-	59,93	-	-	-	-
3.2.8	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Невский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский пр., д.32, лит. А	приобретение, монтаж и наладка оборудования	шт.	0	1	2018	2018	68,34	-	-	-	-	68,34	-	-	-	-
3.2.9	Проектирование, монтаж и пусконаладочные работы системы автоматического ввода резерва	Повышение надежности электроснабжения	Невский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, МО "Рыбацкое", территория Усть-Славянки, Советский пр., д.49, корп. 4, сооружение 1	проектирование, приобретение, монтаж и наладка оборудования	шт.	0	1	2018	2019	2 950,00	-	-	-	-	-	2950,00	-	-	-
3.2.10	Проектирование, монтаж и пусконаладочные работы системы автоматического ввода резерва	Повышение надежности электроснабжения	Красногвардейский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, Ручьи-Рыбацкое, Веснецовский пр., д.17	проектирование, приобретение, монтаж и наладка оборудования	шт.	0	1	2019	2019	2 950,00	-	-	-	-	-	2950,00	-	-	-
Всего по группе 3.											11 607,56	0,00	0,00	0,00	3 896,08	1 811,48	5 900,00	0,00	0,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																				
4.1.1	Установка преобразователя частоты ABB ACS 550-01-031F4 на группу сетевых насосов контура отопления котельной	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	Расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч	158 400	142 560	2015	2015	231,17	-	231,17	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	Монтаж и наладка системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Ремесленная, д. 6, лит.А	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1	2015	2015	300,00	-	300,00	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	Установка шламоотводителя OISm 250/80 (Ру-1,6 МПа, Т-150С)	Очистка сетевой воды, защита оборудования от коррозии и внутренних отложений	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1	2015	2015	138,19	-	138,19	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4	Монтаж трубопровода ХВП	Предотвращение коррозии и защита от образования накипи	Выборгский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1	2015	2015	294,39	-	294,39	-	-	-	-	-	-	-
4.1.5	Установка коммерческого узла учета	Организация коммерческого учета тепловой энергии	Фрунзенский район	Тепловая сеть по адресу: г. Санкт-Петербург, Фрунзенский район, Южное шоссе, участок 4	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1	2015	2015	95,00	-	95,00	-	-	-	-	-	-	-
4.1.6	Установка преобразователя частоты на группу сетевых насосов контура отопления котельной	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Выборгский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Береговая, д. 32, корп. 3, лит. А	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1	2017	2017	372,69	-	-	-	372,69	-	-	-	-	-
4.1.7	Установка преобразователя частоты на группу насосов котлового контура котельной	Стабилизация температурного режима котлового контура	Выборгский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1	2017	2017	158,49	-	-	-	158,49	-	-	-	-	-
4.1.8	Установка преобразователя частоты ACS550-01-072A-4 37 кВт, IP21 на горелочные устройства котлов	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Красносельский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, МО "Сосновая поляна", пр. Ветеранов, д. 186, корп. 5, сооружение 1	приобретение, монтаж и наладка оборудования (хоз. способ)	шт.	0	2	2018	2018	323,68	-	-	-	-	323,68	-	-	-	-
4.1.9	Установка преобразователя частоты ACS550-01-072A-4 37 кВт, IP21 на горелочные устройства котлов	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Примерский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, пр. Королёва, д. 81, корп. 1, сооружение 1	приобретение, монтаж и наладка оборудования (хоз. способ)	шт.	0	2	2018	2018	323,68	-	-	-	-	323,68	-	-	-	-
Всего по группе 4.											2 237,28	0,00	1 058,75	0,00	531,17	647,35	0,00	0,00	0,00	
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																				
Всего по группе 5.																				
ИТОГО по программе											9 321 712,54	572 395,23	996 956,90	2 024 314,08	1 047 603,16	1 122 270,36	1 936 279,34	1 621 893,83	4 798 714,34	
за счет амортизации													3 793,39	15 116,23	4 064,01	2 458,83	5 000,00			
за счет платы за подключение													333 447,40	1 433 058,09	733 824,93	703 809,44	1 135 233,04			
за счет прочих собственных средств													3 957,28	274 090,93	150 222,45	244 808,30	500 681,66			
возврат НДС													61 415,66	302 049,59	159 491,77	171 193,78	295 364,65			

Генеральный директор

Кочнев Евгений Викторович
Ф.И.О.

График ввода основных средств в соответствии с Инвестиционной программой Общества с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО" в сфере теплоснабжения на 2015 - 2019 годы

Группа НП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету																			
					2015 год				2016 год				2017 год				2018 год				2019 год			
					Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства		
						тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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 тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Морской пр., д. 26	Петроградский район	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Морской пр., д. 28,корпус 4, литера А, вдоль Морского пр.. до подключаемого объекта		3 583.96	0,49			0,00				0,00				0,00				0,00		
1.1.2	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Адрес: г.Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Заводская улица, дом 15, литера К	Невский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое, территория Усть-Славянка, Советский проспект, 49 корпус 4 сооружение 1 до подключаемого объекта		0,00				0,00				0,00				29 274,89	1,47			0,00		
1.1.3	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, литера А – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 2, (северо-восточнее дома 32, литера А по Советскому проспекту) –Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 3, (южнее дома 32, литера А по Советскому проспекту) – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 4, (юго-восточнее дома 32, литера А по Советскому проспекту) – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 6, (юго-восточнее дома 32, литера А по Советскому проспекту)	Невский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое, территория Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, корпус 3 сооружение 1 вдоль проектируемых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченной проектируемой магистралью, береговой лин.р.Невы, гр.быв.квартала 7231Б, Шлиссельбургским ш., Советским пр., подъездным путем ж.д., полосой отвода ж.д. Мурманского направления,береговой линией р.Славянка до подключаемых объектов		0,00				1 763,65	0,26			32 103,12	1,95			5 953,73	0,48			0,00		
1.1.4	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, участки №№ 1-13 (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 113-р от 07.07.2014)	Колпинский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная улица , дом 1 лит.А вдоль проектируемой магистрали согласно проекту планировки территории, ограниченной Лагерным шоссе, Понтонной ул., Понтонным проездом, береговой линией р.М.Ижорки, в Колпинском районе города Санкт-Петербурга до подключаемых объектов.		20 421,22	1,36			3 744,39	1,65			6 290,28	0,49			8 607,60	0,52			6 917,33		
1.1.5	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Воскова, д. 18, лит. А. г. Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Цемяночная, д. 4, лит. Е (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 220-р от 29.08.2014)	Курортный район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Курортный район , ул. Цемяночная, д.4, корпус 2 по проектируемых проездов согласно проекту планировки территории ограниченной Ермоловским пр., проектным продолжением ул. Борисова, наб. р. Сестры, ул. Володарского, пл. Свободы, полосой отвода железной дороги Сестрорецкого направления, в Курортном районе города санкт-Петербурга, до подключаемых объектов		2 302,17	0,7			0,00				0,00				0,00				0,00		
1.1.6	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, наб. Мартынова, д. 92, лит. А (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 111-р от 07.07.2014)	Петроградский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, муниципальный округ Чкаловское , набережная Мартынова, д.92, сооружение 1 вдоль набережной Мартынова, до подключаемых объектов		0,00				7 646,69	0,65			0,00				0,00				0,00		
1.1.7	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 1 (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе), участок 3 (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе), участок 6 (восточнее дома 49, литера Ф по Южному шоссе), участок 8 (западнее дома 49, литера Ф по Южному шоссе), участок 13 (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе), д. 49, лит. Ф, (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 219-р от 29.08.2014)	Фрунзенский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург,Фрунзенский район , Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А, вдоль проектируемых проездов согласно проекту планировки территории ограниченной Бухарестской ул., Южным шоссе, Софийской ул., ул. Димитрова, во Фрунзенском районе санкт-петербурга, до подключаемых объектов		11 491,26	1,34			37 650,64	4,51			4 275,42	0,14			0,00				0,00		
1.1.8	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, территория, ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р. Славянки, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов. Усть-Славянка, в Невском районе (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 359-р от 03.12.2014)	Невский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, 49 корпус 4 сооружение 1 до подключаемого объекта вдоль проектируемых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р. Славянки, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов. Усть-Славянка до подключаемых объектов		0,00	0			75 593,22	3,02			0,00				105 492.58	3.67			0,00		
1.1.9	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, город Пушкин, Тиньков переулок, участок 1, (восточнее д 7, литера А по Тинькову переулку)	Пушкинский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, город Пушкин, Тиньков переулок, участок 1, (юго-западнее дома 75, литера Д по Садовой улице)до границы земельного участка подключаемого объекта		0,00				0,00				980,53	0,2			0,00				0,00		
1.1.10	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург. территория предприятия "Предпортовый", участок 1, 3, 17. (Ленинские искры),	Кировский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5 , сооружение 1 вдоль проектируемых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченная пр. Буденного, границами территориальных зон ТД-2_2, ТР2, ТР4, ТЗЖ2. проектируемой улицей, проектируемым проездом № 5, проектируемым проездом № 6,проектируемой магистралью, проектируемым продолжением пр. Ветеранов		0,00				194 915,25	7,74			50 042,37	3,58			131 926,54	5,18			0.00		
1.1.11	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, территория ограниченная с юга - Граничной ул.,с запада - проектируемой магистралью, с севера - границей Курортного района СПб, с востока - границей заказника "Юнтоловский"	Приморский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, территория ограниченная с юга - Граничной ул.,с запада - проектируемой магистралью, с севера - границей Курортного района СПб. с востока - границей заказника "Юнтоловский"		0.00				0,00				0.00				0,00				175 556,41	5,68	
1.1.12	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: -Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 2, литера А. - Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 21, литера А. - Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 17, литера З, - Санкт-Петербург, Петровский проспект, участок 1 и 2	Петроградский район	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 6, литера А в границах участка а так же в границах подключаемых земельных участков,до объектов подключения		0.00				19 396,87	1,19006			38 977.38	1,87376			2 596.89	0.38618			0.00		

Группа пп	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету																			
					2015 год				2016 год				2017 год				2018 год				2019 год			
					Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства		
						тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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
1.1.13	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: квартал 24-27 района Полюстрово, ограниченный Полюстровским пр., пр. Маршала Блюхера и Лабораторным пр.	Калининский район	Строительство тепловой сети вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории квартал 24-27 района Полюстрово, ограниченный Полюстровским пр., пр. Маршала Блюхера и Лабораторным пр. до подключаемых объектов		0,00				68 942,96	2,85			14 619,92	1,04			0.00				0,00		
1.1.14	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: на земельных участках по адресу. г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 2, (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой) и по адресу: г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 1, (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой) (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 36-р от 20.04.2016)	Приморский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории, ограниченной проектным продолжением пр. Королева, Плесецкой ул., проектируемым проездом, береговой линией р. Каменки, в Приморском районе до подключаемых объектов		0,00				68 692,01	3,64			100 503,04	3,01			112 135,61	3,99			42 372,88	1,60	
1.1.15	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 и участок 17 кадастровый номер (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 133-р от 11.11.2016)	Приморский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14, до подключаемых объектов вдоль проектирумых улиц и проездов в границах земельных участков		0,00				0,00				0.00				0,00				19 477,65	1.8	
1.1.16	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ждановская, дом 45	Петроградский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ждановская, дом 45, до подключаемых объектов в границах земельного участка		0,00				8 694.45	1,57			0,00				0,00				0,00		
1.1.17	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу - Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56; (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 21-р от 17.03.2017)	Красногвардейский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, кадастровый номер 78:11:0006016:3201, до подключаемых объектов		0,00				0,00				0.00				2 758,92	0.30			0,00		
1.1.18	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 108-р от 19.09.2016)	Невский район	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В гадастровый номер 78:12:0711401:37, до подключаемых объектов в границах земельного участка		0.00				0,00				0.00				3 446,71	0,40			0,00		
1.1.19	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, проспект Маршала Блюхера, дом 4, корпус 3, кадастровый номер 78:10:0512202:3424 и 78:10:0512202:3423	Калининский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной по адресу Санкт-Петербург, проспект Маршала Блюхера, д. 4, к.3 до объектов расположенных в границах участков 78:10:0512202 3424 и 78:10:0512202:3423		0,00				0,00				0.00				0,00				27 735,18	1,52	
1.1.20	Строительство тепловых сетей	- Санкт-Петербург, посёлок Песочный, участок 579, кадастровый номер: 78:38:2136901:34; - Санкт-Петербург Санкт-Петербург, посёлок Песочный, участок 580, кадастровый номер: 78:38:2136901:45; - Санкт-Петербург, посёлок Песочный, участок 584. кадастровый номер 78:38:2136901:36; Санкт-Петербург, посёлок Песочный, Садовая улица, участок 585, кадастровый номер: 78:38:2136901:1020.	Курортный район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, посёлок Песочный, Школьная улица, участок 91 вдоль проектирумых магистралей и в границах земельных участков 579, 580, 584, 585 до подключаемых объектов		0,00				0,00				0,00				0.00				13 446,10	1,91	
1.1.21	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит. Ф кадастровый номер: 78:07:0003157:1815	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф до объектов расположенных в границах данного участка		0,00				0,00				0.00				1 041,25	0,09			0,00		
1.1.22	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, кадастровый номер: 78:07:0003157:1814	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф в доль проектирумых проездов и в границах земельногоучастка Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53.		0,00				0.00				0,00				1 560,68	0,13			0,00		
1.1.23	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петровский проспект, д.26, литера Б, кадастровый номер 78:07:0003212:1400	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, Петровский проспект, д.26, литера Б до объектов расположенных в границах данного участка		0,00				0,00				0,00				0,00				19 204.12	1,07	
1.1.24	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петровский проспект, дом 20, литера Н, кадастровый номер 78:07:0003212:16	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Петровский проспект, д.26, литера Б в доль проектирумых проездов и в границах земельногоучастка Петровский проспект, дом 20, литера Н		0,00				0,00				0,00				7 081.79	0,18			0,00		
1.1.25	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, посёлок Шушары, территория предприятия "Детскосельское", участок 202, кадастровый номер: 78:42:0018305:23 - Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, дом 121, литера Л, кадастровый номер: 78:42:0018305:24	Пушкинский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, дом 121, литера Л до объектов расположенных в границах данного участка и строительство тепловых сетей вдоль проектирумых магистралей до объектов на земельном участке • Санкт-Петербург, посёлок Шушары, территория предприятия "Детскосельское", участок 202		0,00				0,00				0,00				0,00				18 732,45	1,43	
1.1.26	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 437, кадастровый номер 78:42:1850206:69 - Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 444, кадастровый номер 78:42:1850206:66	Пушкинский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке по адресу Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 437 и участок 444		0,00				0.00				0,00				14 791.77	0.76			0,00		
1.1.27	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское шоссе, участок 443, кадастровый номер 78:42:1850206:64	Пушкинский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке по адресу Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 443		0,00				0.00				0,00				13 291.99	0.82			0.00		

Группа ПП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Ошибочное и место расположения объекта	Применяется сложных средств к бухгалтерскому учету																			
					2015 год				2016 год				2017 год				2018 год				2019 год			
					Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства		
						тыс.руб (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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
1.1.28	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 29, (северо-западное пересечение с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1340	Приморский район	Строительство тепловой сети от котельной по адресу Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт Петербург, Глухарская улица, участок 29, (северо-западное пересечение с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1340		0,00				0,00				0,00				0,00				41 651,91	2,93	
1.1.29	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 18, (северо-восточное пересечение с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1329	Приморский район	Строительство тепловой сети от котельной по адресу Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт Петербург, Глухарская улица, участок 18, (северо-восточное пересечение с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1329		0,00				0,00				0,00				0,00				33 379,38	1,95	
1.1.30	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 14, (юго-западное дома 55, литера Д по Южному шоссе) кадастровый номер 78:13:0007420:6054	Фрунзенский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А вдоль проектируемых проездов до объекта на земельном участке кадастровый номер 78:13:0007420:1052		0,00				0,00				0,00				0,00				6 674,93	0,57	
1.1.31	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Витебский проспект, дом 15, литера А, кадастровый номер: 78:14:0007623:2.	Московский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу г. Санкт-Петербург, Витебский проспект, дом 15, литера А, кадастровый номер: 78:14:0007623:2.		0,00				0,00				0,00				0,00				39 754,80	1,72	
1.1.32	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Уральская ул., дом 21, литера А, кадастровый номер 78:06:0206202:45	Василеостровский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу : г. Санкт-Петербург, Уральская ул., дом 21, литера А, кадастровый номер 78:06:0206202:45		0,00				0,00				0,00				0,00				40 585,75	2,36	
1.1.33	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., кадастровый номер земельного участка 78:12:0633102:4248	Невский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., кадастровый номер земельного участка 78:12:0633102:4248		0,00				0,00				0,00				0,00				79 786,03	6,89	
1.1.34	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, улица Бабушкина, кадастровый номер земельного участка 78:12:0007125:228.	Невский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, улица Бабушкина, кадастровый номер земельного участка 78:12:0007125:228.	–	0,00				0,00				0,00				0,00				68 628,08	3,35	
1.1.35	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Аптекарский, д.5, лит.А, кадастровый номер 78:07:0003124:3197.	Петроградский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной по адресу Санкт-Петербург, Инструментальная улица, дом 3, литера К, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:07:0003124:3197		0,00				0,00				0,00				0,00				11 151,80	0,67	
1.1.36	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 6, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:23; г.Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 7, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:25.	Красногвардейский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 6, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:23; г.Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 7, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:25.		0,00				0,00				0,00				0,00				39 848,53	1,94	
1.1.37	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309.	Выборгский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:36:0005016:1309		0,00				0,00				0,00				0,00				66 572,89	5,29	
1.1.38	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия «Ручьи», кадастровый номер 78:11:0005606:4812 Санкт-Петербург, территория предприятия «Ручьи», уч.114, кадастровый номер 78:11:0005606:4809 Санкт-Петербург, пр-кт Пискаревский, д.145, корп.3, литера А, кадастровый номер 78:11:0005606:4799 Санкт-Петербург, пр-кт Пискаревский, д.145, корп.3, литера А, кадастровый номер 78:11:0005606:4801	Красногвардейский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельных участках кадастровый номер 78:11:0005606:4812, 78:11:0005606:4809, 78:11:0005606:4799, 78:11:0005606:4801		0,00				0,00				0,00				0,00				216 129,28	18,09	
1.1.39	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, пос.Шушары, Пулковское шоссе, уч.446, кадастровый номер 78:42:1850206:73	Пушкинский район	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:42:1850206:73		0,00				0,00				0,00				0,00				10 058,24	0,75	
1.1.40	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 7, (юго-западное дома 49, литера Ф по Южному шоссе) кадастровый номер 78:13:0007420:6050	Фрунзенский район	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А вдоль проектируемых проездов до объекта на земельном участке кадастровый номер 78:13:0007420:6050		0,00				0,00				0,00				0,00				2 431,47	0,08	

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Принципы основных средств и бухгалтерскому учету																			
					2016 год				2016 год				2017 год				2018 год				2019 год			
					Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства		
						тыс.руб.(без НДС)	Производимость труб.км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Производимость труб.км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Производимость труб.км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Производимость труб.км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Производимость труб.км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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
1.1.2																								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.2.1	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной проект. магистралью, береговой линией р.Нева, границей бизнесного кв. 7231Б Шлиссельбургским ш., Советским пр., подъездным путем железной дороги, полосой отвода железной дороги Мурманского направления, береговой линией р. Сладкина	Невский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое , территория Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, корпус 3, сооружение 1		0,00				61 339,91		17,50		1 801,09				0,00				0,00		
1.2.2	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.4. (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 113-р от 07.07.2014)	Колпинский район	Адрес: Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная улица , дом 1 лит.А		59 522,35		11,20		0,00				0,00				0,00				0,00		
1.2.3	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.5. (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 220-р от 29.08.2014)	Курортный район	Адрес: Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Курортный район , ул. Цемкомная, д.4, корпус 2		21 143,18		2,20		84,75				0,00				0,00				0,00		
1.2.4	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.6. (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 111-р от 07.07.2014)	Петроградский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Чкаловское , набережная Мартынова, д.92, сооружение 1		0,00				34 468,42		2,57		0,00				0,00				0,00		
1.2.5	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, территория предприятия «Ручьи» (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 110-р от 07.07.2014)	Красногвардейский район	Адрес: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 8		0,00				773 116,65		120,40		0,00				0,00				17 205,42		
1.2.6	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.7. (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 219-р от 29.108.2014)	Фрунзенский район	Адрес: Санкт-Петербург,Фрунзенский район , Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А		103 752,02		25,60		0,00				0,00				0,00				0,00		
1.2.7	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.8. , п.1.1.9. (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 359-р от 03.12.2014)	Невский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое , территория Усть-Славянка, Советский проспект, дом 49 корпус 4 сооружение 1		0,00				0,00				377 567,07		90,20		0,00				0,00		
1.2.8	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Гатчинским шоссе, полосой отвода ж.д., Саперной ул., Гвардейским бульваром, в Пушкинском районе Санкт-Петербурга	Пушкинский район	Адрес: Санкт-Петербург, город Пушкин, Тюльков переулок, участок 1, (юго-западнее дома 75, литера Д по Саперной улице)		0,00				0,00				14 985,99		0,60		0,00				0,00		
1.2.9	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, огр. пр. Будённого, границами тер. зон ТД1-2, 2, ТР2, ТР4, ТЗЖ2, проектируемой улицей, проектируемым проездом №6, проектируемым проездом №6, проектируемой магистралью, проектируемым продолжением пр. Ветеранов	Красносельский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5 , сооружение 1		0,00				93 460,85		20,00		6 201,29				0,00				0,00		
1.2.10	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.15. (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 133-р от 11.11.2016)	Приморский район	Адрес: котельная на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14		0,00				0,00				0,00								168 321,91		7,78
1.2.11	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной береговой линией р.Ждановка, береговой линией р. Малая Невка, Новодеревенской ул., Пионерской ул., в Петроградском районе Санкт-Петербурга	Петроградский район	Адрес: котельная на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ждановская, дом 45		0,00				66 324,49		7,72		2 279,66				0,00				0,00		
1.2.12	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.14. (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 36-р от 20.04.2016)	Приморский район	Адрес: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1		0,00				133 985,65		20,00		0,00				0,00				0,00		
1.2.13	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.17. (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 21-р от 17.03.2017)	Красногвардейский район	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, кадастровый номер 78:11:0006016:3201		0,00				0,00				0,00				55 986,58		8,60		16 209,57		

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Основание целесообразности объекта	Принципы сквозных средств и бухгалтерскому учету																			
					2016 год				2016 год				2017 год				2018 год				2019 год			
					Неиспользованные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Неиспользованные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Неиспользованные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Неиспользованные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Неиспользованные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства		
						тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб.(без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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
1.2.14	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.18. (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 108-р от 19.09.2016)	Невский район	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В кадастровый номер 78:12:0711401:37		0,00				0,00				0,00				27 850,78		3,87		0,00		
1.2.15	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Кушелевской дорогой, полосой отвода железной дороги, существующим проездом, в Калининском районе Санкт-Петербурга	Калининский район	Адрес: Санкт-Петербург, проспект Маршала Блюхера, дом 4, корпус 3, кадастровый номер 78:10:0512202:3425		0,00				0,00				0,00				0,00				65 376,04		7,30
1.2.16	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной границей Курортного района, проектируемым проездом №1, продолжением Школьной ул., местным проездом, Ленинградский ул., Краснофлотской ул., в пос. Посочном	Курортный район	Адрес: Санкт-Петербург, поселок Посочный, Школьная улица, участок 91, (юго-восточнее дома 71, литера А по Школьной улице), кадастровый номер 78:38:2136901:1014		0,00				0,00				0,00				0,00				50 043,98		7,30
1.2.17	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Б.Разночинной ул., Чкаловским пр., Корпусной ул., Пионерской ул., в Петроградском районе Санкт-Петербурга	Петроградский район	Адрес: Санкт-Петербург, Пионерская улица, дом 53, литера Ф		0,00				0,00				0,00				17 353,00		2,57		0,00		
1.2.18	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории Петровского острова, ограниченной береговой линией р. М.Невка, береговой линией р. ждановки, береговой линией р. М Невы	Петроградский район	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, Петровский проспект, д.26, литера Б, кадастровый номер 78:07:0003212:1400		0,00				0,00				0,00				66 209,69		12,55		0,00		
1.2.19	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Колпинским шоссе, границей тер. зоны "ТЭЖ1", береговой линией р. Славянки, границей тер. зоны "ТР5-1	Пушкинский район поселок Шушары	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, поселок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, дом 121, литера Л, кадастровый номер 78:42:0018305:24		0,00				0,00				0,00				0,00				123 155,08		13,75
1.2.20	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории в западной части Пушкина, ограниченной Петербургским шоссе, Варшавским направлением Окт. ж.д., проектируемой улицей № 1, соединяющей Петербургское шоссе с продолжением Ленинградского шоссе (участок № 21)	Пушкинский район	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пушкинское, участок 436, кадастровый номер 78:42:1850206:68		0,00				0,00				0,00				33 408,69		6,01		0,00		
1.2.21	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Кантемировской ул., Большим Самсониевским пр., ул. Александра Матросова, Выборгский наб., в Выборгском районе Санкт-Петербурга	Выборгский район	Адрес: часть земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Б. Самсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309		0,00				0,00				0,00				0,00				88 010,37		14,62
1.2.22	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Пискаревским пр., Муринским ручьем, административной границей Санкт-Петербурга, береговой линией реки Большая Охта, границей функциональной зоны "Д", границей бизнесного квартала 5606, перспективной пробивкой Северного пр, в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга	Красногвардейский район	Адрес: часть земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82		0,00				0,00				0,00				0,00				95 887,50		17,20
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.3.1	Увеличение пропускной способности тепловых сетей	Подключение потребителей квартала 24-27 «Полюстрово»	Красногвардейский район	Реконструкция тепловых сетей для теплоснабжения потребителей квартала 24-27 «Полюстрово»		0,00				0,00				48 559,32	1,36			0,00				0,00		
1.3.2																								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.4.1	Увеличение мощности котельной	Развитие системы теплоснабжения территории Петровского острова, ограниченной береговой линией р. М.Невка, береговой линией р. ждановки, береговой линией р. М.Невы	Петроградский район	Адрес: Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 6, литера А		0,00				0,00				54 076,80		14,272		0,00				0,00		
1.4.2	Увеличение мощности котельной	Развитие системы теплоснабжения на территории, огр. пр. Будённого, границами тер. зон ТД1-2_2, ТР2, ТР4, ТЭЖ2, проектируемой улицей, проектируемым проездом №5, проектируемым проездом №6, проектируемой магистралью, проектируемым продолжением пр. Ветеранов	Красносельский район	Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5, сооружение 1		0,00				0,00				0,00				81 580,87		17,19		0,00		
1.4.3	Увеличение мощности котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.14.	Приморский район	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Колюшги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1		0,00				0,00				0,00				101 968,46		17,19		0,00		

Группа п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Принимаемые основные средства к бухгалтерскому учету																			
					2015 год				2016 год				2017 год				2018 год				2019 год			
					Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			Нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства		
						тыс.руб. (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	Протяженность труб, км (в однотрубном исчислении)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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
1.4.4	Техническое перевооружение котельной	Развитие системы теплоснабжения на территории, ограниченной Аптекарским пр., Инструментальной ул., ул. Профессора Попова в Петроградском районе Санкт-Петербурга	Петроградский район	Адрес: г. Санкт-Петербург, Инструментальная ул., д. 3, лит. К, часть помещения 09Н		0,00				0,00				0,00				42 036,29		2,74		0,00		
Всего по группе 1.					0,00	222 216,16	3,89	37,00	0,00	1 649 840,85	27,00	188,19	0,00	753 263,27	13,65	105,07	0,00	866 353,28	18,36	75,72	0,00	1 604 305,00	61,61	67,95
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
2.1.1																								
2.1.2																								
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	Замена 2-х котлов Vitoplex-100 мощностью 1,74 МВт на 2 котла Vitoplex 200 SX2A мощностью 1,6 МВт	Повышение надежности теплоснабжения и снижение аварийности	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, Крестовский пр., д. 24, лит. А		0,00				0,00				1 301,31				0,00				0,00		
3.2.2	Модернизация системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Выборгский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Береговая, д. 32, корп. 3, лит. А		0,00				0,00				114,04				0,00				0,00		
3.2.3	Модернизация системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Адмиралтейский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, д. 108		0,00				0,00				152,50				0,00				0,00		
3.2.4	Модернизация верхнего уровня системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	-	Центральная диспетчерская служба		0,00				0,00				1 733,91				1 315,25				0,00		
3.2.5	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, дом 10, лит А		0,00				0,00				0,00				59,18				0,00		
3.2.6	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Фрунзенский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, д. 51, корп. 4, лит. А		0,00				0,00				0,00				52,01				0,00		
3.2.7	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Колпинский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, д. 1, лит А		0,00				0,00				0,00				50,79				0,00		
3.2.8	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Невский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский пр., д.32, лит. А		0,00				0,00				0,00				57,91				0,00		
3.2.9	Проектирование, монтаж и пусконаладочные работы системы автоматического ввода резерва	Повышение надежности электроснабжения	Невский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, МО "Рыбацкое", территория Усть-Славянка, Советский пр., д 49, корп. 4, сооружение 1		0,00				0,00				0,00				0,00				2 500,00		
3.2.10	Проектирование, монтаж и пусконаладочные работы системы автоматического ввода резерва	Повышение надежности электроснабжения	Красногвардейский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, Ручьи-Рыбацкое, Васнецовский пр., д.17		0,00				0,00				0,00				0,00				2 500,00		
Всего по группе 3.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 301,76	0,00	0,00	0,00	1 535,15	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																								
4.1.1	Установка преобразователя частоты ABB ACS 550-01-031F4 на группу сетевых насосов контура отопления котельной	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А		193,91				0,00				0,00				0,00				0,00		
4.1.2	Монтаж и наладка системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Ремесленная, д. 6, лит.А		234,20				0,00				0,00				0,00				0,00		
4.1.3	Установка шламоотводителя Olfim 250/80 (Ру-1,6 МПа, Т-150С)	Очистка сетевой воды, защита оборудования от коррозии и внутренних отложений	Петроградский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А		112,11				0,00				0,00				0,00				0,00		
4.1.4	Монтаж трубопровода ХВП	Предотвращение коррозии и защита от образования накипи	Выборгский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А		240,48				0,00				0,00				0,00				0,00		
4.1.5	Установка коммерческого узла учета	Организация коммерческого учета тепловой энергии	Фрунзенский район	Тепловая сеть по адресу: г. Санкт-Петербург, Фрунзенский район, Южное шоссе, участок 4		80,51				0,00				0,00				0,00				0,00		
4.1.6	Установка преобразователя частоты на группу сетевых насосов контура отопления котельной	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Выборгский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Береговая, д. 32, корп. 3, лит. А		0,00				0,00				315,84				0,00				0,00		
4.1.7	Установка преобразователя частоты на группу насосов котлового контура котельной	Стабилизация температурного режима котлового контура	Выборгский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А		0,00				0,00				134,31				0,00				0,00		
4.1.8	Установка преобразователя частоты ACS550-01-072A-4 37 кВт, IP21 на горелочные устройство котлов	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Красносельский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, МО "Сосновая поляна", пр. Ветеранов, д. 186, корп. 5, сооружение 1		0,00				0,00				0,00				274,30				0,00		
4.1.9	Установка преобразователя частоты ACS550-01-072A-4 37 кВт, IP21 на горелочные устройства котлов	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Приморский район	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, пр. Королёва, д. 81, корп. 1, сооружение 1		0,00				0,00				0,00				274,30				0,00		
Всего по группе 4.					0,00	897,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,15	0,00	0,00	0,00	548,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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																								
Всего по группе 5.																								
ИТОГО по программе					0,00	223 113,41	3,89	37,00	0,00	1 649 840,85	27,00	188,19	0,00	757 015,18	13,65	105,07	0,00	868 437,04	18,36	75,72	0,00	1 609 305,00	61,61	67,95

Генеральный директор Кочнев Евгений Викторович
М.П. Ф.И.О.

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2015-2019 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения						
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации					
					2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,154	0,15338	0,15311	0,15341	0,15338	0,15338	0,15338
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	9,65	361,4	7,9	86,9	140,9	271,4	361,4
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	106,96	18485,11	417,91	4623,88	10207,05	15413,25	18485,11
		% от полезного отпуска тепловой энергии	2,41%	5,03%	2,57%	5,20%	5,21%	5,02%	5,03%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	-	-	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор _____ **Кочнев Е.В.**

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям % к отпуску в сеть					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2015	2016	2017	2018	2019		2015	2016	2017	2018	2019		2015	2016	2017	2018	2019		2015	2016	2017	2018	2019		2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Система централизованного теплоснабжения ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО"	0,00	0	0	0,049	0,049	0,049	0,250	0,138	0,016	0,035	0,035	0,035	155,07	155,06	155,07	154,99	154,99	154,99	0,62	1,70	3,89	2,79	2,79	2,79	2,35	2,51	3,17	4,49	4,49	4,49

Генеральный директор

Е.В. Кочнев
Ф.И.О.

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план

Общества с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015-2019 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		Всего	по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
			Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Собственные средства**	**5 543 565,99**	**3 256 394,69**	**2 287 171,30**	**5 543 565,99**	**341 198,07**	**1 722 265,25**	**888 111,39**	**951 076,57**	**1 640 914,69**
1.1	амортизационные отчисления	30 432,47	30 234,85	197,62	30 432,47	3 793,39	15 116,23	4 064,01	2 458,83	5 000,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	4 339 372,90	2 052 595,13	2 286 777,77	4 339 372,90	333 447,40	1 433 058,09	733 824,93	703 809,44	1 135 233,04
1.4	прочие собственные средства	1 173 760,62	1 173 564,72	195,91	1 173 760,62	3 957,28	274 090,93	150 222,45	244 808,30	500 681,66
1.4.1.	в т.ч. средства, учтенные при тарифном регулировании на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению	195,91	-	195,91	195,91	195,91	-	-	-	-
1.5.	возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	**Привлеченные средства**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	**Бюджетное финансирование**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч.**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	**5 543 565,99**	**3 256 394,69**	**2 287 171,30**	**5 543 565,99**	**341 198,07**	**1 722 265,25**	**888 111,39**	**951 076,57**	**1 640 914,69**

Генеральный директор
М.П.

Е.В. Кочнев
Ф.И.О.

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план

Общества с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015-2019 годы

№ п/п	Источнинки финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)								
		Всего	по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
			Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	**Собственные средства**	**6 533 081.43**	**3 834 254,87**	**2 698 826.56**	**6 533 081.43**	**402 613,73**	**2 024 314.85**	**1 047 603.16**	**1 122 270,36**	**1 936 279.34**
1.1	амортизационные отчисления	30 432,47	30 234,85	197,62	30 432,47	3 793,39	15 116,23	4 064,01	2 458,83	5 000,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	4 339 372,90	2 052 595,13	2 286 777,77	4 339 372,90	333 447,40	1 433 058,09	733 824,93	703 809,44	1 135 233,04
1.4	прочие собственные средства	1 173 760,62	1 173 564,72	195,91	1 173 760,62	3 957,28	274 090,93	150 222,45	244 808,30	500 681,66
1.4.1.	в г.ч. средства, учтенные при тарифном регулировании на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности	195,91	-	195,91	195,91	195,91	-	-	-	-
1.5.	возврат НДС	989 515,44	577 860,18	411 655,26	989 515,44	61 415,66	302 049,59	159 491,77	171 193,78	295 364,65
2	**Привлеченные средства**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	**Бюджетное финансирование**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	**6 533 081.43**	**3 834 254,87**	**2 698 826.56**	**6 533 081,43**	**402 613.73**	**2 024 314.85**	**1 047 603,16**	**1 122 270,36**	**1 936 279,34**

Генеральный директор **Е.В. Кочнев**

М.П. Ф.И.О.

Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» ИНН 7802853013 ТЕПЛОЭНЕРГО ОГРН 1147847073513 Санкт-Петербург

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.11.2018 № **152-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 90-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 28.11.2018 № 165:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 90-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Прядильно-ниточный комбинат «Красная нить» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.11.2018 № 152-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Прядильно-ниточный комбинат «Красная Нить» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 726.74	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 756.01	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 815.47	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 849.13	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 849.13	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 849.13	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 981.44	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 961.84	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 961.84	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 961.84	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 102.48	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.11.2018 № **153-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 133-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2018 № 166:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 133-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.11.2018 № 153-р

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

Раздел 1. Паспорт производственной программы

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**1 357,92**	**1 393,74**	**1 452,10**	**1 501,23**	**1 552,55**
	в том числе на реализацию питьевой воды	657,79	680,18	708,31	735,06	763,26
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	700,13	713,56	743,79	766,17	789,29
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**1 011,33**	**1 041,26**	**1 072,08**	**1 103,80**	**1 136,48**
	в том числе на реализацию питьевой воды	475,50	489,57	504,06	518,98	534,34
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	535,83	551,69	568,02	584,82	602,14
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**941,58**	**969,45**	**998,14**	**1 027,68**	**1 058,11**
	в том числе на реализацию питьевой воды	449,33	462,63	476,32	490,42	504,94
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	492,25	506,82	521,82	537,26	553,17
1.1.2.	**Административные расходы - всего:**	**69,75**	**71,81**	**73,94**	**76,12**	**78,37**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26,17	26,94	27,74	28,56	29,40
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	43,58	44,87	46,20	47,56	48,97
1.2.	**Расходы на электрическую энергию - всего:**	**287,85**	**296,06**	**312,95**	**325,15**	**337,84**
	в том числе на реализацию питьевой воды	156,25	160,71	169,88	176,50	183,39
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	131,60	135,35	143,07	148,65	154,45
1.3.	**Налоги и сборы - всего:**	**58,74**	**56,42**	**67,07**	**72,28**	**78,23**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26,04	29,90	34,37	39,58	45,53
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	32,70	26,52	32,70	32,70	32,70
2.	**Амортизация**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка НВВ**	**-67,04**	**-68,79**	**-72,52**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-67,04	-68,79	-72,52	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**1 290,88**	**1 324,95**	**1 379,59**	**1 501,23**	**1 552,55**
	в том числе на реализацию питьевой воды	657,79	680,18	708,31	735,06	763,26
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	633,08	644,77	671,28	766,17	789,29

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

Показатели качества питьевой воды

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

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

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

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

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

Показатели качества очистки сточных вод

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

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

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

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**						
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0	0	0	0	0
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	-	0	0	0	0	0
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0	0	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	1 238,11	1 290,88	1 324,95	1 379,59	1 501,23	1 552,55

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2017)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2017)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	1 324,24	2 291,27

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.		

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.11.2018 № 153-р

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

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год (с календарной разбивкой)		на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	15,67	17,22	17,00	17,00	17,04	18,37	18,37	18,38	18,38	19,78
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	15,83	15,83	15,83	16,41	16,74	16,82	16,82	21,49	19,73	19,73

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

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.11.2018 № **154-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 92-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 28.11.2018 № 167:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 92-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Технопарк № 1» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.11.2018 № 154-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Технопарк № 1» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 727.41	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 727.41	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 818.70	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 826.58	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 826.58	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 826.58	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 942.61	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 925.13	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 925.13	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 925.13	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 049.37	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. Обществом с ограниченной ответственностью «Технопарк № 1» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.11.2018 № **155-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 82-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 28.11.2018 № 168:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 82-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 282» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.11.2018 № 155-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 282» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 694.00	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 694.00	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 719.23	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 725.57	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 796.22	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 796.22	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 823.94	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 823.94	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 905.01	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 905.01	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	1 918.99	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В 2019 году обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 282» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.11.2018 **№ 156-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 95-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 28.11.2018 № 169:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 95-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники «Рубин» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.11.2018 № 156-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники «Рубин» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2.5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 745.24	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 774.82	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 800.35	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 859.29	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 859.29	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 859.29	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 976.78	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 960.97	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 960.97	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 960.97	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 086.07	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.11.2018 № **157-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2017 № 214-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2018 № 170:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2017 № 214-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.11.2018 № 157-р

Производственная программа
Закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198095, Санкт-Петербург, ул. Ивана Черных, дом 20
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2018 год)	2 084,96	-	-	-
2.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2019 год)	2 146,68	-	-	-
3.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2020 год)	2 210,22	-	-	-
4.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2021 год)	2 275,64	-	-	-
5.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2022 год)	2 343,00	-	-	-
	Итого:		11 060,50			

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

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

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

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

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего	87,76	92,56	89,52	90,42	91,31
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	533,26	534,22	535,19	536,16	537,15
2.1.	от собственных абонентов	95,87	96,83	97,80	98,77	99,76
2.2.	от абонентов ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	437,39	437,39	437,39	437,39	437,39

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**15 481,40**	**16 540,60**	**17 717,47**	**19 030,97**	**20 501,10**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 548,76	3 998,51	4 339,50	4 815,85	5 354,53
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 412,80	5 860,42	6 527,86	7 189,97	7 935,69
	в том числе на транспортировку стоков	6 519,84	6 681,67	6 850,11	7 025,15	7 210,88
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**8 371,59**	**8 619,43**	**8 874,55**	**9 137,24**	**9 407,69**
	в том числе на реализацию питьевой воды	400,79	412,67	424,88	437,46	450,40
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 703,19	1 753,62	1 805,52	1 858,96	1 913,98
	в том числе на транспортировку стоков	6 267,61	6 453,14	6 644,15	6 840,82	7 043,31
1.1.1.	Производственные расходы - всего:	**3 585,86**	**3 692,03**	**3 801,31**	**3 913,83**	**4 029,68**
	в том числе на реализацию питьевой воды	77,46	79,76	82,12	84,55	87,05
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	525,28	540,84	556,84	573,32	590,29
	в том числе на транспортировку стоков	2 983,12	3 071,43	3 162,35	3 255,96	3 352,34
1.1.2.	Ремонтные расходы - всего:	**2 084,96**	**2 146,68**	**2 210,22**	**2 275,64**	**2 343,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	843,53	868,50	894,21	920,68	947,93
	в том числе на транспортировку стоков	1 241,43	1 278,18	1 316,01	1 354,96	1 395,07
1.1.3.	Административные расходы - всего:	**2 700,77**	**2 780,72**	**2 863,02**	**2 947,77**	**3 035,01**
	в том числе на реализацию питьевой воды	323,33	332,91	342,76	352,91	363,35
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	334,38	344,28	354,47	364,96	375,76
	в том числе на транспортировку стоков	2 043,06	2 103,53	2 165,79	2 229,90	2 295,90
1.2.	Расходы на электрическую энергию - всего:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Неподконтрольные расходы организации - всего:	**7 109,81**	**7 921,17**	**8 842,92**	**9 893,73**	**11 093,41**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 147,97	3 585,84	3 914,62	4 378,39	4 904,13
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 709,61	4 106,80	4 722,34	5 331,01	6 021,71
	в том числе на транспортировку стоков	252,23	228,53	205,96	184,33	167,57
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - всего:	**6 509,29**	**7 364,76**	**8 329,36**	**9 421,96**	**10 657,54**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 854,96	3 308,55	3 653,08	4 132,58	4 674,05
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 654,33	4 056,21	4 676,28	5 289,38	5 983,49
	в том числе на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Налоги и сборы - всего:	599,33	555,22	512,37	470,58	434,68
	в том числе на реализацию питьевой воды	292,84	277,11	261,37	245,64	229,91
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	55,10	50,41	46,87	41,44	38,03
	в том числе на транспортировку стоков	251,39	227,70	205,13	183,50	166,74

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.3.3.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи- всего:	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,17	0,18	0,17	0,17	0,17
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19
	в том числе на транспортировку стоков	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83
2.	**Амортизация**	**1 976,50**	**1 946,37**	**1 976,50**	**1 822,76**	**1 440,83**
	в том числе на реализацию питьевой воды	715,19	715,19	715,19	715,19	715,19
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	226,76	223,16	230,49	204,03	134,77
	в том числе на транспортировку стоков	1 034,55	1 008,02	1 030,82	903,54	590,87
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка НВВ**	**129,10**	**-1 100,55**	**-724,03**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	-485,78	-117,08	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	478,93	0,00	194,66	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	-349,83	-614,77	-801,61	0,00	0,00
5.	**Недополученный доход/расходы прошлых периодов**	**33,87**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-340,76	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-154,62	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	529,25	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**17 620,87**	**17 386,42**	**18 969,94**	**20 853,73**	**21 941,93**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 923,19	4 227,92	4 937,61	5 531,04	6 069,72
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 963,87	6 083,58	6 953,01	7 394,00	8 070,46
	в том числе на транспортировку стоков	7 733,81	7 074,92	7 079,32	7 928,69	7 801,75

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

Показатели качества питьевой воды

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

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

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

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

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

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

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

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**						
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0	0	0	0	0
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	-	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0	0	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-	-
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	16 270,79	17 620,87	17 386,42	18 969,94	20 853,73	21 941,93

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2017)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2017)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	16 270,79	18 166,63

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Перечень выполненных мероприятий
1.		

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.11.2018 № 157-р

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год		на 2019 год		на 2020 год		на 2021 год		на 2022 год	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	43,16	46,25	45,68	45,68	49,80	60,51	60,51	61,83	61,83	71,12
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	59,06	65,36	62,83	62,83	71,09	71,09	71,09	78,63	78,63	83,17
3.	**Тарифы на транспортировку сточных вод**											
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	17,68	17,68	16,18	16,18	16,19	16,19	16,19	20,06	17,84	17,84

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

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2018 № **158-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 77-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 171:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 77-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «61 бронетанковый ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2018 № 158-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «61 бронетанковый ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 301.02	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 323.07	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 386.50	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 403.68	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 403.68	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 403.68	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 543.39	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 505.29	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 505.29	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 505.29	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	1 658.15	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2018 **№ 159-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 85-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 172:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 85-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЮИТ Сервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

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

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2018 № 159-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЮИТ Сервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 491.34	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 516.62	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 559.39	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 573.34	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 573.34	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 573.34	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 661.94	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 647.24	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 647.24	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 647.24	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	1 741.37	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2018 № **160-р**

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

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 173:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 320-р «Об установлении тарифов на техническую воду публичного акционерного общества «Пролетарский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2016 № 193-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 320-р».

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

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

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.11.2018 № **161-р**

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

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2018 № 174:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 310-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения Ордена Ленина сельскохозяйственного производственного кооператива «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 226-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 310-р».

1.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2017 № 209-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 310-р».

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

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

ОБЩЕРОССИЙСКИЙ ДЕНЬ ПРИЕМА ГРАЖДАН

12 декабря 2018 года состоится общероссийский день приема граждан

В соответствии с поручением Президента Российской Федерации ежегодно, начиная с 12 декабря 2013 года, в День Конституции Российской Федерации проводится Общероссийский день приема граждан с 12 часов 00 минут до 20 часов 00 минут: в Приемной Президента Российской Федерации по приему граждан в городе Москве, приемных Президента Российской Федерации в федеральных округах и в административных центрах субъектов Российской Федерации, в федеральных органах исполнительной власти и в соответствующих территориальных органах, в федеральных государственных органах и в соответствующих территориальных органах, в исполнительных органах государственной власти субъектов Российской Федерации и в органах местного самоуправления.

Прием граждан Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга будет осуществляться непосредственно в здании Комитета по адресу: Санкт-Петербург, Садовая ул., д. 14/52, литера А, зал № 13. Личный прием проводится в порядке живой очереди при предоставлении документа, удостоверяющего личность (паспорта).

По решению соответствующих государственных органов и органов местного самоуправления может осуществляться предварительная запись заявителей на личный прием в общероссийский день приема граждан.

Информация об адресах проведения 12 декабря 2018 года приема заявителей размещена на официальном сайте Президента Российской Федерации в сети Интернет на странице «Личный прием» раздела «Обращения» (http://letters.kremlin.ru/receptions), а также на официальных сайтах соответствующих государственных органов и органов местного самоуправления в сети Интернет.

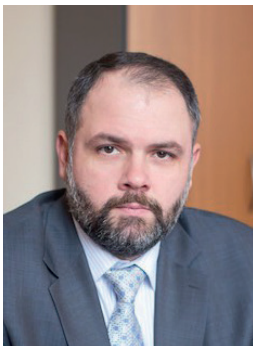
ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ

01.11.1956
Зябко Владимир Михайлович

Начальник Государственной жилищной инспекции Санкт-Петербурга – главный государственный жилищный инспектор Санкт-Петербурга

03.11.1976
Чамара Денис Петрович

Председатель Комитета по информатизации и связи



08.11.1960
Харлашкин Сергей Викторвич

Председатель Комитета по развитию транспортной инфраструктуры Санкт-Петербурга

21.11.1985
Абдулина Рената Юрьевна

Председатель Комитета по молодежнойполитике и взаимодействию собщественными организациями

27.11.1957
Попов Дмитрий Александрович

Глава администрации Петродворцовского района Санкт-Петербурга