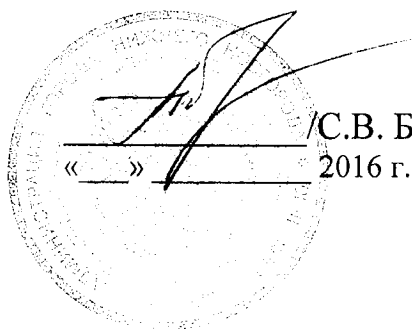


Согласовано
Глава администрации
г. Нижнего Новгорода



/С.В. Белов/
« » 2016 г.

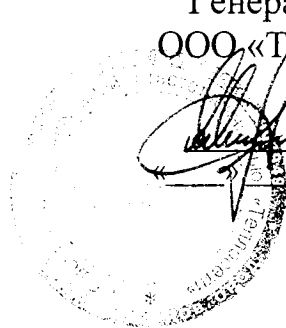
Утверждено
Министерство энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Нижегородской области



/ А.Т. Чернышев /
2016 г.

Инвестиционная программа
ООО «Теплосети»
по развитию теплоснабжения Ленинского и Автозаводского
районов г. Нижнего Новгорода на 2017-2021 годы

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «Теплосети»



/А.Г. Минеев/
2016г.

Нижний Новгород-2016 год

I. ПАСПОРТ
инвестиционной программы ООО «Теплосети» по развитию теплоснабжения
Ленинского и Автозаводского районов на 2017-2021 гг.

Наименование программы	Инвестиционная программа по развитию теплоснабжения Ленинского и Автозаводского районов г. Нижнего Новгорода на 2017-2021 гг.
Основание для разработки программы	Основанием для разработки инвестиционной программы являются указания гл. 7 «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.» (актуализация на 2016 г.), разделов 2, 5, 10 утвержденной «Схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на период до 2030 года» (актуализация на 2016 г.) в части подключения новых потребителей, заявки на подключение новых потребителей, закрытия неэффективных котельных в существующих зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также реконструкции системы горячего водоснабжения Автозаводского района г. Н.Новгорода. Руководящими документами являются: федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» от 30.12.2004 г. № 210-ФЗ, Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 г. № 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...»
Наименование регулируемой организации	ООО «Теплосети»
Адрес регулируемой организации	603004, г. Н.Новгород, пр. Ленина, 94А
Контакты ответственных лиц регулируемой организации	Генеральный директор – А.Г. Минеев Тел. приемной: (831) 243-01-94 Факс: (831) 295-88-12
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Адрес уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ	603000, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 150
Контакты ответственных лиц уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ	

Наименование органа местного самоуправления	Администрация г. Нижнего Новгорода
Адрес органа местного самоуправления	603082, Нижний Новгород, Кремль, корпус 5.
Контакты ответственных лиц органа местного самоуправления	Глава администрации – Белов С.В. (831) 439-15-06, факс 439-13-02 E - mail: ann@admgor.nnov.ru
Разработчик программы	ООО «Теплосети»
Сроки реализации программы	5 лет
Исполнитель программы	ООО «Теплосети»
Основные направления инвестиционной программы	1. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение. 2. Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для осуществления закрытия неэффективных котельных в Ленинском и Автозаводском районах и переключения теплоснабжения потребителей на Автозаводскую ТЭЦ. 3. Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода для нормализации температуры ГВС потребителей, включающая реконструкцию существующих сетей горячего водоснабжения, строительство вновь циркуляционных трубопроводов ГВС и тепловых насосных станций.
Объемы и источники финансирования	Прибыль теплосетевой организации, иные источники (ориентировочная сметная стоимость (с НДС) – 501 195,38 тыс.руб.).
Ожидаемые результаты	1. Подключение новых потребителей. 2. Переключение потребителей от неэффективных котельных, подлежащих закрытию. 4. Нормализации температуры ГВС у потребителей Автозаводского района.
Контроль за исполнением программы	Администрация города Нижнего Новгорода

II. Анкета ООО «Теплосети»

1. Общая информация о предприятии

Юридический статус и общие данные о предприятии

1. Наименование компании

полное: Общество с ограниченной ответственностью «Теплосети» (ООО «Теплосети»)

Адрес: пр. Ленина 94А, г. Нижний Новгород, 603004, Россия

Тел. 243-01-94 факс. 295-88-12

к/сч. 30101810900000000603

р/сч. 40702810642040003859

БИК 042202603

ИНН 5256112714

КПП 525601001

Банк: Волго-Вятский банк Сбербанка России г. Н.Новгорода

2. Руководители компании

Должность	Фамилия, имя, отчество
Генеральный директор	Минеев Александр Геннадьевич
Технический директор	Чипизубов Сергей Владимирович

3. Контактные данные ответственных исполнителей по проекту

Должность	Фамилия, имя, отчество	Контактная информация
Зам.технического директора	Щербаков Андрей Владимирович	243-01-94
Начальник ПТО	Моржанова Ирина Леонидовна	243-01-94

Управление предприятием осуществляет генеральный директор.

ООО «Теплосети» осуществляет транспортировку тепловой энергии и горячей воды. Подключенная тепловая нагрузка потребителей по отоплению составляет 1427,4 Гкал/час, по горячему водоснабжению – 288,3 Гкал/час.

В эксплуатации предприятия имеются муниципальные и ведомственные тепловые сети в Ленинском и Автозаводском районах от источников ООО «Автозаводская ТЭЦ». Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 844,2 км. Для приготовления и транспортировки горячей бытовой воды в ООО «Теплосети» имеется 40 центральных теплопунктов и тепловых насосных станций. Предприятие укомплектовано персоналом в соответствии с выполняемыми им задачами.

III. Цели и задачи инвестиционной программы

Основными задачами выполнения инвестиционной программы развития теплоснабжения Ленинского и Автозаводского районов являются:

1. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение.
2. Строительство новых и реконструкция существующих магистральных, распределительных и квартальных тепловых сетей для осуществления закрытия неэффективных котельных в Ленинском и Автозаводском районах и переключения теплоснабжения потребителей на Автозаводскую ТЭЦ.
3. Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода для нормализации температуры ГВС потребителей, включающая реконструкцию существующих сетей горячего водоснабжения, строительство вновь циркуляционных трубопроводов ГВС и тепловых насосных станций.

Программа направлена на подключение новых потребителей, а также улучшение качества и повышение надежности теплоснабжения потребителей.

Программа разработана на основании Федеральных законов № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» от 30.12.2004 года, № 190-ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года и № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности....» от 23.11.2009 года.

IV. Основные проблемы и обоснование необходимости их решения

1. Целью реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей от точки подключения до границы земельного участка потребителей является выполнение обязательств теплосетевой организации согласно Ст.14 Федерального закона 190-ФЗ «О теплоснабжении» по подключению новых объектов теплопотребления (потребителей тепловой энергии) в утверждённой зоне деятельности ЕТО. Источник финансирования указанных мероприятий – плата за подключение.

В соответствии с гл.7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.» актуализация на 2016г. п. 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии», табл. 2.1. "Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей в зоне действия Автозаводской ТЭЦ" для подключения новых потребителей, обратившихся в ООО «Теплосети», необходимо выполнить мероприятия по строительству новых тепловых сетей от точки подключения до границы земельного участка потребителей, выполняемых за счет платы за подключение следующих объектов:

1.1. Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (отопление).

(гл.7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.» актуализация на 2016г. п. 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии», табл. 2.1. "Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей в зоне действия Автозаводской ТЭЦ")

Данное мероприятие выполняется на основании заявки от ООО "СтройКонсалт-НН" № 27 от 26.06.2015 г.

При реализации данного мероприятия планируется осуществить строительство трубопроводов отопления Ду 200 мм протяженностью 235 п.м. от 1-й Соцгородской теплотрассы до земельного участка по пр. Ленина, 96Б.

Строительство трубопроводов планируется выполнить в 2017 году, трубопроводы будут проложены в бесканальном варианте с использованием труб в ППМ изоляции.

Планируемые затраты по данному мероприятию составят 7,931млн. рублей с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый привед.доход), тыс.руб.	19 333
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	1
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	1
Ставка дисконтирования	15%

Результатом выполнения данного мероприятия будет присоединение потребителя с нагрузкой 4,123 Гкал/час.

1.2. Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б. (ГВС)

(гл.7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.» актуализация на 2016г. п. 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии», табл. 2.1. "Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей в зоне действия Автозаводской ТЭЦ")

Данное мероприятие выполняется на основании заявки от ООО "СтройКонсалт-НН" № 28 от 14.07.2015 г.

При реализации данного мероприятия планируется осуществить строительство трубопровода горячего водоснабжения Ду 100 мм протяженностью 235 п.м. от 1-й Соцгородской теплотрассы до земельного участка по пр. Ленина, 96Б.

Строительство трубопровода планируется выполнить в 2017 году, трубопровод будет проложен в бесканальном варианте с использованием труб в ППМ изоляции.

Планируемые затраты по данному мероприятию составят 3,53 млн. рублей с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен.доход), тыс.руб.	9 636
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	1
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	1
Ставка дисконтирования	15%

Результатом выполнения данного мероприятия будет присоединение потребителя с нагрузкой 0,431 Гкал/час (часовой расход – 16,13 м³/ч).

1.3. Жилой дом по адресу ул. Энтузиастов, 3, 5, 7, 9.

(гл.7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.» актуализация на 2016г. п. 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии», табл. 2.1. "Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей в зоне действия Автозаводской ТЭЦ")

Данное мероприятие выполняется на основании заявки от МКУ ГлавУКС г.Нижнего Новгорода вх. № 2587 от 03.08.2015 г.

При реализации данного мероприятия планируется осуществить строительство трубопроводов отопления Ду 32 мм протяженностью 250 п.м. от теплотрассы у социально - реабилитационного центра "Солнышко" по ул. Дружбы, д. 29А до строящего жилого дома у д.5 ул. Энтузиастов.

Строительство трубопроводов планируется выполнить в 2018 году, трубопроводы будут проложены в бесканальном варианте с использованием труб в ППМ изоляции.

Планируемые затраты по данному мероприятию составят 3,263 млн. рублей с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен.доход), тыс. руб.	1 469
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	1
DPP (дисконт.срок окупаемости),лет	1
Ставка дисконтирования	15%

Результатом выполнения данного мероприятия будет присоединение потребителя с нагрузкой 0,315 Гкал/час.

1.4. Производственная база по адресу: ул. Монастырка, 13.

(гл.7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.» актуализация на 2016г. п. 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии», табл. 2.1. "Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей в зоне действия Автозаводской ТЭЦ")

Данное мероприятие выполняется на основании заявки от ООО "ВентСервис" вх. № 2275 от 08.07.2015 г.

При реализации данного мероприятия планируется осуществить строительство трубопровода горячего водоснабжения Ду 32 мм протяженностью 250 п.м. от теплотрассы МСК-9 ул. Монастырка до земельного участка у д. 13 ул. Монастырка.

Строительство трубопровода планируется выполнить в 2017 году, трубопровод будет проложен в бесканальном варианте с использованием труб в ППМ изоляции.

Планируемые затраты по данному мероприятию составят 3,331 млн. рублей с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен. доход), тыс. руб.	2 244
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости)	1
DPP (дисконт. срок окупаемости)	1
Ставка дисконтирования	15%

Результатом выполнения данного мероприятия будет присоединение потребителя с нагрузкой 0,07 Гкал/час (часовой расход – 1,2 м³/ч).

1.5. Храмовый комплекс «в честь Аристрати́га Божия Михаила и прочих Небесных сил бесплотных» по адресу: ул. Мончегорская, 17а/3.

(гл.7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.» актуализация на 2016г. п. 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии», табл. 2.1. "Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей в зоне действия Автозаводской ТЭЦ")

Данное мероприятие выполняется на основании заявки от Религиозной организации "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви Московский Патриархат" вх. № 2718 от 12.08.2015 г.

При реализации данного мероприятия планируется осуществить:

- строительство трубопроводов отопления Ду 100 мм протяженностью 73 п.м. от теплотрассы д. 17а/3 ул. Мончегорская до Храмового комплекса в честь Аристрати́га Божия Михаила и прочих Небесных сил бесплотных.

- реконструкцию существующего участка теплотрассы Ду 200 мм протяженностью 23 п.м. от врезки на д. 18/1, 17а/1, 17а/3 по ул. Мончегорская до врезки на д. 18/1 по ул. Мончегорская на Ду 250 мм.

Строительство и реконструкция трубопроводов планируется выполнить в 2017 году. Вновь строящиеся трубопроводы будут проложены в бесканальном варианте с использованием труб в ППМ изоляции. Реконструкция будет осуществлена на эстакадном участке теплотрассы.

Планируемые затраты по данному мероприятию составят 2,901 млн. рублей с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен. доход), тыс.руб.	2 931
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	1
DPP (дисконт. срок окупаемости), лет	1
Ставка дисконтирования	15%

Результатом выполнения данного мероприятия будет присоединение потребителя с нагрузкой 0,648 Гкал/час.

По всем мероприятиям по подключению новых потребителей стоимость работ в «Схеме теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г. указаны ориентировочно, т.к. на время актуализации отсутствовали проектные решения.

2. Мероприятия по переключению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения выполняются в соответствии с требованиями 190-ФЗ «О теплоснабжении» Ст.23 «Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов», обязательным критерием развития систем теплоснабжения является приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (по сравнению с котельнизацией).

Главой 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, п. 5 «Строительство и реконструкция участков тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения», п.5.1. «Мероприятия по переводу из эксплуатации котельных в зоне действия Автозаводской ТЭЦ» предписывается закрытие ряда неэффективных котельных в Ленинском и Автозаводском районах с переключением существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в том числе на Автозаводскую ТЭЦ. Целесообразность такого переключения обусловлена:

- нахождением указанных котельных и их потребителей в границах эффективного радиуса теплоснабжения Автозаводской ТЭЦ;

- несоответствием оборудования котельных требованиям, установленным действующим законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Предлагается провести переключение потребителей от котельных:

- котельная ул. Львовская, 7А – срок переключения 2017г.
- котельная ул. Геройская, 2А – срок переключения 2017г.
- котельная ул. Комарова, 14Б – срок переключения 2018г.

на теплоснабжение от тепловых сетей Автозаводской ТЭЦ.

2.1. Котельная ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» (ул. Львовская, 7А).

(гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, п. 5 «Строительство и реконструкция участков тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения», п.5.1. «Мероприятия по переводу из эксплуатации котельных в зоне действия Автозаводской ТЭЦ», таб. 5.1, п. 5.1.1.1 «Котельная ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» (ул. Львовская, 7А)»).

Котельная по адресу ул. Львовская, 7А, введенная в эксплуатацию в 1972 г. имеет 8 объектов - потребителей с общей тепловой нагрузкой 2,069 Гкал/час.

Для перевода тепловой нагрузки от указанной котельной на магистральную 3-ю Соцгородскую теплотрассу (источник теплоснабжения - Автозаводская ТЭЦ) необходимо:

- смонтировать вновь квартальную теплотрассу от д.31 ул. Дворовая до теплотрассы у здания котельной протяженностью 236 п.м с диаметром трубопроводов Ду 150 мм. Трубопровод будет проложен в бесканальном варианте с использованием труб в ППМ изоляции.

- установить блочно-модульную автоматическую станцию смешения со следующими параметрами:

Тепловые нагрузки потребителей:

Отопление

$Q_{от} = 2,0691 \text{ Гкал/час}$ (с учетом потерь в тепловых сетях)

Параметры в точке присоединения:

Температурный график:

$T_1=150^\circ\text{C}, T_2=70^\circ\text{C}$ с «нижней»
срезкой графика на 70°C , «верхней»
срезкой графика на 110°C

Давление
теплоносителя: $P_{\text{под}} = 6,5 \text{ кгс/см}^2$,
 $P_{\text{обр}} = 4,5 \text{ кгс/см}^2$
Параметры после смесительной установки:

Температурный график: $T_1 = 95^\circ\text{C}, T_2 = 70^\circ\text{C}$
Потери напора в квартальных тепловых сетях
от станции смешения до самого удаленного
потребителя: $\Delta h = 0,8 \text{ кгс/см}^2$

Станция смешения воды представляет собой контейнер из сэндвич-панелей, устанавливаемый на бетонное основание, которое в свою очередь устраивается на землю. Размеры станции: длина – 9,2 м, ширина – 2,3 м, высота – 3 м. В станции смешения предусматривается установка насосного оборудования для обеспечения автоматической регулировки температуры прямой воды в систему отопления в зависимости от температуры наружного воздуха в течение всего отопительного периода, стабилизации перепада давления в квартальной сети отопления, обеспечение постоянной циркуляции нагреваемой воды.

Выполнение работ планируется в 2017 году.

Общие затраты составят 11,116 млн.руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведенный доход), тыс.руб.	9 121
IRR (рентабельность)	31%
PP (простой срок окупаемости), лет	4
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	5
Ставка дисконтирования	15%

2.2. Котельная ООО «Генерация тепла (ул. Геройская, 2а).

(гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, п. 5 «Строительство и реконструкция участков тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения», п.5.1. «Мероприятия по переводу из эксплуатации котельных в зоне действия Автозаводской ТЭЦ», таб. 5.1, п. 5.1.2.2. «Котельная ООО «Генерация тепла (ул. Геройская, 2а)»»).

Котельная по адресу ул. Геройская, 2А введенная в эксплуатацию в 1965 г. имеет 18 объектов - потребителей с общей тепловой нагрузкой 3,633 Гкал/час. Для перевода тепловой нагрузки от указанной котельной на Ленинскую магистральную теплотрассу (источник теплоснабжения - Автозаводская ТЭЦ) необходимо:

- реконструировать распределительную теплотрассу диаметром Ду 200 мм протяженностью 15 м от тепломагистрали «Ленинская» до тепловых сетей от котельной в районе д.14 ул. Норильская,

- смонтировать и подключить на 18 объектах-потребителях элеваторные узлы - ж/д № 56, 58, 60, 58а пр. Ленина, ж/д № 16, 14, 14а, 12, 10, 8, 6, 4 ул. Норильская, ж/д № 13, 6, 10 ул. Таганская, ж/д № 31, 29 ул. Подводников, школа № 177.

Выполнение работ планируется в 2017 году.

Общие затраты составят 5,029 млн.руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведенный доход), тыс.руб.	25 912
IRR (рентабельность)	107%
PP (простой срок окупаемости), лет	1
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	1
Ставка дисконтирования	15%

2.3. Котельная ООО «Генерация тепла» (ул. Комарова, 14б).

(гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, п. 5 «Строительство и реконструкция участков тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения», п.5.1. «Мероприятия по переводу из эксплуатации котельных в зоне действия Автозаводской ТЭЦ», таб. 5.1, п. 5.1.2.4. «ООО «Генерация тепла» (ул. Комарова, 14б)»).

Котельная по адресу ул. Комарова, 14Б, введенная в эксплуатацию в 1963 г. имеет 28 объектов - потребителей с общей тепловой нагрузкой 3,465 Гкал/час. Для перевода тепловой нагрузки от указанной котельной на магистральную теплотрассу Ленинская (источник теплоснабжения - Автозаводская ТЭЦ) необходимо:

- смонтировать вновь распределительную теплотрассу Ду 250 мм протяженностью 106,3 м от Ленинской тепломагистрали до здания ЦТП «Ржавка» бул. Заречный, 3А Трубопровод будет проложен в бесканальном варианте с использованием труб в ППМ изоляции,

- в здании ЦТП «Ржавка» установить автоматическую станцию смешивания со следующими параметрами:

Тепловые нагрузки потребителей:

Отопление

$$Q_{от} = 4,2883 \text{ Гкал/час}$$

подключение объектов к тепловой сети через автоматическую станцию смешения

ГВС

$$Q_{ГВС \text{ макс. час}} = 1,6 \text{ Гкал/час}$$

приготовление ГВС через водоподогреватель

Параметры в точке присоединения:

Температурный график:

$T_1=150^{\circ}\text{C}, T_2=70^{\circ}\text{C}$ с «нижней» срезкой графика на 70°C , «верхней» срезкой графика на 110°C
 $R_{под}= 8,0 \text{ кгс/см}^2$,
 $R_{обр}= 4,3 \text{ кгс/см}^2$

Давление

теплоносителя:

Параметры после смесительной установки:

Температурный график:

$$T_1=95^{\circ}\text{C}, T_2=70^{\circ}\text{C}$$

Потери напора в квартальных тепловых сетях от станции смешения до самого удаленного потребителя:

$$\Delta h = 1,0 \text{ кгс/см}^2$$

- реконструировать существующие трубопроводы отопления с диаметром трубопроводов Ду 250 мм теплотрассу протяженностью 450 м от ЦТП «Ржавка» до действующих тепловых сетей от котельной ул. Комарова, 14Б (в подвале жилого дома №12а по ул. Комарова). Трубопровод будет проложен в бесканальном варианте с использованием труб в ППМ изоляции.

Выполнение работ планируется в 2018 году.

Общие затраты составят 30,122 млн.руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведенный доход), тыс.руб.	4 545
IRR (рентабельность)	19%
PP (простой срок окупаемости), лет	6
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	11
Ставка дисконтирования	15%

По всем мероприятиям по переключению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения стоимость работ в «Схеме теплоснабжения г. Нижнего Новгорода

на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г. указаны ориентировочно, т.к. на время актуализации отсутствовали проектные решения.

Достигнутый результат: Переключение потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой тепло- и электроэнергии приведет к снижению расхода топлива на выработку электроэнергии, сокращение затрат на оплату труда, сокращению платы за выбросы, снижение затрат на топливо. Перевод потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ позволит не только снизить себестоимость производства и передачи теплоэнергии, но и улучшит качество и надежность теплоснабжения потребителей.

3. Система централизованного горячего водоснабжения Автозаводского района выполнена в однотрубной схеме от источника – Автозаводской ТЭЦ до потребителей, при этом трубопровода для возврата охлажденной у потребителей воды обратно на источник для ее подогрева, не имеется.

Часть многоквартирных домов Автозаводского района подключены к установкам ГВС Автозаводской ТЭЦ по чистой однотрубной схеме без циркуляции. Таким образом, обеспечение необходимой температуры горячей воды в точке водоразбора у потребителя напрямую зависит от расхода водопотребления.

Указанная система создавалась и развивалась, начиная с 70-х годов прошлого века, в соответствии с санитарными нормами и правилами, действовавшими на момент создания системы ГВС и позволяла стабильно обеспечивать подачу горячей воды потребителям Автозаводского района с температурой не более 50 градусов. В 2009 году требования по температуре ГВС были изменены и стали составлять не ниже 60°C и не выше 75°C.

При существующей схеме ГВС это невыполнимо, и поэтому для того, чтобы решить проблему ГВС в Автозаводском районе Нижнего Новгорода, предлагается в микрорайонах с однотрубной схемой ГВС построить ТНС и смонтировать вновь циркуляционные трубопроводы от ТНС до потребителей.

В соответствии с Главой 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района» предусмотрена реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, включающая реконструкцию существующих сетей горячего водоснабжения, строительство вновь циркуляционных трубопроводов горячего водоснабжения и строительство тепловых насосных станций.

В рамках Инвестиционной программы в период с 2017 по 2021 гг. планируется построить 14 тепловых насосных станций и проложить циркуляционные линии ГВС в 14 кварталах жилой застройки на юго-западе и в центральной части Автозаводского района, ранее не обеспеченных циркуляцией ГВС.

В рамках данного мероприятия в инвестиционной программе предусмотрено строительство тепловых насосных станций ТНС Ю-1, ТНС Ю-2, ТНС Ю-4, ТНС Ю-7, ТНС Ю-8, ТНС Ю-10, ТНС Ю-13, ТНС Ю-14, ТНС Ю-15, ТНС СГ-1, ТНС СГ-2, ТНС СГ-3, ТНС СГ-5, ТНС СГ-7.

При строительстве каждой из выше перечисленных ТНС предусмотрены следующие мероприятия:

- разработка проектно-сметной документации,
- выполнение строительно-монтажных работ по прокладке вновь монтируемых подающего и циркуляционного трубопроводов горячего водоснабжения;
- выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции существующих трубопроводов горячего водоснабжения;
- строительство зданий тепловых насосных станций и монтаж насосного оборудования.

3.1. Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 2 «Юго-Западная часть Автозаводского района», п. 2.1.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке между домами ул. Фучика, 5 и 7, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 50, 65, 80, 100, 150, 200 мм общей протяженностью 3,009 км от ТНС до существующих сетей и на дома ул. Веденяпина, 1А, 1Б, 1В, 2А, 2Б, ул. Смирнова, 12, 13, 13А, 14, 21, 29, 39А, 51, ул. Лескова, 42Б, ул. Фучика, 3, 5, 7. Срок выполнения – 2018 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	2,07				
Строительно-монтажные работы	7,33	56,84			

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 66,24 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен.доход), тыс.руб.	-41 904
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	98
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.2. Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 2 «Юго-Западная часть Автозаводского района», п. 2.2.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке между домами ул. Фучика, 35 и ул. Веденяпина, 25А, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200 мм общей протяженностью 2,375 км от ТНС до существующих сетей и на дома ул. Веденяпина, 23, 25А, 27, ул. Фучика, 29, 31, 33, 35, 37, 39, 39А, 40, Южное шоссе, 60. Срок выполнения – 2019 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	1,68				
Строительно-монтажные работы	7,19	12,03	38,04		

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 58,94 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен.доход), тыс.руб.	-16 147
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	31
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.3. Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 2 «Юго-Западная часть Автозаводского района», п. 2.4.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке между домами ул. Фучика, 23 и ул. Веденяпина, 15, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 20, 50, 65, 80, 100, 150, 200 мм общей протяженностью 2,48 км от ТНС до существующих сетей и на дома ул. Веденяпина, 1, 3, 5, 5А, 7, 7А, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, ул. Фучика, 11, 13, 15, 17, 19, 19А, 19Б, 21, 23, 23А, 25, 27. Срок выполнения – 2019 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	1,65				
Строительно-монтажные работы			56,68		

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 58,33 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен.доход), тыс.руб.	-31 407
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	98
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.4. Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 2 «Юго-Западная часть Автозаводского района», п. 2.7.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- реконструкция оборудования бывшего ЦТП 5 (новое название ТНС Ю- 7) для подогрева циркуляционной воды, строительство подающего трубопровода ГВС от дома Южное шоссе, 24Б до ТНС Ю-7, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250 мм общей протяженностью 1,542 км от ТНС до существующих сетей и на дома Южное шоссе, 16, 16А, 16Б, 16В, 18, 20, 20А, 22, 22А, 22Б, 24, 24А, 24Б, 24Г, 26. Срок выполнения – 2020 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	1,05				
Строительно-монтажные работы			11,34	28,27	

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 40,66 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен.доход), тыс.руб.	-18 777
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	67
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.4. Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 2 «Юго-Западная часть Автозаводского района», п. 2.8.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- реконструкция оборудования бывшего ЦТП 10 (ТНС Ю-8) для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 50, 80, 100, 150, 200 мм общей протяженностью 1,542 км от ТНС до существующих сетей и на дома ул. 6 микрорайон, 1, 1А, 3, 5, 7, 7А, 9, ул. Шнитникова, 2, 4, 8. Срок выполнения – 2020 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	0,63				
Строительно-монтажные работы				24,43	

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 25,06 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен.доход), тыс.руб.	-9 899
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	33
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.5. Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 2 «Юго-Западная часть Автозаводского района», п. 2.10.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке между домами ул. 6-й микрорайон, 21, 23, 25, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 65, 80, 150, 200 мм общей протяженностью

1,011 км от ТНС до существующих сетей и на дома ул. 6-й микрорайон, 21, 21А, 23, 25, 27, 29, 29А, ул. Шнитникова, 18, 20. Срок выполнения – 2020 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	0,75				
Строительно-монтажные работы				27,11	

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 27,86 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен. доход), тыс.руб.	-11 358
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	37
DPP (дисконт. срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.6. Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 2 «Юго-Западная часть Автозаводского района», п. 2.13.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке в районе дома ул. Я. Купалы, 16 установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 80, 100, 150 мм общей протяженностью 0,646 км от ТНС до существующих сетей и на дома ул. Лескова, 29, 35, 35/1, ул. Я. Купалы, 16, 16А. Срок выполнения – 2020 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	0,49				
Строительно-монтажные работы				17,77	

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 18,26 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен. доход), тыс.руб.	-6 529
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	25
DPP (дисконт. срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.7. Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 2 «Юго-Западная часть Автозаводского района», п. 2.14.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке между домами ул. Тюленина, 4, 6 построить ТНС, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 50, 80 мм общей протяженностью 0,383 км от ТНС до существующих сетей и на дома ул. Тюленина, 4, 6, 7, ул. Я. Купалы, 10А. Срок выполнения – 2020 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	0,362				
Строительно-монтажные работы				13,193	

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 13,555 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведенный доход), тыс.руб.	-7 077
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	98
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.8. Тепловая насосная станция (ТНС Ю-15) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 2 «Юго-Западная часть Автозаводского района», п. 2.15.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	0,631				
Строительно-монтажные работы					

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 0,631 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

3.9. Тепловая насосная станция (ТНС СГ-1) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 3 «Микрорайон «Соцгород» Автозаводского района», п. 3.1.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке между домами пр. Октября, 3 и ул. Лоскутова, 2А, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 100, 150, 200 мм общей протяженностью 1,013 км от ТНС до существующих сетей и на дома пр. Ильича, 1, 3, 5, 7, 9, 11, 15, 17, 19, 21, 23А, 25, 27, 29, 33, пр. Молодежный, 2, 4, 6, 8, 10, 12Б, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 30А, 32, 34, пр. Октября, 3, ул. Ватутина, 2, 4, ул. Краснодонцев, 1, 1А, 3, ул. Челюскинцев, 2, ул. Школьная, 4. Срок выполнения – 2021 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	1,08				
Строительно-монтажные работы				2,22	39,19

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 42,49 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведенный доход), тыс.руб.	-15 768
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	43
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.10. Тепловая насосная станция (ТНС СГ-2) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 3 «Микрорайон «Соцгород» Автозаводского района», п. 3.2.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке перед домом пр. Октября, 9 построить ТНС, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, организация кольцевой циркуляции ГВС, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 100, 200, 300 мм общей протяженностью 0,615 км от ТНС до существующих сетей и на дома пр. Октября, 9, пр. Ильича, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, пр. Кирова, 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 29А, ул. Красnodонцев, 6, ул. Челюскинцев, 9, 10, ул. Лоскутова, 10, 11. Срок выполнения – 2021 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	0,75				
Строительно-монтажные работы					29,25

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 30,0 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведенный доход), тыс.руб.	-11 298
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	51
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.11. Тепловая насосная станция (ТНС СГ-3) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 3 «Микрорайон «Соцгород» Автозаводского района», п. 3.3.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке между домами пр. Октября, 13, пр. Кирова, 4, ул. Лоскутова, 14, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 150, 200 мм общей протяженностью 0,28 км от ТНС до существующих сетей и на дома пр. Октября, 13, 15, 15А, 17, пр. Кирова, 4, ул. Комсомольская, 1, 3, 5, 7, 9, 11, ул. Лоскутова, 14, 16. Срок выполнения – 2021 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	0,35				
Строительно-монтажные работы					13,41

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 13,76 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведенный доход), тыс.руб.	-3 506
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	19
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.12. Тепловая насосная станция (ТНС СГ-5) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 3 «Микрорайон «Соцгород» Автозаводского района», п. 3.5.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке между домами пр. Октября, 18А и ул. Поющева, 19А, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды, строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 50, 65, 80, 100 мм общей протяженностью 0,895 км от ТНС до существующих сетей и на дома пер. Моторный, 1А, пр. Октября, 18, 18А, 20, 22, 22А, 24, ул. Поющева, 19А, 29, ул. Комсомольская, 2А, 2Б, 2В. Срок выполнения – 2021 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	0,59				
Строительно-монтажные работы					22,35

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 22,94 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен.доход), тыс.руб.	-7 713
IRR (рентабельность)	0%
PP (простой срок окупаемости), лет	30
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

3.13. Тепловая насосная станция (ТНС СГ-7) (Гл. 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 г.», актуализация на 2016 г, пункт 10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района», приложение 3 «Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района», п. 3 «Микрорайон «Соцгород» Автозаводского района», п. 3.7.)

Мероприятия, предлагаемые к реализации:

- разработка проектно-сметной документации. Срок выполнения – 2017 г.
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству ТНС на площадке перед домом пр. Октября, 9, построить ТНС, установка теплообменного оборудования для подогрева циркуляционной воды строительство подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС Ду 100, 150 мм общей протяженностью 0,222 км от ТНС до существующих сетей и на дома пр. Ильича, 34, 34А, пр. Кирова, 31, 31А, ул. Ватутина, 6, 6А, 8, 10, 10А, 11, 12, ул. Краснодонцев, 5, 7, 7А. Срок выполнения – 2021 г.

Планируемые затраты (млн.руб. с НДС)

Наименование мероприятия	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Проектно-сметная документация	0,38				
Строительно-монтажные работы					14,85

Суммарные затраты на реализацию проекта составят 15,23 млн. руб. с НДС с учетом коэффициентов дефляторов.

Показатели экономической эффективности мероприятия:

NPV (чистый приведен.доход), тыс.руб.	-3 940
IRR (рентабельность)	-1%
PP (простой срок окупаемости), лет	19
DPP (дисконт.срок окупаемости), лет	-
Ставка дисконтирования	15%

По всем мероприятиям реконструкции системы горячего водоснабжения Автозаводского района г. Н.Новгорода стоимости работ указаны ориентировочно, т.к. на настоящее время отсутствуют проектные решения.

Достигнутый результат: В результате строительства циркуляционных трубопроводов и дополнительному подогреву горячей воды более 213 жилых домах и социальных объектах Автозаводского района будет обеспечена подача горячей воды в соответствии с требованиями СанПиН.

В настоящее время ведется работа по актуализации «Схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода» на 2017 год по вопросу изменения стоимости и сроков выполнения мероприятий ООО «Теплосети».

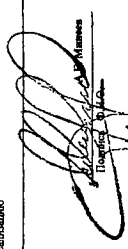
ООО «Теплосети» направило письмо в администрацию г. Нижнего Новгорода о внесении изменений в «Схему теплоснабжения г. Нижнего Новгорода» при актуализации на 2017 год. Копия данного письма (исх. № 1387 от 07.07.2016 г.) прилагается.

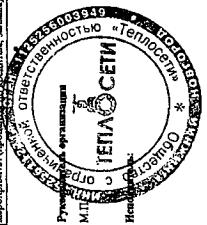
VI. Финансовые источники для реализации инвестиционной программы

ООО «Теплосети» является организацией, осуществляющей транспортирование (передачу) тепловой энергии, поэтому регулирование тарифов для ООО «Теплосети» осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона с № 190-ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г., в связи с этим, затраты на инвестиционную программу должны быть включены в тариф ООО «Теплосети» на передачу тепловой энергии в виде инвестиционной надбавки.

Финансирование, необходимое для реализации Инвестиционной программы, обеспечивается за счет дополнительно полученных доходов в связи с повышением тарифов теплосетевой организации, за счет привлечения дополнительных средств инвесторов, за счет платы за подключение и иных источников.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия ⁶	Проектная мощность		Период реализации мероприятия		Статус реализации объекта ⁷	Полная стоимость строительства ⁸	Остаточная стоимость строительства ⁹	План финансовая нагрузка текущего года ¹⁰	Ввод мощностей в эксплуатацию (млн) ¹¹												Объем финансирования (млн) ¹²																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
		Гидравлич.	МО ³	МО	Тепловые сети					Год начала	Год окончания	2017	2018		2019		2020		2021		Всего		2017	2018	2019	2020	2021	Всего																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
													Гидравлич.	МО ³	МО	Гидравлич.	МО ³	МО	Гидравлич.	МО ³	МО	Гидравлич.							МО ³	МО	Гидравлич.	МО ³	МО	Гидравлич.	МО ³	МО	Гидравлич.	МО ³	МО																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
																																								МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³	МО ³

Подпись:  И.Л. Морозова
Подпись: Ф.И.О.

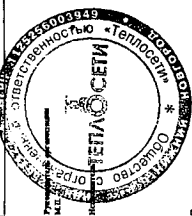


(81)243-01-94
контакт. тел. о работе города
MORZHANOVA@teploenergo.ru
КОМПЕТ. Е-МЕЙЛ

Примечание:
Выдана мощность, протяженность, производительность и т.д.
Стоимость указана в соответствии с сметными расчетами, утвержденными постановлением и т.д. с НДС
Стоимость реализации не входит в стоимость инвестиционной программы: и - проектирование, с - строительство.
Наименование (и т.д.) указывается на соответствующий год, можно добавить и указать на планируемые стадии
Тип объекта: тепловая сеть, насосная станция, котельная, очистные сооружения и т.д.
За период осуществления
по объектам инвестиционной программы, включенным в эксплуатацию в данном периоде.
Нумерация ведется по классификации проектов, мероприятий.
Названия мероприятий, включенных в проект - указывается в соответствии с проектной документацией
Для источников возобновляемой энергии за и типовой энергии

содержащих на них «Схемы

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Адрес объекта	Плановый объект										Сроки реализации проекта		Показатели социально-экономической эффективности				Показатели эффективности реализации инвестиционного проекта				Объемные показатели реализации проекта	
			Наименование объекта	Наименование объекта	Виды работ	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки	Сроки
2.11	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-2)	г.п. 3 пр. Мичурин д. 25 пр. Ленин	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта
2.12	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-3)	г.п. 4 пр. Кирова д. 19 пр. Ленина	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта
2.13	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-5)	г.п. 5 пр. Мичурин д. 25 пр. Ленин	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта
2.14	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-7)	г.п. 7 пр. Мичурин д. 25 пр. Ленин	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта	наименование объекта



Подпись: _____
Исполнительный директор, энергетическая компания № 12

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программ
 ООО "Теплосети"
 на 2017 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	тепловые сети	60 830,06	42 867,05	4 983,19	12 979,82	12 979,82	9 279,16
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	43 137,12	25 683,84	4 983,19	12 470,09	12 470,09	6 580,24
	ВСЕГО (за счет платы за подключение)	тепловые сети	17 692,94	17 183,21	0	509,73	509,73	2 698,92
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	тепловые сети	17 692,94	17 183,21	0	509,73	509,73	2 698,92
1.	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:	тепловые сети	17 692,94	17 183,21	0	509,73	509,73	2 698,92
1.1.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - отопление	тепловые сети	7 931,44	7 742,10	0	189,34	189,34	1 209,88
1.2.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - ГВС	тепловые сети	3 529,59	3 418,48	0	111,11	111,11	538,41
1.3.	Производственная база по адресу: ул. Монастырка, 13. (Заявка от ООО "Вент-Сервис") - ГВС	тепловые сети	3 330,87	3 237,15	0	93,72	93,72	508,10
1.4.	Храмовый комплекс «в честь Архистратига Божия Михаила и прочих Небесных сил бесплотных» по адресу: ул. Мончегорская, 17а/3. (Заявка от Религиозной организации "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви Московский Патриархат") - отопление	тепловые сети	2 901,04	2 785,485	0	115,56	115,56	442,53

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строитель но- монтажные работы (СМР)	Оборудова ние	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно- изыскательс кие работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	43 137,12	25 683,84	4 983,19	12 470,09	12 470,09	6 580,24
1	Мероприятия по переключению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:	тепловые сети	16 144,39	11 161,20	4 983,19	0	0	2 462,70
1.1.	Котельная ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» (ул. Львовская, 7А)	тепловые сети	11 115,09	8 561,95	2 553,14	0	0	1695,52
1.2.	Котельная ООО «Генерация тепла (ул. Геройская, 2а).	тепловые сети	5 029,30	2 599,25	2 430,05	0	0	767,18
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	тепловые сети	26 992,73	14 522,64	0	12 470,09	12 470,09	4 117,54
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1)	тепловые сети	9 401,22	7 331,32	0	2069,90	2 069,90	1434,08
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	тепловые сети	8 874,16	7 191,32	0	1682,84	1 682,84	1353,69
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4)	тепловые сети	1 652,99	0	0	1652,99	1 652,99	252,15
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	тепловые сети	1 048,14	0	0	1048,14	1 048,14	159,89
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8)	тепловые сети	629,20	0	0	629,20	629,20	95,98
2.6.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10)	тепловые сети	749,66	0	0	749,66	749,66	114,35
2.7.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13)	тепловые сети	492,02	0	0	492,02	492,02	75,05
2.8.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14)	тепловые сети	362,01	0	0	362,01	362,01	55,22
2.9.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-15)	тепловые сети	631,18	0	0	631,18	631,18	96,28

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.10.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-1)	тепловые сети	1 082,16	0	0	1082,16	1 082,16	165,08
2.11.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-2)	тепловые сети	752,58	0	0	752,58	752,58	114,80
2.12.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-3)	тепловые сети	346,69	0	0	346,69	346,69	52,88
2.13.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-5)	тепловые сети	593,57	0	0	593,57	593,57	90,54
2.14.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-7)	тепловые сети	377,15	0	0	377,15	377,15	57,53

Руководитель организации
М.П.

Подпись А.Г. Минеев
Ф.И.О.

Исполнитель

Подпись И.Л. Моржанова
Ф.И.О.

(831)243-01-94

контакт.тел. с кодом города

MORZHANOVA@volgaenergy.ru

контакт. E-mail

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Теплосети"
на 2018 г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	тепловые сети	102 249,24	93 818,09	8 335,38	95,77	95,77	15 597,34
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	98 986,69	90 651,31	8 335,38	0,00	0,00	15 099,66
	ВСЕГО (за счет платы за подключение)	тепловые сети	3 262,55	3 166,78	0	95,77	95,77	497,68
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	тепловые сети	3 262,55	3 166,78	0	95,77	95,77	497,68
1	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:	тепловые сети	3 262,55	3 166,78	0	95,77	95,77	497,68
1.1.	Жилой дом по адресу ул. Энтузиастов, 3, 5, 7, 9. (Заявка от МКУ Глав.УКС г.Н.Н.) - отопление	тепловые сети	3 262,55	3 166,78	0	95,77	95,77	497,68
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	98 986,69	90 651,31	8 335,38	0	0	15 099,66
1	Мероприятия по переключению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:	тепловые сети	30 122,49	21 787,11	8 335,38	0	0	4 594,96
1.1.	Котельная ООО «Генерация тепла» (ул. Комарова, 14б).	тепловые сети	30 122,49	21 787,11	8 335,38	0	0	4 594,96
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	тепловые сети	68 864,20	68 864,20	0	0	0	10 504,71
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1)	тепловые сети	56 838,09	56 838,09	0	0	0	8 670,22
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	тепловые сети	12 026,11	12 026,11	0	0	0	1 834,49

Руководитель организации

М.П.

Исполнитель:

А.Г. Минеев

Ф.И.О.

И.Л. Моржанова

Ф.И.О.

(831)243-01-94

контакт. тел. с кодом города
MORZHANOVA@volgaenergy.ru

контакт. E-mail

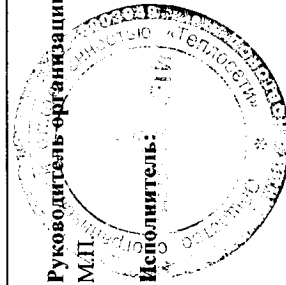
()
Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Теплосети"
на 2019 г.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные монтажные работы (СМР)	Оборудование	Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	тепловые сети	106 057,30	106 057,30	0	0	0	16 178,23
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	106 057,30	106 057,30	0	0	0	16 178,23
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	106 057,30	106 057,30	0	0	0	16 178,23
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	тепловые сети	106 057,30	106 057,30	0	0	0	16 178,23
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	тепловые сети	38 035,99	38 035,99	0	0	0	5 802,10
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4)	тепловые сети	56 678,05	56 678,05	0	0	0	8 645,80
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	тепловые сети	11 343,26	11 343,26	0	0	0	1 730,33

Руководитель организации

М.П.



Исполнитель:

Подпись А.Г. Минеев

Ф.И.О.

Подпись И.Л. Моржанова

Ф.И.О.

(831)243-01-94

контакт. тел. с кодом города
MORZHANOVAIL@yolgaenergy.ru

контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
 ООО "Теплосети" ()
 на 2020 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строитель но- монтажные работы (СМР)	Оборудова ние	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно- изыскатель ские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	тепловые сети	112 996,18	112 996,18	0	0	0	17 236,71
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	112 996,18	112 996,18	0	0	0	17 236,71
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	112 996,18	112 996,18	0	0	0	17 236,71
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	тепловые сети	112 996,18	112 996,18	0	0	0	17 236,71
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	тепловые сети	28 270,35	28 270,35	0	0	0	4 312,43
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8)	тепловые сети	24 430,98	24 430,98	0	0	0	3 726,76
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10)	тепловые сети	27 110,63	27 110,63	0	0	0	4 135,52
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13)	тепловые сети	17 773,67	17 773,67	0	0	0	2 711,24
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14)	тепловые сети	13 193,08	13 193,08	0	0	0	2 012,50
2.6.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-1)	тепловые сети	2 217,47	2 217,47	0	0	0	338,26

Руководитель организации

А.Г. Минеев

Подпись Ф.И.О.

(831)243-01-94

контакт.тел. с кодом города

Исполнитель:

И.Л. Моржанова

Подпись Ф.И.О.

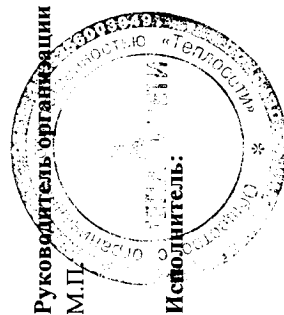
MORZHANOVA@volgaenergo.ru

контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
(**ООО "Теплосети"**)
на 2021 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строитель но- монтажные работы (СМР)	Оборудова ние	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно- изыскатель ские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	тепловые сети	119 062,60	119 062,60	0,00	0,00	0,00	18 162,09
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	119 062,60	119 062,60	0,00	0,00	0,00	18 162,09
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	119 062,60	119 062,60	0,00	0,00	0,00	18 162,09
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	тепловые сети	119 062,60	119 062,60	0,00	0,00	0,00	18 162,09
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-1)	тепловые сети	39 194,58	39 194,58	0,00	0,00	0,00	5 978,83
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-2)	тепловые сети	29 252,84	29 252,84	0,00	0,00	0,00	4 462,30
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-3)	тепловые сети	13 415,14	13 415,14	0,00	0,00	0,00	2 046,38
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-5)	тепловые сети	22 349,01	22 349,01	0,00	0,00	0,00	3 409,17
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-7)	тепловые сети	14 851,03	14 851,03	0,00	0,00	0,00	2 265,41



Руководитель организации

М.П.

А.Г. Минеев

Ф.И.О.

Подпись

Исполнитель:

Подпись

И.Л. Моржанова

Ф.И.О.

(831)243-01-94
контакт: тел. с кодом города
MORZHANOVA.I.L.@volganeftgo.ru
контакт: E-mail

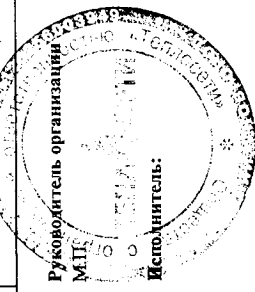
Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
 ООО "Теплосети"
 на 2017-2021 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план), тыс.руб.					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12	13	14
	ВСЕГО:	тепловые сети	501 195,38	474 801,22	13 318,57	13 075,59	13 075,59	76 453,53	60 830,06	102 249,24	106 057,30	112 996,18	119 062,60	501 195,38
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	480 239,89	454 451,23	13 318,57	12 470,09	12 470,09	73 256,93	43 137,12	98 986,69	106 057,30	112 996,18	119 062,60	480 239,89
	ВСЕГО (за счет платы за подключение)	тепловые сети	20 955,49	20 349,99	0,00	605,50	605,50	3 196,60	17 692,94	3 262,55	0,00	0,00	0,00	20 955,49
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	тепловые сети	20 955,49	20 349,99	0,00	605,50	605,50	3 196,60	17 692,94	3 262,55	0,00	0,00	0,00	20 955,49
1	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:	тепловые сети	20 955,49	20 349,99	0,00	605,50	605,50	3 196,60	17 692,94	3 262,55	0,00	0,00	0,00	20 955,49
1.1.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - отопление	тепловые сети	7 931,44	7 742,10	0,00	189,34	189,34	1 209,88	7 931,44	0	0	0	0	7 931,44
1.2.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - ГВС	тепловые сети	3 529,59	3 418,48	0,00	111,11	111,11	538,41	3 529,59	0	0	0	0	3 529,59
1.3.	Жилой дом по адресу ул. Энтузиастов, 3, 5, 7, 9. (Заявка от МКУ ГлавУКС г.Н.Н.) - отопление	тепловые сети	3 262,55	3 166,78	0,00	95,77	95,77	497,68	0,00	3 262,55	0,00	0	0	3 262,55
1.4.	Производственная база по адресу: ул. Монастырка, 13. (Заявка от ООО "Вент-Сервис") - ГВС	тепловые сети	3 330,87	3 237,15	0,00	93,72	93,72	508,10	3 330,87	0	0,00	0	0	3 330,87
1.5.	Храмовый комплекс «в честь Аристарха Божия Михаила и прочих Небесных сил бесплотных» по адресу: ул. Мончегорская, 17а/3. (Заявка от Религиозной организации "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви Московский Патриархат") - отопление	тепловые сети	2 901,04	2 785,49	0,00	115,56	115,56	442,53	2 901,04	0	0	0	0	2 901,04

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план), тыс. руб.					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12	13	14
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	480 239,89	454 451,23	13 318,57	12 470,09	12 470,09	73 256,93	43 137,12	98 986,69	106 057,30	112 996,18	119 062,60	480 239,89
1	Мероприятия по переключению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:	тепловые сети	46 266,88	32 948,31	13 318,57	0,00	0,00	7 057,66	16 144,39	30 122,49	0,00	0,00	0,00	46 266,88
1.1.	Котельная ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» (ул. Львовская, 7А)	тепловые сети	11 115,09	8 561,95	2 553,14	0	0	1695,52	11 115,09	0	0	0	0	11115,09
1.2.	Котельная ООО «Генерация тепла (ул. Геройская, 2а).	тепловые сети	5 029,30	2 599,25	2 430,05	0	0	767,18	5 029,30	0	0	0	0	5029,30
1.3.	Котельная ООО «Генерация тепла» (ул. Комарова, 146).	тепловые сети	30 122,49	21 787,11	8 335,38	0	0	4594,96	0	30 122,49	0	0	0	30122,49
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г. Н.Новгорода, в т.ч.:	тепловые сети	433 973,01	421 502,92	0,00	12 470,09	12 470,09	66 199,27	26 992,73	68 864,20	106 057,30	112 996,18	119 062,60	433 973,01
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1)	тепловые сети	66 239,31	64 169,41	0	2 069,90	2 069,90	10 104,30	9 401,22	56 838,09	0	0	0	66 239,31
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	тепловые сети	58 936,26	57 253,42	0	1 682,84	1 682,84	8 990,28	8 874,16	12 026,11	38 035,99	0	0	58 936,26
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4)	тепловые сети	58 331,04	56 678,05	0	1 652,99	1 652,99	8 897,96	1 652,99	0	56 678,05	0	0	58 331,04
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	тепловые сети	40 661,75	39 613,61	0	1 048,14	1 048,14	6 202,64	1 048,14	0	11 343,26	28 270,35	0	40 661,75
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8)	тепловые сети	25 060,18	24 430,98	0	629,20	629,20	3 822,74	629,20	0	0	24 430,98	0	25 060,18
2.6.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10)	тепловые сети	27 860,29	27 110,63	0	749,66	749,66	4 249,87	749,66	0	0	27 110,63	0	27 860,29
2.7.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13)	тепловые сети	18 265,69	17 773,67	0	492,02	492,02	2 786,29	492,02	0	0	17 773,67	0	18 265,69
2.8.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14)	тепловые сети	13 555,09	13 193,08	0	362,01	362,01	2 067,73	362,01	0	0	13 193,08	0	13 555,09
2.9.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-15)	тепловые сети	631,18	0	0	631,18	631,18	96,28	631,18	0	0	0	0	631,18
2.10.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-1)	тепловые сети	42 494,21	41 412,05	0	1 082,16	1 082,16	6 482,17	1 082,16	0	0	2 217,47	39 194,58	42 494,21
2.11.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-2)	тепловые сети	30 005,42	29 252,84	0	752,58	752,58	4 577,10	752,58	0	0	0	29 252,84	30 005,42
2.12.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-3)	тепловые сети	13 761,83	13 415,14	0	346,69	346,69	2 099,26	346,69	0	0	0	13 415,14	13 761,83

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план), тыс.руб.					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)							
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12	13	14
2.13.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-5)	тепловые сети	22 942,58	22 349,01	0	593,57	593,57	3 499,72	593,57	0	0	0	22 349,01	22 942,58
2.14	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-7)	тепловые сети	15 228,18	14 851,03	0	377,15	377,15	2 322,94	377,15	0	0	0	14 851,03	15 228,18



Руководитель организации
 Минеральные Воды
 А.Г. Минеев
 Подпись: _____ Ф.И.О.

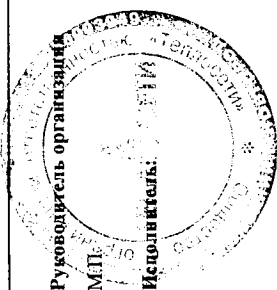
Исполнитель:
 И.Л. Моржанова
 Подпись: _____ Ф.И.О.

(831)243-01-94
 Контакт: тел. с кодом города
 MORZHANOVA@vobanet.by
 Контакт: E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Теплосети"
на 2017-2021 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
					Всего	2017	2018	2019	2020	2021	Всего	2017	2018	2019	2020	2021
					6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ВСЕГО:	3	4	5	18,231	1,067	3,699	4,855	5,124	3,025	0,488	0,038	0,45	0	0	0
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	протяженность	км	17,281	0,251	3,565	4,855	5,124	3,025	0,465	0,015	0,450	0	0	0
	ВСЕГО (за счет платы за подключение)	тепловые сети	протяженность	км	0,950	0,816	0,134	0	0	0	0,023	0,023	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	тепловые сети	протяженность	км	0,950	0,816	0,134	0	0	0	0,023	0,023	0	0	0	0
1	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:	тепловые сети	протяженность	км	0,235	0,235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - отопление	тепловые сети	протяженность	км	0,235	0,235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - ГВС	тепловые сети	протяженность	км	0,134	0	0,134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Жилой дом по адресу ул. Энтузиастов, 3, 5, 7, 9, (Заявка от МКУ ГлавУКС г.Н.Н.) - отопление	тепловые сети	протяженность	км	0,250	0,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	Производственная база по адресу: ул. Монастырка, 13. (Заявка от ООО "Вент-Сервис") - ГВС	тепловые сети	протяженность	км	0,096	0,096	0	0	0	0	0,023	0,023	0	0	0	0
1.5.	Храмовый комплекс «в честь Архистратига Божия Михаила и прочих Небесных сил бесплотных» по адресу: ул. Мончегорская, 17а/3. (Заявка от Религиозной организации "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви Московский Патриархат") - отопление	тепловые сети	протяженность	км	17,281	0,251	3,565	4,855	5,124	3,025	0,465	0,015	0,45	0	0	0
1	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	протяженность	км	0,807	0,251	0,556	0	0	0	0,465	0,015	0,45	0	0	0
	Мероприятия по переклещению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:	тепловые сети	протяженность	км	0,807	0,251	0,556	0	0	0	0,465	0,015	0,45	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименован ие объекта	Наимен уемые показа тели объекта	Ед.из м.	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
					Всего	2017	2018	2019	2020	2021	Всего	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.	Котельная ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» (ул. Львовская, 7А)	тепловые сети	протяженность	км	0,236	0,236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Котельная ООО «Генерация тепла (ул. Геройская, 2а).	тепловые сети	протяженность	км	0,015	0,015	0	0	0	0	0,015	0,015	0	0	0	0
1.3.	Котельная ООО «Генерация тепла» (ул. Комарова, 146).	тепловые сети	протяженность	км	0,556	0	0,556	0	0	0	0,45	0	0,45	0	0	0
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	тепловые сети	протяженность	км	16,474	0	3,009	4,855	5,124	3,025	0	0	0	0	0	0
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1)	тепловые сети	протяженность	км	3,009	0	3,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	тепловые сети	протяженность	км	2,375	0	0	2,375	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4)	тепловые сети	протяженность	км	2,480	0	0	2,48	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	тепловые сети	протяженность	км	1,542	0	0	0	1,542	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8)	тепловые сети	протяженность	км	1,542	0	0	0	1,542	0	0	0	0	0	0	0
2.6.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10)	тепловые сети	протяженность	км	1,011	0	0	0	1,011	0	0	0	0	0	0	0
2.7.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13)	тепловые сети	протяженность	км	0,646	0	0	0	0,646	0	0	0	0	0	0	0
2.8.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14)	тепловые сети	протяженность	км	0,383	0	0	0	0,383	0	0	0	0	0	0	0
2.9.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-15)	тепловые сети	протяженность	км	0,461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.10.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-1)	тепловые сети	протяженность	км	1,013	0	0	0	0	1,013	0	0	0	0	0	0
2.11.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-2)	тепловые сети	протяженность	км	0,615	0	0	0	0	0,615	0	0	0	0	0	0
2.12.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-3)	тепловые сети	протяженность	км	0,280	0	0	0	0	0,280	0	0	0	0	0	0
2.13.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-5)	тепловые сети	протяженность	км	0,895	0	0	0	0	0,895	0	0	0	0	0	0
2.14	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-7)	тепловые сети	протяженность	км	0,222	0	0	0	0	0,222	0	0	0	0	0	0



Руководитель организации: А.Г. Минеев

М.П. Подпись: Ф.И.О.

Исполнитель: И.Л. Моржанова

М.П. Подпись: Ф.И.О.

(831)243-01-94

контакт тел. с кодом города

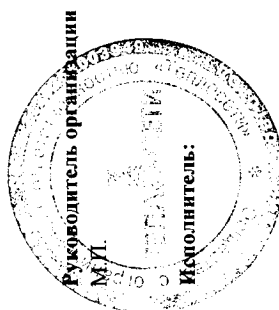
MORZHANOVA@volgareg.ru

контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Теплосети"
на 2017 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
	ВСЕГО:	тепловые сети	протяженность	км	1,067	0	0	0	1,067	0,038	0	0	0	0,038		
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	протяженность	км	0,251	0	0	0	0,251	0,015	0	0	0	0,015		
	ВСЕГО (за счет платы за подключение)	тепловые сети	протяженность	км	0,816	0	0	0	0,816	0,023	0	0	0	0,023		
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	тепловые сети	протяженность	км	0,816	0	0	0	0,816	0,023	0	0	0	0,023		
1.	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:	тепловые сети	протяженность	км	0,816	0	0	0	0,816	0,023	0	0	0	0,023		
1.1.	<i>Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - отопление</i>	тепловые сети	протяженность	км	0,235	0	0	0	0,235	0	0	0	0	0		
1.2.	<i>Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - ГВС</i>	тепловые сети	протяженность	км	0,235	0	0	0	0,235	0	0	0	0	0		
1.3.	<i>Производственная база по адресу: ул. Монастырка, 13. (Заявка от ООО "Вент-Сервис") - ГВС</i>	тепловые сети	протяженность	км	0,25	0	0	0	0,250	0	0	0	0	0		
1.4.	<i>Храмовый комплекс «в честь Аристархита Божия Михаила и прочих Небесных сил бесплотных» по адресу: ул. Мончегорская, 17а/3. (Заявка от Религиозной организации "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви Московский Патриархат") - отопление</i>	тепловые сети	протяженность	км	0,096	0	0	0	0,096	0,023	0	0	0	0,023		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	протяженность	км	0,251	0	0	0	0,251	0,015	0	0	0	0,015
1	Мероприятия по переключению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:	тепловые сети	протяженность	км	0,251	0	0	0	0,251	0,015	0	0	0	0,015
1.1.	Котельная ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» (ул. Львовская, 7А.	тепловые сети	протяженность	км	0,236	0	0	0	0,236	0	0	0	0	0
1.2.	Котельная ООО «Генерация тепла (ул. Геройская, 2а).	тепловые сети	протяженность	км	0,015	0	0	0	0,015	0,015	0	0	0	0,015



А.Г. Минеев

Ф.И.О.

Подпись

И.Л. Моржанова

Ф.И.О.

Подпись

(831)243-01-94

контакт. тел. с кодом города

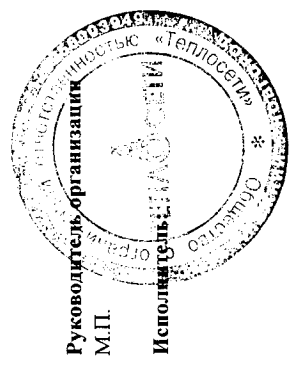
MORZHANOVA@volgaenergy.ru

контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Теплосети"
на 2018 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.из м.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
					6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	тепловые сети	протяженность	км	3,699	0	0	0	3,699	0,45	0	0	0	0,45
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	протяженность	км	3,565	0	0	0	3,565	0,45	0	0	0	0,45
	ВСЕГО (за счет платы за подключение)	тепловые сети	протяженность	км	0,134	0	0	0	0,134	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	тепловые сети	протяженность	км	0,134	0	0	0	0,134	0	0	0	0	0
1.	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:	тепловые сети	протяженность	км	0,134	0	0	0	0,134	0	0	0	0	0
1.1.	Жилой дом по адресу ул. Энтузиастов, 3, 5, 7, 9. (Заявка от МКУ ГлавУРС г.Н.Н.) - отопление	тепловые сети	протяженность	км	0,134	0	0	0	0,134	0	0	0	0	0
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	протяженность	км	3,565	0	0	0	3,565	0,45	0	0	0	0,45
1	Мероприятия по нереклосению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:	тепловые сети	протяженность	км	0,556	0	0	0	0,556	0,45	0	0	0	0,45
1.1.	Котельная ООО «Генерация тепла» (ул. Комарова, 146).	тепловые сети	протяженность	км	0,556	0	0	0	0,556	0,45	0	0	0	0,45
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	тепловые сети	протяженность	км	3,009	0	0	0	3,009	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.из м.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1)	тепловые сети	протяженность	км	3,009	0	0	0	3,009	0	0	0	0	0

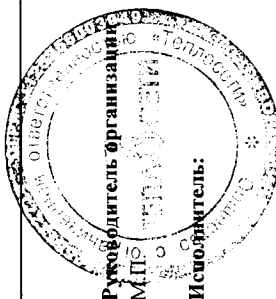


Руководитель организации
М.П. А.Г. Минеев
Подпись И.Л. Моржанова

(831)243-01-94
контакт. тел. с кодом города
MORZHANOVA@volgaregion.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Теплосети"
на 2019 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	тепловые сети	протяженность	км	4,855	0	0	0	4,855	0	0	0	0	0
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	протяженность	км	4,855	0	0	0	4,855	0	0	0	0	0
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	протяженность	км	4,855	0	0	0	4,855	0	0	0	0	0
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч.:	тепловые сети	протяженность	км	4,855	0	0	0	4,855	0	0	0	0	0
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	тепловые сети	протяженность	км	2,375	0	0	0	2,375	0	0	0	0	0
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4)	тепловые сети	протяженность	км	2,48	0	0	0	2,48	0	0	0	0	0



А.Г. Минеев

Ф.И.О.

Подпись

И.Л. Моржанова

Ф.И.О.

Подпись

(831)243-01-94

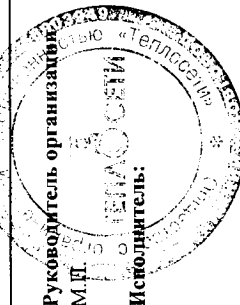
контакт.тел. с кодом города

MORZHANOVA@volgarego.ru

контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Теплосети"
на 2020 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
	ВСЕГО:	тепловые сети	протяженность	км	5,124	0	0	0	5,124	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	протяженность	км	5,124	0	0	0	5,124	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	протяженность	км	5,124	0	0	0	5,124	0	0	0	0	0	0	0
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч.:	тепловые сети	протяженность	км	5,124	0	0	0	5,124	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	тепловые сети	протяженность	км	1,542	0	0	0	1,542	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8)	тепловые сети	протяженность	км	1,542	0	0	0	1,542	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10)	тепловые сети	протяженность	км	1,011	0	0	0	1,011	0	0	0	0	0	0	0
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13)	тепловые сети	протяженность	км	0,646	0	0	0	0,646	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14)	тепловые сети	протяженность	км	0,383	0	0	0	0,383	0	0	0	0	0	0	0



Руководитель организации А.Г. Минеев

М.П. Ф.И.О.

Исполнитель: И.Л. Моржанова

М.П. Ф.И.О.

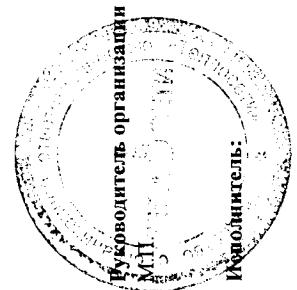
(831)243-01-94
 контакт. тел. с кодом города

MORZHANOVA@volganeft.ru

контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Теплосети"
на 2021 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.
					6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ВСЕГО:	тепловые сети	протяженность	км	3,025	0	0	0	3,025	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	тепловые сети	протяженность	км	3,025	0	0	0	3,025	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	тепловые сети	протяженность	км	3,025	0	0	0	3,025	0	0	0	0	0	0	0
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч.:	тепловые сети	протяженность	км	3,025	0	0	0	3,025	0	0	0	0	0	0	0
1	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-1)	тепловые сети	протяженность	км	1,013	0	0	0	1,013	0	0	0	0	0	0	0
2	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-2)	тепловые сети	протяженность	км	0,615	0	0	0	0,615	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-3)	тепловые сети	протяженность	км	0,28	0	0	0	0,280	0	0	0	0	0	0	0
4	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-5)	тепловые сети	протяженность	км	0,895	0	0	0	0,895	0	0	0	0	0	0	0
5	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-7)	тепловые сети	протяженность	км	0,222	0	0	0	0,222	0	0	0	0	0	0	0



А.Г. Минеев

Ф.И.О.

И.Л. Моржанова

Ф.И.О.

(831)243-01-94

контакт. тел. с кодом города

MORZHANOVA@volgaenergy.ru

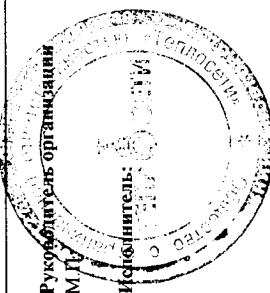
контакт. E-mail

(график реализации капитальных вложений
ООО "Теплосети"
на 2017 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Финансирование				Всего	Освоение				Всего	Введение в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2															
	ВСЕГО:	10 784,19	10 784,19	10 784,19	28 477,49	60 830,06	509,73	3 752,74	16 070,00	40 497,59	60 830,06	0	0	0	33 837,33	33 837,33
	в т.ч. НДС	1 645,05	1 645,05	1 645,05	4 344,02	9 279,16	77,76	572,45	2 451,36	6 177,60	9 279,16	0	0	0	5 161,63	5 161,63
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	10 784,19	10 784,19	10 784,19	10 784,55	43 137,12	0	3 752,74	7 600,00	31 784,38	43 137,12	0	0	0	16 144,39	16 144,39
	в т.ч. НДС	1 645,05	1 645,05	1 645,05	1 645,10	6 580,24	0	572,45	11 59,32	48 48,46	6 580,24	0	0	0	2 462,70	2 462,70
	ВСЕГО (за счет платы за подключение)	0	0	0	17 692,94	17 692,94	509,73	0	8 470,00	8 713,21	17 692,94	0	0	0	17 692,94	17 692,94
	в т.ч. НДС	0	0	0	2 698,92	2 698,92	77,76	0	1 292,03	1 329,13	2 698,92	0	0	0	2 698,92	2 698,92
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	0	0	0	17 692,94	17 692,94	509,73	0	8 470,00	8 713,21	17 692,94	0	0	0	17 692,94	17 692,94
1.	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:	0	0	0	17 692,94	17 692,94	509,73	0	8 470,00	8 713,21	17 692,94	0	0	0	17 692,94	17 692,94
1.1.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - отопление	0	0	0	7 931,44	7 931,44	189,34	0	3 870,00	3 872,10	7 931,44	0	0	0	7 931,44	7 931,44
1.2.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - ГВС	0	0	0	3 529,59	3 529,59	111,11	0	1700,00	1718,48	3 529,59	0	0	0	3 529,59	3 529,59
1.3.	Производственная база по адресу: ул. Монастырка, 13. (Заявка от ООО "Вент-Сервис") - ГВС	0	0	0	3 330,87	3 330,87	93,72	0	1500,00	1737,15	3 330,87	0	0	0	3 330,87	3 330,87
1.4.	Храмовый комплекс «в честь Аристархиса Божия Михаила и прочих Небесных сил бесплотных» по адресу: ул. Мончегорская, 17а/3. (Заявка от Религиозной организации "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви Московский Патриархат") - отопление	0	0	0	2 901,04	2 901,04	115,56	0	1400,00	1385,48	2 901,04	0	0	0	2 901,04	2 901,04
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	10 784,19	10 784,19	10 784,19	10 784,55	43 137,12	0	3 752,74	7 600,00	31 784,38	43 137,12	0	0	0	16 144,39	16 144,39
1	Мероприятия по переключению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:	4 036,07	4 036,07	4 036,07	4 036,18	16 144,39	0	0	7 600,00	8 544,39	16 144,39	0	0	0	16 144,39	16 144,39
1.1.	Котельная ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» (ул. Львовская, 7А)	2778,77	2778,77	2778,77	2 778,78	11 115,09	0	0	5000,00	6115,09	11 115,09	0	0	0	11 115,09	11 115,09
1.2.	Котельная ООО «Генерация тепла (ул. Геройская, 2а).	1257,3	1257,3	1257,3	1 257,40	5 029,30	0	0	2600,00	2429,3	5 029,30	0	0	0	5 029,30	5 029,30
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч.:	6 748,12	6 748,12	6 748,12	6 748,37	26 992,73	0	3 752,74	0	23 239,99	26 992,73	0	0	0	0	0
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1)	2350,3	2350,3	2350,3	2 350,32	9 401,22	0	2 069,90	0	7 331,32	9 401,22	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Финансирование				Всего	.ление				Всего	Введение в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2															
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	2218,5	2218,5	2218,5	2218,66	8 874,16	0	1 682,84	0	7 191,32	8 874,16	0	0	0	0	0
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4)	413,25	413,25	413,25	413,24	1 652,99	0	0	0	1 652,99	1 652,99	0	0	0	0	0
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	262,03	262,03	262,03	262,05	1 048,14	0	0	0	1 048,14	1 048,14	0	0	0	0	0
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8)	157,3	157,3	157,3	157,30	629,20	0	0	0	629,20	629,20	0	0	0	0	0
2.6.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10)	187,41	187,41	187,41	187,43	749,66	0	0	0	749,66	749,66	0	0	0	0	0
2.7.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13)	123,00	123,00	123,00	123,02	492,02	0	0	0	492,02	492,02	0	0	0	0	0
2.8.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14)	90,5	90,5	90,5	90,51	362,01	0	0	0	362,01	362,01	0	0	0	0	0
2.9.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-15)	157,8	157,8	157,8	157,78	631,18	0	0	0	631,18	631,18	0	0	0	0	0
2.10.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-1)	270,54	270,54	270,54	270,54	1 082,16	0	0	0	1 082,16	1 082,16	0	0	0	0	0
2.11.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-2)	188,14	188,14	188,14	188,16	752,58	0	0	0	752,58	752,58	0	0	0	0	0
2.12.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-3)	86,67	86,67	86,67	86,68	346,69	0	0	0	346,69	346,69	0	0	0	0	0
2.13.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-5)	148,39	148,39	148,39	148,40	593,57	0	0	0	593,57	593,57	0	0	0	0	0
2.14.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-7)	94,29	94,29	94,29	94,28	377,15	0	0	0	377,15	377,15	0	0	0	0	0



Руководитель организации
М.П. А.Г. Минеев
Подпись Ф.И.О.

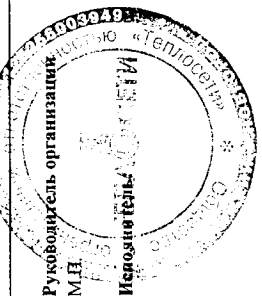
Исполнитель:
И.Л. Моржанова
Подпись Ф.И.О.

(831)243-01-94
контакт. тел. с кодом города
MORZHANOVA@voideenergy.ru
контакт. E-mail

(График реализации капитальных вложений
ООО "Теплосети"
на 2018 г.)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Финансирование				Всего	Освоение				Всего	Введение в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	24 746,02	24 746,02	24 746,02	28 011,18	102 249,24	24 841,79	24 746,02	26 326,02	26 335,41	102 249,24	0	0	0	99 624,35	99 624,35
	в т.ч. НДС	3 774,82	3 774,82	3 774,82	4 272,89	15 597,34	3 789,43	3 774,82	4 015,83	4 017,27	15 597,34	0	0	0	15 196,93	15 196,93
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	24 746,02	24 746,02	24 746,02	24 748,63	98 986,69	24 746,02	24 746,02	24 746,02	24 748,63	98 986,69	0	0	0	96 361,80	96 361,80
	в т.ч. НДС	3 774,82	3 774,82	3 774,82	3 775,21	15 099,66	3 774,82	3 774,82	3 774,82	3 775,21	15 099,66	0	0	0	14 699,26	14 699,26
	ВСЕГО (за счет платы за подключение)	0	0	0	3262,55	3262,55	95,77	0	1 580,00	1 586,78	3 262,55	0	0	0	3262,55	3262,55
	в т.ч. НДС	0	0	0	2764,873	2764,87	81,16	0	1 338,98	1 344,73	2 764,87	0	0	0	2764,87	2764,87
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	0	0	0	3262,55	3262,55	95,77	0	1 580,00	1 586,78	3 262,55	0	0	0	3262,55	3262,55
1.	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:	0	0	0	3262,55	3262,55	95,77	0	1 580,00	1 586,78	3 262,55	0	0	0	3262,55	3262,55
1.1.	Жилой дом по адресу ул. Энтузиастов, 3, 5, 7, 9. (Заявка от МКУ ГлавУКС г.Н.Н.) - отопление	0	0	0	3262,55	3262,55	95,77	0	1 580,00	1 586,78	3 262,55	0	0	0	3262,55	3262,55
	Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	24 746,02	24 746,02	24 746,02	24 748,63	98 986,69	24 746,02	24 746,02	24 746,02	24 748,63	98 986,69	0	0	0	96 361,80	96 361,80
1	Мероприятия по переключению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:	7 530,00	7 530,00	7 530,00	7 532,49	30 122,49	7 530,00	7 530,00	7 530,00	7 532,49	30 122,49	0	0	0	30 122,49	30 122,49
1.1.	Котельная ООО «Генерация тепла» (ул. Комарова, 146).	7 530,00	7 530,00	7 530,00	7 532,49	30 122,49	7 530,00	7 530,00	7 530,00	7 532,49	30 122,49	0	0	0	30 122,49	30 122,49
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	17 216,02	17 216,02	17 216,02	17 216,14	68 864,20	17 216,02	17 216,02	17 216,02	17 216,14	68 864,20	0,00	0,00	0,00	66 239,31	66 239,31
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1)	14 209,80	14 209,50	14 209,50	14 209,59	56 838,09	14 209,50	14 209,50	14 209,50	14 209,59	56 838,09	0	0	0	66 239,31	66 239,31
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	3006,52	3006,52	3006,52	3006,55	12 026,11	3006,52	3006,52	3006,52	3006,55	12 026,11	0	0	0	0	0



Руководитель организации
М.П. И.Л. Моржанова
Исполнитель
А.Г. Минеев
Подпись Ф.И.О.
Подпись Ф.И.О.

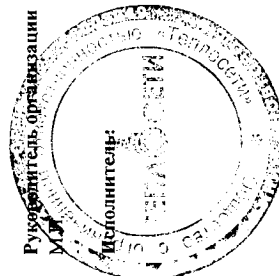
(83)243-01-94

контакт. тел. с кодом города
MORZHANOVA@mail.ru
контакт. E-mail

**График реализации капитальных вложений
ООО "Теплосети"
на 2019 г.**

тыс. руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Финансирование				Всего	Освоение				Всего	Введение в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	26 514,30	26 514,30	26 514,30	26 514,40	106 057,30	26 514,30	26 514,30	26 514,30	26 514,40	106 057,30	0	0	0	117 267,30	117 267,30
	в т.ч. НДС	4 044,55	4 044,55	4 044,55	4 044,57	16 178,23	4 044,55	4 044,55	4 044,55	4 044,57	16 178,23	0	0	0	17 888,23	17 888,23
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	26 514,30	26 514,30	26 514,30	26 514,40	106 057,30	26 514	26 514,30	26 514,30	26 514,40	106 057,30	0	0	0	117 267,30	117 267,30
	в т.ч. НДС	4044,55	4044,55	4044,55	4044,57	16178,23	4045	4044,55	4044,55	4044,57	16178,23	0	0	0	17888,23	17888,23
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	26 514,30	26 514,30	26 514,30	26 514,40	106 057,30	26 514,30	26 514,30	26 514,30	26 514,40	106 057,30	0	0	0	117 267,30	117 267,30
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	26 514,30	26 514,30	26 514,30	26 514,40	106 057,30	26 514,30	26 514,30	26 514,30	26 514,40	106 057,30	0	0	0	117 267,30	117 267,30
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	9 508,99	9 508,99	9 508,99	9 509,02	38 035,99	9 508,99	9 508,99	9 508,99	9 509,02	38 035,99	0	0	0	58 936,26	58 936,26
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4)	14 169,51	14 169,51	14 169,51	14 169,52	56 678,05	14 169,51	14 169,51	14 169,51	14 169,52	56 678,05	0	0	0	58 331,04	58 331,04
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	2835,8	2835,8	2835,8	2 835,86	11 343,26	2835,8	2835,8	2835,8	2 835,86	11 343,26	0	0	0	0	0



Руководитель организации

Подпись И.Л. Моржанова

И.Л. Моржанова

Подпись Ф.И.О.

(831)243-01-94
 КОНТАКТ. ТЕЛ. С КОДОМ ГОРОДА
 MORZHANOVA@volgaregion.ru
 КОНТАКТ. E-mail

График реализации капитальных вложений
ООО "Теплосети"
на 2020 г.

тыс.руб.

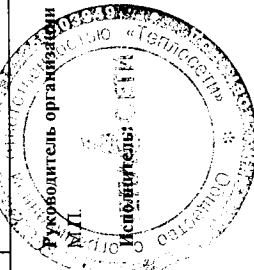
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Финансирование				Всего	Освоение				Всего	Введение в эксплуатацию				Всего	
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14		
	ВСЕГО:	28 249,02	28 249,02	28 249,02	28 249,12	112 996,18	28 249,02	28 249,02	28 249,02	28 249,12	112 996,18	0	0	0	0	125 403,00	125 403,00
	в т.ч. НДС	4 309,17	4 309,17	4 309,17	4 309,19	17 236,71	4 309,17	4 309,17	4 309,17	4 309,19	17 236,71	0	0	0	0	19 129,27	19 129,27
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	28 249,02	28 249,02	28 249,02	28 249,12	112 996,18	28 249	28 249,02	28 249,02	28 249,12	112 996,18	0	0	0	0	125 403,00	125 403,00
	в т.ч. НДС	4309,17	4309,17	4309,17	4309,19	17236,71	4309	4309,17	4309,17	4309,19	17236,71	0	0	0	0	19129,27	19129,27
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	28 249,02	28 249,02	28 249,02	28 249,12	112 996,18	28 249,02	28 249,02	28 249,02	28 249,12	112 996,18	0	0	0	0	125 403,00	125 403,00
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.И.Новгорода, в т.ч. :	28 249,02	28 249,02	28 249,02	28 249,12	112 996,18	28 249,02	28 249,02	28 249,02	28 249,12	112 996,18	0	0	0	0	125 403,00	125 403,00
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	7 067,58	7 067,58	7 067,58	7 067,61	28 270,35	7 067,58	7 067,58	7 067,58	7 067,61	28 270,35	0	0	0	0	40 661,75	40 661,75
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8)	6 107,74	6 107,74	6 107,74	6 107,76	24 430,98	6 107,74	6 107,74	6 107,74	6 107,76	24 430,98	0	0	0	0	25 060,18	25 060,18
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10)	6 777,65	6 777,65	6 777,65	6 777,68	27 110,63	6 777,65	6 777,65	6 777,65	6 777,68	27 110,63	0	0	0	0	27 860,29	27 860,29
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13)	4 443,42	4 443,42	4 443,42	4 443,41	17 773,67	4 443,42	4 443,42	4 443,42	4 443,41	17 773,67	0	0	0	0	18 265,69	18 265,69
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14)	3 298,27	3 298,27	3 298,27	3 298,27	13 193,08	3 298,27	3 298,27	3 298,27	3 298,27	13 193,08	0	0	0	0	13 555,09	13 555,09
2.6.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-1)	554,36	554,36	554,36	554,39	2 217,47	554,36	554,36	554,36	554,39	2 217,47	0	0	0	0	0	0

А.Г. Минеев

Подпись Ф.И.О.

И.Л. Моржанова

Подпись Ф.И.О.



(831)243-01-94

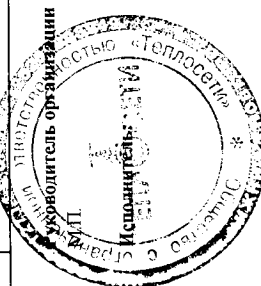
контакт. тел. с кодом города
MORZHANOVA@volgaregion.ru

контакт. E-mail

График реализации капитальных вложений
 ООО "Теплосети"
 на 2021 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Финансирование				Всего	Освоение				Всего	Введение в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	29 765,63	29 765,63	29 765,63	29 765,71	119 062,60	29 765,63	29 765,63	29 765,63	29 765,71	119 062,60	0	0	0	124 432,22	124 432,22
	в т.ч. НДС	4 540,52	4 540,52	4 540,52	4 540,53	18 162,09	4 540,52	4 540,52	4 540,52	4 540,53	18 162,09	0	0	0	18 981,19	18 981,19
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	29 765,63	29 765,63	29 765,63	29 765,71	119 062,60	29 766	29 765,63	29 765,63	29 765,71	119 062,60	0	0	0	124 432,22	124 432,22
	в т.ч. НДС	4540,52	4540,52	4540,52	4540,53	18162,09	4541	4540,52	4540,52	4540,53	18162,09	0	0	0	18981,19	18981,19
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	29 765,63	29 765,63	29 765,63	29 765,71	119 062,60	29 765,63	29 765,63	29 765,63	29 765,71	119 062,60	0	0	0	124 432,22	124 432,22
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч. :	29 765,63	29 765,63	29 765,63	29 765,71	119 062,60	29 765,63	29 765,63	29 765,63	29 765,71	119 062,60	0	0	0	124 432,22	124 432,22
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-1)	9 798,64	9 798,64	9 798,64	9 798,66	39 194,58	9 798,64	9 798,64	9 798,64	9 798,66	39 194,58	0	0	0	42 494,21	42 494,21
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-2)	7 313,21	7 313,21	7 313,21	7 313,21	29 252,84	7 313,21	7 313,21	7 313,21	7 313,21	29 252,84	0	0	0	30 005,42	30 005,42
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-3)	3 353,78	3 353,78	3 353,78	3 353,80	13 415,14	3 353,78	3 353,78	3 353,78	3 353,80	13 415,14	0	0	0	13 761,83	13 761,83
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-5)	5 587,25	5 587,25	5 587,25	5 587,26	22 349,01	5 587,25	5 587,25	5 587,25	5 587,26	22 349,01	0	0	0	22 942,58	22 942,58
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-7)	3 712,75	3 712,75	3 712,75	3 712,78	14 851,03	3 712,75	3 712,75	3 712,75	3 712,78	14 851,03	0	0	0	15 228,18	15 228,18



Подпись А.Т. Минеев
 ФИО

Подпись И.Л. Моржанова
 ФИО

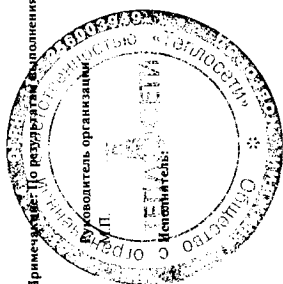
(831)243-01-94
 КОНТАКТ. тел. с кодом города
 MORZHANOVA.I.L@volgaregion.ru
 КОНТАКТ. E-mail

тыс. руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Финансирование					Всего	Освоение					Всего	Введение в эксплуатацию					Всего
		2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г		2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г		2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ВСЕГО:	60 830,06	102 249,24	106 057,30	112 996,18	119 062,60	501 195,38	60 830,06	102 249,24	106 057,30	112 996,18	119 062,60	501 195,38	33 837,33	99 624,35	117 267,30	125 403,00	124 432,22	500 564,20
	в т.ч. НДС	9 279,16	15 597,34	16 178,23	17 236,71	18 162,09	76 453,53	9 279,16	15 597,34	16 178,23	17 236,71	18 162,09	76 453,53	5 161,63	15 196,93	17 888,23	19 129,27	18 981,19	76 357,25
	ВСЕГО (за счет инвестиционной составляющей в тарифе)	43 137,12	98 986,69	106 057,30	112 996,18	119 062,60	480 239,89	43 137,12	98 986,69	106 057,30	112 996,18	119 062,60	480 239,89	16 144,39	96 361,80	117 267,30	125 403,00	124 432,22	479 008,71
	в т.ч. НДС	6 580,24	15 099,66	16 178,23	17 236,71	18 162,09	73 256,93	6 580,24	15 099,66	16 178,23	17 236,71	18 162,09	73 256,93	2 462,70	14 699,26	17 888,23	19 129,27	18 981,19	73 160,65
	ВСЕГО (за счет платы за подключение)	17 692,94	3 262,55	0	0	0	20 955,49	17 692,94	3 262,55	0	0	0	20 955,49	17 692,94	3 262,55	0	0	0	20 955,49
	в т.ч. НДС	2 698,92	497,68	0	0	0	3 196,60	2 698,92	497,68	0	0	0	3 196,60	2 698,92	497,68	0	0	0	3 196,60
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	17 692,94	3 262,55	0	0	0	20 955,49	17 692,94	3 262,55	0	0	0	20 955,49	17 692,94	3 262,55	0	0	0	20 955,49
1.	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:	17 692,94	3 262,55	0	0	0	20 955,49	17 692,94	3 262,55	0	0	0	20 955,49	17 692,94	3 262,55	0	0	0	20 955,49
1.1.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96б (Зависка от ООО "СтройКонсалт-НН") - отопление	7 931,44	0	0	0	0	7 931,44	7 931,44	0	0	0	0	7 931,44	7 931,44	0	0	0	0	7 931,44
1.2.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96б (Зависка от ООО "СтройКонсалт-НН") - ГВС	3 529,59	0	0	0	0	3 529,59	3 529,59	0	0	0	0	3 529,59	3 529,59	0	0	0	0	3 529,59
1.3.	Жилый дом по адресу ул. Энтузиастов, 3. 5. 7. 9. (Зависка от МКУ ГИАСУКС г.НН) - отопление	0	3 262,55	0	0	0	3 262,55	0	3 262,55	0	0	0	3 262,55	0	3 262,55	0	0	0	3 262,55
1.4.	Производственная база по адресу: ул. Монастыря, 13. (Зависка от ООО "Вент-Сервис") - ГВС	3 330,87	0	0	0	0	3 330,87	3 330,87	0	0	0	0	3 330,87	3 330,87	0	0	0	0	3 330,87
1.5.	Храмовый комплекс «в честь Архистратига Божия Михаила и прочих Небесных сил бесплотных» по адресу: ул. Монастырская, 17а/3. (Зависка от Религиозной организации "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви Московского Патриархата") - отопление	2 901,04	0	0	0	0	2 901,04	2 901,04	0	0	0	0	2 901,04	2 901,04	0	0	0	0	2 901,04
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	43 137,12	98 986,69	106 057,30	112 996,18	119 062,60	480 239,89	43 137,12	98 986,69	106 057,30	112 996,18	119 062,60	480 239,89	16 144,39	96 361,80	117 267,30	125 403,00	124 432,22	479 008,71
1	Мероприятия по переключению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:	16 144,39	30 122,49	0,00	0,00	0,00	46 266,88	16 144,39	30 122,49	0,00	0,00	0,00	46 266,88	16 144,39	30 122,49	0,00	0,00	0,00	46 266,88
1.1.	Котельная ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» (ул. Львовская, 7А)	11 115,09	0	0	0	0	11 115,09	11 115,09	0	0	0	0	11 115,09	11 115,09	0	0	0	0	11 115,09
1.2.	Котельная ООО «Генерация тепла (ул. Геройская, 2а)	5 029,30	0	0	0	0	5 029,30	5 029,30	0	0	0	0	5 029,30	5 029,30	0	0	0	0	5 029,30
1.3.	Котельная ООО «Генерация тепла» (ул. Комарова, 146)	0	30 122,49	0	0	0	30 122,49	0	30 122,49	0	0	0	30 122,49	0	30 122,49	0	0	0	30 122,49
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.Н.Новгорода, в т.ч.:	26 992,73	68 864,20	106 057,30	112 996,18	119 062,60	433 973,01	26 992,73	68 864,20	106 057,30	112 996,18	119 062,60	433 973,01	0,00	66 239,31	117 267,30	125 403,00	124 432,22	433 341,83
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1)	9 401,22	56 838,09	0	0	0	66 239,31	9 401,22	56 838,09	0	0	0	66 239,31	0	66 239,31	0	0	0	66 239,31
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	8 874,16	12 026,11	38 035,99	0	0	58 936,26	8 874,16	12 026,11	38 035,99	0	0	58 936,26	0	0	58 936,26	0	0	58 936,26
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4)	1 652,99	0	56 678,05	0	0	58 331,04	1 652,99	0	56 678,05	0	0	58 331,04	0	0	58 331,04	0	0	58 331,04
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	1 048,14	0	11 343,26	28 270,35	0	40 661,75	1 048,14	0	11 343,26	28 270,35	0	40 661,75	0	0	0	40 661,75	0	40 661,75
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8)	629,20	0	0	24 430,98	0	25 060,18	629,20	0	0	24 430,98	0	25 060,18	0	0	0	25 060,18	0	25 060,18
2.6.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10)	749,66	0	0	27 110,63	0	27 860,29	749,66	0	0	27 110,63	0	27 860,29	0	0	0	27 860,29	0	27 860,29
2.7.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13)	492,02	0	0	17 773,67	0	18 265,69	492,02	0	0	17 773,67	0	18 265,69	0	0	0	18 265,69	0	18 265,69

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Финансирование					Всего	Освоение					Всего	Введение в эксплуатацию					Всего
		2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г		2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г		2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.8.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14)	362,01	0	0	13 193,08	0	13 555,09	362,01	0	0	13 193,08	0	13 555,09	0	0	0	13 555,09	0	13 555,09
2.9.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-15)	631,18	0	0	0	0	631,18	631,18	0	0	0	0	631,18	0	0	0	0	0	0
2.10.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-1)	1 082,16	0	0	2 217,47	39 194,58	42 494,21	1 082,16	0	0	2 217,47	39 194,58	42 494,21	0	0	0	0	42 494,21	42 494,21
2.11.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-2)	752,58	0	0	0	29 252,84	30 005,42	752,58	0	0	0	29 252,84	30 005,42	0	0	0	0	30 005,42	30 005,42
2.12.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-3)	346,69	0	0	0	13 415,14	13 761,83	346,69	0	0	0	13 415,14	13 761,83	0	0	0	0	13 761,83	13 761,83
2.13.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-5)	593,57	0	0	0	22 349,01	22 942,58	593,57	0	0	0	22 349,01	22 942,58	0	0	0	0	22 942,58	22 942,58
2.14.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-7)	377,15	0	0	0	14 851,03	15 228,18	377,15	0	0	0	14 851,03	15 228,18	0	0	0	0	15 228,18	15 228,18

Примечание: По результатам исполнения инвестиционной программы предусмотрено введение в эксплуатацию объектов по всем мероприятиям кроме ТНС Ю-15 (п 2.9), т.к. по данному мероприятию в инвестиционной программе предусмотрено только выполнение проектных работ



Подпись:  Ф.И.О. А.Г. Минцев

Подпись:  Ф.И.О. И.Л. Моржанова

(83)243-01-94
контакт тел. с кодом города
MURZHANOVSKI@yandex.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС)
ООО "Теплосети"
на 2017 г.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	3 036	964	7 416	40 135	51 551
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	6 986	37 806	44 791
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	4 647	25 150	29 797
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	2 338	12 656	14 994
1.1.4.	Прочая прибыль					0
1.2.	Амортизация	3 036	964	430	2 329	6 760
	в т.ч.					0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3 036	964	430	2 329	6 760
1.2.2.	Прочая амортизация					0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					0
1.3.	Возврат НДС					0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					0
1.4.	Прочие собственные средства					0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.					0
2.1.	Кредиты					0
2.2.	Облигационные займы					0
2.3.	Займы организаций					0
2.4.	Бюджетное финансирование					0
2.5.	Средства внешних инвесторов					0
2.6.	Использование лизинга					0
2.7.	Прочие привлеченные средства					0
	ВСЕГО источников финансирования	3 036	964	7 416	40 135	51 551
	в том числе:					0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	2 338	12 656	14 994
	за счет федерального бюджета					0
	за счет областного бюджета					0
	за счет местного бюджета					0

Руководитель организации

М.П.

Генеральный директор

(должность)

А.Г. Минеев

Подпись

Ф.И.О.

Исполнитель:

(должность)

Подпись

Ф.И.О.

контакт. тел. с кодом города

контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС)
ООО "Теплосети"
на 2018 г.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	37 318	11 853	5 845	31 635	86 652
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	33 513	10 644	5 306	28 716	78 179
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	33 513	10 644	4 875	26 382	75 414
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	431	2 334	2 765
1.1.4.	Прочая прибыль					0
1.2.	Амортизация	3 806	1 209	539	2 919	8 473
	в т.ч.					0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3 036	964	430	2 329	6 760
1.2.2.	Прочая амортизация					0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	770	244	109	590	1 713
1.3.	Возврат НДС					0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					0
1.4.	Прочие собственные средства					0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.					0
2.1.	Кредиты					0
2.2.	Облигационные займы					0
2.3.	Займы организаций					0
2.4.	Бюджетное финансирование					0
2.5.	Средства внешних инвесторов					0
2.6.	Использование лизинга					0
2.7.	Прочие привлеченные средства					0
	ВСЕГО источников финансирования	37 318	11 853	5 845	31 635	86 652
	в том числе:					0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	431	2 334	2 765
	за счет федерального бюджета					0
	за счет областного бюджета					0
	за счет местного бюджета					0

Руководитель организации

М.П.

Генеральный директор

(должность)

Подпись

А.Г. Минеев

Ф.И.О.

Исполнитель:

(должность)

Подпись

Ф.И.О.

контакт. тел. с кодом города

контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС)
ООО "Теплосети"
на 2019 г.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	40 039	12 717	5 790	31 333	89 879
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	34 939	11 097	5 067	27 421	78 524
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	34 939	11 097	5 067	27 421	78 524
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					0
1.1.4.	Прочая прибыль					0
1.2.	Амортизация	5 100	1 620	723	3 912	11 355
	в т.ч.					0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3 036	964	430	2 329	6 760
1.2.2.	Прочая амортизация					0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	2 064	656	293	1 583	4 595
1.3.	Возврат НДС					0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					0
1.4.	Прочие собственные средства					0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.					0
2.1.	Кредиты					0
2.2.	Облигационные займы					0
2.3.	Займы организаций					0
2.4.	Бюджетное финансирование					0
2.5.	Средства внешних инвесторов					0
2.6.	Использование лизинга					0
2.7.	Прочие привлеченные средства					0
	ВСЕГО источников финансирования	40 039	12 717	5 790	31 333	89 879
	в том числе:					0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета					0
	за счет областного бюджета					0
	за счет местного бюджета					0

Руководитель организации

М.П.

Генеральный директор

(должность)

Подпись

А.Г. Минеев

Ф.И.О.

Исполнитель:

(должность)

Подпись

Ф.И.О.

контакт. тел. с кодом города

контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС)
ООО "Теплосети"
на 2020 г.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	42 666	13 552	6 167	33 375	95 759
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	36 224	11 506	5 254	28 433	81 417
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	36 224	11 506	5 254	28 433	81 417
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					0
1.1.4.	Прочая прибыль					0
1.2.	Амортизация	6 442	2 046	913	4 941	14 342
	в т.ч.					0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3 036	964	430	2 329	6 760
1.2.2.	Прочая амортизация					0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	3 406	1 082	483	2 612	7 583
1.3.	Возврат НДС					0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					0
1.4.	Прочие собственные средства					0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.					0
2.1.	Кредиты					0
2.2.	Облигационные займы					0
2.3.	Займы организаций					0
2.4.	Бюджетное финансирование					0
2.5.	Средства внешних инвесторов					0
2.6.	Использование лизинга					0
2.7.	Прочие привлеченные средства					0
	ВСЕГО источников финансирования	42 666	13 552	6 167	33 375	95 759
	в том числе:					0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета					0
	за счет областного бюджета					0
	за счет местного бюджета					0

Руководитель организации

М.П.

Генеральный директор

(должность)

Подпись

А.Г. Минеев

Ф.И.О.

Исполнитель:

(должность)

Подпись

Ф.И.О.

контакт тел. с кодом города

контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС)

ООО "Теплосети"

на 2021 г.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	45 433	14 431	6 400	34 637	100 901
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	37 562	11 930	5 284	28 598	83 375
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	37 562	11 930	5 284	28 598	83 375
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					0
1.1.4.	Прочая прибыль					0
1.2.	Амортизация	7 871	2 500	1 116	6 038	17 526
	в т.ч.					0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3 036	964	430	2 329	6 760
1.2.2.	Прочая амортизация					0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	4 835	1 536	685	3 709	10 766
1.3.	Возврат НДС					0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					0
1.4.	Прочие собственные средства					0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты					0
2.2.	Облигационные займы					0
2.3.	Займы организаций					0
2.4.	Бюджетное финансирование					0
2.5.	Средства внешних инвесторов					0
2.6.	Использование лизинга					0
2.7.	Прочие привлеченные средства					0
	ВСЕГО источников финансирования	45 433	14 431	6 400	34 637	100 901
	в том числе:					0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета					0
	за счет областного бюджета					0
	за счет местного бюджета					0

Руководитель организации

М.П.

Генеральный директор

(должность)

Подпись

А.Г. Минеев

Ф.И.О.

Исполнитель:

(должность)

Подпись

Ф.И.О.

контакт. тел. с кодом города

контакт. E-mail

-75-

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Теплосети"
на 2017-2021 гг.

тыс.руб.

№	Источник финансирования	Объем финансирования					
		2017	2018	2019	2020	2021	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	51 551	86 652	89 879	95 759	100 901	424 742
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	44 791	78 179	78 524	81 417	83 375	366 286
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	29 797	75 414	78 524	81 417	83 375	348 527
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	14 994	2 765	0	0	0	17 759
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	6 760	8 473	11 355	14 342	17 526	58 456
	в т.ч.	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	6 760	6 760	6 760	6 760	6 760	33 799
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	1 713	4 595	7 583	10 766	24 657
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0	
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0	
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	0	0	0	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0	0	0	0	0	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0	
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0	0	
2.3.	Займы организаций	0	0	0	0	0	
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	
2.6.	Использование лизинга	0	0	0	0	0	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	
	ВСЕГО источников финансирования	51 551	86 652	89 879	95 759	100 901	424 742
	в том числе:	0	0	0	0	0	
	от технологического присоединения потребителей	14 994	2 765	0	0	0	
	за счет федерального бюджета						
	за счет областного бюджета						
	за счет местного бюджета						

Руководитель организации
М.П.

А.Г. Минеев

(до Подпись)

Ф.И.О.

Исполнитель:

(до Подпись)

Ф.И.О.

контакт.тел. с кодом города

контакт. E-mail

Финансовый план инвестиционной программы*
ООО "Теплосети"
на 2017-2021 гг.

Является ли организация плательщиком НДС (Да)		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Комментарии
№ п/п	Показатели	N-2	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
		факт	план**	план***	план	план	план	план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	1 082 532	1 219 638	1 342 159	1 446 883	1 502 312	1 557 882	1 614 205	
	в том числе								
1.1.	Выручка от транспортировки теплотенергии	1 082 532	1 219 638	1 323 158	1 443 426	1 502 312	1 557 882	1 614 205	
1.2.	Выручка платы за подключение			19 001	3 457				
1.3.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)								
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	1 067 934	1 217 792	1 276 339	1 338 167	1 398 454	1 460 642	1 524 385	
1.	Материальные расходы, всего	494 554	551 473	573 347	598 658	622 930	647 589	673 234	
	в том числе								
1.1.	Топливо (потери)	378 997	440 763	456 189	474 893	492 939	511 671	531 114	
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	85 756	78 641	82 967	86 949	90 688	94 587	98 655	
1.3.	Покупная электроэнергия	29 801	32 069	34 191	36 817	39 303	41 332	43 466	
	Электротенергия	26 543	27 775	29 747	32 190	34 500	36 346	38 291	
	Теплотенергия для СН	3 257	4 294	4 445	4 627	4 803	4 985	5 175	
1.4.	Прочие материалы			0	0	0	0	0	
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	266 907	321 598	339 286	355 571	370 861	386 808	403 441	
3.	Амортизационные отчисления	6 174	6 760	6 760	8 473	11 355	14 342	17 526	
	Амортизация учтенная в тарифе	6 174	6 760	6 760	6 760	6 760	6 760	6 760	
	Амортизация по объектам ИП			0	1 713	4 595	7 583	10 766	
4.	Налоги и сборы, всего	555	554	982	2 413	4 216	6 079	6 911	
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИП ⁷			567	2 069	3 942	5 850	6 701	
5.	Прочие расходы, всего	299 744	337 407	355 965	373 051	389 092	405 823	423 273	
	в том числе								
5.1.	Ремонт основных средств	59 457	82 490	87 027	91 204	95 126	99 216	103 483	
5.2.	Платежи по аренде и лизингу	77 477	41 784	44 082	46 198	48 185	50 257	52 418	
5.3.	Инфраструктурные платежи рынка								
III.	Валовая прибыль (I p.-II p.)	14 598	1 846	65 821	108 716	103 858	97 240	89 821	
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	-8 596	0	0	0	0	0	0	
1.	Внереализационные доходы, всего								
	в том числе								
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)								
1.2.	Проценты от размещения средств								
2.	Внереализационные расходы, всего	8 596	0	0	0	0	0	0	
	в том числе								
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.1.	в т.ч. Проценты по обслуживанию кредитов для выполнения ИП ⁷		0	0	0				
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	6 002	1 846	65 821	108 716	103 858	97 240	89 821	
VI.	Налог на прибыль	2 403	1 842	13 164	21 743	20 772	19 448	17 964	
1.	в т.ч. налог на прибыль в результате реализации ИП			13 164	21 743	20 772	19 448	17 964	
VII.	Чистая прибыль	3 599	5	52 657	86 973	83 086	77 792	71 856	
VIII.	Направления использования чистой прибыли								
	в том числе								
	Фонд накопления								
2.	Резервный фонд								
3.	Выплата дивидендов								
4.	Прочие расходы из прибыли								
IX.	Изменение дебиторской задолженности								
1.	Увеличение дебиторской задолженности								
2.	Сокращение дебиторской задолженности								
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)								
X.	Изменение кредиторской задолженности								
1.	Увеличение кредиторской задолженности								
2.	Сокращение кредиторской задолженности								
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)								
XI.	Привлечение заемных средств								
	в том числе на								
1.	Финансирование инвестиционной программы								
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения								
2.	Прочие цели (расшифровка)								
XII.	Погашение заемных средств								
	в том числе по								
1.	Инвестиционной программе								
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения								
2.	Прочие цели (расшифровка)								
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)								
XIV.	Купля/продажа активов								
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)								
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)								
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций								
XVI.	Капитальные вложения	7117,8		51 551	86 652	89 879	95 759	100 901	
	в т.ч. за счет инвестиционной составляющей в тарифе			36 557	83 887	89 879	95 759	100 901	
	в т.ч. в части технологического подключения			14 994	2 765	0	0	0	

XVII.	Всего поступления (I п. + 1п. IV п. + 2 п. IX п. + 1 п. X п. + XI п. + XIII п. + 2п. XIV п. + XV п.)	1 082 532	1 219 638	1 342 159	1 446 883	1 502 312	1 557 882	1 614 205	
XVIII.	Всего расходы (II п. + 3п. II п. + 2п. IV п. + 1 п. IX п. + 2 п. X п. + VI п. + VIII п. + XII п. + 1 п. XIV п. + XVI п.)	1 079 876	1 212 874	1 334 294	1 438 089	1 497 750	1 561 507	1 625 724	
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVII п. - XVIII п.)	2 656	6 764	7 865	8 794	4 562	-3 625	-11 518	
	Денежный поток нарастающим итогом								
	Справочно:								
1.	ЕВИТДА	12 176	8 606	72 580	117 189	115 213	111 582	107 346	
2.	Долг на конец периода								
3.	Тариф/Прогноз тарифов, руб/Гкал	355,01	375,41	407,28	440,48	457,30	474,22	491,37	
	Индекс роста		5,7%	8,5%	8,2%	3,8%	3,7%	3,6%	
3.1.	Тариф на мощность/Прогноз тарифов, руб./Гкал/час								
3.2.	Тариф за энергию/Прогноз тарифов, руб/Гкал без ИН	355,01	375,41	395,81	411,71	427,43	443,24	459,64	
			5,7%	5,4%	4,0%	3,8%	3,7%	3,7%	
	ИН, руб/Гкал			11,46	28,77	29,88	30,98	31,72	
	Индекс роста								
4.	Индексы дефляторы, в т.ч.								
4.1.	Топливо								
4.2.	Покупная электроэнергия			7,1%	5,7%	5,4%	5,4%	5,4%	
4.3.	Покупная тепловая энергия			3,5%	4,1%	3,8%	3,8%	3,8%	
4.4.	Вода			5,5%	4,8%	4,3%	4,3%	4,3%	
4.5.	Материалы ХВО			5,5%	4,8%	4,3%	4,3%	4,3%	
4.6.	ИПЦ			5,5%	4,8%	4,3%	4,3%	4,3%	
5.	Отпуск товарной продукции, тыс.Гкал	3 049	3 249	3 249	3 277	3 285	3 285	3 285	
5.1.	Присоединения мощность, тыс.Гкал/час								
5.2.	Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал	3 049	3 249	3 249	3 277	3 285	3 285	3 285	
	Потребление электрической энергии, тыс.кВт.ч.	6 415	6 294	6 294	6 447	6 559	6 559	6 559	
	тариф, руб/кВт.ч.	4,14	4,41	4,73	4,99	5,26	5,54	5,84	
7.	Теплоэнергия на СН, тыс. Гкал	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	
	тариф	1 218	1 606	1 662	1 730	1 796	1 864	1 935	
8.	Тариф на потери тепловой энергии, тыс. Гкал		899	930	968	1 005	1 043	1 083	

Руководитель организации

М.П.

Исполнитель:

* Для определения тарифных последствий
целесообразней рассматривать конечный тариф
** - с учетом затрат, установленных РСТ НО
*** - с учетом затрат, проиндексированных согласно
значениям прогноза МЭР от 06.05.2016

А.Г. Минеев

Подпись

Ф.И.О.

Подпись

Ф.И.О.

контакт тел. с кодом города

контакт. E-mail

Финансовая модель ООО "Теплосети" на период реализации инвестиционной программы 2017-2021 гг (тыс.руб. без НДС) оценка влияния на тариф ООО "Теплосети"

№	Наименование	2017								
		1 полугодие			2 полугодие			год		
		ГВС	Пар 6,5 ата	Пар 11 ата	ГВС	Пар 6,5 ата	Пар 11 ата	ГВС	Пар 6,5 ата	Пар 11 ата
1	НВВ от операционной деятельности всего, в том числе :	695 198	46 495	13 645	471 965	38 935	10 101	1 167 163	85 430	23 746
1.1	НВВ от операционной деятельности на завод						44 385			106 745
1.2	НВВ от операционной деятельности на район						476 616			1 169 594
1.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды	1 471	98	29	998	82	21	2 469	181	50
2	Капитальные вложения	3 682	246	72	43 204	3 437	910	46 886	3 683	982
3	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:	3 682	246	72	43 204	3 437	910	46 886	3 683	982
3.1	Зачисленные средства									
3.2	Собственные средства (амортизация), в т.ч.	3 682	246	72	2 500	206	53	6 181	452	126
	Амортизационные отчисления на старое оборудование	3 682	246	72	2 500	206	53	6 181	452	126
	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП									
3.3	Собственные средства (экономика/прибыль)				26 993	2 227	578	26 993	2 227	578
3.4	Бюджетные средства									
3.5	Возврат НДС									
3.6	Плата за подключение				13 711	1 004	279	13 711	1 004	279
4	Возврат инвестиций:	-	-	-	6 748	557	144	6 748	557	144
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	-	-	-	6 748	557	144	6 748	557	144
4.1.1	Основной долг (заемные средства)									
4.1.2	Проценты по кредиту									
4.1.3	Налог на прибыль				6 748	557	144	6 748	557	144
4.1.4	Собств. Средства									
4.1.5	Налог на прибыль (СС)									
4.2	Бюджетные средства, направляемые на погашение									
4.2.1	Основной долг									
4.2.2	Проценты по кредиту									
4.3	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.									
4.3.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование									
	на погашение %									
	на погашение основного долга									
4.3.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП									
	на погашение %									
	на погашение основного долга									
	Возврат НДС									
4.5	Плата за подключение									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП)	43 153	13 797	4 049	32 890	12 670	3 287	76 042	26 467	7 336
5.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды			209		149				358
5.2	в т.ч. прибыль на капитальные вложения					2481				2 481
5.3	то же в % от операционной деятельности					5,9%			2,7%	
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП) - всего, в т.ч.	43 153	13 797	4 049	32 890	12 670	3 287	76 042	26 467	7 336
6.1	относимая на ставку за энергию									
6.2	относимая на ставку за мощность									
7	Объем отпуска, тыс. Гкал	518	118	35	353		26	872	217	60
8	Мощность, Гкал/ч									
Снижение объема										
9	Тариф на тепловую энергию- одноставочный, руб./Гкал	83,23	116,58	116,58	93,13	127,85	127,85	87,24	121,72	121,37
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	83,23	116,58	116,58	86,64	121,36	121,36	84,54	119,02	118,68
	ИП				6,49	6,49	6,49	2,70	2,70	2,70
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	83,23	116,58	116,58	93,13	127,85	127,85	87,24	121,72	121,37
10	Рост тарифа одноставочного	0,0%	0,0%	0,0%	11,9%	9,7%	9,7%	8,7%	7,9%	7,8%
10.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	4,1%	4,1%	4,1%	15,2%	7,1%	5,8%
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	11,9%	9,7%	9,7%	8,7%	7,9%	7,8%
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к тепловым сетям на район										
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП)	691 288			522 024			1 213 312		
5.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды	1 389			953			2 342		
5.2	в т.ч. прибыль на капитальные вложения				27 316			27 316		
5.3	то же в % от операционной деятельности				5,9%			2,5%		
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП) - всего, в т.ч.	691 288			522 024			1 213 312		
6.1	относимая на ставку за энергию									
	относимая на ставку за мощность									
	Объем отпуска, тыс. Гкал	1 251			848			2 099		
8	Мощность, Гкал/ч									
Снижение объема										
9	Тариф на тепловую энергию- одноставочный, руб./Гкал	552,55			615,46			577,97		
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	552,55			575,20			561,70		
	ИП	-			40,26			16,27		
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	552,55			615,46			577,97		
10	Рост тарифа одноставочного	0,0%			11,4%			8,5%		
10.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%			4,1%			5,4%		
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%			11,4%			8,5%		
11	НВВ платы за подключение								19 001	
12	Плата за подключение									
12.1	плата от 0,1 до 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения подключения), тыс. руб./Гкал/ч без НДС								4 747	
12.2	свыше 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения подключения), тыс. руб./Гкал/ч без НДС								2 082	
12.3	индивидуальная плата за подключение, тыс. руб. без НДС									
12.4	ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс.руб/км								14 113,85	
12.5	индивидуальная плата за подключение к системе ГВС (подключаемая нагрузка более 10 м3/ч), тыс. руб. без НДС								3 739	
13	Подключаемая нагрузка (без учета индивид. платы)- всего, в т.ч.									
13.1	от 0,1 до 1,5 Гкал/ч								0,648	
13.2	свыше 1,5 Гкал/ч при наличии тех. возможности								4,123	
13.3	свыше 1,5 Гкал/ч при отсутствии тех. возможности									
13.4	протяженность подключения к системе ГВС, км								0,25	

№	Наименование	2017					2018				
		1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	год
		Пар.6.5 кв	Пар.11 кв	ГВС	Пар.6.5 кв	Пар.11 кв	ГВС	Пар.6.5 кв	Пар.11 кв	ГВС	Пар.6.5 кв
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород											
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	2 051 182		1 482 715		3 533 898		2 185 179		1 540 564	3 725 743
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на сырьевые ресурсы и на материалы										
5.2	то же в % от операционной деятельности										
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.	2 051 182		1 482 715		3 533 898		2 185 179		1 540 564	3 725 743
6.1	относимая на ставку за энергию										
6.2	относимая на ставку за мощность										
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	1 239		841		2 080		1 239		841	2 080
8	Мощность, Гкал/ч										
9	Тариф на тепловую энергию - единовременный, руб./Гкал	1 654,48		1 762,99		1 698,58		1 762,99		1 831,77	1 790,79
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	1 654,48		1 722,73		1 692,52		1 722,73		1 789,92	1 749,89
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения			40,26		16,27		40,26		41,85	40,90
10	Рост тарифа единовременного	0,0%		6,5%		5,9%		0,0%		3,9%	5,4%
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%		4,1%		4,9%		0,0%		3,9%	4,0%
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%		6,5%		5,9%		0,0%		3,9%	5,4%
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород, ЗАО "ПСК" г. Нижний Новгород											
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	19 341		12 533		31 874		20 552		13 022	33 574
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на сырьевые ресурсы и на материалы										
5.2	то же в % от операционной деятельности										
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.	19 341		12 533		31 874		20 552		13 022	33 574
6.1	относимая на ставку за энергию										
6.2	относимая на ставку за мощность										
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	10		6		17		10		6	17
8	Мощность, Гкал/ч										
9	Тариф на тепловую энергию - единовременный, руб./Гкал	1 862,62		1 979,24		1 906,80		1 979,24		2 056,46	2 009,49
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	1 862,62		1 938,99		1 890,53		1 938,99		2 014,61	1 967,59
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения			40,26		16,27		40,26		41,85	40,90
10	Рост тарифа единовременного	0,0%		6,3%		5,8%		0,0%		3,9%	5,3%
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%		4,1%		4,9%		0,0%		3,9%	4,1%
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%		6,3%		5,8%		0,0%		3,9%	5,3%
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к тепловым сетям на район ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород, в тепловых сетях ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород											
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	2 439		1 740		4 179		2 589		1 808	4 397
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на сырьевые ресурсы и на материалы										
5.2	то же в % от операционной деятельности										
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.	2 439		1 740		4 179		2 589		1 808	4 397
6.1	относимая на ставку за энергию										
6.2	относимая на ставку за мощность										
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	1		1		2		1		1	2
8	Мощность, Гкал/ч										
9	Тариф на тепловую энергию - единовременный, руб./Гкал	1 984,70		2 106,33		2 033,59		2 106,33		2 188,50	2 139,36
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	1 984,70		2 066,07		2 017,32		2 066,07		2 146,65	2 098,46
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения			40,26		16,27		40,26		41,85	40,90
10	Рост тарифа единовременного	0,0%		6,1%		5,8%		0,0%		3,9%	5,2%
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%		4,1%		4,9%		0,0%		3,9%	4,0%
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%		6,1%		5,8%		0,0%		3,9%	5,2%

№	Наименование	2019				2020			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		ТБС	Пар. 6.5 атм	Пар. 11 атм	ТБС	Пар. 6.5 атм	Пар. 11 атм	ТБС	Пар. 6.5 атм
1	НВВ от операционной деятельности всего, в том числе:	761 712	50 943	14 950	517 120	42 660	11 067	1 278 832	93 604
1.1	в т.ч. прибыль от операционной деятельности	1 615	108	32	1 097	90	23	1 98	55
2	Капитальные вложения	48 556	3 247	953	33 629	2 714	720	82 185	6 022
3	Износная Финансирование капитальных вложений всего, в т.ч.:	48 556	3 247	953	33 629	2 714	720	82 185	6 022
3.1	Зачисление средств	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Собственные средства (автоматизация)	6 185	414	121	4 199	346	90	10 384	760
3.3	Собственные средства (государственная поддержка)	42 371	2 834	832	29 430	2 368	630	71 801	5 262
3.4	Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Внутренний НДС	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Возврат инвестиций:	10 693	715	210	7 259	599	155	17 952	1 314
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.:	10 693	715	210	7 259	599	155	17 952	1 314
4.1.1	Основной доход (наличием средств)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	Проценты по кредитам	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	Итого на прибыль	10 693	715	210	7 259	599	155	17 952	1 314
4.1.4	Собственные Средства	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.5	Итого на прибыль (СЗ)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Бюджетные средства, направленные на погашение	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	Основной доход	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	Проценты по кредитам	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.:	3 682	246	72	2 500	206	53	6 181	452
4.3.1	Амортизационные отчисления на строит. оборудование	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.2	на погашение кредиторской зад.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.3	Амортизационные отчисления на иное оборудование по	2 503	167	49	1 699	140	36	4 202	308
4.3.4	на погашение процентов	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциальной тарифной по схеме подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети" г.

Нижний Новгород

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциальной тарифной по схеме подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети" г.

Нижний Новгород

5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	638 045	174 619	45 226	450 681	151 513	32 027	1 088 727	326 131	77 253	661 650	181 079	46 899	467 355	157 118	33 212	1 129 005	338 197	80 111
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) от операционной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	то же в % от операционной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.:	638 045	174 619	45 226	450 681	151 513	32 027	1 088 727	326 131	77 253	661 650	181 079	46 899	467 355	157 118	33 212	1 129 005	338 197	80 111
6.1	отчисления на ставку и энерго	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2	отчисления на ставку и энерго	517	115	28	352	97	19	869	212	47	517	115	28	352	97	19	869	212	47
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Тариф на тепловую энергию - расчетный, руб./Гкал	1 232,92	1 513,19	1 607,64	1 279,57	1 569,17	1 662,12	1 252,41	1 538,69	1 631,78	1 279,57	1 569,17	1 662,12	1 252,41	1 538,69	1 631,78	1 279,57	1 569,17	1 662,12
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	1 227,15	1 506,42	1 600,87	1 272,55	1 562,16	1 660,11	1 245,54	1 531,82	1 624,91	1 272,55	1 562,16	1 660,11	1 245,54	1 531,82	1 624,91	1 272,55	1 562,16	1 660,11
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
10	Рост тарифа основного	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциальной тарифной по схеме подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети" г.

Нижний Новгород

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциальной тарифной по схеме подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети" г.

Нижний Новгород

5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	2 731	6 641	15 481	1 932	5 953	15 811	4 663	12 594	31 292	2 832	6 887	16 054	2 004	6 173	16 396	4 836	13 060	32 450
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) от операционной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	то же в % от операционной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.:	2 731	6 641	15 481	1 932	5 953	15 811	4 663	12 594	31 292	2 832	6 887	16 054	2 004	6 173	16 396	4 836	13 060	32 450
6.1	отчисления на ставку и энерго	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2	отчисления на ставку и энерго	1	3	7	1	3	7	2	6	13	1	3	7	1	3	7	2	6	13
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Тариф на тепловую энергию - расчетный, руб./Гкал	1 971,82	2 251,13	2 345,64	2 044,77	2 334,41	2 432,42	2 001,40	2 289,74	2 388,70	2 044,77	2 334,41	2 432,42	2 001,40	2 289,74	2 388,70	2 044,77	2 334,41	2 432,42
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	1 965,05	2 244,36	2 338,87	2 037,26	2 327,40	2 425,41	1 993,53	2 282,87	2 381,83	2 037,26	2 327,40	2 425,41	1 993,53	2 282,87	2 381,83	2 037,26	2 327,40	2 425,41
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
10	Рост тарифа основного	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Финансовая модель ООО "Теплосети" на период реализации инвестиционной программы 2017-2021 гг. (тыс.руб. без НДС) оценка влияния ценного тарифа

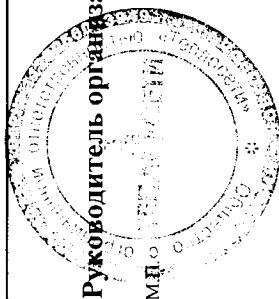
№	Наименование	2019			2020			г.г.		
		1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год
		Пар.6.5.1	Пар.6.5.2	Пар.6.5.3	Пар.6.5.1	Пар.6.5.2	Пар.6.5.3	Пар.6.5.1	Пар.6.5.2	Пар.6.5.3
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по системе подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород										
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	2 270 435	1 597 560		3 867 994			2 354 433	1 656 667	4 011 100
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на социальные нужды и на развитие									
5.2	то же в % от операционной деятельности									
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.	2 270 435	1 597 560		3 867 994			2 354 433	1 656 667	4 011 100
6.1	относимая на ставку и энерго									
6.2	относимая на ставку и энерго									
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал									
8	Мощность, Гкал/ч	1 239	841		2 080			1 239	841	2 080
9	Тариф на тепловую энергию - единичный, руб./Гкал	1 831,77	1 899,54		1 859,17			1 899,54	1 969,82	1 927,95
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	1 789,292	1 856,14		1 816,69			1 856,14	1 924,82	1 883,91
9.2	то же в % от операционной деятельности	41,85	43,40		42,48			43,40	45,00	44,04
10	Рост тарифа единичного	1 831,77	1 899,54		1 859,17			1 899,54	1 969,82	1 927,95
10.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,7%		3,8%			0,0%	3,7%	3,7%
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,7%		3,8%			0,0%	3,7%	3,7%
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по системе подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород										
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	21 354	13 503	-	34 858	-		22 144	14 003	36 147
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на социальные нужды и на развитие									
5.2	то же в % от операционной деятельности									
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.	21 354	13 503	-	34 858	-		22 144	14 003	36 147
6.1	относимая на ставку и энерго									
6.2	относимая на ставку и энерго									
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	10	6	-	17	-		10	6	17
8	Мощность, Гкал/ч									
9	Тариф на тепловую энергию - единичный, руб./Гкал	2 056,46	2 132,55		2 085,28			2 132,55	2 211,45	2 162,43
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	2 014,61	2 089,15		2 042,80			2 089,15	2 166,45	2 118,39
9.2	то же в % от операционной деятельности	41,85	43,40		42,48			43,40	45,00	44,04
10	Рост тарифа единичного	2 056,46	2 132,55		2 085,28			2 132,55	2 211,45	2 162,43
10.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,7%		3,8%			0,0%	3,7%	3,7%
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,7%		3,8%			0,0%	3,7%	3,7%
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по системе подключения к тепловым сетям на район ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород										
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	2 090	1 875	-	4 564	-		2 789	1 944	4 733
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на социальные нужды и на развитие									
5.2	то же в % от операционной деятельности									
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.	2 090	1 875	-	4 564	-		2 789	1 944	4 733
6.1	относимая на ставку и энерго									
6.2	относимая на ставку и энерго									
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	1	1	-	2	-		1	1	2
8	Мощность, Гкал/ч									
9	Тариф на тепловую энергию - единичный, руб./Гкал	2 188,50	2 269,47		2 221,05			2 269,47	2 353,44	2 303,22
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	2 146,65	2 226,08		2 178,57			2 226,08	2 308,44	2 259,18
9.2	то же в % от операционной деятельности	41,85	43,40		42,48			43,40	45,00	44,04
10	Рост тарифа единичного	2 188,50	2 269,47		2 221,05			2 269,47	2 353,44	2 303,22
10.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,7%		3,8%			0,0%	3,7%	3,7%
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,7%		3,8%			0,0%	3,7%	3,7%

№	Наименование	2021										ВСЕГО
		1 полугодие					2 полугодие					
		ГЭС	Пар.6,5 квт	Пар.11 квт	ГЭС	Пар.6,5 квт	Пар.11 квт	ГЭС	Пар.6,5 квт	Пар.11 квт		
1	НВВ от операционной деятельности всего, в том числе:	830 304	55 531	16 297	563 687	46 502	12 064	1 393 991	102 033	28 361	6 997 986	
1.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды	1 774	119	35	1 204	99	26	2 978	218	61	14 860	
2	Капитальные вложения	55 097	3 685	1 081	37 174	3 067	796	92 272	6 752	1 877	424 742	
3	Источники финансирования капитальных вложений	55 097	3 685	1 081	37 174	3 067	796	92 272	6 752	1 877	424 742	
3.1	Заемные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Собственные средства (погашения)	9 546	638	187	6 481	535	139	16 026	1 173	326	58 456	
3.3	Собственные средства (погашения)	45 552	3 046	894	30 694	2 532	657	76 245	5 579	1 551	348 527	
3.4	Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Плата за пользование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Возврат инвестиций:	11 353	759	223	7 708	636	165	19 061	1 395	388	87 132	
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.:	11 353	759	223	7 708	636	165	19 061	1 395	388	87 132	
4.1.1	Основной доход (исключая кредиты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.2	Проценты по кредитам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.3	Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.4	Собств. Средства	11 353	759	223	7 708	636	165	19 061	1 395	388	87 132	
4.1.5	Налог на прибыль (с.с.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2	Возвратные средства, направленные на погашение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2.1	Основной доход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2.2	Проценты по кредитам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.3	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.3.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование	3 682	246	72	2 500	206	53	6 181	452	126	33 799	
4.3.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.3.3	Амортизационные отчисления на новое оборудование по	5 864	392	115	3 981	328	85	9 845	721	200	24 657	
4.4	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.5	Плата за пользование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциальной тарифной по схеме подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети" г. Нежин Новгород												
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	686 130	187 778	48 635	484 303	162 837	34 422	1 170 432	350 616	83 057		
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на социальные нужды и на амортизацию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2	то же, в % от операционной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.:	686 130	187 778	48 635	484 303	162 837	34 422	1 170 432	350 616	83 057		
6.1	опытная на ставку и мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.2	опытная на ставку и мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	517	115	28	352	97	19	869	212	47		
8	Мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9	Тариф на теплоэнергию - самостоятельный, руб./Гкал	1 326,91	1 627,22	1 728,80	1 375,02	1 686,45	1 791,79	1 346,40	1 654,21	1 754,36		
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	1 319,64	1 619,96	1 721,53	1 368,47	1 679,89	1 785,23	1 339,43	1 647,23	1 747,39		
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	7,27	7,27	7,27	6,56	6,56	6,56	6,97	6,97	6,97		
10	Рост тарифа самостоятельного	0,0%	0,0%	0,0%	3,6%	3,6%	3,6%	3,7%	3,7%	3,7%		
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%		
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	3,6%	3,6%	3,6%	3,7%	3,7%	3,7%		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциальной тарифной по схеме подключения к теплотрассе "ЭКПД-70" г. Электр-НН, ООО "КСК" г. Нежин Новгород												
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии	2 937	7 141	16 648	2 077	6 399	16 996	5 014	13 540	33 644		
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на социальные нужды и на амортизацию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2	то же, в % от операционной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии	2 937	7 141	16 648	2 077	6 399	16 996	5 014	13 540	33 644		
6.1	опытная на ставку и мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.2	опытная на ставку и мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	1	3	7	1	3	7	2	6	13		
8	Мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9	Тариф на теплоэнергию - самостоятельный, руб./Гкал	2 120,42	2 420,79	2 522,42	2 197,90	2 509,38	2 614,77	2 151,84	2 461,86	2 568,24		
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	2 113,15	2 413,52	2 515,15	2 191,34	2 502,82	2 608,21	2 144,87	2 454,89	2 561,27		
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	7,27	7,27	7,27	6,56	6,56	6,56	6,97	6,97	6,97		
10	Рост тарифа самостоятельного	0,0%	0,0%	0,0%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%		
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%		
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	0,0%	0,0%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%		

№	Наименование	2021						2022						ВСЕГО
		I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			
		ТЭС	Пар.6,5 кв.	Пар.11 кв.	ТЭС	Пар.6,5 кв.	Пар.11 кв.	ТЭС	Пар.6,5 кв.	Пар.11 кв.	ТЭС	Пар.6,5 кв.	Пар.11 кв.	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к теплоточным сетям на район ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород														
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	2 441 544			1 717 140						4 158 684			
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на сырьевых услугах и на амортизации													
5.2	то же в % от операционной деятельности													
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.	2 441 544			1 717 140						4 158 684			
6.1	отнесенная на ставку за энергию													
6.2	отнесенная на ставку за мощность													
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	1 239			841						2 080			
8	Мощность, Гкал/ч													
9	Тариф на тепловую энергию - эквивалентный, руб./Гкал	1 969,82			2 041,73						1 998,39			
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	1 924,82			1 996,04						1 953,61			
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	45,00			45,69						45,28			
10	Рост тарифа эквивалентного	0,0%			2 041,73						1 998,39			
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%			3,7%						3,7%			
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%			3,7%						3,7%			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к котельным ООО "Генерация тепла", г. Нижний Новгород, ЗАО "ПСК" г. Нижний Новгород														
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	22 964			14 515						37 478			
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на сырьевых услугах и на амортизации													
5.2	то же в % от операционной деятельности													
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.	22 964			14 515						37 478			
6.1	отнесенная на ставку за энергию													
6.2	отнесенная на ставку за мощность													
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	10			6						17			
8	Мощность, Гкал/ч													
9	Тариф на тепловую энергию - эквивалентный, руб./Гкал	2 211,45			2 292,29						2 242,07			
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	2 166,45			2 246,61						2 196,79			
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	45,00			45,69						45,28			
10	Рост тарифа эквивалентного	2 211,45			2 292,29						2 242,07			
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%			3,7%						3,7%			
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%			3,7%						3,7%			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к тепловым сетям на район ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород, в тепловым сетям ООО "Теплосети" г. Нижний Новгород														
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС)	2 892			2 015						4 908			
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на сырьевых услугах и на амортизации													
5.2	то же в % от операционной деятельности													
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НДС) - всего, в т.ч.	2 892			2 015						4 908			
6.1	отнесенная на ставку за энергию													
6.2	отнесенная на ставку за мощность													
7	Объем отгрузки, тыс. Гкал	1			1						2			
8	Мощность, Гкал/ч													
9	Тариф на тепловую энергию - эквивалентный, руб./Гкал	2 353,44			2 439,54						2 388,05			
9.1	без учета прибыли на капитальные вложения	2 308,44			2 393,85						2 342,77			
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	45,00			45,69						45,28			
10	Рост тарифа эквивалентного	2 353,44			2 439,54						2 388,05			
10.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%			3,7%						3,7%			
10.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%			3,7%						3,7%			

**Плановые показатели деятельности, реализуемые к достижению в результате реализации инвестиционной программы
на 2017-2022 гг.**
ООО "Теплосети"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016(факт)	Плановые показатели						Примечание
				2017	2018	2019	2020	2021	2022*	
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11
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 т.у.т./м³								
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	847,61	847,61	852,88	858,90	862,36	862,36	862,36	
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%		0	5,272	6,017	3,465	0	0	
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс.Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	359,21	359,21	359,559	360,994	362,193	364,992	366,20	
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб.м. для пара	14,70	14,70	14,64	14,59	14,54	14,54	14,54	
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду. Определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды									



Руководитель организации

Генеральный директор

А.Г. Минеев

(должность)

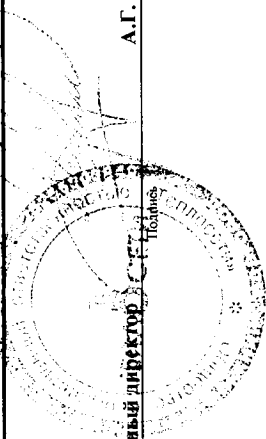
Подпись

Ф.И.О.

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Теплосети"**

№ 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					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	Плановые значения				Текущее значение	Плановые значения				Текущее значение	Плановые значения								
			2017 г	2018 г	2019 г	2020 г.		2021 г.	2017 г	2018 г	2019 г.		2020 г.	2021 г.	2017 г	2018 г	2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
1.	ООО "Теплосети"	1,835	1,835	1,831	1,835	1,836	1,837	1,594	1,613	1,609	1,607	1,605	1,602	424172,03	429280,33	429280,33	429280,33	429280,33	429280,33		

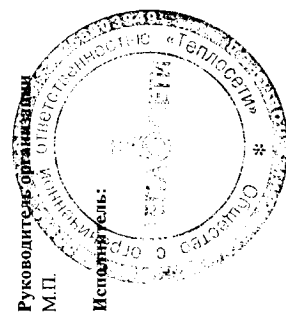
Руководитель организации **А.Г. Минеев** (подпись) Ф.И.О.



(аффик реализации мероприятий инвестиционной программы)
 ООО "Теплосети"
 на 2017-2021 г.г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование основных объектов строительства	Сроки производства этапов мероприятий ИП*												Дата ввода в эксплуатацию
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы						
			Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ					
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей														
I.	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполняемое за счет платы за подключение, в т.ч.:														
1.1.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - отопление	теплотрасса	01.01.2017г	15.02.2017г	01.01.2017г	31.07.2017г	01.08.2017г.	31.10.2017г	—	—	01.12.2017 г				
1.2.	Жилые дома с встроенными объектами общественного назначения на первых этажах по адресу: пр. Ленина, 96Б (Заявка от ООО "СтройКонсалт-НН") - ГВС	теплотрасса	01.01.2017г	15.02.2017г	01.01.2017г	31.07.2017г	01.08.2017г.	31.10.2017г	—	—	01.12.2017 г				
1.3.	Жилый дом по адресу ул. Энтузиастов, 3, 5, 7, 9. (Заявка от МКУ ГлавУКС г.Н.Н.) - отопление	теплотрасса	01.01.2018г	15.02.2018г	01.01.2018г	31.07.2018г	01.08.2018г.	31.10.2018г	—	—	01.12.2018 г				
1.4.	Производственная база по адресу: ул. Монастырка, 13. (Заявка от ООО "Вент-Сервис") - ГВС	теплотрасса	01.01.2017г	15.02.2017г	01.01.2017г	31.07.2017г	01.08.2017г.	31.10.2017г	—	—	01.12.2017 г				
1.5.	Храмовый комплекс «в честь Архистратига Божия Михаила и прочих Небесных сил бесплотных» по адресу: ул. Мончегорская, 17а/3. (Заявка от Религиозной организации "Ныжегородская Епархия Русской Православной Церкви Московский Патриархат") - отопление	теплотрасса	01.01.2017г	15.02.2017г	01.01.2017г	31.07.2017г	01.08.2017г.	31.10.2017г	—	—	01.12.2017 г				
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей														
I	Мероприятия по переклещению существующих потребителей на другие источники теплоснабжения, в т.ч.:														
1.1.	Котельная ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» (ул. Львовская, 7А).	теплотрасса	—	—	01.01.2017г	01.07.2017г	01.07.2017г.	30.11.2017г	15.12.2017г	30.12.2017г	31.12.2017г				
1.2.	Котельная ООО «Генерация тепла (ул. Геройская, 2а)	теплотрасса	—	—	01.01.2017г	01.07.2017г	01.07.2017г.	30.11.2017г	15.12.2017г	30.12.2017г	31.12.2017г				
1.3.	Котельная ООО «Генерация тепла» (ул. Комарова, 14б).	теплотрасса	—	—	01.01.2018	01.07.2018г	01.07.2018г.	30.11.2018г	15.12.2018г	30.12.2018г	31.12.2018г				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование основных объектов строительства	Доки производства этапов мероприятий ИП*													Дата ввода в эксплуатаци ю
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно- Монтажные работы		Пусконаладочные работы							
			Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы				
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13					
2.	Реконструкция системы горячего водоснабжения Автозаводского района г.И.Новгорода, в т.ч. :															
2.1.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-1)	теплотрасса	01.01.2017г	01.11.2017г	01.03.2017г	31.12.2017г	01.10.2017г	01.10.2018г	01.10.2018г	30.12.2018г		31.12.2018г				
2.2.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-2)	теплотрасса	01.01.2017г	01.12.2017г	01.03.2017г	31.12.2017г	01.10.2017г	01.10.2019г	01.10.2019г	30.12.2019г		31.12.2019г				
2.3.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-4)	теплотрасса	01.01.2017г	01.12.2017г	01.03.2017г	31.12.2017г	01.01.2019г	01.10.2019г	01.10.2019г	30.12.2019г		31.12.2019г				
2.4.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-7)	теплотрасса	01.01.2017г	01.12.2017г	01.01.2018г	31.12.2020г	01.05.2019г	01.10.2020г	01.10.2020г	30.12.2020г		31.12.2020г				
2.5.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-8)	теплотрасса	01.01.2017г	01.11.2017г	01.01.2018г	31.12.2020г	01.01.2020г	01.10.2020г	01.10.2020г	30.12.2020г		31.12.2020г				
2.6.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-10)	теплотрасса	01.01.2017г	01.11.2017г	01.01.2018г	31.12.2020г	01.01.2020г	01.10.2020г	01.10.2020г	30.12.2020г		31.12.2020г				
2.7.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-13)	теплотрасса	01.01.2017г	01.11.2017г	01.01.2018г	31.12.2020г	01.01.2020г	01.10.2020г	01.10.2020г	30.12.2020г		31.12.2020г				
2.8.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-14)	теплотрасса	01.01.2017г	01.11.2017г	01.01.2018г	31.12.2020г	01.01.2020г	01.10.2020г	01.10.2020г	30.12.2020г		31.12.2020г				
2.9.	Тепловая насосная станция (ТНС Ю-15)	теплотрасса	01.01.2017г	01.12.2017г	01.01.2018г	31.12.2021г	—	—	—	—		—				
2.10.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-1)	теплотрасса	01.01.2017г	01.12.2017г	01.01.2018г	31.12.2021г	01.01.2020г	01.10.2021г	01.10.2021г	30.12.2021г		31.12.2021г				
2.11.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-2)	теплотрасса	01.01.2017г	01.12.2017г	01.01.2018г	31.12.2021г	01.01.2021г	01.10.2021г	01.10.2021г	30.12.2021г		31.12.2021г				
2.12.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-3)	теплотрасса	01.01.2017г	01.12.2017г	01.01.2018г	31.12.2021г	01.01.2021г	01.10.2021г	01.10.2021г	30.12.2021г		31.12.2021г				
2.13.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-5)	теплотрасса	01.01.2017г	01.12.2017г	01.01.2018г	31.12.2021г	01.01.2021г	01.10.2021г	01.10.2021г	30.12.2021г		31.12.2021г				
2.14.	Тепловая насосная станция (ТНС СГ-7)	теплотрасса	01.01.2017г	01.12.2017г	01.01.2018г	31.12.2021г	01.01.2021г	01.10.2021г	01.10.2021г	30.12.2021г		31.12.2021г				



Руководитель организации
М.П. _____
Подпись _____

Исполнитель:
М.П. _____
Подпись _____

(831)243-01-94
контакт тел. с кодом города
MORZHANOVA@volgaregion.ru
контакт. E-mail

стр. 776

№ п/п	Наименование инвестиционных проектов (программ)	в натуральном выражении**	единица измерения (ед. изм.)	в стоимостном выражении (в млн. российских рублей)																							
		наименование объектов (объектов, помещений, сооружений, зданий, сооружений, объектов)		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	ВСТ-01	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	281,156	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342	36,342
2	ВСТ-02	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,349	1,784	2,983	5,182	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990
3	ВСТ-03	Проект модернизации теплового пункта	тыс. кВт	0	1216,040	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576	264,576
4	ВСТ-04	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653	8,653
5	ВСТ-05	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655
6	ВСТ-06	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
7	ВСТ-07	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
8	ВСТ-08	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
9	ВСТ-09	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518
10	ВСТ-10	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
11	ВСТ-11	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175
12	ВСТ-12	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
13	ВСТ-13	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
14	ВСТ-14	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
15	ВСТ-15	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
16	ВСТ-16	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
17	ВСТ-17	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
18	ВСТ-18	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
19	ВСТ-19	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ВСТ-20	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ВСТ-21	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	ВСТ-22	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	ВСТ-23	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	ВСТ-24	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	ВСТ-25	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	ВСТ-26	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	ВСТ-27	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ВСТ-28	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	ВСТ-29	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	ВСТ-30	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	ВСТ-31	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	ВСТ-32	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	ВСТ-33	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	ВСТ-34	Проект модернизации теплового пункта	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					

№ п/п	Наименование объекта капитального строительства	Формы собственности (объект - гос., муницип., частный, иная форма собственности)	в натуральном выражении **												в стоимостном выражении (в рубль, округленном до целого)												в целом по объекту строительства (рубль)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
1.1.1.	Тепловая насосная станция (ТНС СТ-2)	Переход котельной тепловой магистрали	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



 ООО «ТЕПЛОСЕТИ»

 Генеральный директор:  И.Л. Мегалов

 Контакт: (81) 245-01-94

 Контакт: тел. с кодом города

 Контакт: факс

 Контакт: e-mail

* - Значения указываются с учетом знака отрицательные значения - экономия, положительное - увеличение затрат.

 ** - Результаты каждого года указываются в сравнении с базисным годом, т.е. годом начала начисления амортизации инвестиционной программы.