

Согласовано:

Глава администрации

Вадского муниципального района

Нижегородской области


Ураев А.А.
« 06 » октября 20 17 г.



Утверждаю:

Министерство

энергетики и ЖКХ

Нижегородской области



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Бор Теплогаз»

по развитию системы теплоснабжения

котельных с. Вад

Вадского муниципального района

Нижегородской области

на 2018-2031 г.г.

ТОМ 1

Содержание

Паспорт инвестиционной программы	4
Перечень инвестиционных проектов.....	5
Пояснительная записка.....	6
Таблица 1. Основные характеристики инвестиционной программы	18
Таблица 2. Технические характеристики объектов инвестиционной программы.....	20
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2018 г.....	21
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2019 г.....	22
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2020 г.....	23
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2021 г.....	24
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2022 г.....	25
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2023 г.....	26
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2024 г.....	27
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2025 г.....	28
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2026 г.....	29
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2027 г.....	30
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2028 г.....	31
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2029 г.....	32
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2030 г.....	33
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2031 г.....	34
Таблица 3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на период 2018-2031 г.г.....	35
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2018 г.	36
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2019 г.	37
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2020 г.	38
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2021 г.	39
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2022 г.	40
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2023 г.	41
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2024 г.	42
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2025 г.	43
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2026 г.	44
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2027 г.	45
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2028 г.	46
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2029 г.	47
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2030 г.	48
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2031 г.	49
Таблица 4. Прогноз ввода/вывода объектов на период 2018-2031 г.г.....	50
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2018 г.....	52
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2019 г.....	53
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2020 г.....	54
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2021 г.....	55
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2022 г.....	56
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2023 г.....	57
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2024 г.....	58
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2025 г.....	59

Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2026 г.....	60
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2027 г.....	61
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2028 г.....	62
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2029 г.....	63
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2030 г.....	64
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на 2031 г.....	65
Таблица 5. График реализации капитальных вложений на период 2018-2031 г.г.....	66
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2018 г.....	68
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2019 г.....	69
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2020 г.....	70
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2021 г.....	71
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2022 г.....	72
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2023 г.....	73
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2024 г.....	74
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2025 г.....	75
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2026 г.....	76
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2027 г.....	77
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2028 г.....	78
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2029 г.....	79
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2030 г.....	80
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на 2031 г.....	81
Таблица 6. Источники финансирования инвестиционной программы на период 2018-2031 г.г.....	82
Таблица 7. Финансовый план инвестиционной программы	83
Таблица 8. Плановые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы.....	85
Таблица 9. График реализации мероприятий инвестиционной программы.....	86
Таблица 10. Результаты реализации инвестиционной программы.....	87
Приложение №1. Прогноз тарифных последствий.....	89
Приложение № 2. Финансовая модель на период реализации ИП.....	91
Приложение № 3. Решение Вадского сельсовета об обращении к губернатору Нижегородской области с инициативой об установлении предельных (максимальных) индексов.....	93
Приложение № 4. Расчет показателей надежности и энергетической эффективности.....	98
Приложение № 5. Расчет показателей экономической эффективности.....	101
Приложение № 6 Гарантийное письмо банка о финансировании проекта.....	102
Приложение № 7. Оценка рисков.....	103
Приложение № 8. Схема теплоснабжения Вадского района.....	105
Приложение № 9. Постановление администрации Вадского района об утверждении технических заданий на разработку инвестиционных программ.....	129
Приложение № 10. Документы, подтверждающие заявленные объемы финансирования (сметы): Техническое перевооружение котельной по ул.Полевая, д.4/1.....	159
Техническое перевооружение котельной по ул.Юбилейная, д.24а.....	161
Реконструкция котельной по ул.Больничная, д.9.....	163
Реконструкция котельной по ул. 50 лет Октября, д.15.....	165

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО "Бор Теплогаз"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

ООО "Бор Теплогаз"

Местонахождение регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы

606440, Нижегородская обл, г.о.г.Бор, ул.Чайковского, дом № 18 а

2018 - 2031 г.г.

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

директор Жуков Олег Юрьевич

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

8 (831) 59 7 42 70

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

министерство энергетики и ЖКХ Нижегородской области

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

603000, г.Нижний Новгород, ул.Максима Горького, д.150

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

министр энергетики и ЖКХ
Нижегородской области
Бертков Андрей Геннадьевич

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

09.10.2017г.
начальник Управления развития
и экстерналии
Власов Владимир Викторович 8(831)438-96-75

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Администрация Вадского муниципального района Нижегородской области

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

603380, Нижегородская обл., с.Вад, ул.1 Мая, д.41

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Глава администрации Вадского муниципального района Нижегородской области
Ураев Иван Анатольевич

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

06.10.2017г.
заведующий отделом строительства
и ЖКХ
Машинков Николай Николаевич
8(83140)4-15-20.

Перечень инвестиционных проектов

Проект 1. Развитие системы теплоснабжения котельных с.Вад, Вадского района, Нижегородской области в 2018-2031 г.г.

Мероприятие 1. На ул. Полевая предусматривается проведение реконструкции существующей котельной. В рамках реконструкции будет выполнена полная замена оборудования включая котлы и насосы, установлена новая система автоматизации и диспетчеризации. Результат реконструкции котельная на водогрейных котлах мощностью 1000 кВт – 2шт, полностью автоматизированная без присутствия персонала.

Мероприятие 2. На ул. Юбилейная предусматривается проведение реконструкции существующей котельной. В рамках реконструкции будет выполнена полная замена оборудования включая котлы и насосы, установлена новая система автоматизации и диспетчеризации. Результат реконструкции котельная на водогрейных котлах мощностью 800 кВт – 2шт, полностью автоматизированная без присутствия персонала.

Мероприятие 3. В котельной по ул. Больничная предусматривается техническое перевооружение котельной внутри существующего здания с установкой водогрейных котлов мощностью 600 кВт – 2шт, полностью автоматизированная без присутствия персонала.

Мероприятие 4. В котельной по ул. 50 лет Октября предусматривается техническое перевооружение котельной внутри существующего здания с установкой водогрейных котлов мощностью 2000 кВт – 2шт, полностью автоматизированная без присутствия персонала.

Данные технические решения отражены в схеме теплоснабжения Вадского сельсовета Вадского муниципального района, утвержденной Постановлением Администрации Вадского сельсовета Вадского муниципального района № 36 от 13 апреля 2015 года.

Выполнение мероприятий по реконструкции котельных на ул. Юбилейная и на ул. Полевая, а также по техническому перевооружению котельных на ул. 50 лет Октября и на ул. Больничная планируется в 2018 году.

Директор



Жуков О.Ю.

Пояснительная записка

Проект инвестиционной программы:

Развитие системы теплоснабжения котельных с. Вад,
Вадского муниципального района, Нижегородской области
на 2018 -2031 г.г.

Общие положения.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. № 1075 «О ценообразовании в системе теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 13.07.2013г. № 760-э, Техническим заданием на разработку инвестиционной программы новой технологии производства, передачи и распределения тепловой энергии котельными Вадского района Нижегородской области, общество с ограниченной ответственностью «Бор Теплогаз», концессионным соглашением № 176-30-2016 от 21.12.2016 года разработало инвестиционную программу по развитию системы теплоснабжения котельными Вадского района Нижегородской области с 2018 по 2031 годы (далее - Инвестиционная программа).

Финансовые потребности организации коммунального комплекса – ООО «Бор Теплогаз», участвующей в реализации Инвестиционной программы, которые необходимы для реализации её Инвестиционной программы, обеспечиваются за счёт следующих источников:

- прочие заемные средства ;
- амортизация;
- заемные средства (кредит).

Средства концедента на реконструкцию, техническое перевооружение и эксплуатацию объектов концессионного соглашения не предусмотрены.

Срок реализации программы составляет 14 лет – 2018 - 2031 годы.

Все мероприятия инвестиционной программы планируется выполнять подрядным способом и собственными силами.

Мероприятия Инвестиционной программы по развитию системы теплоснабжения котельными Вадского муниципального района Нижегородской области сгруппированы в один инвестиционный проект и направлены на повышение качества товаров и услуг Организации, улучшение экологической ситуации, повышение технической оснащенности коммунальной системы, сокращение эксплуатационных затрат на отпуск тепла и оказание услуг теплоснабжения ОКК.

Основные сведения об организации.

Полное название организации: Общество с ограниченной ответственностью «Бор Теплогаз».

Место нахождения и почтовый адрес: 606490, Нижегородская обл., г.Бор ул. Чайковского, д.18а.

Свидетельство о государственной регистрации серия 52 № 005039671 от 29 июля 2013 года. Предприятие зарегистрировано за ОГРН 1135246001054.

Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе серия 52 № 005039682 от 29 июля 2013 года. ИНН 5246043620 КПП 524601001.

Директор – Жуков Олег Юрьевич.

e-mail atrium@atriumnn.ru

сайт <http://btg.heat52.ru>

Общество с ограниченной ответственностью «Бор Теплогаз» осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом, утвержденным общим собранием учредителей.

Общество с ограниченной ответственностью «Бор Теплогаз » создано для обеспечения бесперебойного снабжения жилищного фонда, объектов соцкультбыта тепловой энергией и ГВС, поддержания в работоспособном состоянии основных средств, находящихся на балансе Общества и принятых по договору аренды, оперативного устранения аварийных ситуаций, отказов оборудования.

Цели и задачи Инвестиционной программы.

Основными целями Инвестиционной программы являются:

- 1) повышение технической оснащенности коммунальной системы, сокращение эксплуатационных затрат на отпуск тепла и оказание услуг теплоснабжения ОКК.
- 2) обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей;
- 3) повышение энергоэффективности работы тепловых сетей (снижение технологических потерь);
- 4) обеспечение доступности оказываемых услуг.

Для выполнения поставленных целей необходимо решить ряд задач:

- 1) реконструкция котельных по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт и ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;
- 2) техническое перевооружение котельных по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт и по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт

Мероприятия и обоснование необходимости их проведения.

Данная Инвестиционная программа направлена на выполнение мероприятий:

- 1) реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт
- 2) реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт;
- 3) техническое перевооружение котельной по ул.Больничная мощностью 1,2 МВт.
- 4) техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт

Инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения котельных с.Вад, Вадского района, Нижегородской области состоит из 1 проекта, и включает в себя ряд мероприятий, направленных на изменение показателей производственной эффективности: снижение объемов потерь, экономию материальных ресурсов, повышение надежности теплоснабжения.

Мероприятие 1. Реконструкция котельной по ул.Полевая, д.4/1.

Данная котельная располагается по адресу: Нижегородская область, Вадский район, с.Вад, ул.Полевая, д.4/1. Оборудование котельной на ул. Полевая, д.4/1 состоит из 2-х стальных водогрейных котлов марки КСВа-1,9 ГС. Год выпуска 1996г.; производительностью 1,63 Гкал/час каждый; работающих на природном газе; производство г.Братск. Котел состоит из трубных систем, включающих радиационные и конвективные поверхности нагрева, установленные на стальную опорную раму, опирающуюся на монолитный бетонный фундамент пола. Для принудительной циркуляции в котельной используются сетевые насосы КМ 290/30 в количестве 2х штук с мощностью электродвигателя 30КВт.

Здание котельной находится в аварийном состоянии, потому необходимо провести ее реконструкцию. В результате обследования выяснилось, что котельная работает с обслуживающим персоналом, высокий износ здания котельной, оборудование имеет большой износ с низким КПД, насосное оборудование имеет завышенное энергопотребление. В котельной устаревшая система хим.водоподготовки.

На котлах установлены инжекционные горелки, управление которых осуществляется в ручную, без возможности частого включения-выключения. Установлены насосы с завышенным энергопотреблением. Существующая технология выработки тепловой энергии приводит к завышенным затратам на газ, электрическую энергию, затраты на содержание персонала котельных от 4-х человек и выше. Затраты на выработку тепловой энергии соответствуют выручке от продажи тепловой энергии. При детальной проработке проблем системы теплоснабжения установлено, что существующие сооружения имеют значительный износ, нормативные ресурсы надежности строительных конструкций существенно снижаются без направления.

При анализе тепловой выработки и количества потребленного газа выяснилось, что КПД котлов составляет не более 81%. В то время как заводская

характеристика составляет не менее 91,5%. Это соответствует о высокому износу котлов и дальнейшая их эксплуатация приведет к увеличению ремонтов и снижению КПД.

Сетевые насосы с низким КПД и завышены по электрической мощности почти в два раза.

Кроме этого в котельной выявлены следующие недочеты:

1. Отсутствует погодозависимое регулирование и автоматизация
2. Сетевые насосы с низким КПД и завышены по электрической мощности почти в два раза.
3. Здание котельной находится в аварийном состоянии.
4. Газоходы котельной в аварийном состоянии.
5. Дымовая труба без тепловой изоляции, стенки трубы с сильной коррозией.
6. Устаревшая неавтоматизированная установка ХВП, практически в нерабочем состоянии (химической водоподготовки).

Присоединенная мощность потребителей составляет 1,82 Гкал/час. При существующей мощности 3,3 Гкал/час (3,8 МВт) эксплуатация котельной является не рациональной. Поэтому в ходе реконструкции будет произведена замена котлов и другого оборудования на более экономичное.

Выполнение данного мероприятия приведет к нормативному бесперебойному теплоснабжению объектов социального назначения, снижению выбросов в атмосферу, экономии топливно-энергетических ресурсов. Ввод реконструируемой котельной планируется с 2018 года.

Котельная общей мощностью 2,0 МВт на водогрейных жаротрубных котлах.

Регулирование температуры теплоносителя в котельных происходит автоматически по температуре наружного воздуха с помощью трехходового смесителя.

Регулирование мощности котельных происходит автоматически при помощи автоматизированных модулируемых горелок.

Котлы оснащены автоматикой безопасности, звуковой и световой сигнализацией при аварийной остановке котлов, загазованности помещения котельной метаном или угарным газом.

Установлены узлы учета электроэнергии, природного газа, холодной воды, тепловой энергии.

Для снижения затрат на энергоресурсы в котельной установлены насосное оборудование. Все насосное оборудование имеет резерв. Для равномерного износа оборудования применено автоматическое переключение "основной-резервный".

Котельная работает без обслуживающего персонала. Сигналы о работе котельной выходят на единый пульт диспетчерской.

Перечень выполняемых работ:

- проектно-изыскательские работы;
- демонтаж старого котельного оборудования;
- демонтаж здания котельной;

- монтаж газового оборудования;
- монтаж ДГУ;
- монтаж системы дымоудаления ;
- подключение к инженерным сетям;
- изготовление и монтаж тепломеханического оборудования;
- монтаж фундамента под дымовую трубу;
- монтаж фундамента под котельную;
- электромонтажные работы;
- пуско-наладочные работы;
- монтаж ограждения;
- благоустройство;

Сметная стоимость реконструкции составляет – 15 685 000 руб.

Мероприятие 2. Реконструкция котельной по ул.Юбилейная, д.24 а.

Данная котельная располагается по адресу: Нижегородская область, Вадский район, с.Вад, ул.Юбилейная, д.24а. Оборудование котельной на ул. Юбилейная, д.24А состоит из 2-х стальных водогрейных котлов марки КСВа-1,9. Год выпуска 1996г.; производительностью 1,63 Гкал/час каждый; работающих на природном газе; производство г.Братск. Котел состоит из трубных систем, включающих радиационные и конвективные поверхности нагрева, установленные на стальную опорную раму, опирающуюся на монолитный бетонный фундамент пола. Для принудительной циркуляции в котельной используются сетевые насосы КМ 290/30 в количестве 2х штук с мощностью электродвигателя 30КВт.

Здание котельной находится в аварийном состоянии, потому необходимо провести ее реконструкцию. В результате обследования выяснилось, что котельная работает с обслуживающим персоналом, высокий износ здания котельной, оборудование имеет большой износ с низким КПД, насосное оборудование имеет завышенное энергопотребление. В котельной устаревшая система хим.водоподготовки.

На котлах установлены инжекционные горелки, управление которых осуществляется в ручную, без возможности частого включения-выключения. Установлены насосы с завышенным энергопотреблением. Существующая технология выработки тепловой энергии приводит к завышенным затратам на газ, электрическую энергию, затраты на содержание персонала котельных от 4-х человек и выше. Затраты на выработку тепловой энергии соответствуют выручке от продажи тепловой энергии. При детальной проработке проблем системы теплоснабжения установлено, что существующие сооружения имеют значительный износ, нормативные ресурсы надежности строительных конструкций существенно снижаются без направления.

При анализе тепловой выработки и количества потребленного газа выяснилось, что КПД котлов составляет не более 79%. В то время как заводская характеристика составляет не менее 91,5%. Это соответствует о высоком износе котлов и дальнейшая их эксплуатация приведет к увеличению ремонтов и снижению КПД.

Кроме этого в котельной выявлены следующие недочеты:

1. Отсутствует погодозависимое регулирование и автоматизация
2. Сетевые насосы с низким КПД и завышены по электрической мощности почти в два раза
3. Здание котельной находится в аварийном состоянии.
4. Газоходы котельной в аварийном состоянии.
5. Дымовая труба без тепловой изоляции, стенки трубы с сильной коррозией.
6. Устаревшая неавтоматизированная установка ХВП (химической водоподготовки).

Присоединенная мощность потребителей составляет 1,15 Гкал/час. При существующей мощности 3,3 Гкал/час (3,8 МВт) эксплуатация котельной является не рациональной. Поэтому в ходе реконструкции будет произведена замена котлов и другого оборудования на более экономичное.

Выполнение данного мероприятия приведет к нормативному бесперебойному теплоснабжению объектов социального назначения, снижению выбросов в атмосферу, экономии топливно-энергетических ресурсов. Ввод реконструируемой котельной планируется с 2018 года.

Котельная общей мощностью 1,5 МВт на водогрейных жаротрубных котлах. Регулирование температуры теплоносителя в котельных происходит автоматически по температуре наружного воздуха с помощью трехходового смесителя.

Регулирование мощности котельных происходит автоматически при помощи автоматизированных модулируемых горелок.

Котлы оснащены автоматикой безопасности, звуковой и световой сигнализацией при аварийной остановке котлов, загазованности помещения котельной метаном или угарным газом.

Установлены узлы учета электроэнергии, природного газа, холодной воды, тепловой энергии.

Для снижения затрат на энергоресурсы в котельной установлены насосное оборудование. Все насосное оборудование имеет резерв. Для равномерного износа оборудования применено автоматическое переключение "основной-резервный".

Котельная работает без обслуживающего персонала. Сигналы о работе котельной выходят на единый пульт диспетчерской.

Перечень выполняемых работ:

- проектно-изыскательские работы;
- демонтаж старого котельного оборудования;
- демонтаж здания котельной;
- монтаж газового оборудования;
- монтаж ДГУ;
- монтаж системы дымоудаления ;
- подключение к инженерным сетям;

- изготовление и монтаж тепломеханического оборудования;
- монтаж фундамента под дымовую трубу;
- монтаж фундамента под котельную;
- электромонтажные работы;
- пуско-наладочные работы;
- монтаж ограждения;
- благоустройство;

Сметная стоимость реконструкции составляет – 9 583 000 руб.

Ввиду того, что здания котельных по ул. Больничная и по ул. 50 лет Октября находятся в нормальном состоянии, а условия прилегающей территории не позволяют установить новую отдельно стоящую котельную, предусматривается полная замена существующего оборудования котельных, на современное, более энергоэффективное оборудование, работающее в автоматическом режиме с поддержанием температуры теплоносителя в соответствии с температурой наружного воздуха.

Мероприятие 3. Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная, д.9.

Оборудование котельной на ул. Больничная, д.9 состоит из 3-х стальных водогрейных котлов и 1 парового марки Е-1/9 . Год выпуска 2001г.; производительностью 1,63 Гкал/час каждый; работающих на природном газе; производство г.Бийск. Котел представляет собой конструкцию, собранную на опорной раме. Основными элементами являются трубная система и каркас с изоляцией. Корпус блока котла имеет съемную декоративную обшивку.

Трубная система котла состоит из следующих узлов:

- конвективного блока, состоящего из верхнего и нижнего барабанов, размещенных на одной вертикальной оси и соединенных между собой пучком труб. Трубы конвективного пучка соединены с верхним и нижним барабанами вальцовкой;
- потолочно-фронтального и двух боковых экранов, образующих топочную камеру. Боковые экраны включены в циркуляционный контур котла через верхний и нижний коллекторы, вваренные сбоку в барабаны. Трубы потолочно-фронтального экрана развальцованы в верхнем барабане и вварены в коллектор поперечный, сообщающийся с нижними коллекторами боковых экранов. Для принудительной циркуляции в котельной используются сетевые насосы К-90/30 в количестве 2х штук с мощностью электродвигателя 7,5КВт.

Котельная работает с обслуживающим персоналом, оборудование имеет большой износ с низким КПД, насосное оборудование имеет завышенное энергопотребление, устаревшая система хим. водоподготовки.

На котлах установлены инжекционные горелки, управление которых осуществляется в ручную, без возможности частого включения-выключения. Установлены насосы с завышенным энергопотреблением. Существующая технология выработки тепловой энергии приводит к завышенным затратам на газ, электрическую энергию, затраты на содержание персонала котельных от 4-х человек

и выше. Затраты на выработку тепловой энергии соответствуют выручке от продажи тепловой энергии. При детальной проработке проблем системы теплоснабжения установлено, что существующие сооружения имеют значительный износ, нормативные ресурсы надежности строительных конструкций существенно снижаются без направления.

При анализе тепловой выработки и количества потребленного газа выяснилось, что КПД котлов составляет не более 75%. В то время как заводская характеристика составляет не менее 91,5%. Это соответствует о высокому износу котлов и дальнейшая их эксплуатация приведет к увеличению ремонтов и снижению КПД.

Кроме этого в котельной выявлены следующие недочеты:

1. Сетевые насосы выработали свой ресурс, имеются значительные потеки.
2. Теплообменное оборудование для приготовления ГВС с низкую эффективность, большая засоренность теплообменников.
3. Отсутствует тепловая изоляция трубопроводов
4. Отсутствует погодозависимое регулирование и автоматизация
5. Газоходы котельной в аварийном состоянии.
6. Дымовая труба без тепловой изоляции, стенки трубы с сильной коррозией, основание трубы мокнет и разрушается
7. Нет возможности отпуска ГВС в летний период – большие эксплуатационные затраты

Присоединенная мощность потребителей составляет 0,74 Гкал/час. При существующей мощности 2,0 Гкал/час (2,3 МВт) эксплуатация котельной является не рациональной. Поэтому в ходе технического перевооружения будет произведена замена котлов и другого оборудования на более экономичное.

Выполнение данного мероприятия приведет к нормативному бесперебойному теплоснабжению объектов социального назначения, снижению выбросов в атмосферу, экономии топливно-энергетических ресурсов. Ввод котельной планируется с 2018 года.

В котельной по ул. Больничная предусматривается установка водогрейных жаротрубных котлов мощностью 600 кВт – 2шт, с автоматизированными горелками, работающими в модулируемом режиме.

В котельной предусматривается современное насосное оборудование с частотным регулированием оборотов двигателя, что позволяет снизить электропотребление.

Дымовые трубы, выполняются из газоходов в виде модульных элементов заводской готовности с внутренним и покровным слоем из нержавеющей стали и минераловатным утеплителем.

Котельная работает без обслуживающего персонала. Сигналы о работе котельной выходят на единый пульт диспетчерской.

Перечень выполняемых работ:

- проектно-изыскательские работы;
- демонтаж старого котельного оборудования;

- монтаж газового оборудования;
- монтаж системы дымоудаления;
- подключение к инженерным сетям;
- изготовление и монтаж тепломеханического оборудования;
- электромонтажные работы;
- пуско-наладочные работы;
- монтаж ограждения;
- благоустройство;

Сметная стоимость технического перевооружения составляет – 7 959 000 руб.

Мероприятие 4. Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября, д.15.

Оборудование котельной на ул. 50 лет Октября, д.15 состоит из 8 стальных водогрейных котлов марки «Братск-1Г». Год выпуска 1991г.; производительностью 0,859845 Гкал/час каждый; работающих на природном газе; производство г.Братск. Котел представляет собой блочную конструкцию, состоящую из рамы, блока пакетов чугунных секций, топочного блока, газогорелочного устройства Л1-Н, теплоизоляционного кожуха, взрывного клапана с защитным коробом, клапана газохода. Поверхность нагрева котла состоит из 30 чугунных секций, собранных в два пакета, и водяных камер, образующих прямоугольную топку, расположенную над чугунными секциями. Пакеты состоят из однотипных секций, собранных на ниппелях и стянутых болтами. Смежные секции повернуты на 180° и образуют шахматное расположение труб. В ниппелях в чередующемся порядке установлены шайбы для создания последовательного движения воды в секциях. В передней водяной камере топки имеются круглая амбразура для установки газогорелочного блока, патрубки для горелки и контрольного электрода, патрубков для отвода горячей воды из котла. В задней камере выполнен проем для установки взрывного предохранительного клапана. Для принудительной циркуляции в котельной используются сетевые насосы К290/30 в количестве 2-х штук с мощностью электродвигателя 37КВт.

Котельная работает с обслуживающим персоналом, оборудование имеет большой износ с низким КПД, насосное оборудование имеет завышенное энергопотребление, устаревшая система хим. водоподготовки.

На котлах установлены инжекционные горелки, управление которых осуществляется в ручную, без возможности частого включения-выключения. Установлены насосы с завышенным энергопотреблением. Существующая технология выработки тепловой энергии приводит к завышенным затратам на газ, электрическую энергию, затраты на содержание персонала котельных от 4-х человек и выше. Затраты на выработку тепловой энергии соответствуют выручке от продажи тепловой энергии. При детальной проработке проблем системы теплоснабжения установлено, что существующие сооружения имеют значительный износ, нормативные ресурсы надежности строительных конструкций существенно снижаются без направления.

При анализе тепловой выработки и количества потребленного газа выяснилось, что КПД котлов составляет не более 80%. В то время как заводская характеристика составляет не менее 90,5%. Это соответствует о высокому износу котлов и дальнейшая их эксплуатация приведет к увеличению потерь.

Кроме этого в котельной выявлены следующие недочеты:

1. Отсутствует погодозависимое регулирование и автоматизация
2. Сетевые насосы завышенной электрической мощности для подключенной тепловой нагрузки более 6 Гкал/ч, хотя фактическая подключенная нагрузка не более 3,5 Гкал/ч.
3. Устаревшая неавтоматизированная установка ХВП (химической водоподготовки).

Присоединенная мощность потребителей составляет 2,96 Гкал/час. При существующей мощности 8,0 Гкал/час (9,3 МВт) эксплуатация котельной является не рациональной. Поэтому в ходе технического перевооружения будет произведена замена котлов и другого оборудования на более экономичное.

Выполнение данного мероприятия приведет к нормативному бесперебойному теплоснабжению объектов социального назначения, снижению выбросов в атмосферу, экономии топливно-энергетических ресурсов. Ввод котельной планируется с 2018 года.

В котельной по ул. 50 лет Октября предусматривается установка водогрейных жаротрубных котлов мощностью 2000 кВт – 2шт, с автоматизированными горелками, работающими в модулируемом режиме.

В котельных предусматривается современное насосное оборудование с частотным регулированием оборотов двигателя, что позволяет снизить электропотребление.

Дымовые трубы, выполняются из газоходов в виде модульных элементов заводской готовности с внутренним и покровным слоем из нержавеющей стали и минераловатным утеплителем.

Котельные работают без обслуживающего персонала. Сигналы о работе котельной выходят на единый пульт диспетчерской.

Перечень выполняемых работ:

- проектно-изыскательские работы;
- демонтаж старого котельного оборудования;
- монтаж газового оборудования;
- подключение к инженерным сетям;
- изготовление и монтаж тепломеханического оборудования ;
- монтаж фундамента под оборудование;
- электромонтажные работы;
- пуско-наладочные работы;
- монтаж ограждения;
- благоустройство;

Сметная стоимость технического перевооружения составляет – 16 940 000 руб.

По итогам реализации программы прогнозируется достижение следующих основных результатов:

- обеспечения надежной и бесперебойной работы системы энергосбережения организации;
- снижение расходов на энергетические ресурсы;
- использование энергосберегающих технологий, а также оборудования и материалов высокого класса энергетической эффективности;
- обеспечение доступности оказываемых услуг.

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сопоставимых условиях за период реализации программы составит:

- топливо – 3 198,58 тыс.куб.м;
- электроэнергия – 1 721,2 тыс.кВтч.

Директор



Жуков О.Ю.

Основные характеристики инвестиционной программы
 ООО "Бор Теплогаз"
 на 2018-2031 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий ⁹	Проектная мощность				Период реализации мероприятий		Стадия реализации ³	Полная стоимость строительства ²	Остаточная стоимость строительства ²	План финансирования текущего года ^{2,4}
		Котельные		Тепловые сети		Год начала	Год окончания				
		Гкал/час	МВт ¹⁰	км	км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	ВСЕГО:	7,5	8,7	4,592	2018	2018	р	50 167	-	50 167	
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	7,5	8,7	4,592	2018	2018	р	50 167	-	50 167	
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	7,5	8,7	4,592	2018	2018	р	50 167	-	50 167	
1	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	1,72	2,0	0,635	2018	2018	р	15 685	-	15 685	
2	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	1,29	1,5	1,102	2018	2018	р	9 583	-	9 583	
3	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	1,03	1,2	0,537	2018	2018	т.п.	7 959	-	7 959	
4	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	3,44	4,0	2,318	2018	2018	т.п.	16 940	-	16 940	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										

Стадия реализации: р - реконструкция, т.п. - техническое перевооружение

Руководитель организации
 М.П.

Жуков О.Ю.
 Ф.И.О.



Объем финансирования (план) ^{2,4}														тыс. руб.	
2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего	
тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
50 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 167
50 167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 167
50 167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 167
15 685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 685
9 583	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 583
7 959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 959
16 940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 940

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
(ОО) "Тор Тепловая"
на 2018-2021 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия	Адрес объекта	Показатели объекта														Сроки реализации проекта/строительства объектов		Профпригодность на 01.01.2018, %	Техническая готовность на 01.01.2018, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость на 01.01.2018		Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта					Обоснование необходимости реализации проекта																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
			Наименование не типовой объект	Ед. изм.	Значение	До реконструкции		После реконструкции/строительства				Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Начальный срок службы, лет	Год окончания	Год окончания	в соответствии с ПСД	по конкурсному отбору			соответствие с ПСД	по итогам конкурса	доказательство	срок окупаемости, лет	NPV, млн. руб.	IRR, %	срок простоя, лет	типовая и																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
						мощность	МВт	19,3	0	0	10																		МВт		8,7	0	2018	15	2018	2018																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																																					год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год

Руководитель организации
М.П. Жуков О.Ю.
Подпись: _____

10

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2018 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:	Х	50167	14194	23382	4938	4938	7653
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	50167	14194	23382	4938	4938	7653
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	50167	14194	23382	4938	4938	7653
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	15685	4444	6572	2276	2276	2393
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	9583	2954	4128	1039	1039	1462
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	7959	2601	3553	591	591	1214
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	16940	4195	9129	1032	1032	2584
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.

11

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2019 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-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул.Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.

22

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2020 г.

тыс.руб.

тыс.руб

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строитель-но-монтажные работы (СМР)	Оборудова-ние	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскатель-ские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2021 г.

тыс.руб.

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:	х	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2022 г.

тыс.руб.

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:	x	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул.Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.

Подпись Ф.И.О.

ds

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2023 г.**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строитель-но-монтажные работы (СМР)	Оборудова-ние	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.

Подпись Ф.И.О.



Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2024 г.

тыс.руб.

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-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл.,Вадский р-н, с.Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул.Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.

Подпись Ф.И.О.



Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2025 г.

тыс. руб.

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:	x	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.

Подпись Ф.И.О.

28

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2026 г.

тыс.руб.

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-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.

Подпись Ф.И.О.



**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2027 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:	x	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2028 г.

тыс.руб

тыс.руб

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строитель-но-монтажные работы (СМР)	Оборудова-ние	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.



Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2029 г.

тыс.руб.

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-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2030 г.

тыс.руб.

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:	х	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул.Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.



**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2031 г.**

тыс. руб.

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:	х	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.

Подпись Ф.И.О.



Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2018-2031 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					Объем финансирования (план), тыс.руб.															
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные и монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	ВСЕГО:	X	50167	14194	23382	4938	4938	7653	50167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50167
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	X																					
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	X																					
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	X	50167	14194	23382	4938	4938	7653	50167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50167
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	50167	14194	23382	4938	4938	7652,878	50167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50167
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	15685	4444	6572	2276	2276	2393	15685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15685
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт;	котельная	9583	2954	4128	1039	1039	1462	9583	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9583
	Техническое перевооружение котельной по ул.Больничная мощностью 1,2 МВт.	котельная	7959	2601	3553	591	591	1214	7959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7959
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	16940	4195	9129	1032	1032	2584	16940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16940
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение важных значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	X																					
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	X																					

Руководитель организации
М.П. Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.

35

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2018 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:	x	x	x	8,7	8,7	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	8,7	8,7	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с.Вад	котельная	мощность	МВт	8,7	8,7	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Больничная мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации
мл

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
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:	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х	х	х										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х	х	х										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х	х	х										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х	х	х										

Руководитель организации
МП

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2020 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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



**Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2021 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:	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полеская мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации
МП

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



**Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2022 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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х	х	х										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х	х	х										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х	х	х										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х	х	х										

Руководитель организации
МП

Жуков О.Ю.

Подпись _____ Ф.И.О.



Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор-Теплогаз"
на 2023 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:	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подпитки потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подпитыванием (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с.Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полеская мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Кубовицкая мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Технологическое перевооружение котельной по ул.Беломышская мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Технологическое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение целевых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2024 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:	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации
МП

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2025 г.

№ 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
	ВСЕГО:	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х	х	х										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х	х	х										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полская мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х	х	х										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х	х	х										

Руководитель организации
МП

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2026 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Единица м.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
2	ВСЕГО:	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х	х	х										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х	х	х										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полеская мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х	х	х										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х	х	х										

Руководитель организации
МП

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



**Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2027 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:	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения и сетей подключения потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. Бальничиха мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



45

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2028 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:	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подсоединением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации
МП

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



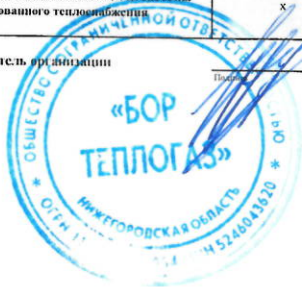
Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2029 г.

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подسочением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вахский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. Бельничная мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50-лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



**Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2030 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.
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Пискаревская мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. Белинская мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации
МП



Исх. № О.Ю.

Ф.И.О.

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО «Бор Теплогаз»
на 2031 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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад	котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	x	x										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	x	x										

Руководитель организации
мп

Жуков О.Ю.
ф.и.о.



49

Противоположности объектов
ООО "Бор Теплогаз"
на 2018-2031 г. г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей															
					Всего	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	ВСЕГО:	X	X	X	8,7	8,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	X	X	X																
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с модернизацией существующих (присоединение) новых потребителей	X	X	X																
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	X	X	X	8,7	8,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с.Вад	котельная	мощность	МВт	8,7	8,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Реконструкция котельной по ул.Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	мощность	МВт	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	мощность	МВт	1,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Техническое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	мощность	МВт	1,2	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	мощность	МВт	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, выполнение плановых заданий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	X	X	X																
	Раздел 5. Ввод в эксплуатацию котельной и модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения	X	X	X																

Разработатель: организация
Жуков О.Ю.
ФНП



Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия		Валовая стоимость														
	2	Всего	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ВСЕГО:		22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подпитки потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подпитыванием (технологическим присоединением) новых потребителей																
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт;		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. Бойничная мощностью 1,2 МВт.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																
Раздел 5. Ввод в эксплуатацию котельной в существующих объектах системы централизованного теплоснабжения																



Руководитель организации
МП

График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2019 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено 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		1	2	3	4		1	2	3	4	
	ВСЕГО:	50167,31				50 167	50 167				50 167					50 167
	в т.ч. НДС	7 652				7 652	7 652				7 652	x	x	x	x	x
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей															
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	50167	0	0	0	50167	50167	0	0	0	50167	50167	0	0	-	50 167
	Развитие системы теплоснабжения жилых домов расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	50167	-	-	-	50 167	50 167	-	-	-	50 167	50 167	-	-	-	50 167
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	15 685	-	-	-	15 685	15 685	-	-	-	15 685	15 685	-	-	-	15 685
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт	9 583	-	-	-	9 583	9 583	-	-	-	9 583	9 583	-	-	-	9 583
	Техническое перевооружение котельной по ул. Больничная мощностью 1,2 МВт	7 959	-	-	-	7 959	7 959	-	-	-	7 959	7 959	-	-	-	7 959
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	16 940	-	-	-	16 940	16 940	-	-	-	16 940	16 940	-	-	-	16 940
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей эффективности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения															
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.



График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2019г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено 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		1	2	3	4		1	2	3	4	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей															
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Разделение системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Водский р-н, с. Вод	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Попова мощностью 2,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Кибальнича мощностью 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Боловнича мощностью 1,2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Матв. Сметанин мощностью 4,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения															
	Раздел 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.



График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2020г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		тыс. руб.					тыс. руб.					тыс. руб.				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	х
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей															
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставок энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ремонт котельной котельной по ул. Попова мощностью 2,0 МВт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Модернизация котельной по ул. Юбилейной мощностью 1,5 МВт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническая перевооружения котельной по ул. Бойковой мощностью 1,2 МВт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническая перевооружения котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 6,0 МВт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения															
	Раздел 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись: Ф.И.О.



**График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2021г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено 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	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения и целей подключения потребителей															
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с повышением (тепловых точек) присоединенных новых потребителей															
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и целей снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Ремонт систем теплоснабжения, находящихся в эксплуатации по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Полная мощностью 2,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Елизаветинская мощностью 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Большая мощностью 1,2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября мощностью 4,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения															
	Раздел 5. Выпозд в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись: Ф.И.О.

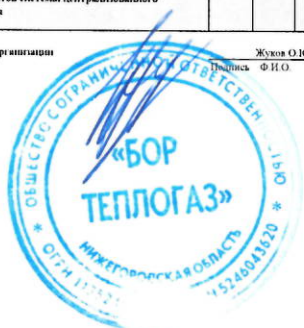


График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2022г.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено 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		1	2	3	4		1	2	3	4	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей															
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставок энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Ремонтные системы теплоснабжения котельные размещенные по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ремонт котельной в с. Вадский по ул. Пискаревская 2, 3 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ремонт котельной в с. Вадский по ул. Пискаревская 3, 3 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ремонт котельной в с. Вадский по ул. Пискаревская 1, 2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ремонт котельной в с. Вадский по ул. Пискаревская 4, 4 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения															
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
И.О.



График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2023г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего	тыс.руб.
		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	15			
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																
	Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Развитие системы теплоснабжения коммуналье расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с/пос.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Технологическое перевооружение котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Технологическое перевооружение котельной по ул. Школы Октябрь мощностью 1,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экономической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.



**График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2024г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано					Освоено					Введено в эксплуатацию				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего
		1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей															
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Развитие системы теплоснабжения котельных</i>															
	<i>расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Реконструкция котельной по ул. Поляны мощностью 2,0 МВт</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Техническое перевооружение котельной по ул. Бодякина мощностью 1,2 МВт</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Техническое перевооружение котельной по ул. 5й март Октября мощностью 1,0 МВт</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения															
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись: Ф.И.О.



График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2025г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего	тыс.руб.
		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		1	2	3	4		1	2	3	4		
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставок энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Волский р-н, с.Ваш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.Полная мощностью 2,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул.В.Майская мощностью 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Технологическое перевооружение котельной по ул.Большая мощностью 1,2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Технологическое перевооружение котельной по ул. Милит.Осетрия мощностью 1,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.



63

**График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2026г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено 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		1	2	3	4		1	2	3	4	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей															
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ремонтные системы теплоснабжения котельные районированные по адресу: Нижегородская обл. Водский р-н, с. Вод	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ремонт котельной по ул. Пискарева мощностью 2,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ремонт котельной по ул. К. Маркса мощностью 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Бабушкина мощностью 1,2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Мухоморова мощностью 1,1 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения															
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись, Ф.И.О.



График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2027г.

тыс. руб.

[illegible]

Руководитель организации
МП



6

График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2028г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего	тыс. руб.
		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	15	16	17	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Различные системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вабо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Реконструкция котельной по ул. Полная мощность 2,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощность 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Технологическое перевооружение котельной по ул. Бойцовская мощность 1,2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Технологическое перевооружение котельной по ул. Швейцарская мощность 1,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																
	Раздел 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись: Ф.И.О.



График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2029г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего	тыс. руб.
		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	15	16	17	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	х	х	х
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Различные системы теплоснабжения котельных, расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Пашкова мощностью 2,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. М. Горького мощностью 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Полноценное перевооружение котельной по ул. Боровиткина мощностью 1,2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Полноценное перевооружение котельной по ул. Метел (с/а/б) мощностью 1,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.



**График реализации капитальных вложений
ООО "Бор Теплогаз"
на 2030г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано					Освоено					Введено в эксплуатацию				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединением) новых потребителей															
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставок энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Разные системы теплоснабжения котельные расположенные по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с.Вад	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Пальма мощностью 2,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Болдеева мощностью 1,2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Техническое перевооружение котельной по ул. Майя Октябрьская мощностью 1,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения															
	Раздел 5. Ввод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Подпись Ф.И.О.

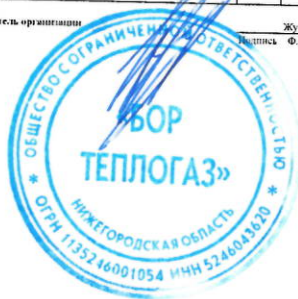


График реализации капитальных вложений
ОАО "Бор Теплогаз"
на 2021г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Профинансировано					Освоено					Введено в эксплуатацию					тыс. руб.
		1 кв.				Всего	1 кв.				Всего	1 кв.				Всего	
		2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего		2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего		2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подпитки потребителей																
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подпиточным (технологическим присоединением) новыми потребителями																
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с.Вад	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Реконструкция котельной по ул. Южная мощностью 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Техническое перевооружение котельной по ул. Бокситовая мощностью 1,2 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Техническое перевооружение котельной по ул. Мухоморова мощностью 1,5 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Ф.И.О.



65

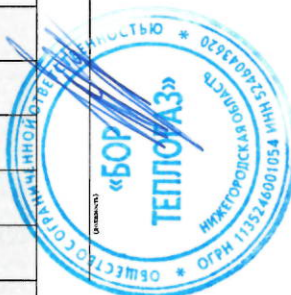
График реализации инвестиционных проектов в области
ОЖЭ "Бор-Теплогаз"
на 2018-2031 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционных проектов и мероприятий	Профинансировано															Основно															Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031			
1	ВСЕГО:	50167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50167	50167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50167		
2	в т.ч. НДС	7652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7652	7652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7652		
3	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях повышения потребности																															
4	Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с модернизацией (созданием новых объектов)																															
5	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с модернизацией (созданием новых объектов)																															
6	Раздел 4. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставка энергии от разных источников																															
7	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл. Вадский р-н, с. Вад	50167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50167	50167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50167		
8	Реконструкция котельной по ул. Полская мощностью 2,0 МВт	15685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15685	15685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15685		
9	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт	9583	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9583	9583	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9583		
10	Техническое перевооружение котельной по ул. Большая мощностью 1,2 МВт.	7959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7959	7959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7959		
11	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрь мощностью 4,0 МВт	16940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16940	16940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16940		
12	Раздел 4. Модернизация, направленные на повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения и энергетической эффективности объектов системы																															
13	Эффективность объектов систем централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																															
14	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																															

Руководитель организации

Жуков О Ю

Подпись



[illegible]

**Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2018 г.**

тыс. руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	Собственные средства	10167	0	0	0	10167
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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	10167		0	0	10167
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.	40 000	-	-	-	40000
2.1.	Кредиты	40000		-	-	40000
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	50 167	-	-	-	50 167
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2019 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Ф.И.О.



69

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2020 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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 доэмиссии	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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
 М.П.

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



40

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2021 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
 М.П.

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



Handwritten mark resembling the number '41'.

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2022 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
 М.П.

Жуков О.Ю.
 Ф.И.О.



Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2023 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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 доэмиссии	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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.

Ф.И.О.

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2024 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
 М.П.



Жуков О.Ю.

Ф.И.О.

44

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2025 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.
Ф.И.О.

75

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2026 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2027 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
 М.П.



Жуков О.Ю.

Ф.И.О.

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2028 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
МП



Жуков О.Ю.

Ф.И.О.

48

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2029 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
 М.П.

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



79

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2030 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
м.п.

Жуков О.Ю.

Ф.И.О.



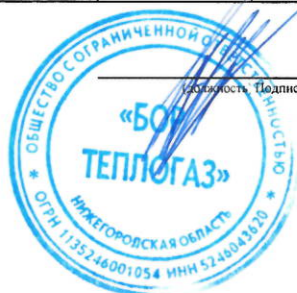
80

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2031 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0
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
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	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.

Ф.И.О.

81

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2018-2031 гг.

тыс. руб.

№	Источник финансирования	Объем финансирования														Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	Собственные средства	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	10167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10167
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	Прочие собственные средства	10167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10167
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	40000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40000
2.1.	Кредиты	40000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40000
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6.	Использование лизинга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО источников финансирования	50167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50167
	в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.

(подпись)

Подпись

Жуков О.Ю.
Ф.И.О.



Финансовый план инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2018-2031 гг.

Является ли организация плательщиком НДС (Да/нет)		Показатели		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Комментарии
№ п/п		план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	28974	31269	32454	33689	34976	36320	37712	39156	40642	42184	43777	45428	47152	48935			
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	28974	31269	32454	33689	34976	36320	37712	39156	40642	42184	43777	45428	47152	48935			
I.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	27664	28494	29349	30229	31136	32070	33032	34023	35044	36095	37178	38293	39442	40625			
I.	Материальные расходы, всего	15107	15489	15883	16288	16708	17139	17588	18065	18547	19044	19561	20095	20723	21225			
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I.1.	Топливо	12843	13100	13362	13629	13902	14180	14463	14753	15048	15349	15656	15969	16288	16614			
I.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	80	86	92	98	105	112	119	126	133	140	147	154	161	168			
I.3.	Покупная электроэнергия, вода	2183	2303	2429	2561	2701	2848	3005	3169	3342	3523	3716	3917	4204	4358			
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	1852	1926	2003	2083	2166	2285	2411	2544	2684	2831	2987	3151	3325	3507			
3.	Амортизационные отчисления	5140	5140	5140	5140	5140	5140	5140	5140	5140	5140	5140	5140	5140	5140			
4.	Налоги и сборы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИП ⁷	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5.	Прочие расходы, всего	5565	5939	6323	6718	7121	7505	7892	8274	8673	9079	9489	9906	10254	10753			
	в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5.1.	Ремонт основных средств	3270	3510	3766	3987	4205	4390	4566	4833	4795	4890	4964	5016	5067	5153			
5.2.	Общепроизводственные расходы	1043	1114	1190	1270	1357	1449	1548	1692	1850	2022	2212	2419	2548	2781			
5.3.	Общехозяйственные расходы	1252	1314	1367	1460	1559	1665	1779	1899	2029	2167	2314	2471	2639	2819			
III.	Валовая прибыль (I p-II p.)	1310	2775	3105	3460	3840	4250	4680	5133	5598	6089	6599	7135	7710	8310			
IV.	Внебюджетные доходы и расходы (сальдо)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
I.	Внебюджетные доходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
I.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
I.2.	Проценты от размещения средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.	Внебюджетные расходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.1.	в т.ч. Проценты по обслуживанию кредитов для выполнения ИП ⁷				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	1310	2775	3105	3460	3840	4250	4680	5133	5598	6089	6599	7135	7710	8310			
VI.	Налог на прибыль	196	416	466	519	576	638	702	770	840	913	990	1070	1156	1247			
I.	в т.ч. налог на прибыль в результате реализации ИП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VII.	Чистая прибыль	1113	2359	2639	2941	3264	3613	3978	4363	4758	5176	5609	6065	6553	7064			
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.	Фонд накопления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.	Резервный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Выплата дивидендов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.	Прочие расходы из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IX.	Изменение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
I.	Увеличение дебиторской задолженности	1449	1563	1623	1684	1749	1816	1886	1958	2032	2109	2189	2271	2358	2447			
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
X.	Изменение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
I.	Увеличение кредиторской задолженности	919	950	982	1014	1046	1076	1108	1137	1167	1197	1226	1256	1289	1319			
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Является ли организация плательщиком НДС (Да/нет)		Показатели																Комментарии	
№ п/п		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031				
		план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план				
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	17			
XI.	Привлечение заемных средств	33898	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	в том числе на	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
I.	Финансирование инвестиционной программы	33898	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
I.1.	в т.ч., в части технологического подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
XII.	Погашение заемных средств	1310	2775	3105	3460	3840	4250	4680	5133	5598	6089	6599	7135	7710	8310	8310			
	в том числе по	1310	2775	3105	3460	3840	4250	4680	5133	5598	6089	6599	7135	7710	8310	8310			
I.	Инвестиционной программе	1310	2775	3105	3460	3840	4250	4680	5133	5598	6089	6599	7135	7710	8310	8310			
I.1.	в т.ч. в части технологического подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	7653	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
XIV.	Купля/продажа активов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
XVI.	Капитальные вложения	8616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	в т.ч. в части технологического подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
XVII.	Всего поступления (I p.+ II p. + IV p. + 2 n. IX p. + 1 n. X p. + XI p. + XIII p. + 2n. XIV p. + XV p.)	71444	32219	33436	34703	36021	37396	38820	40293	41809	43381	45003	46684	48441	50254				
XVIII.	Всего расходы (II p. - 3n. II p. + 2n. IV p. + 1 n. IX p. + 2 n. X p. + VI p. + VIII p. + XII p. + 1 n. XIV p.+ XVI p.)	34095	28108	29402	30752	32160	33633	35159	36743	38373	40066	41815	43629	45526	47488				
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVII p. - XVIII p.)	37349	4111	4034	3951	3861	3763	3661	3550	3436	3315	3188	3054	2916	2766				
	Справочно:																		
1.	ЕВТДА	-4223	-3198	-2967	-2718	-2452	-2165	-1864	-1547	-1222	-878	-521	-146	257	677				
2.	Долг на конец периода	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.	Тариф/Прогноз тарифов, руб/Гкал	1760,47	1899,91	1971,78	2046,99	2125,18	2206,85	2291,41	2379,14	2469,42	2563,13	2659,91	2760,25	2864,99	2973,34				
5	Отпуск товарной продукции, тыс.Гкал	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458	16,458				
5.1.	Присоединенная мощность, тыс.Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
5.2.	Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.
Ф.И.О.



**Планировочные показатели деятельности, достигаемые в результате реализации инвестиционной программы
ООО "Бер Тейпс" за 2018-2031 гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	Планируемые показатели															Примечание
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032*	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/кВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Удельный расход электрической энергии на выработку единицы тепловой энергии	кВт*ч/кВт	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2	Удельный расход основного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т/т.кВт	169,50	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
3	Удельный расход основного топлива на выработку единицы тепловой энергии (при выработке пара)	т/т.кВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем произведенной тепловой энергии новых потребителей	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Процент ввода объектов систем теплоснабжения	%	-	37,5	39,4	41,3	43,4	45,6	47,9	50,3	52,8	55,4	58,2	61,1	64,1	67,3	70,7	70,7	70,7
6	Процент ввода объектов систем теплоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	тонн/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	м³/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Финансовые, материальные, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии	169,50	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
9.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материаловой характеристике тепловой сети,	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
9.3	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети,		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8
9.5.	величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.5.1																			

Руководитель организации
М.П.

Жуков О.Ю.



PS

**График реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Бор Теплогаз"
на 2018-2031 г.г**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование основных объектов строительства	Сроки 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		
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											
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей											
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	котельная	10.01.2018	31.03.2018	-	-	10.01.2018	31.03.2018	01.03.2018	31.03.2018		31.03.2018
	Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Вадский р-н, с. Вад	котельная	10.01.2018	31.03.2018	-	-	10.01.2018	31.03.2018	01.03.2018	31.03.2018		31.03.2018
	Реконструкция котельной по ул. Полевая мощностью 2,0 МВт	котельная	10.01.2018	31.03.2018	-	-	10.01.2018	31.03.2018	01.03.2018	31.03.2018		31.03.2018
	Реконструкция котельной по ул. Юбилейная мощностью 1,5 МВт	котельная	10.01.2018	31.03.2018	-	-	10.01.2018	31.03.2018	01.03.2018	31.03.2018		31.03.2018
	Техническое перевооружение котельной по ул. Большая мощностью 1,2 МВт	котельная	10.01.2018	31.03.2018	-	-	10.01.2018	31.03.2018	01.03.2018	31.03.2018		31.03.2018
	Техническое перевооружение котельной по ул. 50лет Октября мощностью 4,0 МВт	котельная	10.01.2018	31.03.2018	-	-	10.01.2018	31.03.2018	01.03.2018	31.03.2018		31.03.2018
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения											
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											

* Указываются даты непосредственного производства проектных, строительных и пр. работ

Руководитель организации
М.П.



Жуков О.Ю.
Подпись

Ф.И.О.

[illegible]

Руководитель орг. аналитич. п. Жук О Ю



Руководитель организации

88

Прогноз тарифных последствий от реализации инвестиционной программы ООО "Бир Геловикс"

Наименование	Прогноз на год 2018			Прогноз на год 2019			Прогноз на год 2020			Прогноз на год 2021			Прогноз на год 2022			Прогноз на год 2023			Прогноз на год 2024		
	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП	с учетом реализации ИП	Без учета реализации ИП
Выработка электроэнергии, МВт.ч	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133
Расход на собственные нужды котельной	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503
в % к выработке	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Объем покупки тепловой энергии																					
Отпуск тепловой энергии в сеть	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630
Потери тепловой энергии в сети	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8
Полученный отпуск	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458
в т.ч. на производственные нужды																					
- стараниями потребителей	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966
население	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344
бюджетные	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445
прочие	13 874,47	12 843,10	14 151,97	13 099,97	14 435,01	13 361,96	14 723,71	13 629,20	15 018,18	13 901,78	15 318,54	14 179,82	15 624,93	14 463,43							
1 Топливо на технологические цели																					
КПД котельного оборудования																					
удельный расход условного топлива	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	156,90
расход условного топлива, всего																					
количество натурального топлива	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	2 845,04
газ																					
цена натурального топлива	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 517,73
2 Вода на технологические цели																					
удельный расход воды	5 101,06	5 203,08	5 101,06	5 203,08	5 101,06	5 203,08	5 101,06	5 203,08	5 101,06	5 203,08	5 101,06	5 203,08	5 101,06	5 203,08	5 101,06	5 203,08	5 101,06	5 203,08	5 101,06	5 203,08	5 203,08
объем покупки воды	109,87	109,87	114,79	114,79	109,87	109,87	114,79	114,79	109,87	109,87	114,79	114,79	109,87	109,87	114,79	114,79	109,87	109,87	114,79	114,79	114,79
тариф на воду	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
3 Электроэнергия																					
удельный расход электроэнергии	2 841,98	2 073,08	2 999,86	2 188,25	3 165,45	2 309,04	3 338,74	2 435,44	3 523,59	2 570,28	3 716,13	2 710,73	3 924,08	2 862,42							
объем покупки электрической энергии	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	331,47
тариф на покупку электрической энергии	6,25	6,25	6,60	6,60	6,97	6,97	7,35	7,35	7,75	7,75	8,18	8,18	8,64	8,64							
4 Стоимость покупки тепловой энергии																					
5 Затраты на оплату труда (АУП+производитель, руб.)	3 122,00	1 422,23	3 246,88	1 479,12	3 376,76	1 538,28	3 511,83	1 599,81	3 652,30	1 663,80	3 853,17	1 755,31	4 065,10	1 851,85							
6 Отчисления на социальные нужды	942,84	429,51	980,56	446,69	1 019,78	464,56	1 060,57	483,14	1 102,99	502,47	1 163,66	530,10	1 227,66	559,26							
7 Амортизация производственного оборудования	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	5 140,41
8 Материалы(соль)	87,54	80,47	93,49	85,94	99,85	91,78	106,63	98,02	113,89	104,69	121,63	111,81	129,90	119,41							
9 Ремонт и техническое обслуживание	1 327,29	3 270,38	1 414,85	3 510,27	1 512,07	3 765,91	1 568,64	3 987,12	1 614,75	4 205,29	1 582,41	4 390,40	1 528,05	4 565,97							
10 Неховые расходы(обслуживание расходов, услуги производств-на)	818,24	818,24	873,88	873,87	933,30	933,30	996,76	996,76	1 064,55	1 064,55	1 136,94	1 136,94	1 214,25	1 214,24							
11 Прочие расходы(Аренд, транспорт расх.)	224,68	224,68	239,56	239,56	256,27	256,27	273,70	273,70	292,31	292,31	312,19	312,19	331,42	331,42							
12 Итого налоговые обязательства	26 411,93	26 411,94	27 179,25	27 179,25	27 981,49	27 981,49	28 768,98	28 768,98	29 576,57	29 576,57	30 404,62	30 404,62	31 253,48	31 253,48							
13 Общехозяйственные расходы	1 251,85	1 251,85	1 314,44	1 314,44	1 367,02	1 367,02	1 459,97	1 459,97	1 559,25	1 559,25	1 665,28	1 665,28	1 778,52	1 778,52							
14 Себестоимость полезного (товарного) отпуска	27 663,779	27 663,790	28 493,692	28 493,692	29 348,503	29 348,503	30 228,958	30 228,958	31 135,826	31 135,826	32 069,901	32 069,901	33 031,998	33 031,998							
Неучтенные расходы (убытки) предыдущего периода регулирования																					
15 Прибыль																					
в т.ч. на социальное развитие																					
проценты за пользование кредитом																					
налоги																					
в т.ч. налог на прибыль																					
налог на имущество																					
прибыль на прочие цели																					
16 Необходимая валовая выручка	27 663,779	28 973,790	28 493,692	31 268,692	29 348,503	32 453,503	30 228,958	33 688,958	31 135,826	34 975,826	32 069,901	36 319,901	33 031,998	37 711,998							
17 Тариф на тепловую энергию	1 680,87	1 760,47	1 731,30	1 899,91	1 783,24	1 971,78	1 836,76	2 046,90	1 891,38	2 125,18	1 948,61	2 206,85	2 007,05	2 291,41							
в % к предыдущему году	3,5	8,4	3,0	7,9	3,0	3,8	3,0	3,0	3,0	3,8	3,0	3,8	3,0	3,8							

Жуков О.Ю.

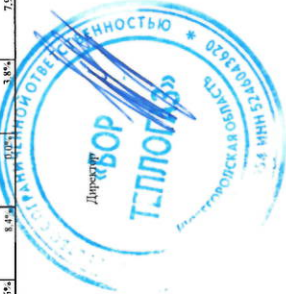


88

	Единица измерения	Прогноз на год 2025			Прогноз на год 2026			Прогноз на год 2027			Прогноз на год 2028			Прогноз на год 2029			Прогноз на год 2030			Прогноз на год 2031		
		без учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	без учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	без учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	без учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	без учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	без учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	без учета расщепления ИИ	в ст. учета расщепления ИИ	
Выработка тепловой энергии	МВт.ч	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	18 133	
Расход на собственные нужды котельной	МВт.ч	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	
в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Объем покупки тепловой энергии	МВт.ч																					
Оплата тепловой энергии в сеть	МВт.ч	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	17 630	
Потери тепловой энергии в сети	МВт.ч	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	1 171,8	
в % к опл. в сеть	%	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
Полный отпуск	МВт.ч	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	16 458	
- в т.ч. на производственные нужды	МВт.ч																					
- стоимость потребления населения	МВт.ч	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	
бюджетные	МВт.ч	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	
прочие	МВт.ч	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	15 937,42	14 752,69	15 047,75	16 256,18	15 047,75	16 581,30	15 348,71	16 912,92	15 635,68	17 251,18	15 968,80	17 596,20	16 288,16	17 948,13	16 613,93						
КУД теплостанции	сд																					
Удельный расход условного топлива	кг/т.т	169,50	156,90	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	169,50	156,90	156,90	
расход условного топлива, всего	т.т	3 073,51	2 845,04	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	3 073,51	2 845,04	2 845,04	
калорийный эквивалент	г	2 719,92	2 517,73	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 719,92	2 517,73	2 517,73	
цена натурального топлива	руб./т.куб.м	5 859,52	5 976,71	5 976,71	5 976,71	5 976,71	6 096,25	6 218,17	6 218,17	6 218,17	6 342,53	6 469,38	6 469,38	6 469,38	6 598,77	6 598,77	6 469,38	6 469,38	6 598,77	6 598,77	6 598,77	
Вода на технологические цели	тыс. руб.	149,51	156,22	156,22	149,51	156,22	163,25	170,60	170,60	170,60	178,27	178,27	186,30	186,30	194,69	194,69	186,30	186,30	194,69	194,69	194,69	
удельный расход воды	м³/т.кал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
объем покупки газа	м³	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	
тариф на газ	руб./м³	31,71	31,71	33,14	33,14	33,14	34,63	36,19	36,19	36,19	37,81	37,81	39,52	39,52	41,30	41,30	39,52	39,52	41,30	41,30	41,30	
Электроснабжение	тыс. руб.	4 139,73	3 019,73	3 185,46	3 974,32	3 185,46	3 898,84	4 359,62	4 359,62	4 359,62	4 793,61	5 358,84	4 848,89	4 018,06	5 707,06	4 163,01	4 848,89	4 018,06	5 707,06	4 163,01	4 163,01	
удельный расход электроэнергии	кВт.ч/т.кал	0,03	0,02	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,02	
стоимость покупки электрической энергии	тыс. руб.	454,41	331,47	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	454,41	331,47	331,47	
Стоимость покупки тепловой энергии	руб./кВт.ч	9,11	9,61	9,61	9,11	9,61	10,14	10,14	10,69	10,69	11,28	11,28	12,12	12,12	12,56	12,56	12,12	12,12	12,56	12,56	12,56	
Затраты на оплату труда производственных рабочих	тыс. руб.	4 288,68	1 953,71	2 061,16	4 524,56	2 061,16	4 773,41	4 773,41	4 862,72	4 862,72	4 297,41	4 297,41	4 533,76	2 553,42	4 783,12	2 693,85	4 533,76	2 553,42	4 783,12	2 693,85	2 693,85	
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 295,18	590,02	622,47	1 366,42	622,47	1 441,57	686,71	2 515,44	692,83	2 346,69	730,93	1 360,20	771,13	1 444,50	813,54	1 360,20	771,13	1 444,50	813,54	813,54	
Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	3 063,02	5 140,41	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	3 063,02	5 140,41	5 140,41	
Материалы	тыс. руб.	142,89	142,89	157,18	157,18	157,18	172,90	172,90	190,19	190,19	209,21	209,21	230,13	230,13	253,14	253,14	230,13	230,13	253,14	253,14	253,14	
Ремонт и техническое обслуживание	тыс. руб.	1 415,31	4 682,79	4 794,83	1 667,59	4 794,83	4 889,94	4 889,94	1 053,60	4 963,50	1 263,67	1 263,67	1 955,56	1 955,56	2 053,34	2 053,34	1 955,56	1 955,56	2 053,34	2 053,34	2 258,67	
Прочие расходы	тыс. руб.	1 335,68	1 335,68	1 469,24	1 469,24	1 469,24	1 616,17	1 616,17	1 777,78	1 777,78	1 955,56	1 955,56	2 053,34	2 053,34	2 258,67	2 258,67	2 053,34	2 053,34	2 258,67	2 258,67	2 258,67	
Итого расходов	тыс. руб.	356,08	356,08	380,30	380,30	380,30	406,16	406,16	433,78	433,78	463,27	463,27	494,78	494,78	521,99	521,99	494,78	494,78	521,99	521,99	521,99	
Итого расходов по стоимости	тыс. руб.	32 123,50	32 123,50	33 015,02	33 015,02	33 015,02	33 928,39	34 863,91	34 863,91	35 821,90	36 802,65	36 802,65	37 806,43	37 806,43	38 812,76	38 812,76	36 802,65	36 802,65	38 812,76	38 812,76	37 806,43	
Итого прямых расходов	тыс. руб.	1 899,46	1 899,46	2 028,62	2 028,62	2 028,62	2 166,57	2 166,57	2 313,90	2 313,90	2 471,24	2 471,24	2 639,29	2 639,29	2 818,76	2 818,76	2 639,29	2 639,29	2 818,76	2 818,76	2 818,76	
Собственность по опл. (товарного отпуска)	тыс. руб.	34 022,958	34 022,958	35 043,647	35 043,647	35 043,647	36 094,956	36 094,956	37 177,805	37 177,805	38 293,139	38 293,139	39 441,933	39 441,933	40 625,191	40 625,191	39 441,933	39 441,933	40 625,191	40 625,191	40 625,191	
Неучтенные расходы (убытки) предыдущего периода	тыс. руб.																					
реультирования																						
в т.ч. на социальные выплаты																						
инвестиционная составляющая																						
проценты за пользование кредитом																						
налоги на прибыль																						
в т.ч. налог на прибыль																						
налог на имущество																						
прибыль на прочие цели																						
Необходимая налоговая вычета	руб./г.кал	34 022,958	39 155,958	40 641,647	35 043,647	40 641,647	36 094,956	42 183,956	37 177,805	43 776,805	38 293,139	45 428,139	39 441,933	47 151,933	48 935,191	48 935,191	39 441,933	47 151,933	48 935,191	48 935,191	48 935,191	
Тариф на тепловую энергию	руб./г.кал	2 067,26	2 379,14	2 469,42	2 129,28	2 469,42	2 193,16	2 563,13	2 258,95	2 659,91	2 326,72	2 760,25	2 396,52	2 664,09	2 468,42	2 973,34	2 396,52	2 664,09	2 468,42	2 973,34	2 973,34	
в % к производимому году	%	3,0	3,8	3,8	3,0	3,8	3,0	3,8	3,0	3,8	3,0	3,8	3,0	3,8	3,0	3,8	3,0	3,8	3,0	3,8	3,8	

№	Наименование	2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025	
		Итого, руб.	2 полугодие	Итого, руб.	2 полугодие	Итого, руб.	2 полугодие	Итого, руб.	2 полугодие	Итого, руб.	2 полугодие	Итого, руб.	2 полугодие	Итого, руб.	2 полугодие	Итого, руб.	2 полугодие
1	ННВ от операционной деятельности в т.ч. в том числе:	13,427	14,036	14,457	28,930	14,457	28,930	14,491	15,138	15,138	30,228	15,138	15,798	16,272	32,609	16,760	17,243
1.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды																
2	Капитальные вложения в т.ч. в том числе:	21,257	21,257	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Источники финансирования капитальных вложений:	21,257	21,257	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1	Заемные средства (кредиты)	16,949	16,949														
3.2	Собственные средства (акции)	0,000	0,000														
3.6	Прочие заемные средства	4,308	4,308														
4	Возврат инвестиций:	0,000	1,310	1,465	2,775	1,465	2,775	1,440	1,820	1,820	3,460	1,820	2,020	2,230	4,250	2,450	2,483
4.1	Прибыль на капитальные вложения	0,000	0,000	0,730	0,730	0,730	0,730	0,750	0,770	0,770	1,520	0,770	0,790	0,810	1,600	0,830	0,870
4.1.1	Основной доход (расходы средств)	0,000	0,000	0,730	0,730	0,730	0,730	0,750	0,770	0,770	1,520	0,770	0,790	0,810	1,600	0,830	0,870
4.1.2	Прибыль по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	Налоговые средства, направленные на развитие	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	Амортизационные отчисления	0,000	1,310	1,735	2,045	0,735	0,735	0,890	1,050	1,050	1,440	1,050	1,230	1,420	2,650	1,620	1,613
4.3.1	Амортизационные отчисления на старые оборудование																
4.3.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП																
	Основной доход (расходы средств)	0,000	1,310	1,735	2,045	0,735	0,735	0,890	1,050	1,050	1,440	1,050	1,230	1,420	2,650	1,620	1,613
	Прибыль по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Возврат прочих заемных средств	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	ННВ от реализации товаров (услуг) в том числе:	13,427	15,346	15,922	31,246	15,922	31,246	16,531	17,158	17,158	33,689	17,158	17,818	18,502	36,319	19,210	19,946
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на социальные нужды и на капитал	0,000	0,000	0,730	0,730	0,730	0,730	0,750	0,770	0,770	1,520	0,770	0,790	0,810	1,600	0,830	0,870
5.2	тоже в % от операционной деятельности	0,0%	0,0%	5,0%	2,6%	5,0%	2,6%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
6	Объем отпусков, тыс. Гкал	8,23	8,23	8,23	16,458	8,23	16,458	8,23	8,23	8,23	16,458	8,23	8,23	8,23	16,458	8,23	16,458
7	Тариф на тепловую энергию - единичный, руб/Гкал																
7.1	без учета прибыли на капитальные вложения	1,656,05	1,705,73	1,756,90	1,731,30	1,756,90	1,731,30	1,809,61	1,863,90	1,863,90	1,836,76	1,863,90	1,919,82	1,977,41	1,948,61	2,007,05	2,067,26
7.2	с учетом прибыли на капитальные вложения	1,656,05	1,864,93	1,934,94	1,899,93	1,934,94	1,899,93	2,008,93	2,085,07	2,085,07	2,046,90	2,085,07	2,165,29	2,248,41	2,206,45	2,291,41	2,374,46
8	Рост тарифа единичного																
8.1	без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,0%	3,0%	3,0%	0,0%	3,0%	0,0%	3,0%	3,0%	3,0%	0,0%	3,0%	0,0%	3,0%	0,0%	3,0%
8.2	с учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	12,6%	8,4%	3,8%	0,0%	3,8%	0,0%	3,8%	3,8%	3,8%	0,0%	3,8%	0,0%	3,8%	0,0%	3,8%

Жуков О.Ю.



94

Наименование	2026		2027		2028		2029		2030		2031	
	1 рубль	2 рубль	1 рубль	2 рубль	1 рубль	2 рубль	1 рубль	2 рубль	1 рубль	2 рубль	1 рубль	2 рубль
НПВ от операционной деятельности всего, в том числе:	17 263	17 781	35 416,47	17 781	18 314	36 094,956	18 314	38 293,19	19 430	38 293,19	20 012	39 447,933
в т.ч. прибыль от обычных операций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Капитальные вложения всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники финансирования капитала вложения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Запасные средства												
Государственные средства (субсидии)												
Прочие источники средств												
Возврат инвестиций:	2 683	2 915	5 598	2 915	3 174	6 089	3 174	3 425	3 710	7 115	4 000	7 710
Прибыль на капитальные вложения	0,870	0,895	1,765	0,895	0,924	1,819	0,924	0,950	1,000	2,030	1,490	2,570
Очистый доход (убыток) денежных средств	0,870	0,895	1,765	0,895	0,924	1,819	0,924	0,950	1,000	2,030	1,490	2,570
Привлечение по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Бюджетные средства, выделенные на погашение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Амортизационные отчисления	1 813	2 020	3 833	2 020	2 250	4 270	2 250	2 475	2 630	5 105	2 510	5 140
Амортизационные отчисления на старое оборудование												
Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП	1 813	2 020	3 833	2 020	2 250	4 270	2 250	2 475	2 630	5 105	2 510	5 140
Очистый долг (пасивные средства)	1 050	1 170	2 220	1 170	1 250	2 420	1 250	1 225	1 230	2 455	1 390	2 620
Привлечение по кредиту	0 730	0 850	1 580	0 850	1 000	1 850	1 000	1 250	1 400	2 450	1 120	2 520
Дивиденды от участия в акциях	0 033		0 033	0 000		0 000		0 000	0 000	0 000	0 000	0 000
НПВ от реализации товаров (с учетом НДС) по текущим операциям	19 946	20 696	40 616,47	20 696	21 488	42 189,956	21 488	22 289	23 140	45 028,19	24 012	47 181,933
в т.ч. прибыль (убыток) на операциях по продаже и покупке активов	0 870	0 895	1 765	0 895	0 924	1 819	0 924	0 950	1 000	2 030	1 490	2 570
то же в % от операционной деятельности	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,6%	5,3%	7,4%	6,5%
Остаток от продаж, тыс. Грн	8 231	8 231	16 458	8 231	8 231	16 458	8 231	8 231	8 231	16 458	8 231	16 458
Тариф на энергию из возобновляемых источников												
Без учета прибыли на капитальные вложения	2 097,44	2 160,77	2 129,28	2 160,77	2 225,59	2 193,16	2 225,59	2 292,36	2 361,13	2 326,72	2 431,97	2 504,93
С учетом прибыли на капитальные вложения	2 423,48	2 514,01	2 469,42	2 514,01	2 611,31	2 563,13	2 611,31	2 708,58	2 811,98	2 760,25	2 918,06	2 973,34
Рост тарифа энергоснабжения												
Без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,0%	3,0%	0,0%	0,0%	3,0%	0,0%	0,0%	0,0%	3,0%	0,0%	3,0%
С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,8%	3,8%	0,0%	0,0%	3,8%	0,0%	0,0%	0,0%	3,8%	0,0%	3,8%

92



Сельский Совет Вадского сельсовета
Вадского муниципального района Нижегородской области
Р Е Ш Е Н И Е

№ 48

1 августа 2017 года

**Об обращении к Губернатору Нижегородской области с инициативой
об установлении предельного (максимального) индекса, превышающего
индекс по Нижегородской области более чем на величину отклонения
по Нижегородской области**

В соответствии пунктами 46, 47 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года № 400, с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в целях установления фактически обоснованных уровней тарифов на коммунальные ресурсы, реализации мероприятий, направленных на повышение надежности и качества оказываемых коммунальных услуг, на основании концессионного соглашения, расчета экономически обоснованных расходов на тепловую энергию по ООО «Бор Теплогаз»

сельский Совет Вадского сельсовета **р е ш и л:**

1. Обратиться к Губернатору Нижегородской области с инициативой об установлении предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (далее - предельные индексы), превышающего индекса по Нижегородской области более чем на величину по Нижегородской области на период с 1 июля по 31 декабря 2018 года (прилагается).

2. Контроль за выполнением настоящего решения возложить на постоянную комиссию по социальной политике и вопросам местного самоуправления.

Глава местного самоуправления
Вадского сельсовета



А.В.Горбунов

ПРИЛОЖЕНИЕ
к решению сельского Совета
Вадского сельсовета
Вадского муниципального района
Нижегородской области
от 1 августа 2017 года № 48

ОБРАЩЕНИЕ

**к Губернатору Нижегородской области с инициативой об установлении
на 2018 год для Вадского сельсовета Вадского муниципального
района Нижегородской области предельного индекса изменения размера
вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, превышающего
индекс по Нижегородской области более чем на величину отклонения по
Нижегородской области**

Уважаемый Валерий Павлович!

В адрес администрации Вадского сельсовета Вадского муниципального района поступило обращение ООО «Бор Теплогаз» по вопросу возможности установления предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги с 1 июля 2018 года по Вадскому сельсовету Вадского муниципального района, превышающему индекс по Нижегородской области более чем на величину отклонения по Нижегородской области.

Данное обращение обусловлено необходимостью реализации мероприятий, направленных на повышение надежности и качества оказываемых коммунальных услуг, реализации мероприятий Инвестиционной программы.

ООО «Бор Теплогаз» произведен предварительный экономически обоснованный расчет тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год:

Сфера деятельности	Население		Организации финансируемые от бюджетов всех уровней		Прочие потребители	
	руб.Гкал		руб.Гкал		руб.Гкал	
ООО «Бор Теплогаз»	с 01.01.2018	с 01.07.2017	с 01.01.2018	с 01.07.2018	с 01.01.2017	с 01.07.2017
	по 30.06.2018	по 31.12.2017	по 30.06.2018	по 31.12.2018	по 30.06.2017	по 31.12.2017
теплоснабжение	1954,14	2201,12	1954,14	2201,12	1954,14	2201,12

Прирост тарифов для населения на теплоснабжение с 1 июля 2018 года составит 12,6%.

При условии принятия вышеуказанного тарифа предельный рост совокупной платы граждан за коммунальные услуги с 1 июля 2018 года, с учетом прогнозного роста тарифов на газоснабжение 104%, электроэнергию 105%, водоснабжение-105,7%, составит:

Вадский сельский совет - 112%

Данный рост не окажет критического влияния на платежеспособность льготной категории населения получающих субсидии в органах социальной защиты населения на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Учитывая вышеизложенное, просим Вас рассмотреть возможность установления предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги с 1 июля 2018 года по Вадскому сельсовету Вадского муниципального района 112%, превышающего индекс по Нижегородской области более чем на величину отклонения по Нижегородской области, в соответствии с пунктом 47 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года № 400, с предусмотренными частями 5-7 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 № 190 «О теплоснабжении» (в редакции от 29 декабря 2014 года №485-ФЗ) возложенными на органы местного самоуправления полномочиями по обеспечению экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организации.



Сельский Совет
Вадского сельсовета
Вадского муниципального района
Нижегородской области
ул. 1 Мая, д. 39 а, с.Вад,
Вадский район, Нижегородская область,
606380
E-mai: vad_adm @ vadnnov. ru
факс 4-14-22 тел.4-14-34

ГУБЕРНАТОРУ
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРЕДСЕДАТЕЛЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА
В.П. ШАНЦЕВУ

09.08.2017 № 19/01-26

На № _____ от _____

Об установлении предельного (максимального)
индекса изменения размера вносимой
гражданами платы за коммунальные услуги

Уважаемый Валерий Павлинович!

В соответствии с пунктом 47 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года № 400, решением Сельского Совета Вадского сельсовета Вадского муниципального района Нижегородской области от 1 августа 2017 года № 48 о направлении в Ваш адрес обращения с инициативой об установлении предельного (максимального) индекса превышающего индекс по Нижегородской области более, чем на величину отклонения с 1 июля по 31 декабря 2018 года по поселениям в размере:

- Вадский сельсовет Вадского муниципального района Нижегородской области 112%.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Копия решения сельского Совета Вадского сельсовета Вадского муниципального района Нижегородской области от 1 августа 2017 года № 48 «Об обращении к Губернатору Нижегородской области с инициативой об установлении предельного (максимального) индекса, превышающего индекс

сдано 09.08.2017

по Нижегородской области более чем на величину отклонения по
Нижегородской области.

Глава местного самоуправления
Вадского сельсовета



А.В. Горбунов

Приложение

Показатель надежности объектов теплоснабжения, определяемый количеством нарушений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловой сети в целом по теплоснабжающей организации

№ п/п	Наименование	Формула	Ед. измерения	Текущие значения 2017	Плановые значения														
					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях*	N_n сети от	шт.	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	
2	Суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	$L_{то-1}$	км	4,592															
3	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	P_n сети от = N_n сети от/ $L_{то-1}$	шт./км	4,0															
4	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	L_{tn}	км		4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	
5	Суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы	$\Sigma L_{замп}$	км		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Плановые значения показателя надежности, определяемые количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км	P_n сети от $t_n = (N_{сети\ to-1}/L_{то-1})*(L_{tn}-1)/(\Sigma L_{замп}/L_{tn})$	шт./км	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	

Жунов О.Ю.



Показатель надежности объектов теплоснабжения,
определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений
на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности

№ п/п	Наименование	Формула	Ед. измерения	Текущие значения	Плановые значения																
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031			
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии**	$Nn \text{ ист от}$	шт.	17	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	4	4			
2	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	$Mtn-1$	Г кал/час	16,51																	
3	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	$Rn \text{ ист от} = Nn \text{ ист от} / Mtn-1$		1,00																	
4	Общая мощность источников тепловой энергии в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	Mtn	Г кал/час		7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48			
5	Суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию в году реализации инвестиционной программы	$\Sigma Mзамп$	Г кал/час		7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48			
6	Показатель, определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	$Rn \text{ ист от} tn = Rn \text{ ист от} * (Mtn- \Sigma Mзамп) / Mtn$			0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,27	0,27	0,27	0,40	0,40	0,40	0,53	0,53			

Директор _____ Жуков О.Ю.



Показатели энергетической эффективности

	Наименование	Плановые значения (расчитываются в соответствии с приказами Минэнерго России № 323 и № 325)														
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	169,5	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8	1171,8
4	Материальная характеристика тепловой сети, м2	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0	1270,0



Жуков О.Ю.

100

Расчет показателей экономической эффективности

Расчет чистого дисконтированного дохода
от реализации мероприятий инвестиционной программы

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Свободный денежный поток														
Денежный поток в момент инвестирования	- 34 428	-	640	671	703	740	778	820	865	912	963	1 016	1 068	1 128
Инвестиции	- 33 898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рабочий капитал	- 530	- 613	- 640	- 671	- 703	- 740	- 778	- 820	- 865	- 912	- 963	- 1 016	- 1 068	- 1 128
II. Денежный поток в ходе реализации проекта	6 450	7 915	8 245	8 600	8 980	9 390	9 820	10 273	10 738	11 229	11 739	12 275	12 850	13 450
Продажи	28 974	31 269	32 454	33 689	34 976	36 320	37 712	39 156	40 642	42 184	43 777	45 428	47 152	48 935
Расходы без амортизации	22 523	23 353	24 208	25 089	25 995	26 929	27 892	28 883	29 903	30 955	32 037	33 153	34 302	35 485
амортизация	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140	5 140
налог на прибыль	196	416	466	519	576	638	702	770	840	913	990	1 070	1 156	1 247
Снижение затрат (экономический эффект от мероприятий)														
FCF (Свободный денежный поток)	-27978	7 302	7 605	7 930	8 277	8 651	9 043	9 453	9 873	10 317	10 777	11 260	11 782	12 323
FCF нарастающим итогом	-27978	20 676	13 071	5 141	3 136	11 787	20 830	30 283	40 156	50 473	61 250	72 509	84 292	96 614
Ставка дисконтирования	15%													
NPV	20919													

Жуков О.Ю.



Директор

101

Приложение 6



СБЕРБАНК РОССИИ

Основан в 1841 году

**УПРАВЛЕНИЕ ПРОДАЖ КРУПНОМУ И СРЕДНЕМУ БИЗНЕСУ
ГОЛОВНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ ПО НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

603086, Н. Новгород, ул. Керченская, д. 18

Телефон: 8 (800) 555-55-50

Факс: +7 (831) 417-98-08

info@sbrf.nnov.ru, www.sberbank.ru

15 апреля 2015 г. № 60/365

на № _____ от _____

ООО «Бор Теплогаз»

Письмо

В отношении финансирования проекта по реконструкции и эксплуатации объектов теплоснабжения Вадского муниципального района Нижегородской области направляем настоящее письмо о готовности ПАО Сбербанк рассмотреть возможность предоставления кредитных средств ООО «Бор Теплогаз» для реализации Проекта.

Надеемся на дальнейшее взаимовыгодное сотрудничество.

Заместитель Управляющего
Главным отделением
По Нижегородской области
Волго-Вятского банка
ПАО Сбербанк

Исп. Тарасова М.Н.
Тел. 8-987-552-12-22

В.В. Евстигнеев

102

Оценка рисков.

Реализация инвестиционной программы связана с рядом потенциальных рисков.

Характеристика существующих рисков проекта

1. Инвестиционные риски				
1.1	Риск ввода в эксплуатацию объектов ОС	– проблемы согласования проекта – проблемы получения необходимой разрешительной документации	– практический опыт членов команды реализации подобных проектов – Более четкое планирование сроков ввода в эксплуатацию	высокая
1.2	Несвоевременная поставка оборудования	– нарушение условий договора поставки – несвоевременное перечисление средств на оплату оборудования	– подрядчик входит в ГК	низкая
1.3	Риски потери имущества	– Потери имущества вследствие наступления несчастных случаев и противоправных действий третьих лиц	– Страхование имущества	низкая
1.4	Увеличение инвестиционных затрат	– Рост стоимости проекта	– наличие готовых проектов на котельные – отсутствие конфликтов с другими участниками проекта – импортозамещение иностранных деталей, оптимизация затрат	средняя
2. Организационно-правовые риски				
2.1	Задержки в реализации проекта	– Получение необходимых разрешений – Подписание необходимых соглашений и договоров	– контроль за реализацией этапов проекта	средняя
3. Экономические, политические и маркетинговые риски				
3.1	Изменение макроэкономического окружения	– Экономический кризис – Нестабильная политическая ситуация в стране – Изменение законодательства	– отслеживание динамики показателей макроэкономики, политики и законодательства, – тепло энергия является одной из основных потребностей населения в России, поэтому даже в условиях кризиса, нет предпосылок для отказа от потребления	высокая
3.2	Снижение намеченных объемов реализации	– влияние сезонности потребления – погода	– негативное влияние снижение объемов поставки, будет уравновешивать положительные потоки от экономии на поставках в дома без счетчиков	средняя
3.3	Снижение цены реализации	– законодательное снижение цены, заморозка отпускных цен	– запас прочности по цене составляет 5 %	низкая
3.4	Увеличение затрат	– необходимость в дополнительном финансировании – рост отдельных статей затрат – ошибки калькуляции затрат на этапе	– Возможно увеличение срока окупаемости проекта для собственников	средняя

		проектирования		
4. Финансовые риски				
4.1	Недостаток оборотных средств	– невыполнение плана по прибыли – нецелевое использование оборотных средств	– Проработка возможностей дополнительного кредитования – Контроль целевого использования, анализ управленческой отчетности	средняя
5. Технологические риски				
5.1	Остановка или простой производства	– Поломка оборудования – Перебои с подачей энергоресурсов – Фактор персонала	– Гарантийное обслуживание оборудования; – Создание резервных источников энергоресурсов, подмены персонала	средняя

Влияние и существенность рисков на реализуемость проекта

1. Имеется высокий риск по сдвигам сроков ввода объекта в эксплуатацию, нивелирование данного риска будет происходить за счет более четкого планирования сроков и штрафных санкций к подрядчику в случае срыва сроков;

2. Изменение тарифной политики государства. Снижение или заморозка отпускных цен. Снижение цен является маловероятным событием. Заморозка тарифов обычно применяется в отношении непосредственно естественных монополий;

3. Возможное увеличение стоимости капитальных затрат, в связи со снижением курса национальной валюты. Импортные детали будут заменены на детали отечественного производства. Договора поставки деталей не привязаны к курсу валют. Стоимость инвестиций будет регулироваться договором с подрядчиком. Условием в кредитном договоре будет штрафные санкции за превышение стоимости инвестиций над стоимостью прописанных в договорах.

СХЕМА

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВАДСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

ОГЛАВЛЕНИЕ:

Оглавление

Раздел 1. Общие положения.

Раздел 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей отопления.

2.1. Котельные. Общие характеристики.

2.2 Тепловые сети.

2.2.1. Общая характеристика тепловых сетей.

2.2.2. Система учета, контроля параметров теплоносителя и топлива.

2.2.3. Топливные балансы и структура обеспечения топливом.

2.2.4. Тариф теплоснабжающей организации.

Раздел 3. Перспективное потребление тепловой энергии на цели отопления на территории поселения.

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы.

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

Раздел 9. Решение по бесхозным тепловым сетям.

Схема теплоснабжения Вадского сельсовета

Основанием для разработки схемы теплоснабжения Вадского сельсовета Вадского муниципального района Нижегородской области является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190 -ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление правительства РФ от 22 февраля 2012г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Программа «Комплексное развития систем коммунальной инфраструктуры Вадского муниципального района Нижегородской области на 2014-2025 годы», утвержденная Решением Земского собрания Вадского муниципального района Нижегородской области №12 от 12.03.2014г.;
- Генеральный план Вадского сельсовета ;
- Постановление Администрации Вадского сельсовета Вадского муниципального района Нижегородской области №36 от 3 декабря 2012 года «О разработке схем теплоснабжения».
- Постановление Администрации Вадского сельсовета Вадского муниципального района Нижегородской области №70 от 20 июня 2017 года «Об актуализации схемы теплоснабжения Вадского сельсовета Вадского муниципального района Нижегородской области».

Раздел 1. Общие положения.

1.1 Основные цели и задачи схемы теплоснабжения.

Схема теплоснабжения — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развитию с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в производственную и инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут финансироваться за счет соответствующих тарифов организации коммунального комплекса.

Основными целями и задачами разработки данной схемы являются

- определение возможности подключения к сетям теплоснабжения объекта капитального строительства и организации, обязанной при наличии технической возможности произвести такое подключение
- повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение жителей Вадского сельсовета тепловой энергией;

- строительство новых объектов производственного и другого назначения, используемых в сфере теплоснабжения Вадского сельсовета;
- улучшение качества теплоснабжения потребителей тепла (жилых многоквартирных домов, объектов соцкультбыта).

По мере необходимости схема теплоснабжения подлежит корректировке.

1.2 Краткая характеристика Вадского сельсовета.

Вадский сельсовет входит в состав Вадского муниципального района Нижегородской области.

По состоянию на 01.01.2017г.

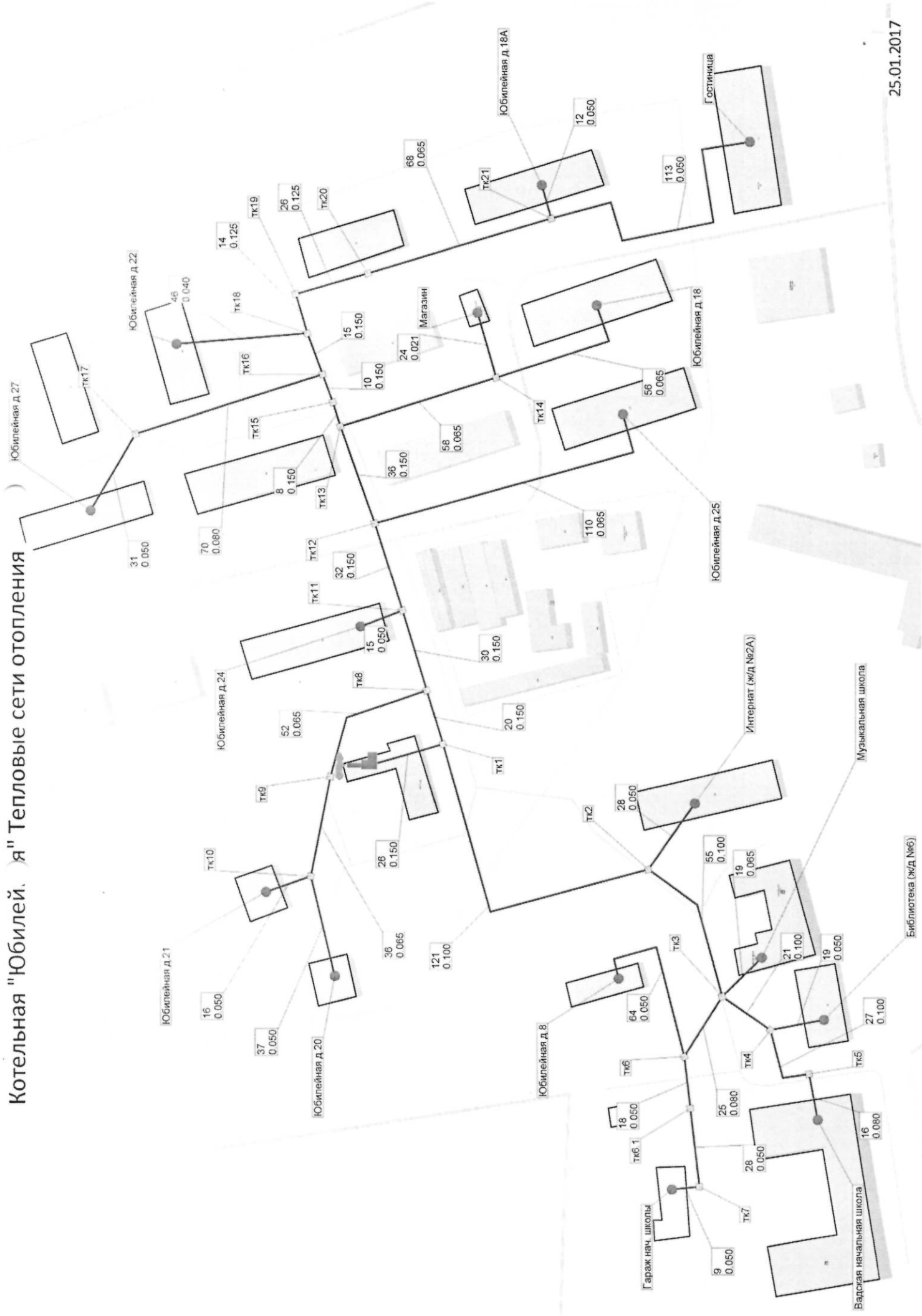
-общая площадь сельсовета составляет – 8525га.;

-численность населения - 7378 человек.

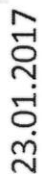
В состав сельсовета входят 6 населенных пунктов, количество зарегистрированных жителей в которых составляет: с.Вад - 6614ч., д.Болтино - 226ч., с.Ивашкино – 193ч., с.Троицкое 1 -129ч., с.Троицкое 2 – 82ч., п.Санатория Бобыльский–82ч. Административным центром сельсовета является с.Вад.

Из шести населенных пунктов центральное отопление (с тепловыми сетями в двух трубном исполнении) находится в двух: с.Вад и п.санатория Бобыльский. Существующая схема теплоснабжения в них представлена на рис.1,2,3,4,5.

Котельная "Юбилей. я" Тепловые сети отопления



Гаражи ЦРБ



Инфекционное отделение

Пищеблок

28
0.065
0.065

36
0.050
0.050

У2

63
0.065
0.065

ТК3

ТК2

21
0.065
0.065

45
0.065
0.065

16
0.025
0.025

Прачка ЦРБ

ТК1

12
0.065
0.065

41
0.050
0.050

Поликлиника

У3

47
0.065
0.065

У1

11
0.050
0.050

122
0.050
0.050

Прачка

ТК5

7
0.025
0.025

34
0.050
0.050

ТК6

32
0.050
0.050

Жилое здание №17

10
0.050
0.050

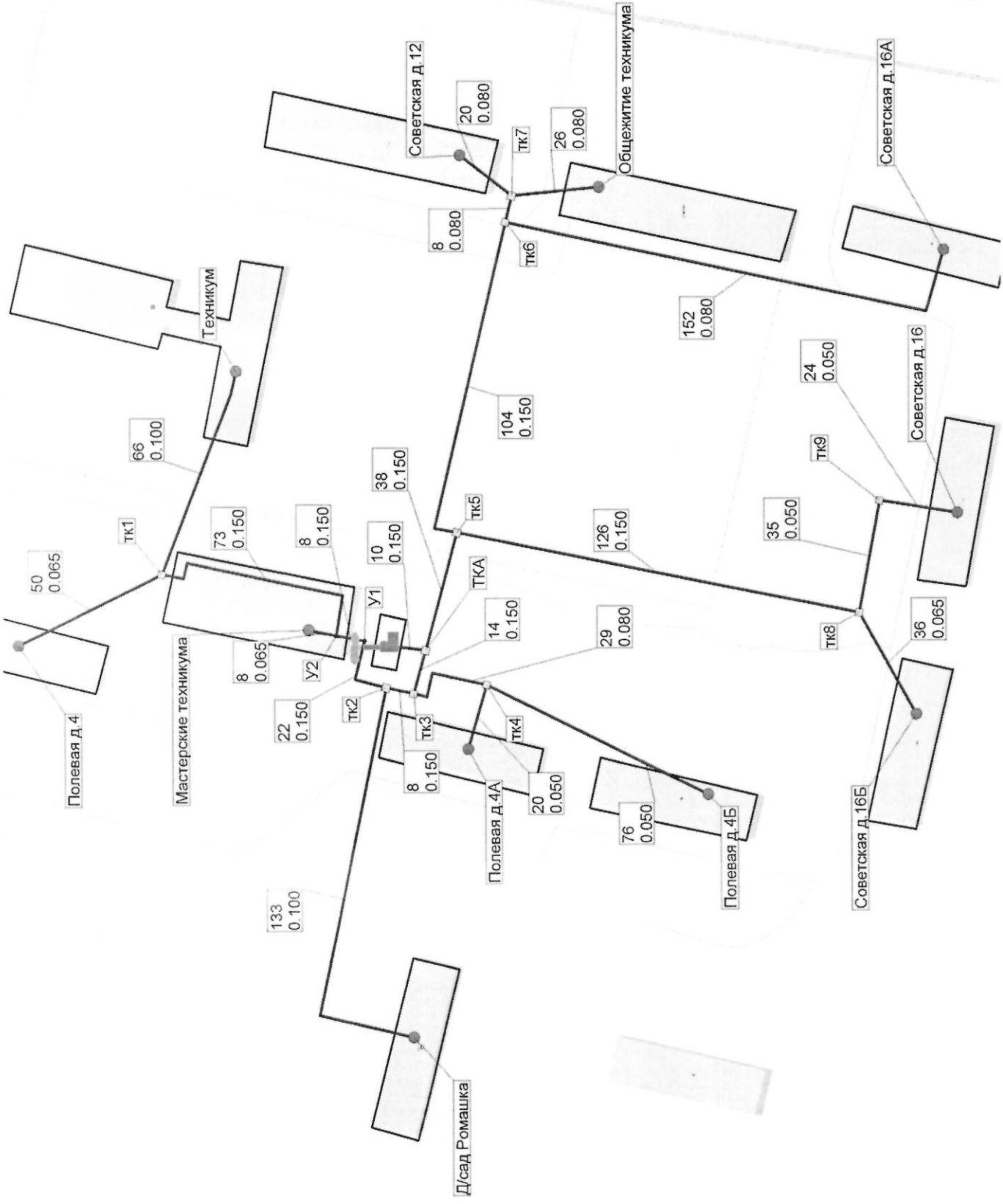
ТК4

26
0.050
0.050

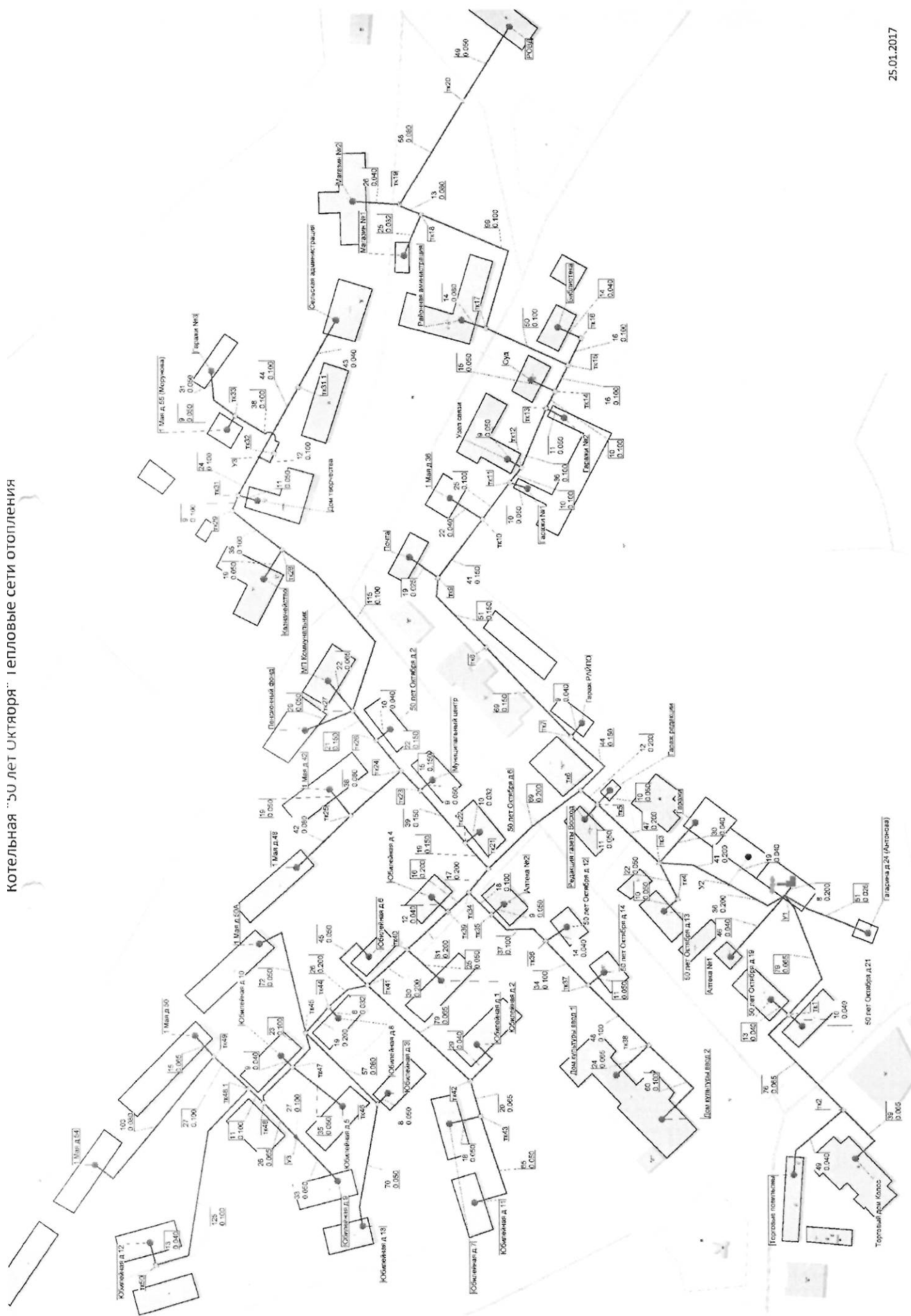
Жилое здание №18

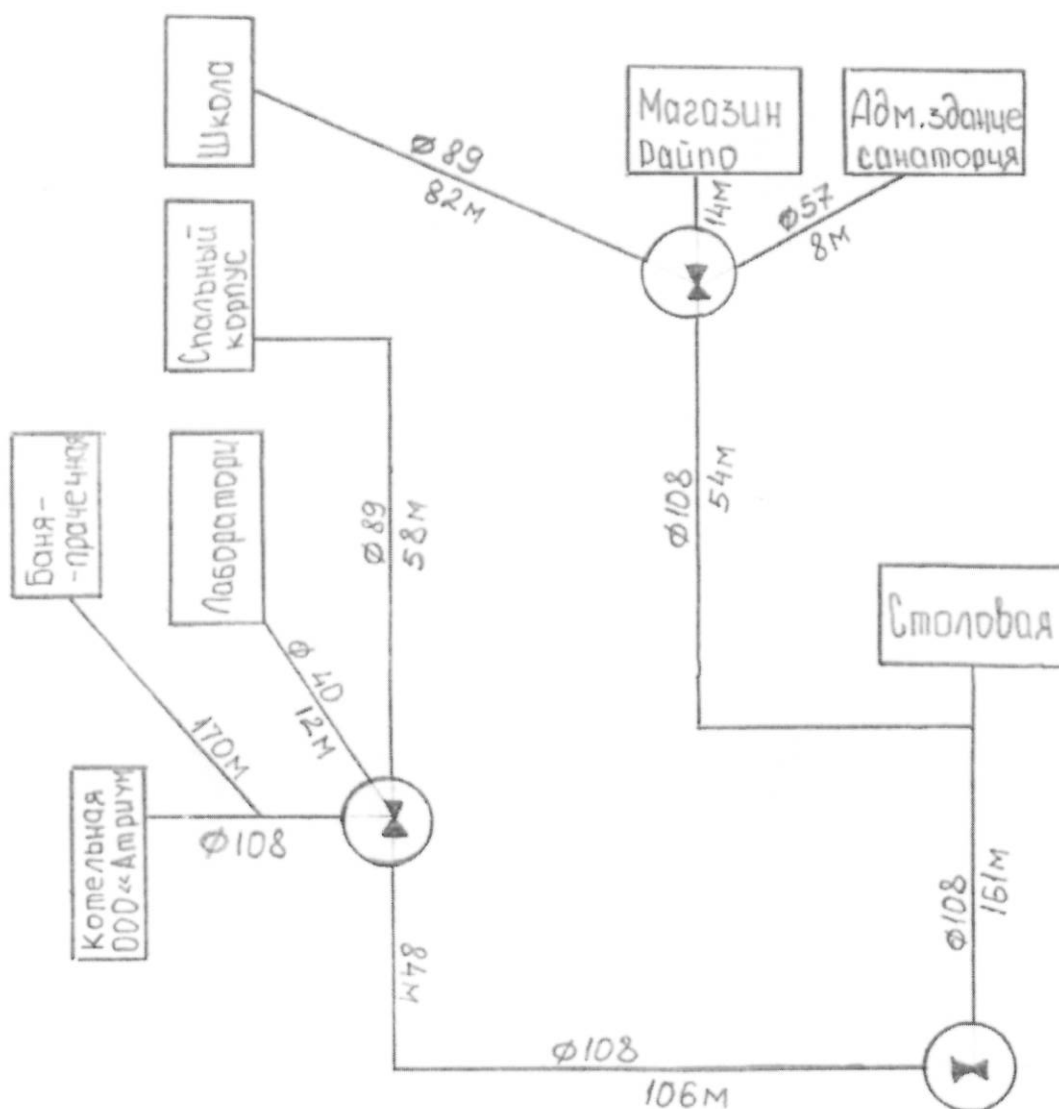
27.02.20

К эльная "Полевая" Тепловые сети отения



23.01.2017





Раздел 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей отопления.

2.1. Котельные. Общие характеристики.

С 01.01.2017г. теплоснабжающей организацией в Вадском сельсовете является теплоснабжающая компания ООО «Бор Теплогаз». Для выполнения функций по обеспечению теплоснабжения жилых домов, объектов соцкультбыта, производственных зданий и объектов она использует котельные, оборудование, тепловые сети, находящиеся в собственности Администрации Вадского

муниципального района и переданные ООО «Бор Теплогаз» в концессию на основании концессионного соглашения (см.ниже). Исключение составляет котельная и часть тепловых сетей п.санатория Бобыльский, принадлежащая ООО «Атриум Инвест».

Для отопления жилого фонда и объектов соцкультбыта с.Вад используется 4 котельных, расположенных по адресу с.Вад, ул.50 лет Октября, д.15; с.Вад, ул.Юбилейная, д.24А; с.Вад, ул.Полевая, д.4/1; с.Вад, ул. Больничная, д.9.

Оборудование котельной на ул. 50 лет Октября, д.15 состоит из 8 стальных водогрейных котлов марки «Братск-1Г». Год выпуска 1991г.; производительностью 1 Гкал/час каждый; работающих на природном газе; производство г.Братск. Котел представляет собой блочную конструкцию, состоящую из рамы, блока пакетов чугунных секций, топочного блока, газогорелочного устройства Л1-Н, теплоизоляционного кожуха, взрывного клапана с защитным коробом, клапана газхода. Поверхность нагрева котла состоит из 30 чугунных секций, собранных в два пакета, и водяных камер, образующих прямоугольную топку, расположенную над чугунными секциями. Пакеты состоят из однотипных секций, собранных на ниппелях и стянутых болтами. Смежные секции повернуты на 180° и образуют шахматное расположение труб. В ниппелях в чередующемся порядке установлены шайбы для создания последовательного движения воды в секциях. В передней водяной камере топки имеются круглая амбразура для установки газогорелочного блока, патрубки для гляделки и контрольного электрода, патрубков для отвода горячей воды из котла. В задней камере выполнен проем для установки взрывного предохранительного клапана. Для принудительной циркуляции в котельной используются сетевые насосы К290/30 в количестве 2-х штук с мощностью электродвигателя 37КВт.

Оборудование котельной на ул. Юбилейная, д.24А состоит из 2-х стальных водогрейных котлов марки КСВа-1,9. Год выпуска 1996г.; производительностью 1,63 Гкал/час каждый; работающих на природном газе; производство г.Братск. Котел состоит из трубных систем, включающих радиационные и конвективные поверхности нагрева, установленные на стальную опорную раму, опирающуюся на монолитный бетонный фундамент пола. Для принудительной циркуляции в котельной используются сетевые насосы КМ 290/30 в количестве 2х штук с мощностью электродвигателя 30КВт.

Оборудование котельной на ул. Полевая, д.4/1 состоит из 2-х стальных водогрейных котлов марки КСВа-1,9 ГС. Год выпуска 1996г.; производительностью 1,63 Гкал/час каждый; работающих на природном газе; производство г.Братск. Котел состоит из трубных систем, включающих радиационные и конвективные поверхности нагрева, установленные на стальную опорную раму, опирающуюся на монолитный бетонный фундамент пола. Для принудительной циркуляции в котельной используются сетевые насосы КМ 290/30 в количестве 2х штук с мощностью электродвигателя 30КВт.

Оборудование котельной на ул. Больничная, д.9 состоит из 3-х стальных водогрейных котлов и 1 парового марки Е-1/9 . Год выпуска 2001г.; производительностью 1,63 Гкал/час каждый; работающих на природном газе; производство г.Бийск. Котел представляет собой конструкцию, собранную на опорной раме. Основными элементами являются трубная система и каркас с изоляцией. Корпус блока котла имеет съемную декоративную обшивку.

Трубная система котла состоит из следующих узлов:

- конвективного блока, состоящего из верхнего и нижнего барабанов, размещенных на одной вертикальной оси и соединенных между собой пучком труб. Трубы конвективного пучка соединены с верхним и нижним барабанами вальцовкой;
- потолочно-фронтального и двух боковых экранов, образующих топочную камеру. Боковые экраны включены в циркуляционный контур котла через верхний и нижний коллекторы, вваренные сбоку в барабаны. Трубы потолочно-фронтального экрана развальцованы в верхнем барабане и вварены в коллектор поперечный, сообщающийся с нижними коллекторами боковых экранов. Для принудительной циркуляции в котельной используются сетевые насосы К-90/30 в количестве 2х штук с мощностью электродвигателя 7,5КВт.

В связи с тем, что котельное оборудование используется только для отопления помещений (услуга «горячее водоснабжение» не предоставляется), котельные в летний период не работают.

Для отопления и снабжения горячей водой комплекса зданий ГКУЗ НО «Противотуберкулезный санаторий Бобыльский» используется 1 котельная, расположенная по адресу: Вадский район, п.санатория Бобыльский. Оборудование котельной состоит из 2 котлов марки Logano SK 625 фирмы «Buderus». Год выпуска 2012г; производительностью 0,9 Гкал/час каждый; работающих на природном газе; производство Германии.

На всех котельных присутствует водоподготовка. Забор воды в теплосеть котельных осуществляется от системы центрального водоснабжения, затем вода проходит через систему натрий катионитовых фильтров и подается в сеть. Сточные воды откачиваются и транспортируются вакуумными автомобилями.

Для оптимального функционирования котельных разработан и утвержден температурный график отпуска тепловой энергии.

ГРАФИК
зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной
температуры наружного воздуха.

Температура наружного воздуха $t^{\circ}\text{C}$	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, $t^{\circ}\text{C}$	Температура воды в обратной линии системы отопления, $t^{\circ}\text{C}$
8	+38	33
7	+40	34
6	+42	36
5	+44	37
4	+45	38
3	+46	39
2	+47	40
1	+48	41
0	+50	42
-1	+52	44
-2	+53	45

-3	+55	46
-4	+56	48
-5	+57	49
-6	+59	52
-7	+60	53
-8	+62	54
-9	+63	56
-10	+64	57
-11	+66	58
-12	+68	60
-13	+69	61
-14	+70	62
-15	+72	63
-16	+73	64
-17	+74	65
-18	+76	67
-19	+77	68
-20	+78	69
-21	+80	071
-22	+81	72
-23	+82	73
-24	+84	74
-25	+85	75
-26	86	76
-27	87	77
-28	88	78
-29	89	79
-30	90	80

2.2 Тепловые сети.

2.2.1 Общая характеристика тепловых сетей

Передача теплоносителя от источников осуществляется по трубопроводам тепловых сетей, которые представляют собой разветвленную и закольцованную сеть труб, приборов, заполненных водой. Вода в течении отопительного сезона находится в постоянном кругообороте. Для оптимального функционирования системы теплоснабжения необходимо выполнить гидравлический расчет в соответствии с законами гидродинамики. В результате его определяется диаметры трубопроводов, количество и месторасположение потребителей, подключенных к системе, количество и мощность циркуляционных насосов и т.п.

Протяженность тепловых сетей в двух трубном исчислении:

- в с.Вад составляет - 6100м;
- в п.санатория Бобыльский составляет 2000м.

Система теплоснабжения – закрытая.

Тепловая сеть работает с максимальными параметрами 95°/70°С.

Год строительства теплотрасс 1972 -1993гг.

Износ тепловых сетей – близок к 100%. Трубы теплотрасс, в большинстве своем, положены в открытый грунт, без устройства лотков и теплоизоляции. Наличие теплоизоляции на участках теплотрасс котельных представлены в таблице 1.

Характеристика теплотрасс котельных с.Вад

Таблица 1.

Наименование котельной	Участок теплотрассы, м	Вид теплоизоляции
Котельная с.Вад, ул.50 лет Октября, д.15	1.Магистральный трубопровод Ø 219мм. от котельной до колодца у Торгового центра, 131м. 2.Магистральный трубопровод от колодца ТЦ до Почты Ø 159мм, 157м. 3.Магистральный трубопровод Ø 108мм от колодца узла связи до здания федерального суда, 42м. 4.Магистральный трубопровод Ø108мм от колодца здания суда до здания районной администрации, 5м. 5.Магистральный трубопровод Ø108, Ø89мм от магазина продукты до колодца у здания милиции, 68м. 6.Магистральный трубопровод Ø 108мм от колодца у Пенсионного фонда до колодца у здания сельской администрации, 252м. 7.Распределительный трубопровод Ø 76мм от колодца ж/д №6 до ж/д №1, 60м. 8. Распределительный трубопровод Ø 57мм от колодца ж/д №6 до ж/д №8, 60м	Кирпичный лоток с керамзитом. Битум-перлитовая Пенополиуретановая (ППУ). ППУ Битум-перлитовая. Битум-перлитовая Битум-перлитовая Кирпичный лоток с керамзитом
Котельная с.Вад, Юбилейная, д.24А	1.Магистральный трубопровод Ø 159мм. от котельной до колодца на ж/д №17, 176м. 2.Распределительный трубопровод Ø 57мм от магистрального трубопровода до ж/д №19, 44м. 3.Распределительный трубопровод Ø 76мм от магистрального трубопровода до ж/д №25, 98м. 4.Распределительный трубопровод Ø 89мм от колодца ХЭК до колодца у Музыкальной школы, 38м. 5.Магистральный трубопровод Ø 108мм от колодца Музыкальной школы до ж/д №6, 40м.	Битум-перлитовая ППУ Кирпичный лоток с керамзитом Битум-перлитовая Битум-перлитовая
Котельная с.Вад, ул.Полевая , д.4/1	1.Магистральный трубопровод Ø 159мм. от котельной до колодца на ж/д №12, 100м. 2.Магистральный трубопровод Ø 159мм. от котельной до колодца на ж/д №16, 16Б, 45м. 3.Магистральный трубопровод Ø 159мм. к ж/д №16, 16Б, 165м.	Битум-перлитовая Минеральная вата в рубероиде. Битум-перлитовая

Котельная с.Вад, ул.Больничная, д.9	Отсутствует полностью.	
Котельная п.санатория Бобыльский	1.Магистральный трубопровод Ø108 от здания котельной до 1 распределительного колодца и участок до здания прачечной, 200м.	ППУ

Капитальный ремонт тепловых сетей, с заменой вышедших из строя участков, в котельных с.Вад проводится точно, на местах аварий. Тепловые сети в п.санатория Бобыльский не ремонтировались с 2002г. вплоть до реконструкции котельной в 2012г., когда был полностью заменен участок от котельной до 1 распределительного колодца и участок от котельной до здания прачечной протяженностью 200м. Отсутствие теплоизоляции на участках теплосети приводит к необоснованным, выше нормативных, потерям тепла и, как правило, неоправданным расходам потребителей.

2.2.2 Система учета, контроля параметров теплоносителя и топлива

Крупных аварийных событий в системе теплоснабжения за последние годы не происходило. Но при этом регулярно проводятся работы по устранению аварийных ситуаций на теплотрассе и оборудовании котельной, связанные с их большим износом.

Котельные с.Вад и п.санатория Бобыльский оснащены средствами измерений (СИ), технологическими защитами, регулирующими приборами.

Во всех пяти котельных, на падающем трубопроводе, установлены клапаны для сброса давления, превышающего разрешенное на 10%.

В качестве датчиков контроля температуры и давления на котлах установлены манометры электроконтактные и электроконтактные термометры.

Для контроля в помещении котельных окиси углерода установлены сигнализаторы СОУ.

Котлы, установленные в котельной с.Вад, ул.50 лет Октября, д.15 оснащены системой автоматики безопасности и регулирования БУРС-1В(П). В 2012г., в целях реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» было осуществлено техническое перевооружение узла учета расхода газа. В результате для коммерческого учета потребляемого газ был установлен узел учета на базе расходомера-счетчика вихревого ИРВИС-РС4-ПП-16-ППС. Принцип действия расходомера-счетчика основан на эффекте формирования в следе за телом обтекания цепочки вихрей, частота следования которых в широком диапазоне скоростей пропорциональна объемному расходу среды. Межповерочный интервал- 2 года.

Котлы, установленные в котельной с.Вад, ул.Юбилейная, д.24А оснащены системой автоматики АМКО типа КСУМ-1Г. В 2012г., в целях реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» было осуществлено техническое перевооружение узла учета расхода газа. В результате для коммерческого учета потребляемого газ был установлен узел учета на базе расходомера-счетчика вихревого ИРВИС-РС4-ПП-16-ППС. Межповерочный интервал- 2 года.

Котлы, установленные в котельной с.Вад, ул.Полевая, д.4/1 оснащены системой автоматики АМКО типа КСУМ-1Г. В 2012г., в целях реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» было осуществлено техническое перевооружение узла учета расхода газа. В результате для коммерческого учета потребляемого газ был установлен узел учета на базе расходомера-счетчика вихревого ИРВИС-РС4-Пп-16-ППС. Межповерочный интервал- 2 года.

Котлы, установленные в котельной с.Вад, ул.Больничная, д.9 оснащены системой автоматики БУРС-1В(П). Для коммерческого учета потребления газа в котельной установлен ротационный счетчик газа RVG-G65. Ротационный счетчик газа RVG работает по принципу вытеснения строго определенного объема газа вращающимися роторами. Объем вытесненного газа определяется объемом измерительной камеры счетчика, образованной внутренней поверхностью корпуса и поверхностями двух синхронно вращающихся в противоположных направлениях роторов. Вращательное движение роторов через редуктор и магнитную муфту передается на 8-ми разрядный счетный механизм, который регистрирует число оборотов роторов, а, следовательно, и объем газа, прошедший через счетчик. Межповерочный интервал- 4 года. Дата последней поверки 14.03.2011г.

Котлы, установленные в котельной п.санатория Бобыльский оснащены системой автоматики , идущей в комплекте с котлом . Для коммерческого учета потребления газа в котельной устанавливается коммерческий узел учета газа RVG-G40 с измерительным комплексом СГ-ЭК-Вз-Р-0,5-6,5/1,6 Ду 50 с корректором ЕК 270 со встроенным преобразователем абсолютного давления и преобразователем температуры с характеристикой Pt 500. Межповерочный интервал - 4 года.

2.2.3. Топливные балансы и структура обеспечения топливом.

Поставку основного вида топлива (природного газа) осуществлялась в 2016году согласно договору на поставку газа между ОАО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» ООО «Вадская ТК» и с 01.01.2017г ООО «Бор Теплогаз». Данные по планируемым объемам потребления и фактическим расходом газа приведены в Таб.1 и Таб.2 . Использование резервного вида топлива не запланировано.

Договорной объем поставки природного газа с разбивкой по кварталам на 2016г.

Таб.1

Котельная	Всего, тыс.м3	1 кв., тыс.м3	2 кв., тыс.м3	3 кв., тыс.,м3	4 кв., тыс.,м3
Котельная с.Вад, ул.50 лет Октября,д.15	1304	700	149	1	454
Котельная с.Вад, Юбилейная, д.24А	688	350	96	2	240

113

Котельная с.Вад, ул.Полевая , д.4/1	709	360	104	5	240
Котельная с.Вад, ул.Больничная, д.9	559	250	74	45	190
Котельная п.санатория Бобыльский	204,8	97,8	19,7	8,4	78,9

Фактический объем потребления природного газа с разбивкой по кварталам за 2016г.

Таб.2

Котельная	Всего, тыс.м3	1 кв., тыс.м3	2 кв., тыс.м3	3 кв., тыс.,м3	4 кв., тыс.,м3
Котельная с.Вад, ул.50 лет Октября, д.15	1195,886	592,799	120,724	0	482,363
Котельная с.Вад, Юбилейная, д.24А	510,448	263,86	52,326	0	194,262
Котельная с.Вад, ул.Полевая , д.4/1	514,284	254,736	50,445	0	209,103
Котельная с.Вад, ул.Больничная, д.9	380,979	177,689	43,256	0	160,034
Котельная п.санатория Бобыльский	190,1	92	17,7	8	72,4

Объем газа, выбранный в сутки поставки, не должен превышать суточный договорной объем. При перерасходе газа свыше согласованного суточного объема поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки договорного объема.

Годовые объемы выработки тепловой энергии по котельным приведены в Таб.3.

Годовые объемы выработки тепловой энергии

Таб.3

Наименование котельной	Годовая выработка тепловой энергии в 2016г.(Гкал)
Котельная с.Вад, ул.50 лет Октября, д.15	9926
Котельная с.Вад, Юбилейная, д.24А	4237
Котельная с.Вад, ул.Полевая , д.4/1	4269
Котельная с.Вад, ул.Больничная, д.9	3162
Котельная п.санатория Бобыльский	1540

Потребителями тепла котельных в с.Вад является жилой фонд, объекты соцкультбыта и прочие потребители; в п.санатория Бобыльский – объекты ГКУЗ НО «Противотуберкулезный санаторий Бобыльский». Список потребителей, с потребляемой ими тепловой энергией приведен в таб.4.

120

Потребители тепла

Таб.4

№п/п	Наименование	Годовая потребность в тепле, Гкал
Котельная с.Вад, ул. 50 лет Октября, д.15		
1	Жилой дом №21, ул.50 лет Октября	111,14
2	Жилой дом №19, ул.50 лет Октября	194,21
3	Жилой дом №14, ул.50 лет Октября	94,82
4	Жилой дом №6, ул.50 лет Октября	113,64
5	Жилой дом №12, ул.50 лет Октября	123,41
6	Жилой дом №2, ул.50 лет Октября	116,04
7	Жилой дом №13, ул.50 лет Октября	114,82
8	Жилой дом №1, ул.Юбилейная	140,33
9	Жилой дом №2, ул.Юбилейная	194,21
10	Жилой дом №3, ул.Юбилейная	43,37
11	Жилой дом №4, ул.Юбилейная	120,96
12	Жилой дом №5, ул.Юбилейная	156
13	Жилой дом №6, ул.Юбилейная	125,3
14	Жилой дом №7, ул.Юбилейная	175,61
15	Жилой дом №8, ул.Юбилейная	111,46
16	Жилой дом №9, ул.Юбилейная	175,61
17	Жилой дом №10, ул.Юбилейная	147,48
18	Жилой дом №11, ул.Юбилейная	156,43
19	Жилой дом №12, ул.Юбилейная	172,25
20	Жилой дом №13, ул.Юбилейная	118,49
21	Жилой дом №24, ул.Гагарина	42,36
22	Жилой дом №67, ул.1 Мая	40,49
23	Жилой дом №42, ул.1 Мая	228,94
24	Жилой дом №36, ул.1 Мая	100,73
25	Жилой дом №48, ул.1 Мая	274,46
26	Жилой дом №50, ул.1 Мая	284,35
27	Жилой дом №50А, ул.1 Мая	284,34
28	Жилой дом №54, ул.1 Мая	284,34
29	Общежитие ОАО «Строитель»	50,16
30	Контора ККП (КБО)	86,60
31	Гараж №1(КПП)	49,25
32	Гараж №2(КПП)	56,11
33	Здание РОВД	178,87
34	РУФПС (Почта)	75,26
35	Гараж №1 РУФПС	8,3
36	Гараж №2 РУФПС	10,25
37	Здание суда (РКЦ)	84,65
38	Библиотека	85,08
39	Соцкультобъединение (ДК)	529,94
40	Киносеть	245,83
41	Гаражи киносети	13,73
42	Аптека	73,92
43	Редакция	87,1
44	Гараж редакции	8,62
45	Пожарная часть	123,31
46	Административное здание (РЦС)	230,21

121

47	Старый гараж (РЦС)	13,8
48	Новый гараж (РЦС)	15,74
49	Дом творчества	127,13
50	Сельская администрация	102,34
51	Старое здание суда	30,7
52	Сбербанк	30,7
53	Гараж АПБ	3,08
54	Гараж РАЙФО	4,06
55	Администрация казначейства	56,47
56	Гараж РАЙПО	8,30
57	Администрация района	319,06
58	Гараж №1 администрации	4,87
59	Гараж управления сельского хозяйства	4,78
60	Гараж №2 администрации	8,16
61	Муниципальный центр	48,41
62	Торговые ряды	102
ИТОГО:		7122,38
Котельная с.Вад, Юбилейная, д.24А		
1	Здание банка	138,3
2	Центр занятости	65,9
3	Гостиница	136,3
4	ж/д ул.50 лет Октября, №24	434
5	ж/д ул.Юбилейная,24	217,6
6	ж/д ул.Юбилейная,25	271,4
7	ж/д ул.Юбилейная, №18	215,1
8	ж/д ул.Юбилейная, №21	162,4
9	ж/д ул.Юбилейная, №18а	276,8
10	ж/д ул.Юбилейная,№22	184,5
11	ж/д ул.Юбилейная, №20	92,7
12	ж/д ул.Юбилейная, №27	271,1
13	ж/д ул.Школьная, №2А	111,6
14	ж/д ул.Школьная, №6	90,6
15	ж/д ул.Школьная, №8	37,6
16	Здание бывшей Начальной школы	204,6
18	Здание средней школы	487,3
19	Гараж школы	24,6
ИТОГО :		3422,4
Котельная с.Вад, ул.Полевая , д.4/1		
1	Учебное здание ВСТ	571,44
2	Учебные мастерские ВСТ	466,08
3	Детский сад «Ромашка»	238,32
4	Общежитие №1 ВСТ	746,4
5	ж/д ул.Полевая, №4	295,68
6	ж/д ул.Полевая, №4А	295,68
7	ж/д ул.Полевая, №4Б	295,68
8	ж/д ул.Советская, №12	811,68
9	ж/д ул.Советская, №16	295,68
10	ж/д ул.Советская, №16А	295,68
11	ж/д ул.Советская, №16Б	295,68
ИТОГО:		4607,76
Котельная с.Вад, ул.Больничная, д.9		
1	Поликлиника(д.№12)-леч. №1+пол-ка	689,52
2	Инфекционное отделение(д.№11)	231,12

3	Детский корпус(д.№13)-корп.№2+роддом	726,96
4	Пищеблок (д.№10)	49,68
5	Прачечная (д.№9)	47,76
6	Гаражи ЦРБ	55,2
7	Дом престарелых	
8	Дом милосердия	
9	Зубная поликлиника	106,32
ИТОГО:		1906,56
Котельная п.санатория Бобыльский		
1	Школа (вместо корп.1)	76,56
2	Клуб-столовая	293,52
3	Баня прачечная	47,76
4	Административное здание	32,4
5	Лаборатория	22,08
6	Спальный корпус	388,08
7	Магазин	82,8
ИТОГО:		943,2

2.2.4. Тариф теплоснабжающей организации.

Тарифы на теплоснабжение регулируются государством и утверждаются региональной службой по тарифам Нижегородской области.

аб.5

№ п/п	Реестр теплоснабжающих организаций на 2016 год.				
	Наименование предприятия	Тариф, установленный РСТ с учетом передачи (руб./Гкал)			
Тепловая энергия		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1.	ООО «Вадская ТК»	1805,46	1805,46	1878,98	1878,98

Учитывая, что Генеральным планом поселения не предусмотрено изменение схем теплоснабжения, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников.

Раздел 3. Перспективное потребление тепловой энергии на цели отопления на территории поселения.

Перспективное потребление тепловой энергии на цели отопления на территории поселения определяется целым рядом факторов, наиболее значимыми из которых являются

- состояние инженерной инфраструктуры системы теплоснабжения;
- газификация территории;

Существующее положение дел в системе теплоснабжения Вадского сельсовета дано в Разделе 2. К сказанному выше можно добавить данные по установленной мощности основного оборудования источников тепловой энергии (в разрезе котельных) и радиус эффективного теплоснабжения.

Значение установленной мощности котельных приведены в таб.6

Таб.6

Наименование котельной, адрес	Установленная мощность(Гкал/час)
Котельная с.Вад, ул.50 лет Октября, д.15	8,0
Котельная с.Вад, Юбилейная, д.24А	3,3
Котельная с.Вад, ул.Полевая , д.4/1	3,3
Котельная с.Вад, ул.Больничная, д.9	2,0
Котельная п.санатория Бобыльский	0,86

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной. Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку тепло-потребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от ближайшего источника тепловой энергии до тепло-потребляющей установки в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение тепло-потребляющей установки к данной системе теплоснабжения не имеет целесообразности в виду увеличения теплопотерь и расходов в системе теплоснабжения. Существующее максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии по Вадскому сельсовету приведены в таб.7.

Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии

Таб.7

Наименование котельной	Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии			
	на север, м	на восток, м	на юг, м	на запад, м
Котельная с.Вад, ул.50 лет Октября, д.15	600	500	-	310
Котельная с.Вад, Юбилейная, д.24А	70	200	60	180
Котельная с.Вад, ул.Полевая , д.4/1	60	170	175	120
Котельная с.Вад, ул.Больничная, д.9	-	-	270	300
Котельная п.санатория Бобыльский				

124

Идеальным расположением точек подключения потребителей к котельной с точки зрения сокращения потерь при транспортировке тепла, является расположением их по окружности. Практически это получается редко. В случае с котельными в с.Вад имеем:

- ул. 50 лет Октября, д.15 расположение с ярко выраженной протяженностью с востока на запад. Это связано в основном с тем, что строительство газовой котельной осуществлялось на месте старой, угольной с целью минимизации затрат, связанных с врезкой в магистральную трубу теплотрассы. Конечно, это явилось не единственным аргументом в пользу строительства котельной на этом месте. Сюда следует отнести и требования безопасности по отношению к жилому фонду, наличие свободного земельного участка и др.

-ул. Юбилейная, д.24А имеет почти идеальное расположение. Потребители расположены почти по окружности. Котельная находится на месте старой, угольной с целью минимизации затрат, связанных с врезкой в магистральную трубу теплотрассы.

-ул.Полевая , д.4/1 расположение также близко к идеальному.

-ул.Больничная, д.9 расположена на месте старой угольной котельной, к западу от комплекса зданий районной больницы .

-газовая котельная п.санатория Бобыльский появилась благодаря ликвидации старой угольной в 2012г. В результате того, что индивидуальный жилой фонд (13 жилых домов) переведен на индивидуальное газовое отопление, новую котельную (с целью минимизации потерь при передаче тепла) перенесли на новое место, ближе к административным зданиям санатория Бобыльский.

Вадский сельсовет входит в состав Вадского муниципального района. Процент газификации составляет 90%. Населенные пункты Вадского сельсовета с.Вад и п.санатория Бобыльский газифицированы полностью.

В качестве топлива, которое использовали жители, организации и учреждения находящиеся на территории сельсовета, для существующих систем отопления применялись дрова, каменный уголь, газ, мазут. В связи с газификацией Вадского сельсовета, котельные в с.Вад были переведены с каменного угля и мазута на природный газ, в п.санатория Бобыльский – с угля на природный газ. В частном секторе осталось печное отопление на дровах и, в основном, индивидуальное на природном газе. Переход на газ в качестве основного топлива является экономически выгодным по сравнению использования мазута и угля, а также обеспечивает более стабильные и комфортные условия функционирования систем теплоснабжения как при центральном отоплении, так при индивидуальном.

Перспективное потребление тепловой энергии на цели отопления на территории поселения возможной малоэтажной застройки в с.Вад предлагается осуществлять только от индивидуальных источников. Тем потребителям, которым требуется горячее водоснабжение, также целесообразно использовать индивидуальные электро-водонагреватели.

Раздел 4. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Строительство новых источников тепла (котельных) целесообразно, если

- 1) существующей мощности котельных недостаточно для теплоснабжения существующих потребителей тепла;
- 2) предусматривается строительство новых объектов жилфонда, объектов соцкультбыта или производственных объектов;
- 3) если планируется ликвидация старых нерентабельных котельных.

Генплан сельского поселения разработан в 2008г. Согласно ему планируется малоэтажная застройка Юго-Западной части с.Вад в количестве 238 домов, возведение ФОКа, малоэтажная застройка Западной части с.Вад в количестве 95 домов.

В связи с тем, что существующей мощности котельных достаточно для обеспечения теплом всех существующих потребителей, строительство новых котельных в с.Вад не требуется. Теплоснабжение малоэтажной застройки, ФОКа планируется индивидуальное.

Для решения проблем теплоснабжения в с.Вад администрацией района было принято решение о передаче объектов теплоснабжения в концессию с целью привлечения инвестиций на их модернизацию. В 2016 году от ООО «Бор Теплогаз» поступила частная инициатива на оформление договора концессии. Для принятия оптимального решения компания провела обследование этих котельных. В результате обследования было отмечено, что все котельные работают с обслуживающим персоналом, имеется высокий износ зданий котельных и оборудования, насосное оборудование имеет завышенное энергопотребление. В котельных устаревшая система химической водоподготовки, установленные котлы, находились более 20 лет в эксплуатации, расчетный КПД которых не соответствует действительности и составляет около 80%. На котлах установлены инжекционные горелки, управление которых осуществляется в ручную, без возможности частого включения-выключения. Существующая технология выработки тепловой энергии в котельных приводит к завышенным затратам на газ, электрическую энергию, затраты на содержание персонала. Теплоснабжающая компания предлагает решение о реконструкции и техническом перевооружении этих котельных в рамках инвестиционной программы. (см. раздел 7)

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Строительство новых теплосетей по Вадскому сельсовету не предусмотрено. Износ существующих, как отмечалось выше, составляет около 100%. Реконструкция и техническое перевооружение 4 котельных в с.Вад не приведут к необходимому эффекту без реконструкции тепловых сетей. Эта работа планируется за счет производственной и инвестиционной деятельности теплоснабжающей компании. В процессе эксплуатации и подготовки к отопительному периоду идет реконструкция аварийных участков теплотрасс, установка новой запорной арматуры.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы.

Перспективных источников тепловой энергии не найдено.

Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

В декабре 2016 года заключено концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в с.Вад. Теплоснабжающая компания ООО «Бор Теплогаз» обязуется в рамках концессионного соглашения инвестировать в объекты теплоснабжения 50167 тыс.руб. Для этих целей организация разработала инвестиционную программу на период 2018-2031гг.

Все мероприятия инвестиционной программы планируется выполнять подрядным способом и собственными силами.

Мероприятия Инвестиционной программы по развитию системы теплоснабжения котельными Вадского района Нижегородской области сгруппированы в один инвестиционный проект и направлены на повышение качества товаров и услуг Организации, улучшение экологической ситуации, повышение технической оснащенности коммунальной системы, сокращение эксплуатационных затрат на отпуск тепла и оказание услуг теплоснабжения. Мероприятия программы и расходы, связанные с их выполнением, приведены в таб.8.

Мероприятия инвестиционной программы
теплоснабжающей компании ООО «Бор Теплогаз».

Таб.8

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта до реализации мероприятий	Характеристика объекта после реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий (тыс.руб.)
1	Техническое перевооружение котельной по ул.50 лет Октября	Мощность 9,3Мвт	Мощность 4Мвт	16940
2	Техническое перевооружение котельной по ул.Больничная	Мощность 2,3Мвт	Мощность 1,2Мвт	7959
3	Реконструкция котельной по ул.Юбилейная	Мощность 3,8Мвт	Мощность 1,5Мвт	9583
4	Реконструкция котельной по ул.Полевая	Мощность 3,8Мвт	Мощность 2Мвт	15685
ИТОГО				50167

Котельное оборудование рассчитано на эффективную работу при сохранении всех действующих потребителей.

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

По состоянию на 01.06.2017г. на территории Вадского сельсовета услуги по теплоснабжению оказывают две теплоснабжающие компании: ООО «Бор Теплогаз» и ООО «Атриум Инвест». Компания ООО «Атриум инвест» поставляет тепло исключительно для объектов ГКУЗ НО «Противотуберкулезный санаторий Бобыльский», поэтому *единой теплоснабжающей организацией, оказывающей услуги теплоснабжения для населения* является ООО «Бор Теплогаз».

Раздел 9. Решение по бесхозным тепловым сетям.

В настоящее время бесхозных тепловых сетей на территории Вадского сельсовета нет.



**Администрация Вадского муниципального района
Нижегородской области**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 февраля 2017 года

№ 162

**Об утверждении технических заданий на разработку
инвестиционных программ**

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестициях и инвестиционных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 года № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществ-

ляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 декабря 2006 года № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», Программой «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Вадского муниципального района Нижегородской области на 2014-2025 годы», утвержденной решением Земского собрания Вадского муниципального района Нижегородской области от 12 марта 2014 года № 12, на основании соглашений о передаче органами местного самоуправления поселений отдельных полномочий по решению вопросов местного значения поселения органам местного самоуправления Вадского муниципального района Администрация Вадского района **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемые Технические задания:

- на разработку инвестиционной программы по развитию, реконструкции и модернизации систем водоснабжения на территории Вадского муниципального района Нижегородской области;
- на разработку инвестиционной программы по развитию, реконструкции и модернизации систем водоотведения и очистки сточных вод на территории Вадского муниципального района Нижегородской области;
- на разработку инвестиционной программы по развитию, реконструкции и модернизации систем теплоснабжения на территории Вадского муниципального района Нижегородской области;

130

- на разработку инвестиционной программы по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов на территории Вадского муниципального района Нижегородской области.

3. Отменить постановление администрации Вадского муниципального района Нижегородской области от 26 февраля 2016 года № 154 «Об утверждении технических заданий на разработку инвестиционных программ», за исключением пункта 3.

4. Заведующему отделом строительства и жилищно-коммунального хозяйства администрации района Маштакову Н.Н. взять на постоянный контроль разработку, согласование, утверждение и исполнение инвестиционных программ, указанных в пункте 1 настоящего постановления, в соответствии с утвержденными Техническими заданиями.

5. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Вадского муниципального района Нижегородской области.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации района Д.Б.Романова.

Глава администрации
района



И.А.Ураев

УТВЕРЖДЕНО

постановлением администрации
Вадского муниципального района
Нижегородской области
от 27 февраля 2017 года № 162

Техническое задание на разработку инвестиционной программы по развитию, реконструкции и модернизации систем водоснабжения на территории Вадского муниципального района Нижегородской области

1. Общие положения

1.1. Основание для разработки технического задания

Инвестиционную программу рекомендуется разрабатывать на срок не менее трех лет (согласно статье 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»). Техническое задание на разработку инвестиционной программы по развитию, реконструкции и модернизации систем водоснабжения на территории Вадского муниципального района Нижегородской области (далее – техническое задание) разработано в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестициях и инвестиционных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 декабря 2006 года № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», Программой «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Вадского муниципального района Нижегородской области на 2014-2025 годы», утвержденной решением Земского собрания Вадского муниципального района Нижегородской области от 12 марта 2014 года № 12 (далее – Программа комплексного развития), соглашениями о передаче органами местного самоуправления поселений отдельных полномочий по решению вопросов местного значения поселения органам местного самоуправления Вадского муниципального района.

1.2 . Цели инвестиционной программы

Инвестиционная программа разрабатывается в целях:

- повышения надежности работы систем водоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;
- обеспечения инженерными коммуникациями новых строительных площадок, в соответствии со схемой территориального планирования Вадского района;
- увеличения пропускной способности сетей водоснабжения;
- повышение качества, отпущенной потребителю воды;
- обеспечения доступности для потребителей товаров и услуг коммунального комплекса;
- реализации Программы комплексного развития.

1.3. Задачи инвестиционной программы

Инвестиционная программа должна быть направлена на решение следующих задач (в ходе подготовки инвестиционной программы необходимо определить и указать в соответствующем разделе сумму инвестиций, направляемых на решение каждой из задач):

- строительство новых объектов водоснабжения;
- реконструкция существующих объектов водоснабжения;
- повышение технической оснащенности коммунального комплекса – приобретение и внедрение новой техники;
- сокращение эксплуатационных затрат на отпуск питьевой воды;
- обеспечение необходимых объемов и качества питьевой воды как для существующих, так и для вновь строящихся объектов и выполнения нормативных требований к качеству питьевой воды.

2. Требования к содержанию инвестиционной программы

В инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

Инвестиционная программа должна содержать:

2.1. Паспорт инвестиционной программы, содержащий следующую информацию:

- наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты лиц, ответственных за разработку инвестиционной программы;
- наименование уполномоченного органа исполнительной власти Ниже-

городской области или уполномоченного органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение;

- наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение;

- плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения, установленные органом исполнительной власти Нижегородской области, отдельно на каждый год в течение срока реализации инвестиционной программы. В случае если создание централизованных систем водоснабжения, отдельных их объектов, модернизация и (или) реконструкция централизованных систем водоснабжения или таких объектов предусмотрены концессионным соглашением или соглашением об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и сроки их достижения, предусмотренные утвержденной инвестиционной программой, должны быть идентичны плановым значениям этих показателей и срокам их достижения, установленным соответственно концессионным соглашением или соглашением об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения.

2.2. Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и (или) реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения.

Дается их краткое описание, в том числе обоснование их необходимости, размеров расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию каждого из объектов централизованных систем водоснабжения, предусмотренных мероприятиями (в прогнозных ценах соответствующего года, определенных с использованием прогнозных индексов цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития района на очередной финансовый год и плановый период, описание и место расположения строящихся, модернизируемых и (или) реконструируемых объектов централизованных систем водоснабжения, обеспечивающие однозначную идентификацию таких объектов, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

2.3. Перечень мероприятий по защите централизованных систем водоснабжения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций.

Применение данного пункта обусловлено постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года № 1467 «Об утвержде-

нии требований к антитеррористической защищенности объектов водоснабжения и водоотведения, формы паспорта безопасности объекта водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

2.4. Анализ существующих проблем систем центрального водоснабжения.

Делается описание планового процента износа объектов централизованных систем водоснабжения и фактический процент износа объектов централизованных систем водоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы.

2.5. График реализации мероприятий инвестиционной программы.

Составляется план производства работ, включая график ввода объектов централизованных систем водоснабжения в эксплуатацию.

2.6. Источники финансирования инвестиционной программы.

Указываются различные источники финансирования с разделением по видам деятельности и по годам в прогнозных ценах соответствующего года, определенных с использованием прогнозных индексов цен, в том числе:

собственные средства регулируемой организации, включая амортизацию, расходы на капитальные вложения, возмещаемые за счет прибыли регулируемой организации, плату за подключение к централизованным системам водоснабжения;

займы и кредиты;

бюджетные средства по каждой централизованной системе водоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой централизованной системе водоснабжения при наличии таких расходов;

прочие источники.

2.7. Расчет эффективности инвестирования средств.

Осуществляется путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию инвестиционной программы.

2.8. Предварительный расчет тарифов.

Делается предварительный расчет тарифов, для экономического обоснования реализованных программой мероприятий.

2.9. План мероприятий по приведению качества питьевой воды в

соответствие с установленными требованиями.

Описание объектов центрального водоснабжения, на которых качество питьевой воды не соответствует установленным требованиям и план мероприятий на устранение этих отклонений.

2.10. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В случае если такие мероприятия предусмотрены программой, делается описание применяемых мероприятий, обосновывается применение данных мероприятий и возможный эффект от их применения.

2.11. Перечень установленных в отношении объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения инвестиционных обязательств и условия их выполнения в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации о приватизации.

2.12. Отчет об исполнении инвестиционной программы.

Составляется за последний истекший год периода реализации инвестиционной программы, содержащий в том числе основные технические характеристики модернизируемых и (или) реконструируемых объектов централизованных систем водоснабжения и до и после проведения мероприятий этой инвестиционной программы (при наличии инвестиционной программы, реализация которой завершена (прекращена) в течение года, предшествующего году утверждения новой инвестиционной программы).

3. Сроки подготовки и согласования проекта инвестиционной программы, расчетов соответствующих ей надбавок к тарифам и тарифов на подключение

Заявители направляют в уполномоченный орган исполнительной власти Нижегородской области инвестиционную программу до 15 марта года, предшествующего периоду ее реализации.

В случае если утверждение инвестиционных программ осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти Нижегородской области, регулируемая организация направляет проект разработанной инвестиционной программы на согласование в орган (органы) местного самоуправления поселения, на территории которого (которых) осуществляются мероприятия инвестиционной программы, в части мероприятий, обеспечивающих водоснабжение абонентов на территории муниципального образования. На основании соглашений о передаче полномочий по решению вопросов местного значения поселений и о передаче полномочий по решению вопросов местного значения муниципального района данные функции выполняет Админи-

страция Вадского муниципального района Нижегородской области (далее — администрация района).

Администрация района обязана рассмотреть проект инвестиционной программы и уведомить о согласовании или об отказе в согласовании регулируемой организацию в течение 30 дней со дня представления проекта инвестиционной программы на согласование. Она рассматривает проект инвестиционной программы на предмет ее соответствия техническому заданию в части мероприятий, реализуемых на территории этого муниципального образования, а также в части мероприятий, реализуемых на территории других муниципальных образований, затрагивающих обеспечение водоснабжением абонентов на территории этого муниципального образования.

Администрация района в соответствии с частью 5 статьи 40 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» вправе привлекать к рассмотрению проекта инвестиционной программы в целях анализа ее обоснованности независимые организации.

Основанием для отказа в согласовании проекта инвестиционной программы является несоответствие инвестиционной программы техническому заданию.

Уполномоченный орган исполнительной власти Нижегородской области или администрация Вадского района утверждает инвестиционную программу в срок не позднее 1 декабря года, предшествующего началу реализации инвестиционной программы.

УТВЕРЖДЕНО

постановлением администрации
Вадского муниципального района
Нижегородской области
от 27 февраля 2017 года № 162

Техническое задание на разработку инвестиционной программы по развитию, реконструкции и модернизации систем водоотведения и очистки сточных вод на территории Вадского муниципального района Нижегородской области

1. Общие положения

1.1 Основание для разработки технического задания

Инвестиционную программу рекомендуется разрабатывать на срок не менее трех лет (согласно статье 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»). Техническое задание на разработку инвестиционной программы по развитию, реконструкции и модернизации систем водоотведения и очистки сточных вод на территории Вадского муниципального района Нижегородской области (далее – техническое задание) разработано в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестициях и инвестиционных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 декабря 2006 года № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», Программой «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Вадского муниципального района Нижегородской области на 2014-2025 годы», утвержденной решением Земского собрания Вадского муниципального района Нижегородской области от 12 марта 2014 года № 12 (далее – Программа комплексного развития), соглашениями о передаче органами местного самоуправления поселений отдельных полномочий по решению вопросов местного значения поселения органам местного самоуправления Вадского муниципального района.

1.2 . Цели инвестиционной программы

Инвестиционная программа разрабатывается в целях:

- повышения надежности работы системы водоотведения и очистки сточных вод в соответствии с нормативными требованиями;
- обеспечения инженерными коммуникациями новых строительных площадок, в соответствии со схемой территориального планирования Вадского района;
- увеличения пропускной способности сетей водоотведения;
- повышение качества очистки сточных вод;
- обеспечения доступности для потребителей товаров и услуг коммунального комплекса;
- реализации Программы комплексного развития.

1.3. Задачи инвестиционной программы

Инвестиционная программа должна быть направлена на решение следующих задач (в ходе подготовки инвестиционной программы необходимо определить и указать в соответствующем разделе сумму инвестиций, направляемых на решение каждой из задач):

- строительство новых объектов водоотведения и очистки сточных вод;
- реконструкция существующих объектов водоотведения и очистки сточных вод;
- повышение технической оснащенности коммунального комплекса — приобретение и внедрение новой техники;
- сокращение эксплуатационных затрат на очистку сточных вод;
- обеспечение необходимых объемов и очистки сточных вод.

2. Требования к содержанию инвестиционной программы

В инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоотведения.

Инвестиционная программа должна содержать:

2.1. Паспорт инвестиционной программы, содержащий следующую информацию:

- наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты лиц, ответственных за разработку инвестиционной программы;
- наименование уполномоченного органа исполнительной власти Ниже-

городской области или уполномоченного органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение;

- наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение;

- плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод, установленные органом исполнительной власти Нижегородской области, отдельно на каждый год в течение срока реализации инвестиционной программы. В случае если создание централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод, отдельных их объектов, модернизация и (или) реконструкция централизованных систем водоотведения или таких объектов предусмотрены концессионным соглашением или соглашением об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и сроки их достижения, предусмотренные утвержденной инвестиционной программой, должны быть идентичны плановым значениям этих показателей и срокам их достижения, установленным соответственно концессионным соглашением или соглашением об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения.

2.2. Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и (или) реконструкции существующих объектов централизованных систем водоотведения.

Дается их краткое описание, в том числе обоснование их необходимости, размеров расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию каждого из объектов централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод, предусмотренных мероприятиями (в прогнозных ценах соответствующего года, определенных с использованием прогнозных индексов цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития района на очередной финансовый год и плановый период, описание и место расположения строящихся, модернизируемых и (или) реконструируемых объектов централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод, обеспечивающие однозначную идентификацию таких объектов, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

2.3. Перечень мероприятий по защите централизованных систем водоотведения и очистке сточных вод и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций.

Применение данного пункта обусловлено постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года № 1467 «Об утвержде-

нии требований к антитеррористической защищенности объектов водоснабжения и водоотведения, формы паспорта безопасности объекта водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

2.4. Анализ существующих проблем систем центрального водоотведения и очистки сточных вод.

Делается описание планового процента износа объектов централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод и фактический процент износа объектов централизованных систем водоотведения, существующих на начало реализации инвестиционной программы.

2.5. График реализации мероприятий инвестиционной программы.

Составляется план производства работ, включая график ввода объектов централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод в эксплуатацию.

2.6. Источники финансирования инвестиционной программы.

Указываются различные источники финансирования с разделением по видам деятельности и по годам в прогнозных ценах соответствующего года, определенных с использованием прогнозных индексов цен, в том числе:

собственные средства регулируемой организации, включая амортизацию, расходы на капитальные вложения, возмещаемые за счет прибыли регулируемой организации, плату за подключение к централизованным системам водоснабжения;

займы и кредиты;

бюджетные средства по каждой централизованной системе водоотведения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой централизованной системе водоотведения при наличии таких расходов;

прочие источники.

2.7. Расчет эффективности инвестирования средств.

Осуществляется путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод и расходов на реализацию инвестиционной программы.

2.8. Предварительный расчет тарифов.

Делается предварительный расчет тарифов, для экономического обоснования

вания реализованных программой мероприятий.

2.9. План мероприятий по приведению качества очистки сточных вод в соответствие с установленными требованиями .

Описание очистных сооружений, объектов центрального водоотведения, на которых качество сточных вод не соответствует установленным требованиям и план мероприятий на устранение этих отклонений.

2.10. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В случае если такие мероприятия предусмотрены программой, делается описание применяемых мероприятий, обосновывается применение данных мероприятий и возможный эффект от их применения.

2.11. Перечень установленных в отношении объектов централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод инвестиционных обязательств и условия их выполнения в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации о приватизации.

2.12. Отчет об исполнении инвестиционной программы.

Составляется за последний истекший год периода реализации инвестиционной программы, содержащий в том числе основные технические характеристики модернизируемых и (или) реконструируемых объектов централизованных систем водоотведения и очистки сточных вод до и после проведения мероприятий этой инвестиционной программы (при наличии инвестиционной программы, реализация которой завершена (прекращена) в течение года, предшествующего году утверждения новой инвестиционной программы).

3. Сроки подготовки и согласования проекта инвестиционной программы, расчетов соответствующих ей надбавок к тарифам и тарифов на подключение

Заявители направляют в уполномоченный орган исполнительной власти Нижегородской области инвестиционную программу до 15 марта года, предшествующего периоду ее реализации. .

В случае если утверждение инвестиционных программ осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти Нижегородской области, регулируемая организация направляет проект разработанной инвестиционной программы на согласование в орган (органы) местного самоуправления поселения, на территории которого (которых) осуществляются мероприятия инвестиционной программы, в части мероприятий, обеспечивающих водоснабжение абонентов на территории муниципального образования. На осно-

вании соглашений о передаче полномочий по решению вопросов местного значения поселений и о передаче полномочий по решению вопросов местного значения муниципального района данные функции выполняет Администрация Вадского муниципального района Нижегородской области (далее – администрация района).

Администрация района обязана рассмотреть проект инвестиционной программы и уведомить о согласовании или об отказе в согласовании регулирующую организацию в течение 30 дней со дня представления проекта инвестиционной программы на согласование. Она рассматривает проект инвестиционной программы на предмет ее соответствия техническому заданию в части мероприятий, реализуемых на территории этого муниципального образования, а также в части мероприятий, реализуемых на территории других муниципальных образований, затрагивающих обеспечение водоснабжением абонентов на территории этого муниципального образования.

Администрация района в соответствии с частью 5 статьи 40 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» вправе привлекать к рассмотрению проекта инвестиционной программы в целях анализа ее обоснованности независимые организации.

Основанием для отказа в согласовании проекта инвестиционной программы является несоответствие инвестиционной программы техническому заданию.

Уполномоченный орган исполнительной власти Нижегородской области или администрация Вадского района утверждает инвестиционную программу в срок не позднее 1 декабря года, предшествующего началу реализации инвестиционной программы.

УТВЕРЖДЕНО

постановлением администрации
Вадского муниципального района
Нижегородской области
от 27 февраля 2017 года № 162

Техническое задание на разработку инвестиционной программы по развитию, реконструкции и модернизации систем теплоснабжения на территории Вадского муниципального района Нижегородской области

I. Общие положения

1. Основание для разработки технического задания

Техническое задание на разработку инвестиционной программы по развитию, реконструкции и модернизации систем теплоснабжения на территории Вадского муниципального района Нижегородской области (далее – техническое задание) разработано в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 года № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 декабря 2006 года № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», Программой «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Вадского муниципального района Нижегородской области на 2014-2025 годы», утвержденной

решением Земского собрания Вадского муниципального района Нижегородской области от 12 марта 2014 года № 12 (далее – Программа комплексного развития), соглашениями о передаче органами местного самоуправления поселений отдельных полномочий по решению вопросов местного значения поселения органам местного самоуправления Вадского муниципального района.

Техническое задание отражает основные требования к формированию и обоснованию инвестиционной программы теплоснабжающей организации.

Раздел 1. Цели реализации инвестиционной программы

Целью разработки и реализации инвестиционной программы является ликвидация убыточных центральных муниципальных котельных, снижение себестоимости производства тепловой энергии, повышение энергоэффективности работы оборудования и как следствие этого повышение качества предоставляемых услуг в сфере теплоснабжения.

Инвестиционная программа содержит плановые значения следующих показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы (в зависимости от состава мероприятий, включаемых в инвестиционную программу):

а) удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя ($\text{кВт}\cdot\text{ч}/\text{м}^3$);

б) удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя ($\text{т.у.т.}/\text{Гкал}$ и (или) $\text{т.у.т.}/\text{м}^3$);

в) объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей ($\text{Гкал}/\text{ч}$);

г) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов);

д) потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал в год и процентов от полезного отпуска тепловой энергии);

е) потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (тонн в год для воды и куб. м в год для пара);

ж) показатели экологической эффективности систем централизованного теплоснабжения, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды;

з) показатели надежности объектов системы централизованного теплоснабжения, определяемые в соответствии с правилами определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, правилами расчета их фактических значений, а также правилами определения достижения организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Раздел 2. Задачи реализации инвестиционной программы

Основной задачей инвестиционной программы является проведение мероприятий по энергосбережению объектов системы теплоснабжения на основе современных технологий и материалов в соответствии государственными стандартами качества предоставляемых услуг.

При разработке инвестиционной программы должны быть определены следующие задачи:

- а) инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры;
- б) обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей;
- в) определение необходимой финансовой потребности на реализацию мероприятий инвестиционной программы.

Раздел 3. Требования к инвестиционной программе и расчет эффективности программы

Инвестиционная программа разрабатывается на основании утвержденной схемы теплоснабжения в соответствии с документами территориального планирования, в т. ч. размещения объектов теплоснабжения в границах городского округа.

Ожидаемые результаты реализации инвестиционной программы

Ожидаемые результаты реализации инвестиционной программы Реализация мероприятий инвестиционной программы предполагает достижение следующих результатов:

1. Технологических:

- достижение безаварийного теплоснабжения потребителей;

2. Социальных:

- повышение качества условий проживания и коммунального обслуживания (в части теплоснабжения) потребителей Вадского муниципального района Нижегородской области.

3. Экономических:

- снижение потерь тепловой энергии;
- снижение удельного расхода электрической энергии на выработку тепловой энергии.

Требования к содержанию инвестиционной программы

Инвестиционная программа должна включать следующие разделы:

- паспорт инвестиционной программы;
- цели, задачи и результаты реализации программы;
- анализ существующих проблем системы теплоснабжения;
- перечень и технологическое обоснование мероприятий по развитию системы теплоснабжения, обслуживаемой организацией коммунального комплекса;

- этапы реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения
- организационный план;
- финансовые потребности теплоснабжающей организации, необходимые для реализации мероприятий инвестиционной программы – финансовый план;
- источники финансирования мероприятий;
- расчет показателей эффективности программы;
- оценка экономического и социального эффекта от реализации мероприятий программы;
- оценка рисков реализации программы;
- показатели мониторинга инвестиционной программы;
- расчет тарифных последствий в результате реализации инвестиционной программы.

3.1. Паспорт инвестиционной программы

Паспорт инвестиционной программы должен содержать:

- наименование инвестиционной программы;
- наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц;
- наименование уполномоченного органа исполнительной власти Иркутской области, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц;
- наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц;
- цели и задачи инвестиционной программы, соответствующие техническому заданию;
- сроки и этапы реализации инвестиционной программы;
- перечень инвестиционных проектов (основных мероприятий инвестиционной программы);
- объемы и источники финансирования инвестиционной программы;
- ожидаемые результаты реализации инвестиционной программы;
- систему организации и контроля за исполнением инвестиционной программы.

3.2. Анализ существующих проблем системы теплоснабжения

В данном разделе приводится анализ основных проблем системы теплоснабжения. Анализ существующих проблем системы теплоснабжения должен включать анализ основных производственных показателей, особенностей, влияющих на работу коммунальной системы.

3.3. Перечень и описание мероприятий по развитию системы теплоснабжения, обслуживаемой теплоснабжающей организацией

Мероприятия инвестиционной программы должны распределяться по группам согласно пункту 9 раздела 2 Порядка согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и

содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 (далее – Правила, утвержденные Постановлением № 410).

3.4. График выполнения мероприятий инвестиционной программы

В данном разделе должен быть представлен организационный план инвестиционной программы. В организационном плане отражаются все мероприятия инвестиционной программы, сроки их выполнения с разбивкой по периодам реализации.

3.5. Финансовый план на период реализации мероприятий инвестиционной программы

Объем финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия программы рекомендуется обосновать локальными сметными расчетами, технико-экономическими обоснованиями, расчетом затрат с приложением копий счетов на приобретение оборудования и оказание работ, услуг.

Финансовый план инвестиционной программы составляется в соответствии с разработанным организационным планом по реализации мероприятий, предусмотренных настоящей программой. Финансовые потребности на реализацию мероприятий инвестиционной программы могут определяться на основе укрупненных показателей стоимости строительства и модернизации; действующей сметной нормативной базы (государственные элементные нормы, федеральные и территориальные единичные расценки и другие).

Инвестиционная программа содержит финансовый план с разбивкой по источникам финансирования согласно пункту 13 раздела 2 Правил, утвержденных Постановлением № 410.

Объем средств, необходимый на реализацию мероприятий инвестиционной программы включает расходы согласно пункту 15 раздела 2 Правил, утвержденных Постановлением № 410.

Размер средств, необходимых для выплаты организацией дополнительных налоговых платежей, возникающих от увеличения выручки в связи с реализацией инвестиционной программы, рекомендуется включать в объем финансовых потребностей.

В инвестиционной программе необходимо привести распределение финансовых потребностей по определенным источникам финансирования, в том числе с распределением по годам и этапам реализации инвестиционной программы.

3.6. Расчет показателей эффективности программы

Раздел «Расчет показателей эффективности программы» должен содержать расчет и оценку следующих показателей:

- чистый доход;
- индекс доходности инвестиций;
- срок окупаемости.

Основными принципами оценки эффективности инвестиционных проектов являются:

- рассмотрение проекта в течение всего периода функционирования объекта;

- моделирование денежных потоков, учитывающих все поступления и выплаты денежных средств за расчетный период;

- учет влияния инфляции.

Чистый доход

Чистый доход (ЧД) показывает накопленный эффект (сальдо денежного потока) за расчетный период и рассчитывается по формуле:

$$ЧД = \sum_{t=1}^T ДП_t, \text{ где}$$

ЧД – чистый доход;

ДП_t – денежный поток на каждом расчетном шаге.

Инвестиционный проект эффективен при условии ЧД > 0.

Необходимо в обосновывающих расчетах добиваться положительного значения ЧД.

Индекс доходности инвестиций

Индекс доходности инвестиций - критерий эффективности инвестиционного проекта, определяемый как частное от деления приведенной стоимости, связанных с его реализацией будущих денежных потоков на приведенную стоимость первоначальных инвестиций. Индекс доходности также является одним из показателей, на основании которого производят сравнение различных проектов и принимают решение о финансировании.

Индекс доходности инвестиций характеризует (относительную) «отдачу проекта» на вложенные в него средства. Он может вычисляться как для дисконтированных, так и для недисконтированных денежных потоков.

$$ИД_{ин} = ЧД(ЧДД) / И + 1, \text{ где}$$

ИД_{ин} – индекс доходности инвестиций;

И – накопленный объем инвестиций.

Инвестиционный проект эффективен, при условии ИД > 1.

Срок окупаемости

Цель расчета срока окупаемости (СО) состоит в определении продолжительности периода, в течение которого проект будет работать «на себя»: СО, при котором инвестиции будут погашены суммой годовых доходов.

$$СО = ЧЛПГО + НСННГО / ПНВГО, \text{ где}$$

ЧЛПГО – число лет, предшествующих году окупаемости;

НСННГО – невозмещенная стоимость на начало года окупаемости;

ПНВГО – приток наличности в год окупаемости.

Расчет производится путем постепенного вычитания из общего объема капитальных затрат суммы денежного потока результатов от реализации проекта за очередной интервал планирования. Время, когда остаток становится отрицательным, означает искомый «срок окупаемости». Если этого не произошло, значит, срок окупаемости превышает установленный срок реализации инвестиционного проекта и регулирующий орган не может допустить проект к расчету предельного индекса роста тарифов. Необходимо доказать, что срок окупаемости, характеризующий период времени, за который инве-

стируемый капитал возвращается за счет прибыли от реализации продукции, услуг, применим для выполнения инвестиционного проекта.

3.7. Оценка эффективности мероприятий инвестиционной программы

Оценка экономического и социального эффекта инвестиционной программы производится в разрезе мероприятий программы и с расшифровкой по периодам (этапам) реализации программы. Показатели эффективности должны учитывать социально-экономические последствия реализации инвестиционного проекта для общества в целом, в том числе «внешние» эффекты в смежных отраслях экономики, экологические и социальные эффекты. В случае, если эффекты невозможно оценить количественно, необходимо описать качественную оценку их влияния.

3.8. Оценка рисков реализации программы

Оценка рисков для развития муниципального образования при возможных срывах в реализации инвестиционной программы производится в разрезе основных обстоятельств, обуславливающих их возникновение:

- выполнение инвестиционной программы не в полном объеме;
- несоблюдение сроков реализации мероприятий;
- недостаточное финансовое обеспечение;
- недоиспользование (невостребованность) вновь введенных производственных мощностей.

По каждому из видов рисков необходимо привести возможные финансовые, организационные последствия для потребителей, бюджета и т.д. В данном разделе инвестиционной программы предусматриваются мероприятия, позволяющие исключить или снизить возможные риски.

3.9. Показатели мониторинга инвестиционной программы

Система показателей мониторинга инвестиционной программы разработана в соответствии с системой целевых показателей реализации инвестиционной программы (табл.1). Анализ и разработка целевых значений показателей мониторинга производится на основании данных анализа фактического состояния системы теплоснабжения и разработанных мероприятий развития.

3.10. Расчет тарифных последствий в результате реализации программы.

В данном разделе производится расчет инвестиционной составляющей тарифов на теплоснабжение теплоснабжающей организации на период реализации инвестиционной программы. Расчет производится по формуле:

$$ИН = O_{фин} / V_{по}, \text{ где:}$$

ИН — инвестиционная составляющая тарифа на теплоснабжение, руб./Гкал;

$O_{фин}$ — сумма средств, предусматриваемая на реализацию программы, за счет средств потребителей, тыс. руб.;

$V_{по}$ — объем полезного отпуска продукции, Гкал.

3.11. Срок разработки инвестиционной программы

150

Срок разработки инвестиционной программы и предоставления ее на рассмотрение органов местного самоуправления муниципального образования не более 30 дней со дня утверждения настоящего технического задания.

3.12. Порядок и форма представления, рассмотрения и утверждения инвестиционной программы

Инвестиционная программа разрабатывается и утверждается в порядке, установленном Федеральным законом от 27 октября 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

УТВЕРЖДЕНО

постановлением администрации
Вадского муниципального района
Нижегородской области
от 27 февраля 2017 года № 162

Техническое задание на разработку инвестиционной программы по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов на территории Вадского муниципального района Нижегородской области

1. Общие положения

1.1. Основание для разработки технического задания

Техническое задание на разработку инвестиционной программы по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов на территории Вадского муниципального района Нижегородской области (далее – техническое задание) разработано в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон № 210-ФЗ), Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Методическими рекомендациями по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденными приказом Минрегиона России от 10 октября 2007 года № 99, Методическими рекомендациями по формированию тарифов на услуги по уничтожению, утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, разработанными Институтом экономики ЖКХ и вступившими в силу с 1 января 2003 года, Инструкцией по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов, утвержденной Минстроем России 2 ноября 1996 года, Санитарными правилами «Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых бытовых отходов (СП 2.1.7.1038-01)», Программой «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Вадского муниципального района Нижегородской области на 2014-2025 годы», утвержденной решением Земского собрания Вадского муниципального района Нижегородской области от 12 марта 2014 года № 12 (далее – Программа комплексного развития), соглашениями о передаче органами местного самоуправления поселений отдельных полномочий по решению вопросов местного значения поселения органам местного самоуправления Вадского муниципального района.

1.2. Цели инвестиционной программы

Обеспечение на территории района экологической безопасности системы утилизации твердых бытовых отходов (далее – ТБО), бесперебойное

152

обеспечение приема и утилизации ТБО, повышение эффективности функционирования системы утилизации ТБО.

1.3. Задачи инвестиционной программы

Инвестиционная программа должна быть направлена на решение следующих задач (в ходе подготовки инвестиционной программы необходимо определить и указать в соответствующем разделе сумму инвестиций, направляемых на решение каждой из задач):

- реконструкция существующих полигона по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов;
- отвод земельных участков для бурения скважин на территории полигона для взятия проб воды;
- повышение технической оснащенности предприятия коммунального комплекса – приобретение и внедрение новой техники;
- сокращение эксплуатационных затрат по захоронению (утилизации

2. Требования к содержанию инвестиционной программы

2.1. Паспорт инвестиционной программы, содержащий следующую информацию:

- наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты лиц, ответственных за разработку инвестиционной программы;
- наименование уполномоченного органа исполнительной власти Нижегородской области или уполномоченного органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение;
- наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение;
- плановые значения показателей надежности, качества и реконструированных или вновь возводимых сооружений.

2.2. Оценка потребностей в предоставлении услуг по вывозу и утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов от потребителей

2.2.1. Краткая характеристика абонентов и потребителей

В данном разделе приводятся данные в динамике за три последние года:

- по количеству абонентов, получающих услуги по вывозу и утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов;
- по количеству объектов недвижимости, непосредственно относящихся к предприятию, которое представляет данные услуги;

2.2.2 Анализ динамики изменения объемов вывозимых твердых бытовых отходов на территорию утилизации твердых бытовых отходов за три последние года.

В данном разделе приводятся данные по изменениям объемов вывозимых твердых бытовых отходов на место их утилизации (в натуральных показателях) по годам за три последние года в разрезе групп потребителей с анализом этих изменений.

2.2.3 Анализ состояния и стратегия организации учета объемов вывозимых твердых бытовых отходов от потребителей

В данном разделе приводятся анализ учета вывозимых твердых бытовых отходов.

2.3. Краткое описание системы утилизации твердых бытовых отходов на территории Вадского муниципального района

2.3.1. Характеристика производственных мощностей.

В данном разделе даются краткое описание системы вывоза и утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов на территории Вадского муниципального района с указанием производственной мощности и оценкой технического состояния объектов, сведения о ремонте, износе, аварийности, обновлении и модернизации основных фондов. Дается оценка имеющегося резерва или недостаточности производственных мощностей и возможности повышения надежности работы вывоза и утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, снижения показателей износа и аварийности основных фондов.

Приводятся сведения о технической инвентаризации и государственной регистрации прав на объекты недвижимости (здания и сооружения) организации предоставляющей услуги.

2.3.2. Описание технологии вывоза и утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов.

В данном разделе дается краткое описание технологии вывоза и утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов.

2.3.3. Описание систем энергоснабжения производственных объектов

В данном разделе указываются категории потребителей электроэнергии по каждому объекту или группе объектов, а также дается краткое описание системы электроснабжения объектов, границ эксплуатационной ответственности между энергоснабжающей организацией и предприятия коммунального комплекса по каждому объекту или группе объектов.

Приводится краткое описание источников и схем теплоснабжения объектов (групп объектов).

2.3.4. Характеристика сооружений на территории отведенной для утилизации твердых бытовых отходов

В данном разделе приводятся следующие сведения:

количество зданий и сооружений находящихся на территории полигона;

сведения о технической инвентаризации и государственной регистрации прав на объекты недвижимости;

основные проблемы, возникающие при вывозе и утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов;

ключевые риски, возникающие при вывозе и утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов;

рекомендуемые мероприятия по минимизации загрязнения окружающей среды.

2.3.5. Анализ неучтенных расходов по вывозу и утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов, оценка возможностей их сокращения

В данном разделе приводятся данные о величине и структуре неучтенных расходов при оказании услуг потребителям по вывозу и утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов, а также предлагается предварительный перечень основных мероприятий по уточнению величины неучтенных расходов и их сокращению.

2.3.6. Оценка потребностей в инвестициях на инновации, обновление, реконструкцию, модернизацию и развитие системы утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов на территории Вадского муниципального района.

Приводятся обобщенные оценочные данные о потребностях в инвестициях на инновации, обновление, реконструкцию, модернизацию и развитие системы утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов.

2.3.7. Система показателей для мониторинга и оценки эффективности инвестиций в систему утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов на территории Вадского муниципального района.

В данном разделе предлагается перечень показателей для мониторинга и оценки эффективности инвестиций в систему утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов на территории Вадского муниципального района, дается их описание и методика расчета, определяются их текущие значения и рекомендуются целевые значения, которые можно будет достигнуть при реализации инвестиционной программы.

2.4. Краткое описание производственной базы (технического оснащения) коммунального комплекса

2.4.1. Описание и анализ производственной базы организации коммунального комплекса. Оценка потребностей в инвестициях в ее обновление, расширение и модернизацию

В данном разделе приводится анализ технического оснащения организации коммунального комплекса, оценка технического состояния парка автотранспортных средств, строительных машин и механизмов, оборудования для выполнения ремонтных работ, указываются сведения о имеющихся лабораториях по оценке состояния окружающей среды и подземных вод.

Дается оценка потребностей в инвестициях в обновление, расширение и модернизацию производственной базы организации.

2.4.2. Описание и анализ существующей системы логистики (материально-технического снабжения и складского хозяйства организации коммунального комплекса)

В данном разделе дается краткое описание способов хранения товарно-материальных ценностей на складах, оценка обеспечения их сохранности. Оцениваются потребности в инвестициях в логистику организации коммунального комплекса.

2.4.3. Описание и анализ информационных управленческих систем, используемых на организации коммунального комплекса.

В данном разделе дается краткое описание и анализ существующей управленческой информационной системы организации.

Проводится анализ применяемого компьютерного аппаратного и программного обеспечения, оценка возможности повышения эффективности управления путем внедрения современных управленческих технологий и определяются потребности в инвестициях на эти цели.

2.5. Сводная оценка потребности в инвестициях, источники финансирования и система мониторинга

2.5.1. Сводная оценка потребности в инвестициях с расшифровкой по направлениям и объектам инвестирования

В данном разделе приводится сводная оценка потребности в инвестициях по всем направлениям.

Мероприятия инвестиционной программы даются с расшифровкой по объектам и направлениям инвестиций, включающим предварительную оценку инвестиционных затрат, экономический, технологический или экологический эффект от их внедрения, расчет финансово-экономических показателей, прогноз достигаемых технических показателей: повышение надежности, повышение качества и т.п.

2.5.2. Определение приоритетных направлений инвестирования

В данном разделе обосновываются приоритетные направления инвестиций и их очередность.

2.5.3. Определение финансовых источников для реализации инвестиционной программы

В данном разделе предлагаются и обосновываются финансовые источники для реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.

В данном разделе приводится расчет надбавки к тарифам на оказание услуги.

2.5.4. Система мониторинга выполнения показателей инвестиционной программы

В данном разделе приводятся перечень рекомендуемых показателей, по которым будет оцениваться эффективность мероприятий инвестиционной программы, описание расчета их значений, формы отчетности, из которых можно получить необходимые исходные данные для расчета значений пред-

ложенных показателей, рекомендуемые планируемые значения предложенных показателей, периодичность мониторинга достигнутых показателей, действия в случае отклонения от запланированных значений.

2.6. Сроки разработки инвестиционной программы ТБО:

Инвестиционная программа разрабатывается организацией коммунального комплекса в течение срока не менее одного месяца с момента утверждения технического задания на разработку инвестиционной программы по утилизации ТБО. Рекомендуемым сроком для разработки инвестиционной программы является три месяца.

3. Сроки подготовки и согласования проекта инвестиционной программы, расчетов соответствующих ей надбавок к тарифам и тарифов

Заявители направляют в уполномоченный орган исполнительной власти Нижегородской области инвестиционную программу до 15 марта года, предшествующего периоду ее реализации.

В случае если утверждение инвестиционных программ осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти Нижегородской области, регулируемая организация направляет проект разработанной инвестиционной программы на согласование в орган (органы) местного самоуправления поселения, на территории которого (которых) осуществляются мероприятия инвестиционной программы, в части мероприятий, обеспечивающих утилизацию ТБО на территории муниципального образования. На основании соглашений о передаче полномочий по решению вопросов местного значения поселений и о передаче полномочий по решению вопросов местного значения муниципального района данные функции выполняет Администрация Вадского муниципального района Нижегородской области (далее – администрация района).

Администрация района обязана рассмотреть проект инвестиционной программы и уведомить о согласовании или об отказе в согласовании регулирующую организацию в течение 30 дней со дня представления проекта инвестиционной программы на согласование. Она рассматривает проект инвестиционной программы на предмет ее соответствия техническому заданию в части мероприятий, реализуемых на территории этого муниципального образования, а также в части мероприятий, реализуемых на территории других муниципальных образований, затрагивающих утилизацию ТБО на территории этого муниципального образования.

Администрация района вправе привлекать к рассмотрению проекта инвестиционной программы в целях анализа ее обоснованности независимые организации.

Основанием для отказа в согласовании проекта инвестиционной программы является несоответствие инвестиционной программы техническому заданию.

Уполномоченный орган исполнительной власти Нижегородской области или администрация Вадского района утверждает инвестиционную программу в срок не позднее 1 декабря года, предшествующего началу реализации инвестиционной программы.

СОГЛАСОВАНО

Директор

С.В.Новожилов

УТВЕРЖДАЮ

Директор

Нужнов В.К.

Смета №

на проектные (изыскательские) работы

Наименование
предприятия, здания,
сооружения, стадии
проектирования, этапа,
вида проектных или

Котельная Вад. ул.Полевая

Наименование проектной
(изыскательской
организации)

Наименование
организации заказчика

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Расчет стоимости: (а+вх)*К1, или (объем строительно- монтажных работ) * проц./100 или количество х цена	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5
1	Автономные источники тепла (АИТ) теплопроизводительно стью от 0,5 до 5 мВт	Коммунальные инженерные сети и сооружения, 2016 г. Раздел 3. Таблица 15. Котельные п.1 А=404,6 тыс.руб; В=180,92 тыс.руб; Осн. показ. Х=1,5(м Вт) Количество = 1 Коефф.перехода в тек.цены: Ктек = 3.99 Стадия: Проектная и рабочая документация Кст = 1 Коефф.циенты: К1 = 1.05 (При проектировании котельных, работающих на двух и более видах основного топлива, к ценам применяется коэффициент (максимальный) (Глава 2.7, п.2.7.1.5)) (Ценообразующий)	Полный комплекс работ (100%): (А + В * Хзад) * Количество * Кст * Ктек * К1 (404,6 тыс.руб + 180,92 тыс.руб * 1,5) * 1 * 1 * 3.99 * 1.05 * 100%	2 832 018
2	Итого по смете:			2 832 018,00
3	Итого с понижающим коэффициентом			2 276 486,51
4	НДС		18% от п. 3	409 767,57
	Всего по смете:			2 686 254,08

Всего по смете (руб.): 2686254,08 (Два миллиона шестьсот восемьдесят шесть тысяч двести
пятьдесят четыре рубля восемь копеек)

Составил:

Инженер по проектно-сметной работе

Борышнева Л.Ю.

СОГЛАСОВАНО:

Гранд-СМЕТА



УТВЕРЖДАЮ:



ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 07-01-01
(локальная смета)

Реконструкция котельных.

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.			
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Раздел 1. Котельная общей мощностью 2,0 МВт по адресу: Нижегородская область, Вадский р-н, с.Вад, ул Полевая, д.4/1											
1	Демонтаж старого котельного оборудования		1	286 151,00				286 151,00			
2	Демонтаж здания котельной		1	585 291,00				585 291,00			
3	Монтаж газового оборудования		1	2 126 294,90				2 126 294,90			
4	Монтаж дизель-генераторной установки		1	815 873,00				815 873,00			
5	Монтаж системы дымоудаления		1	781 556,00				781 556,00			
6	Подключение к инженерным сетям		1	517 792,00				517 792,00			
7	Изготовление и монтаж тепломеханического оборудования		1	2 421 402,49				2 421 402,49			
8	Монтаж фундамента под дымовую трубу		1	265 940,00				265 940,00			
9	Монтаж фундамента под котельную			647 641,00				647 641,00			
10	Электромонтажные работы		1	781 933,00				781 933,00			
11	Пусконаладочные работы		1	1 160 899,00				1 160 899,00			
12	Монтаж ограждения		1	204 572,00				204 572,00			
13	Благоустройство		1	420 541,00				420 541,00			
Итого				11 015 886,39				11 015 886,39			
НДС 18%				1 982 859,55				1 982 859,55			
Итого по смете				12 998 745,94				12 998 745,94			

Составил: Вад Л.Ю.Борышнев т. (831)282-62-40 доб. 1053
(должность, подпись, расшифровка)

Проверил: _____
(должность, подпись, расшифровка)

160

СОГЛАСОВАНО

Директор

С.В.Новожилов



УТВЕРЖДАЮ

Директор

Смета №
на проектные (изыскательские) работыНаименование
предприятия, здания,
сооружения, стадии
проектирования, этапа,
вида проектных илиКотельная Вад. ул. ЮбилейнаяНаименование проектной
(изыскательской
организации)Наименование
организации заказчика

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Расчет стоимости: (a+bx)*K1, или (объем строительно- монтажных работ) * проц./100 или количество x цена	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5
1	Автономные источники тепла (АИТ) теплопроизводительность от 0,5 до 5 мВт	Коммунальные инженерные сети и сооружения, 2016 г. Раздел 3. Таблица 15. Котельные п.1 A=404,6 тыс.руб; B=180,92 тыс.руб; Осн. показ. X=1,5(м Вт) Количество = 1 Коефф.перехода в тек.цены: Ктек = 3.99 Стадия: Проектная и рабочая документация Кст = 1 Коеффициенты: K1 = 0.5 (Базовая цена разработки проектной и рабочей документации на временные сооружения (водопровод, канализация и т.д.), необходимые для нормальной эксплуатации существующих объектов в период строительства проектируемого сооружения определяются по ценам с коэффициентом (максимальный) (Основные положения, п.1.18)) (Ценообразующий)	Полный комплекс работ (100%): (A + B * Xзад) * Количество * Кст * Ктек * K1 (404,6 тыс.руб + 180,92 тыс.руб * 1,5) * 1 * 1 * 3.99 * 0.5 * 100%	1 348 580
2	Итого по смете:			1 348 580
3	Итого с понижающим коэффициентом			1 038 949,14
4	НДС		18% от п. 3	187 010,85
	Всего по смете:			1 225 959,99

Всего по смете (руб.): 1225959,99 (Один миллион двести двадцать пять тысяч девятьсот пятьдесят
девять рублей девяносто девять копеек)

Составил:

Инженер по проектно-сметной работе

Л.Ю.Борышнева

Страница 1

168

СОГЛАСОВАНО:



УТВЕРЖДАЮ:



ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 07-01-06
(локальная смета)

Реконструкция котельных.

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.			
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Раздел 1. Котельная общей мощностью 1,5 МВт по адресу: Нижегородская область, Вадский р-н, с.Вад, ул Юбилейная, д.24 А											
1	Демонтаж старого котельного оборудования		1	286 151,00				286 151,00			
2	Демонтаж здания котельной		1	605 396,00				605 396,00			
3	Монтаж газового оборудования		1	905 734,00				905 734,00			
4	Монтаж дизель-генераторной установки		1	395 873,00				395 873,00			
5	Монтаж системы дымоудаления		1	737 829,00				737 829,00			
6	Подключение к инженерным сетям		1	424 047,10				424 047,10			
7	Изготовление и монтаж тепломеханического оборудования		1	1 150 392,00				1 150 392,00			
8	Монтаж фундамента под дымовую трубу		1	560 669,05				560 669,05			
9	Монтаж фундамента под котельную			416 975,00				416 975,00			
10	Электромонтажные работы		1	514 319,00				514 319,00			
11	Пусконаладочные работы		1	674 224,00				674 224,00			
12	Монтаж ограждения		1	118 061,00				118 061,00			
13	Благоустройство		1	292 567,20				292 567,20			
Итого											
								7 082 237,35			
НДС 18%								1 274 802,72			
Итого по смете								8 357 040,07			

Составил: Л.Ю.Борышнева т.(831)282-62-40 доб. 1053
(должность, подпись, расшифровка)

Проверил: _____
(должность, подпись, расшифровка)

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Директор

С.В.Новожилов

Директор

Наименование
предприятия, здания,
сооружения, стадии
проектирования, этапа,
вида проектных или

Смета №
на проектные (изыскательские) работы

Котельная Вад. ул.Больничная

Наименование проектной
(изыскательской
организации)

Наименование
организации заказчика

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Расчет стоимости: (a+bx)*K _i , или (объем строительно- монтажных работ) * проц./100 или количество x цена	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5
1	Автономные источники тепла (АИТ) теплопроизводительно- стью от 0,5 до 5 МВт	Коммунальные инженерные сети и сооружения, 2016 г. Раздел 3. Таблица 15. Котельные п.1 A=404,6 тыс.руб; B=180,92 тыс.руб; Осн. показ. X=1,2(м Вт) Количество = 1 Коефф.перехода в тек.цены: Ктек = 3.99 Стадия: Проектная и рабочая документация Кст = 1 Коеффициенты: K1 = 0.5 (Базовая цена разработки проектной и рабочей документации на временные сооружения (водопровод, канализация и т.д.), необходимые для нормальной эксплуатации существующих объектов в период строительства проектируемого сооружения определяются по ценам с коэффициентом (максимальный) (Основные положения, п.1.18)) (Ценообразующий)	Полный комплекс работ (100%): (A + B * Xзад) * Количество * Кст * Ктек * K1 (404,6 тыс.руб + 180,92 тыс.руб * 1,2) * 1 * 1 * 3.99 * 0.5 * 100%	1 240 299
2	Итого по смете:			1 240 299
3	Итого с понижающим коэффициентом			590 836,92
4	НДС		18% от п. 3	106 350,64
	Всего по смете:			697 187,56

Всего по смете (руб.): 697187,56 (шестьсот девяносто семь тысяч стро восемьдесят семь рублей
пятьдесят шесть копеек)

Составил:

Инженер по проектно-сметной работе Л.Ю.Борышнева

СОГЛАСОВАНО:

Гранд-СМЕТА

г.

20 г.

УТВЕРЖДАЮ:

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 07-01-03

(локальная смета)

Техническое перевооружение котельных.

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.			
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Раздел 1. Котельная общей мощностью 1,20 МВт по адресу: Нижегородская область, Вадский р-н, с.Вад, ул Больничная, д.9											
1	Демонтаж старого котельного оборудования		1	286 151,00				286 151,00			
2	Монтаж газового оборудования		1	1 001 287,50				1 001 287,50			
3	Монтаж системы дымоудаления		1	737 829,00				737 829,00			
4	Подключение к инженерным сетям		1	139 058,39				139 058,39			
5	Изготовление и монтаж тепломеханического оборудования		1	2 707 171,74				2 707 171,74			
6	Электромонтажные работы		1	552 263,00				552 263,00			
7	Пусконаладочные работы		1	314 368,00				314 368,00			
8	Монтаж ограждения		1	67 312,71				67 312,71			
9	Благоустройство		1	348 637,00				348 637,00			
Итого				6 154 078,34							
НДС 18%				1 107 734,10							
Итого по смете				7 261 812,44							

Составил: Л.Ю.Борышнев т. (831)282-62-40 доб. 1053

(должность, подпись, расшифровка)

Проверил:

(должность, подпись, расшифровка)

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Директор

С.В.Новожилов

Директор

Смета №
на проектные (изыскательские) работыНаименование
предприятия, здания,
сооружения, стадии
проектирования, этапа,
вида проектных илиКотельная Вад. 50-лет ОктябряНаименование проектной
(изыскательской
организации)Наименование
организации заказчика

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Расчет стоимости: (a+bx)*K _i , или (объем строительно- монтажных работ) * проц./100 или количество x цена	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5
1	Автономные источники тепла (АИТ) теплопроизводительно- стью от 0,5 до 5 мВт	Коммунальные инженерные сети и сооружения, 2016 г. Раздел 3. Таблица 15. Котельные п.1 A=404,6 тыс.руб; B=180,92 тыс.руб; Осн. показ. X=4(м Вт) Количество = 1 Коефф.перехода в тек.цены: Ктек = 3.99 Стадия: Проектная и рабочая документация Кст = 1 Коеффициенты: K1 = 0.5 (Базовая цена разработки проектной и рабочей документации на временные сооружения (водопровод, канализация и т.д.), необходимые для нормальной эксплуатации существующих объектов в период строительства проектируемого сооружения определяются по ценам с коэффициентом (максимальный) (Основные положения, п.1.18)) (Ценообразующий)	Полный комплекс работ (100%): (A + B * Xзад) * Количество * Кст * Ктек * K1 (404,6 тыс.руб + 180,92 тыс.руб * 4) * 1 * 1 * 3.99 * 0.5 * 100%	2 250 919
2	Итого по смете:			2 250 919
3	Итого с понижающим коэффициентом			1 031 893,14
4	НДС		18% от п. 3	185 740,76
	Всего по смете:			1 217 633,90

Всего по смете (руб.): 1217633,90 (Один миллион двести семнадцать тысяч шестьсот тридцать три
рубля девяносто копеек)

Составил:

Инженер по проектно-сметной работе _____ Л.Ю.Борышнева

165

СОГЛАСОВАНО:

Гранд-СМЕТА



УТВЕРЖДАЮ:



ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 07-01-04
(локальная смета)

Техническое перевооружение котельных.

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.			
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Раздел 1. Котельная общей мощностью 4,0 МВт по адресу: Нижегородская область, Вадский р-н, с.Вад, ул 50 лет Октября, д.15											
1	Демонтаж старого котельного оборудования		1	286 151,00				286 151,00			
2	Монтаж газового оборудования		1	3 682 187,50				3 682 187,50			
3	Подключение к инженерным сетям		1	444 239,10				444 239,10			
4	Изготовление и монтаж тепломеханического оборудования		1	5 569 236,50				5 569 236,50			
5	Монтаж фундамента под оборудование		1	928 835,24				928 835,24			
6	Электромонтажные работы		1	947 870,00				947 870,00			
7	Пусконаладочные работы		1	1 090 409,00				1 090 409,00			
8	Монтаж ограждения		1	116 873,73				116 873,73			
9	Благоустройство		1	258 237,00				258 237,00			
Итого								13 324 039,07			
НДС 18 %								2 398 327,03			
Итого по смете								15 722 366,10			

Составил: Бор Л.Ю.Борышева т.(831)282-62-40 доб. 1053
(должность, подпись, расшифровка)

Проверил: _____
(должность, подпись, расшифровка)