

Глава администрации
Ветлужского муниципаль-
ного района
Нижегородской области

Приказ № 329-Мот/20П/ог
«20» ноября 2020

Генеральный директор
ООО «Ветлужская ТК»

И.Ф. Грицев



г. Нижний Новгород
2020 г.

Оглавление

1. Паспорт Инвестиционной программы.	3
Основания для корректировки инвестиционной программы.	4
2. Анкета ООО «Ветлужская ТК».....	5
3. Текущее состояние систем и целевые показатели деятельности	5
4. Мероприятия и их обоснование	7
4.1 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
4.1.1 Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	7
4.1.2 Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	8
4.1.3 Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького.....	9
4.1.4 Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	9
4.1.5 Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	10
4.1.6 Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.....	11
4.1.7 Реконструкция теплосетей г. Ветлуга.....	11
5. Расчет финансовых потребностей Инвестиционной программы	14
6. Расчет тарифа на период реализации инвестиционной программы	15
7. Приложения.	18
7.1 Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.....	18
7.2 Локальные сметные расчеты.	23
7.2.1 Реконструкция теплосетей котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева.	23
7.2.2 Реконструкция котельной ЦРБ	29
7.2.3 Реконструкция тепловой сети котельной №3.....	32
7.2.4 Реконструкция котельной №6	36
7.2.5 Реконструкция котельной №1	38
7.2.6 Реконструкция тепловой сети котельной №1	40
7.2.7 Реконструкция тепловой сети котельной №7.....	46
7.2.8 Реконструкция тепловой сети котельной №8.....	51
7.2.9 Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.....	52
7.2.10 Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	53
7.2.11 Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ.....	54
7.2.12 Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	55
8. Отчет об исполнении инвестиционной программы 2019 год	56

1. Паспорт Инвестиционной программы.

Общество с ограниченной ответственностью
«Ветлужская теплоснабжающая компания»
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Ветлужская теплоснабжающая компания»
Местонахождение регулируемой организации	606860, Нижегородская область, г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 24
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 – 2026 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Левушкин Олег Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	603860, Нижегородская область, г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д.24 Тел. 8 800 777 81 50 (доб. 8888)
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	603134, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 150
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	603134, Нижегородская обл. Н. Новгород, ул. Максима Горького, 150
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная Служба по тарифам Нижегородской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	603005, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д. 8/59
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Алешина Юлия Леонидовна
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	603005, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д. 8/59
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ветлужского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	606860, Нижегородская область, Ветлужский район, г. Ветлуга, ул. Ленина, 42
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Лавренов Сергей Валентинович
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	606860, Нижегородская область, Ветлужский район, г. Ветлуга, ул. Ленина, 42, тел. (83150) 2-12-71

Основания для корректировки инвестиционной программы.

В рамках корректировки инвестиционной программы ООО «Ветлужская теплоснабжающая компания» на 2020 г. рост тарифа на услуги теплоснабжения приведен в соответствие с утверждённым индексом роста платы граждан, установленным на территории Нижегородской области на 2020 г. Период реализации инвестиционной программы продлен до 2026г.

2. Анкета ООО «Ветлужская ТК»

1	Полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «Ветлужская теплоснабжающая компания»
2	Юридический и почтовый адрес	606860 Нижегородская область г. Ветлуга микрорайон 24
3	Форма собственности	16 — Частная собственность
4	Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
5	Дата государственной регистрации и регистрационный номер	15 августа 2011 года
		серия 52 №004692976
		ОГРН 1115235001265
6	Учредители	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»
		Шелагин Андрей Олегович
7	Уставный капитал, руб.	10 000,00 руб.

3. Текущее состояние систем и целевые показатели деятельности

Общество с ограниченной ответственностью «Ветлужская теплоснабжающая компания» - крупнейшее предприятий на территории Ветлужского муниципального района Нижегородской области в области теплоснабжения. Предприятие обеспечивает теплом свыше 3000 потребителей физических лиц и 53 юридических потребителей.

Состав объектов системы теплоснабжения :

- 6 котельных;
- теплосетей протяженностью не менее 10,4 км, 80 единиц запорной арматуры;

Наиболее существенной особенностью комплекса теплоснабжения является высокий уровень износа тепловых сетей.

Высокий уровень износа тепловых сетей предопределяет необходимость высоких темпов их замены и развития. Общий уровень износа сетей теплоснабжения ООО «Ветлужская ТК» по итогам 2015 года составляет более 54% с уровнем аварийности по водопроводным сетям 1,73 (ед./км).

Потребность			
	Адрес	диаметр мм.	протяженность в двух трубном исполнении, метры
Котельная №1	ул.С. Куликова 129 - участок 64	57	100
	пер.Коммунальный участок 61- 64	108	400
	ул.Зеленая 1а- участок 19	57	200
	От распределительного колодца участка 6 до ул. Микрорайон 5А	76	300
	От распределительного колодца участка 1 до ул. Ленина 48 Б	108	400
	вводы в дома	57	150
котельная №3	От котельной №3 до ул.С.Куликова д.95	76	800
котельная №6	От распределительного колодца до ул. Бахрева 42	76	300
	от ул.Бахрева 42 до ул.Бахрева 46	57	500
	От распределительного колодца до ул.Бахрева 42	57	200
	От распределительного колодца «Военкомат» до ул. Алешкова 67	108	250
котельная №7	От котельной № 7 до СХТ 4	76	550
	От распределительного колодца СХТ 2 до СХТ 3	57	100
	От центра «Надежда» до распределительного колодца СХТ 2	76	400
котельная №8	От здания котельной до ул.М.Горького 66	76	424
ЦРБ	От здания котельной до здания поликлиники ул.Ленина 50	89	150
	От здания котельной до здания поликлиники ул.Ленина 50	100	346

В целях достижения целевых показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения ООО «Ветлужская ТК» разработало Инвестиционную программу на 2017-2026гг., которая направлена на достижение следующих целей:

- обеспечение надежности и бесперебойности;
- улучшение системы теплоснабжения;

Основными задачами инвестиционной программы являются:

- снижение количества технологических нарушений и повреждений.

Инвестиционная программа состоит из мероприятий, которые можно разделить на следующие направления:

- улучшение качества услуги теплоснабжения;
- оптимизация работы сетей.

Повышение качества оказываемых услуг теплоснабжения, снижение тепловых потерь при передаче тепла потребителям, соответствие услуг по передаче тепловой энергии современным санитарно-эпидемиологическим и экологическим требованиям, а также соблюдение требований действующего законодательства по энергосбережению являются основанием проведения мероприятий, запланированных в Инвестиционной программе. Все вышесказанное достигается путем применения современного оборудования и материалов теплоизоляции в системе теплоснабжения.

Одной из приоритетных целей инвестиционной программы 2017-2026гг. является улучшение уровня надежности работы системы теплоснабжения.

4. Мероприятия и их обоснование

4.1 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

4.1.1 Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23

Частотные преобразователи электронного типа часто применяют для плавного регулирования скорости асинхронного электродвигателя или синхронного двигателя за счет создания на выходе преобразователя электрического напряжения заданной частоты. Выполнение мероприятия позволит повысить срок работы оборудования котельной №1 *Ветлуга микрорайон 23* и снизить затраты на электроэнергию.

Суть мероприятия

Мощность котельной, работающей на твердом топливе составляет 10 МВт. Присоединенная нагрузка данной котельной 8,78 МВт.

Планируется проведение реконструкции котельной №1 *г. Ветлуга микрорайон 23* с модернизацией 1 частотного механизма на 2 дымососа, по средствам регулирования которого,

происходит переключение между дымососами. Установка позволит снизить потребление электроэнергии на 25% и увеличить срок работы двигателей дымососа.

Данные мероприятия позволят стабилизировать работу и снизить риски введения режима ЧС.

Цель мероприятия:

Преимущества применения частотно-регулируемого привода: достижение экономичности сжигания топлива; рациональное использование электроэнергии для собственных нужд установки и доведение потерь теплоты до минимума; обеспечение надёжности и безопасности. Наряду с этим автоматизированная система электропривода гармонично встраивается в АСУ ТП верхнего уровня при реализации проекта полной и комплексной автоматизации и является наиболее эффективным решением при частичной автоматизации. Основным режимом работы системы электропривода дымососа является стабилизация разряжения в топке котла. Наиболее характерным режимом работы системы электропривода дутьевого вентилятора является воспроизведение задающего воздействия, формируемого исходя из текущей подачи топлива.

Проект позволит снизить затраты на покупку электроэнергии в среднем на 18 кВтч (с 180 кВтч до 162 кВтч) и увеличить срок работы оборудования в среднем на 3 года.

Общая стоимость строительства 300 тыс. руб. (затраты указаны в соответствии с приложением № 7.2.5 [с. 38] Реконструкция котельной №1)

4.1.2 Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева

Наименование мероприятия:

Замена изношенного котла мощностью 0,93 МВт на новый котел мощностью 1,16 МВт.

Водогрейные котлы работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а так же ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояние:

Котельная расположена по адресу: г. Ветлуга, ул. Бахирева. Вид сжигаемого топлива: уголь, дрова. Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,09 МВт. Присоединенная нагрузка котельной 1,875 МВт. Установлены 2 котла мощностью: 1,16 МВт и 0,93 МВт. Физический износ котла мощностью 0,93 МВт составляет более 75%.

План технического мероприятия:

Планируется установить новый котел мощностью 1,16 МВт работающий на твердом топливе (уголь, дрова) взамен котла мощностью 0,93 МВт. По рекомендации Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека для снижения вредных выбросов в окружающую среду установить систему очистки уходящих газов «Циклон».

Планируемое снижение потребления топлива 2% в год с 437,08 тун до 428,33 тун.

Реконструкция котельной (замена котла) позволит улучшить параметры теплоносителя, повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения и снизить количество вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Общая стоимость строительства 1150 тыс. руб. с НДС. (затраты указаны в соответствии с приложением №7.2.4 Реконструкция котельной №6) [с. 36]

4.1.3 Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького

Наименование мероприятия:

Замена изношенных котлов мощностью 0,93 МВт и 1,16 МВт на новые.

Водогрейные котлы работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а так же ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояние:

Котельная расположена по адресу: г. Ветлуга, ул. М.Горького. Вид сжигаемого топлива: уголь, дрова. Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,09 МВт. Присоединенная нагрузка котельной 0,986 МВт. Установлены 2 котла мощностью: 1,16 МВт и 0,93 МВт. Физический износ котлов составляет более 75%.

План технического мероприятия:

Планируется установить 2 новых котла мощностью 0,7 МВт работающие на твердом топливе (уголь, дрова) взамен существующих котлов. По рекомендации Роспотребнадзора для снижения вредных выбросов в окружающую среду установить систему очистки уходящих газов «Циклон».

Планируемое снижение потребления топлива 4% в год с 304,46 тун до 292,28 тун.

Реконструкция котельной (замена котла) позволит улучшить параметры теплоносителя, повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения и снизить количество вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Общая стоимость строительства 2 600 тыс. руб. с НДС. (затраты указаны в соответствии с приложением 7.2.12 Реконструкция котельной №8) [с. 55]

4.1.4 Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50

Реконструкция *котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50* позволит стабилизировать работу. Дымогарная труба имеет многочисленные прогары. В 2016г. во избежание не контролируемого падения верхней части дымогарной трубы было проведено её укорачивание. Монтаж новой дымовой трубы позволит уйти от технологических нарушений.

Суть мероприятия

Мощность котельной, работающей на твердом топливе, на текущий момент составляет 1,86 МВт. Присоединенная нагрузка данной котельной 1,488 МВт. После реконструкции изменение технических характеристик котельной не запланировано.

Дымогарная труба имеет высокую степень износа и многочисленные прогары. Во избежание не контролируемого падения верхней части трубы, было проведено её укорачивание на 4 м. Существующая высота трубы составляет 36 м.

Планируется замена существующей дымовой трубы на новую высотой 40 м (в соответствии с проектом). Проектная высота дымовой трубы позволит увеличить естественную тягу, расширить зону рассеивания дымовых газов в атмосфере и уменьшить концентрацию вредных веществ в окружающей среде в соответствии с экологическими нормами.

Цель мероприятия:

Планируется снижение потребления топлива на 2% в год с 419,75 т.у.т. до 411,35 т.у.т. Эффект формируется за счет полного сгорания топлива внутри котла, что достигается улучшенной тягой из-за новой дымогарной трубы. Модернизация котельной, снизить количество вредных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, улучшить теплоснабжение, повысит бесперебойность работы системы и заменить ветхое оборудование

Общая стоимость строительства 880 тыс. руб. с НДС. (затраты указаны в соответствии с приложением 7.2.2 Реконструкция котельной ЦРБ) [с. 29].

4.1.5 Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения

На каждой котельной используется насос с электродвигателем для перекачки теплоносителя и повышение давления в сети, вентиляторы и дымососы для горения топлива и удаления дымовых газов. Без данного оборудования котлоагрегаты не могут работать и передавать тепло потребителям. Кроме этого центральная котельная №1 (г. Ветлуга, Микрорайон, 23) полностью автоматизирована, в следствии этого без подачи электроэнергии функционирование котельной не возможно.

Город Ветлуга расположен на севере Нижегородской области. В последние годы здесь участились такие природные явления как ледяной дождь, результатом последствий которого являются обледенение и обрыв линий электропередач. За отопительный сезон 2015 – 2016 г.г. было 17 отключений электроэнергии, различной продолжительности. Выполнение мероприятия по обеспечению котельных дополнительными источниками питания повысит надежность снабжения электроэнергией котельных, что в свою очередь повысит бесперебойность услуги теплоснабжения абонентов ООО «Ветлужская ТК».

Суть мероприятия

Планируется установка трех генераторных установок , а именно:

- 1) один стационарный генератор мощностью 200 кВт на котельную №7 г. г. Ветлуга, территория СХТ Ветлуга;
- 2) два передвижных генератора по 80 кВт: на котельную ЦРБ (г. Ветлуга ул. Ленина 50) и котельную №6 (г. Ветлуга, улица Бахирева).

С целью стабилизировать работу котельных в период возникновения неблагоприятных погодных условий, а также снижения рисков введения режима ЧС. Строительство дополнительных сооружений не требуется.

Эффект от проекта

Проект без явного прямого экономического эффекта. Прочие эффекты: улучшение теплоснабжения, исключение риски возникновения ЧС в черте города.

Общая стоимость строительства 1 600 тыс. руб. с НДС. (затраты указаны в соответствии с приложением 7.2.10 Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения). [с.53]

4.1.6 Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.

Износ труб как в сетях, так и внутри котла происходит изнутри из-за различных примесей и отложений (накипи и т.д.). Для правильной и долговременной работы оборудования следует подготавливать ресурс (холодное водоснабжение). Выполнение мероприятия позволит повысить срок работы оборудования котельных ООО «Ветлужская ТК». Средний срок работы котлов на твердом топливе 5 лет, а после модернизации увеличивается до 7 – 8 лет.

Суть мероприятия

Планируется установить 5 станций химводоподготовки на следующих котельных:

- 1) №3 по адресу ул. С. Куликова 95,
- 2) №6 по адресу ул. Бахирева 42,
- 3) №7 территория СХТ,
- 4) №8 по адресу ул. М. Горького 66,
- 5) ЦРБ по адресу ул. Ленина д. 50.

Установка оборудования позволит снизить отложение накипи на элементах водогрейного котла тем самым увеличит срок службы оборудования.

Эффект от проекта

Проект позволит увеличить срок работы оборудования в среднем на 3-5 лет в следствии этого произойдет снижение затрат на ремонт оборудования на 100 тыс. руб. в год.

Общая стоимость строительства 1 600 тыс. руб. с НДС. (затраты указаны в соответствии с приложением 7.2.9 Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных) [с.52].

4.1.7 Реконструкция теплосетей г. Ветлуга.

Выполнение мероприятия позволит повысить качество услуги теплоснабжения абонентов данной котельной. Снижение количество воды требуемое на подпитку снизит расходы на покупку воды и затраты на топливо.

Суть мероприятия

Планируется реконструировать сети теплоснабжения протяженностью 5,570 км. В связи с постоянным устареванием и ухудшением состояния трубопровода острее встает вопрос о его надежности и бесперебойности. Замена теплосетей позволит стабилизировать работу и снизить риски введения режима ЧС. Строительство планируется произвести собственными силами.

Эффект от проекта

Эффект от реализации мероприятия:

- снижение потребления воды с 300 м3 до 220 м3, что составит около 80 м3 или 3 400 рублей в месяц;

- снижение потребления топлива около 2% с 28000 м3 щепы до 27 440 м3.

Прочие эффекты: улучшение теплоснабжения и бесперебойность оказания услуги предприятия.

Общая стоимость строительства 13 850 тыс. руб. с НДС.

5. Расчет финансовых потребностей Инвестиционной программы

N п/п	Наименование мероприятия	Вид деятельност и	Ед. изм.	Объем ные пок-ли	Всего на 2017- 2026 гг., тыс.руб. с НДС	График финансирования мероприятия инвестиционной программы, тыс. руб.											
						2017 (план)	2017 (факт)	2018 (план)	2018 (факт)	2019 (план)	2020 (план)	2021 (план)	2022 (план)	2023 (план)	2024 (план)	2025 (план)	2026 (план)
I. 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																	
1.1	Реконструкция котельной №1	ТС	объект	1	300	80	295	220									
	амортизация								13	13	13	13	13	13	13	13	13
	остаточная стоимость								242	229	216	203	191	178	165	155	
1.2	Реконструкция котельной №6	ТС	объект	1	1150	1150	1140										
	амортизация							49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
	остаточная стоимость							926	877	828	780	731	682	633	585	536	
1.3	Реконструкция котельной №8	ТС	объект	1	2600		2585	2600									
	амортизация								110	110	110	110	110	110	110	110	110
	остаточная стоимость								2093	1983	1873	1763	1653	1542	1432	1322	
1.4	Реконструкция котельной ЦРБ	ТС	объект	1	880	880											
	амортизация							37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
	остаточная стоимость							708	671	634	597	559	522	485	447	410	
1.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	ТС	объект	1	1600			1600									
	амортизация								136	136	136	136	136	136	136	136	136
	остаточная стоимость								1220	1085	949	814	678	542	407	271	
1.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	ТС	объект	1	1600		2950	1600									
	амортизация								226	226	226	226	226	226	226		-
	остаточная стоимость								1356	1130	904	678	452	226		-	-
1.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	ТС	км	1,55	2750	2750											
	амортизация							78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
	остаточная стоимость							2253	2175	2097	2020	1942	1864	1787	1709	1631	
	налог на имущество							50	48	46	44	43	41	39	38	36	
1.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	ТС	км	0,80	1650	1650											
	амортизация							47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
	остаточная стоимость							1352	1305	1258	1212	1165	1119	1072	1025	979	
	налог на имущество							30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
1.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	ТС	км	1,25	2390	2390											
	амортизация							68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
	остаточная стоимость							1958	1890	1823	1755	1688	1620	1553	1485	1418	
	налог на имущество							43	42	40	39	37	36	34	33	31	
1.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	ТС	км	1,05	1980	1980			520								
	амортизация							56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
	остаточная стоимость							1622	1566	1510	1454	1398	1342	1286	1231	1175	
	налог на имущество							36	34	33	32	31	30	28	27	26	
1.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	ТС	км	0,42	2340		2340										
	амортизация								66	66	66	66	66	66	66	66	66
	остаточная стоимость								1917	1851	1785	1719	1653	1586	1520	1454	
1.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	ТС	км	0,50	2740		2740										
	амортизация								77	77	77	77	77	77	77	77	77
	остаточная стоимость								2245	2167	2090	2012	1935	1858	1780	1703	
ИТОГО по разделу					21980	10880	6970	11100	520	-	-	-	-	-	-	-	-
в т.ч. за счет средств АО "НОКК" (включая заемные)					21980	10880	6970	11100	520	-	-	-	-	-	-	-	-

6. Расчет тарифа на период реализации инвестиционной программы

№	Наименование	2016		2017		2017 факт		2018		2018 факт		2019		2020		2021	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	ННВ от операционной деятельности в т.ч. в т.ч.:	25 543	26 943	52 486	26 696	27 020	53 716	26 696	27 020	53 716	26 371	27 394	53 765	26 371	27 394	53 765	34 380
1.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Копиальные вложения (вс. НКО)	-	-	-	-	9 220	9 220	5 907	5 907	9 407	9 407	500	500	500	500	500	500
3	Изменение финансовых капиталов вложений в т.ч.:	0	0	0	0	9 220	9 220	5 907	5 907	9 407	9 407	500	500	0	0	0	0
3.1	Земельные средства	0	0	0	0	9 220	9 220	5 907	5 907	9 407	9 407	500	500	0	0	0	0
3.2	Вексельные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Вексельные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Вексельные средства:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Прибыль на социальные нужды - в т.ч.:	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	Прибыль на социальные нужды	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	Прибыль на социальные нужды	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.3	Прибыль на социальные нужды	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.4	Чистая прибыль (бюджетный год)	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Амортизационные отчисления в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	Амортизационные отчисления в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	Амортизационные отчисления в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3	Амортизационные отчисления в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Вексельные средства по НН (вс. НКО)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Прочие	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Бюджетные средства (возмещение бюджетной помощи из бюджета Республики о муниципальном район)	-	-	250	250	500	500	250	250	500	500	250	250	250	250	250	250
5	Корректировки в связи с изменениями (исключением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ННВ от реализации товаров (с учетом НН)	25 543	26 943	52 486	26 696	27 020	53 716	26 696	27 020	53 716	26 371	27 394	53 765	26 371	27 394	53 765	34 380
7	Объем продаж	8 077	8 077	16 154	8 077	8 077	16 154	8 077	8 077	16 154	8 077	8 077	16 154	8 077	8 077	16 154	10 137
8	Тариф, руб./т.кв.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Без учета прибыли на социальные нужды, с учетом корректировки в связи с изменениями (исключением) инвестиционной программы	3 162,41	3 335,67	3 249,04	3 305,09	3 345,29	3 335,19	3 305,09	3 345,29	3 335,19	3 345,29	3 335,19	3 305,09	3 345,29	3 335,19	3 305,09	2 794,26
8.2	С учетом прибыли на социальные нужды	3 162,41	3 335,67	3 249,04	3 305,09	3 345,29	3 335,19	3 305,09	3 345,29	3 335,19	3 345,29	3 335,19	3 305,09	3 345,29	3 335,19	3 305,09	2 794,26
9	Рост тарифа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Без учета прибыли на социальные нужды, с учетом корректировки в связи с изменениями (исключением) инвестиционной программы	105,5%	105,5%	99%	101,2%	102,3%	99,1%	101,2%	102,3%	99,1%	101,2%	102,3%	99,1%	101,2%	102,3%	99,1%	82,4%
9.2	С учетом прибыли на социальные нужды	105,5%	105,5%	99%	101,2%	102,3%	99,1%	101,2%	102,3%	99,1%	101,2%	102,3%	99,1%	101,2%	102,3%	99,1%	82,4%

№	Наименование	2022			2023			2024			2025			2026			ВСЕГО
		1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	
1	НВВ от операционной деятельности всего, в том числе:	25 205	25 733	50 938	25 733	26 781	52 514	26 781	27 853	54 634	27 853	28 967	56 820	28 967	30 125	59 092	587 709
1.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды																
2	Капитальные вложения (без НДС)																-
3	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 627
3.1	Земельные средства																18 627
3.2	Бюджетные средства																-
3.3	Возврат НДС																-
4	Возврат инвестиций:	834	1 315	2 149	1 315	1 315	2 629	1 315	1 315	2 629	1 315	1 202	2 516	1 202	831	2 032	18 627
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	Проценты по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
4.1.4	Чистая прибыль (основной долг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.	834	1 315	2 149	1 315	1 315	2 629	1 315	1 315	2 629	1 315	1 202	2 516	1 202	831	2 032	18 627
4.2.1	Амортизационные отчисления на строение	834	834	1 668	834	834	1 668	834	834	1 668	834	834	1 668	834	463	1 297	14 638
4.2.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по НИП (основной долг)	-	481	481	481	962	481	481	481	962	368	368	736	368	368	736	3 876
4.4	Возврат НДС																-
4.5	Прочие																-
4.6	Бюджетные средства (компенсация арендной платы по Бюджету Восточного муниципального района)			-			-										1 500
5	Корректировки в связи с изменением (несогласием) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 137
6	НВВ от реализации товаров (с учетом НИП)	25 205	26 214	51 419	26 214	27 262	53 476	27 262	28 334	55 596	28 334	29 335	57 668	29 335	30 493	59 828	590 561
7	Объем отпуска	8 673	8 673	17 347	8 673	8 673	17 347	8 673	8 673	17 347	8 673	8 673	17 347	8 673	8 673	17 347	
8	Тариф, руб./Гкал																
8.1	Без учета прибыли на капитальные вложения, с учетом корректировки в связи с изменением (несогласием) инвестиционной программы	2 906,03	2 966,93	2 936,48	2 966,93	3 087,82	3 027,37	3 087,82	3 211,33	3 149,58	3 211,33	3 339,79	3 275,56	3 339,79	3 473,38	3 406,58	
8.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	2 906,03	3 022,37	2 964,20	3 022,37	3 143,26	3 082,82	3 143	3 267	3 205	3 267	3 382	3 324	3 382	3 516	3 449	
9	Рост тарифа																
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения, с учетом корректировки в связи с изменением (несогласием) инвестиционной программы	100,0%	102,1%	103,0%	100%	104%	103%	100%	104%	104%	100%	104%	104%	100%	104%	104%	
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	100%	104,0%	104,0%	100%	104%	104%	100%	104%	104%	100%	104%	104%	100%	104%	104%	

Расшифровка к разделу "Возврат инвестиций"

№	Наименование	Реквизиты кредитного договора	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	ВСЕГО план
	Заемные ср-ва всего, в т.ч.	Кредитный договор №196 от 09.08.2017 ПАО "МинБанк"	9 220	5 907	9 407	520										18 627
1	Возврат инвестиций:		0	0	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	2 149	2 629	2 629	2 516	2 032	18 627
	Теплоснабжение															
1.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1	Основной доле (заемные средства)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2017															0
	2017 факт															0
	2018															0
	2018 факт															0
	2019															0
	2019 факт															0
	2020															0
	2021															0
	2022															0
	2023															0
	2024															0
	2025															0
	2026															0
1.1.2	Проценты по кредиту		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2017															0
	2017 факт															0
	2018															0
	2018 факт															0
	2019															0
	2019 факт															0
	2020															0
	2021															0
	2022															0
	2023															0
	2024															0
	2025															0
	2026															0
1.2.	Амортизация на погашение инвест. кредитов		0	0	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	2 149	2 629	2 629	2 516	2 032	18 627
1.2.1.	Основной доле (заемные средства)		0	0	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	2 149	2 629	2 629	2 516	2 032	18 627
					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
					1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	2 149	2 629	2 629	2 516	2 032	
	2017				825	825	825	825	825	825	1 064	1 302	1 302	1 246	1 006	9 220
	2017 факт				1 533	1 533	1 533	1 533	1 533	1 309						5 907
	2018				842	842	842	842	842	842	1 085	1 328	1 328	1 271	1 026	9 407
	2018 факт				135	135	135	135	135	115						520
	2019															0
	2019 факт															0
	2020															0
	2021															0
	2022															0
	2023															0
	2024															0
	2025															0
	2026															0
Справочно:																0
	Налог на прибыль (3С)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2017															0
	2017 факт															0
	2018															0
	2018 факт															0
	2019															0
	2019 факт															0
	2020															0
	2021															0
	2022															0
	2023															0
	2024															0
	2025															0
	2026															0

7. Приложения.

7.1 Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности и отчетности
о ходе ее реализации

«Ретлужская энергетическая компания»
генеральный директор
Лёвущин О.В.
20 ____ г.

ПАСПОРТ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Ретлужская ТК

(наименование организации)

на 2020-2022 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Ответственный за формирование программы (ФИО, контактный телефон, e-mail)		606860, Нижегородская область, г. Ветлуга, ул. Микрорайон А, 24									
Даты начала и окончания действия программы		Чиркин Владимир Сергеевич 8(83150) 2-12-57									
защиты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		01.01.2020 года по 31.12.2022 года									
Год	всего	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
2020	-	-	-	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС
2021	3	3	-	1 235,85	5,23	-	-	-	-	-	-
2022	4,5	4,5	-	1 197,61	5,06	38,24	0,17	-	-	-	-
ВСЕГО	7,50	7,50	-	1 141,99	4,82	55,62	0,24	-	-	-	-
				3 575,45	15,10	93,86	0,41	-	-	-	-

СОГЛАСОВАНО

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

на обороте документа:

Руководитель производственно-технической службы АО "НОКС"
(должность)

Д.В. Волков
(Ф.И.О.)

Главный инженер ООО "Ветлужская ТК"
(должность)

В.С. Чиркин
(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Плановые значения целевых показателей по годам		
					2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расход электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-
1.2.	Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-	-	-
1.3.	Удельный расход воды на единицу передаваемой тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-	-	-
1.4.	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулирующей организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	тут/Гкал	-	-	-	-	-
1.5.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с когендерных источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-
1.6.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжаемых к материаловой характеристике тепловой энергии	Гкал/м2	-	-	63,42	61,45	58,60
1.7.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжаемых по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-
1.8.	Оценка аварийности и потерь в тепловых сетях		-	-	-	-	-

СПЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "Ветлужская ТК"
на 2020-2022 гг.

№ П/П	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				ед. измерения	всего по годам экономия указанной размерности	2020г.			2021г.			2022г.			Показатели экономической эффективности			Срок амортиз ации, лет	Затраты (план), млн. руб. без (НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат финанси рования	Источни к финанси рования	
		ед. измерения	2020г	2021г	2022г.			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии ту.т.	численное значение млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии ту.т.	численное значение млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии ту.т.	численное значение млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2020г.	2021г.	2022г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	Установка теплообменников на котельных №3, №6, №7, №8, ЦРБ	шт.	5	0	2	3	т.т.	99,86	0	0	0	0	38,24	0,17	0	55,62	0,24	-	-	-	15	0	3,00	4,50	расходы на энергию	тариф на теплову ю энергию

7.2 Локальные сметные расчеты.

7.2.1 Реконструкция теплосетей котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева.

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Выполнение работ по проектированию, модернизации тепловой сети котельной №6 протяженностью 1250 п.м. г. Ветлуга
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 2390,001 тыс. руб.
строительных работ _____ 1753,336 тыс. руб.
монтажных работ _____ 18,105 тыс. руб.
прочих _____ 44,211 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 28,908 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 2299,94 чел. час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

УТВЕРЖДАЮ:



№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб			Общая стоимость, руб					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т ч оплаты труда					в т ч оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Модернизация тепловой сети														
1	ТЕР01-01-013-13	Разработка грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м ³ , группа грунтов 1 (1000 м ³ грунта)	0,82915	3506,88 100,49	3398,17 492	8,22		2907,73	83,32	2817,59 407,94	6,82	12,3	10,2	
2	ТЕР01-02-055-01	Разработка грунта вручную с креплениями в траншеях шириной до 2 м, глубиной до 2 м, группа грунтов 1 (100 м ³ грунта)	0,2208	1097,5 1097,5				242,33	242,33			125	27,6	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	ТССЦпг01-01-01-039	Погрузка при автомобильных перевозках грунта растительного слоя (земля, перегной) (1 т груза)	33,51	4,26	4,26			142,75		142,75				
4	ТССЦпг03-21-01-005	Перевозка грузов I класса автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние до 5 км (1 т груза)	1240,5	6,36	6,36			7889,58		7889,58				
5	ТЕРр66-16-2	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб до 80 мм (100 м трубопровода)	10	549,54 301,83	236,54 26,29	11,17		5495,4	3018,3	2365,4 262,90	111,7	33,8	338	
6	ТЕРр66-16-4	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб до 150 мм (100 м трубопровода)	2,5	630,6 337,55	268,16 30,08	24,89		1576,5	843,88	670,4 75,20	62,22	37,8	94,5	
7	ТЕР24-01-001-01	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°C, диаметр труб 50 мм (1 км трубопровода)	0,7	19277,32 4292,76	10695,42 887,86	4289,14		13494,12	3004,93	7486,79 621,50	3002,4	431	301,7	
Уд	1 103-0357	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 57 мм, толщина стенки 3,5 мм. (м)	1010 707	40,04		40,04		28308,28			28308,28			
8	прайс	Труба ТГИ ППУ ст (ГОСТ 10705) 57*3,5/125 ПЭ с ОДК ГОСТ 30732-2006 (м)	707	80,22		80,22		56715,54			56715,54			
9	прайс	КЗС 57/125 (шт)	70	57,58		57,58		4030,6			4030,6			
10	ТЕР24-01-001-02	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°C, диаметр труб 70 мм (1 км трубопровода)	0,3	19690,29 4501,92	10788,57 907,3	4399,8		5907,09	1350,58	3236,57 272,19	1319,94	452	135,6	
Уд	1 103-0373	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 76 мм, толщина стенки 3,5 мм. (м)	1010 303	50,84		50,84		15404,52			15404,52			
11	прайс	Труба ТГИ ППУ ст (ГОСТ 10705) 76*3,5/140 ПЭ с ОДК ГОСТ 30732-2006 (м)	303	97,9		97,9		29663,7			29663,7			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	прайс	КЗС 76/140 (шт)	30	64,37		64,37		1931,1			1931,1			
13	ТЕР24-01-001-03	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°C, диаметр труб 80 мм (1 км трубопровода)	0,25	20309,18 4626,72	11012,78 916,29	4669,68		5077,3	1156,68	2753,2 229,07	1167,42	459	114,75	
УД	1. 103-0387	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 89 мм, толщина стенки 3,5 мм, (м)	1010 252,5	62,67		62,67		15824,18			15824,18			
14	прайс	Труба ТГИ ППУ ст (ГОСТ 10705) 108*4,0/180 ПЭ с ОДК ГОСТ 30732-2006 (м)	252	138,37		138,37		34869,24			34869,24			
15	прайс	КЗС 108/180 (шт)	28	81,63		81,63		2285,64			2285,64			
16	ТЕРм12-11-005-01	Врезка трубопровода условным давлением 2,5 МПа в действующие магистрали, диаметр наружный врезаемой трубы 57 мм (1 врезка)	4	101,57 85,52	6,84	9,21		406,28	342,08	27,36	36,84	8	32	
17	ТЕРм12-11-005-02	Врезка трубопровода условным давлением 2,5 МПа в действующие магистрали, диаметр наружный врезаемой трубы 76 мм (1 врезка)	4	113,65 96,21	6,52	10,92		454,6	384,84	26,08	43,68	9	36	
18	ТЕРм12-11-005-04	Врезка трубопровода условным давлением 2,5 МПа в действующие магистрали, диаметр наружный врезаемой трубы 108 мм (1 врезка)	4	132,13 109,9	8,53	13,7		528,52	439,6	34,12	54,8	10	40	
19	ТЕР24-01-032-01	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 50 мм (1 компл. задвижек или клапана)	6	604,32 19,72	73,1 6,56	511,5		3625,92	118,32	438,6 39,36	3069	1,9	11,4	
20	ТЕР24-01-032-02	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 80 мм (1 компл. задвижек или клапана)	4	928,78 31,56	118,42 10,64	778,8		3715,12	126,24	473,68 42,56	3115,2	3,04	12,16	
21	ТЕР24-01-032-03	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 100 мм (1 компл. задвижек или клапана)	6	1105,69 34,46	122,85 10,99	948,38		6634,14	206,76	737,1 65,94	5690,28	3,32	19,92	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
22	ТЕР22-03-014-01	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 50 мм (1 фланец)	6	38,99 4,3	33,44 3,39	1,25		233,94	25,8	200,64 20,34	7,5	0,37	2,22	
Уд	1. 507-0983	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см ²), диаметром 50 мм, (шт.)	1 6	23		23		138			138			
23	прайс	Отвод ППУ 57/125-ППУ-ПЭ укор (шт.)	10	203,02		203,02		2030,2			2030,2			
24	ТЕР22-03-014-02	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 80 мм (1 фланец)	8	55,72 6,15	46,82 4,74	2,75		445,76	49,2	374,56 37,92	22	0,53	4,24	
Уд	1. 507-0985	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см ²), диаметром 80 мм, (шт.)	1 8	34		34		272			272			
25	прайс	Отвод ППУ 76/140-ППУ-ПЭ укор (шт.)	6	258,34		258,34		1550,04			1550,04			
26	ТЕР22-03-014-03	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 100 мм (1 фланец)	12	63,92 8,13	52,17 5,28	3,62		767,04	97,56	626,04 63,36	43,44	0,7	8,4	
Уд	1. 507-0986	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см ²), диаметром 100 мм, (шт.)	1 12	43,01		43,01		516,12			516,12			
27	прайс	Отвод ППУ 108/180-ППУ-ПЭ укор (шт.)	8	347,75		347,75		2782			2782			
28	ТЕР22-03-001-05	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм (1 т фасонных частей)	1,65	24588,88 4107,62	13990,22 1397,82	6491,04		40571,65	6777,57	23083,86 2306,40	10710,22	353,8	583,77	
Н. Уд	1. 507-9506	Фланцы стальные, (компл.)	0											
29	ТСЦ-507-0930	Фланцы стальные давлением 1 МПа (10 кгс/см ²) в комплекте с болтами, гайками и прокладками для комплекта с задвижками диаметром 50 мм (компл.)	6	150,28		150,28		901,68			901,68			
30	ТСЦ-507-0931	Фланцы стальные давлением 1 МПа (10 кгс/см ²) в комплекте с болтами, гайками и прокладками для комплекта с задвижками диаметром 80 мм (компл.)	8	229,43		229,43		1835,44			1835,44			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
31	ТСЦ-507-0932	Фланцы стальные давлением 1 МПа (10 кгс/см ²) в комплекте с болтами, гайками и прокладками для комплекта с задвижками диаметром 100 мм (компл.)	10	277,16		277,16		2771,6			2771,6			
32	ТЕР01-02-061-01	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 1 (100 м3 грунта)	2,454	694,73 694,73				1704,87	1704,87			88,5	217,18	
33	ТЕР01-01-033-01	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 1 (1000 м3 грунта)	0,5726	465,42	465,42 102,98			266,5		266,5 58,97				
34	ТЕР01-02-005-01	Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов: 1-2 (100 м3 уплотненного грунта)	5,77	422,25 111,89	310,36 32,07			2436,38	645,61	1790,77 185,04		12,53	72,3	
Раздел 2. Гидравлические испытания														
35	ТЕРп07-10-001-01	Определение гидравлических характеристик водяной тепловой сети протяженностью до 7 км, диаметр головного участка трубопровода до 300 мм (1 сеть)	1	3600,35 3600,35				3600,35	3600,35			238	238	
ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								249490,7	24218,82	55441,59 4688,69	169830,2		2299,94	
Накладные расходы								32275,31						
Сметная прибыль								21347,85						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								292710,6					1953,94	
Итого Монтажные работы								3022,53					108	
Итого Прочие затраты								7380,72					238	
Итого								303113,8					2299,94	
В том числе:														
Материалы								169830,2						
Машины и механизмы								55441,59						
ФОТ								28907,51						
Накладные расходы								32275,31						
Сметная прибыль								21347,85						
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								295733,1						
Итого с прочими затратами (7 380,72)								303113,8						
Непредвиденные работы и затраты 2%								6062,28						
Итого с непредвиденными								309176,1						
НДС 18%								55651,7						

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ВСЕГО по смете								364827,8					2299,94	
ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								249490,7	24218,82	55441,59 4688,69	169830,2		2299,94	
Накладные расходы								32275,31						
Сметная прибыль								21347,85						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								1753336					1953,94	
Итого Монтажные работы								18104,95					108	
Итого Прочие затраты								44210,51					238	
Итого								1815652					2299,94	
Справочно, в ценах 2001г.:														
Материалы								169830,2						
Машины и механизмы								55441,59						
ФОТ								28907,51						
Накладные расходы								32275,31						
Сметная прибыль								21347,85						
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								1771441						
Проектные работы (СБЦ) 9,6%								170058,4						
Итого								1941500						
Итого с прочими затратами (44 210,51)								1985710						
Непредвиденные работы и затраты 2%								39714,2						
Итого с непредвиденными								2025424						
НДС 18%								364576,4						
ВСЕГО по смете								2390001					2299,94	

(должность, подпись, расшифровка)

Отражение

7.2.2 Реконструкция котельной ЦРБ

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на _____ Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 880.002 тыс. руб.
строительных работ _____ 209.912 тыс. руб.
монтажных работ _____ 220.131 тыс. руб.
прочих _____ 266.696 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 7.167 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 651,41 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

УТВЕРЖДАЮ:



№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудования, т
				всего	эксплуатации машин	материалы	оборудования	Всего	оплаты труда	эксплуатации машин	материалы	на единицу	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Ремонт котельной														
1	ТЕР09-02-003-01	Монтаж конструкций (1 т конструкций)	3,893	2342.87 439.01	1225.24 73.28	678.62		9120.79	1709.07	4769.86 285.28	2641.86	38,85	151,24	
2	ТЕРм38-01-004-01	Сборка с помощью крана на автомобильном ходу площадки для обслуживания оборудования и трубопроводов (1 т конструкций)	3,893	7711.28 935.75	972.11 73.04	5803.42		30020.01	3642.87	3784.42 284.34	22592.72	95	369,84	

Страница 1

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	ТСЦ-103-0230	Трубы стальные электросварные прямошовные и спирально-шовные группы А и Б с сопротивлением по разрыву 38 кгс/мм ² , наружный диаметр 530 мм, толщина стенки 10 мм (м)	38	897.43		897.43		34102.34			34102.34			
4	ТСЦ-101-1084	Прокат широкополосный (универсальный) горячекатаный с ребровой кривизной по точности изготовления класса «А» из стали С345 толщиной до 14 мм (т)	0,7	4949.82		4949.82		3464.87			3464.87			
5	ТСЦ-101-5814	Электроды ОК-46 (кг)	70,28	27.65		27.65		1943.24			1943.24			
Раздел 2. Ремонт кровли														
6	ТЕР46-04-008-04	Разборка покрытий кровель из шифера (100 м2 покрытия)	2,2	161 129.9	31,1			354.2	285.78	68.42		15.9	34.98	
7	ТЕР12-01-015-03	Устройство пароизоляции прокладочной в один слой (100 м2 изолируемой поверхности)	2,2	955.01 71.81	31,7 1.76	851.5		2101.02	157.98	69.74 3.87	1873.3	7.84	17.25	
8	ТЕР09-04-002-01	Монтаж кровельного покрытия из профилированного листа при высоте здания до 25 м (100 м2 покрытия)	2,2	959.51 325.18	480.92 37.58	153.41		2110.92	715.4	1058.02 82.68	337.5	35.5	78.1	
9	ТСЦ-101-5213	Профилированный настил оцинкованный С8-1150-0,55 (т)	0.992	11804.92		11804.92		11710.48			11710.48			
ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г								94927.87	6511.1	9750.46 656.17	78666.31		651.41	
Накладные расходы								5613.73						
Сметная прибыль								2678.82						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								31098					281.57	
Итого Монтажные работы								32611.97					369.84	
Итого Прочие затраты								39510.45						
Итого								103220.4					651.41	
В том числе														
Материалы								78666.31						
Машины и механизмы								9750.46						
ФОТ								7167.27						
Накладные расходы								5613.73						
Сметная прибыль								2678.82						
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								63709.97						

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Итого с прочими затратами (39 510,45)								103220,4						
Непредвиденные работы и затраты 2%								2064,41						
Итого с непредвиденными								105284,8						
НДС 18%								18951,27						
ВСЕГО по смете								124236,1					651,41	
ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								94927,87	6511,1	9750,46 656,17	78666,31		651,41	
Накладные расходы								5613,73						
Сметная прибыль								2678,82						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								209911,5					281,57	
Итого Монтажные работы								220130,8					369,84	
Итого Прочие затраты								266695,5						
Итого								696737,8					651,41	
Справочно, в ценах 2001г.:														
Материалы								78666,31						
Машины и механизмы								9750,46						
ФОТ								7167,27						
Накладные расходы								5613,73						
Сметная прибыль								2678,82						
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								430042,3						
Проектные работы (СБЦ)								34403,38						
Итого								464445,7						
Итого с прочими затратами (266 695,54)								731141,2						
Непредвиденные работы и затраты 2%								14622,82						
Итого с непредвиденными								745764						
НДС 18%								134237,5						
ВСЕГО по смете								880001,6					651,41	

(должность, подпись, расшифровка)

7.2.3 Реконструкция тепловой сети котельной №3

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Выполнение работ по проектированию, модернизации тепловой сети котельной №3 протяженностью 800 п.м. г.Ветлуга
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 1650,000 тыс. руб.
строительных работ _____ 1198,571 тыс. руб.
монтажных работ _____ 11,901 тыс. руб.
прочих _____ 44,211 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 21,567 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1741,77 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО
"Ветлужская ТК" Девушкин О.В.
_____ 2016 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дования	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда					в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Модернизация тепловой сети														
1	ТЕР01-01-013-13	Разработка грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3, группа грунтов 1 (1000 м3 грунта)	0,95	3506,88 100,49	3398,17 492	8,22		3331,54	95,47	3228,26 467,40	7,81	12,3	11,69	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2	ТЕР01-02-055-01	Разработка грунта вручную с креплениями в траншеях шириной до 2 м, глубиной до 2 м, группа грунтов 1 (100 м3 грунта)	0,2	1097,5 1097,5				219,5	219,5			125	25	
3	ТССЦпр01-01-01-039	Погрузка при автомобильных перевозках грунта растительного слоя (земля, перегной) (1 т груза)	22,5	4,26	4,26			95,85		95,85				
4	ТССЦпр03-21-01-005	Перевозка грузов I класса автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние до 5 км (1 т груза)	1544	6,36	6,36			9819,84		9819,84				
5	ТЕРр66-16-4	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб до 150 мм (100 м трубопровода)	8	630,6 337,55	268,16 30,08	24,89		5044,8	2700,4	2145,28 240,64	199,12	37,8	302,4	
6	ТЕР24-01-001-02	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°C, диаметр труб 70 мм (1 км трубопровода)	0,8	19690,29 4501,92	10788,57 907,3	4399,8		15752,23	3601,54	8630,86 725,84	3519,83	452	361,6	
Уд	1 103-0373	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 76 мм, толщина стенки 3,5 мм. (м)	1010 808	50,84		50,84		41078,72			41078,72			
7	прайс	Труба ТГИ ППУ ст (ГОСТ 10705) 76*3,5/140 ПЭ с ОДК ГОСТ 30732-2006 (м)	808	97,9		97,9		79103,2			79103,2			
8	прайс	КЗС 76/140 (шт)	84	64,37		64,37		5407,08			5407,08			
9	ТЕРм12-11-005-02	Врезка трубопровода условным давлением 2,5 МПа в действующие магистрали, диаметр наружный врезаемой трубы 76 мм (1 врезка)	8	113,65 96,21	6,52	10,92		909,2	769,68	52,16	87,36	9	72	
10	ТЕР24-01-032-02	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 80 мм (1 компл. задвижек или клапана)	10	928,78 31,56	118,42 10,64	778,8		9287,8	315,6	1184,2 106,40	7788	3,04	30,4	
11	ТЕР22-03-014-02	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 80 мм (1 фланец)	20	55,72 6,15	46,82 4,74	2,75		1114,4	123	936,4 94,80	55	0,53	10,6	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
УД	1. 507-0985	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см2), диаметром 80 мм. (шт.)	1 20	34		34		680			680			
12	прайс	Отвод ППУ 76/140-ППУ-ПЭ укор (шт.)	14	258,34		258,34		3616,76			3616,76			
13	ТЕР22-03-001-05	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм (1 т фасонных частей)	0,9908	24588,88 4107,62	13990,22 1397,82	6491,04		24362,66	4069,83	13861,51 1384,96	6431,32	353,8	350,55	
Н, УД	1. 507-9506	Фланцы стальные, (компл.)	0											
14	ТСЦ-507-0931	Фланцы стальные давлением 1 МПа (10 кгс/см2) в комплекте с болтами, гайками и прокладками для комплекта с задвижками диаметром 80 мм (компл.)	20	229,43		229,43		4588,6			4588,6			
15	ТЕР01-02-061-01	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 1 (100 м3 грунта)	2,85	694,73 694,73				1979,98	1979,98			88,5	252,23	
16	ТЕР01-01-033-01	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 1 (1000 м3 грунта)	0,665	465,42	465,42 102,98			309,5		309,5 68,48				
17	ТЕР01-02-005-01	Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов: 1-2 (100 м3 уплотненного грунта)	6,9675	422,25 111,89	310,36 32,07			2942,03	779,53	2162,44 223,45		12,53	87,3	
Раздел 2. Гидравлические испытания														
18	ТЕРп07-10-001-01	Определение гидравлических характеристик водяной тепловой сети протяженностью до 7 км, диаметр головного участка трубопровода до 300 мм (1 сеть)	1	3600,35 3600,35				3600,35	3600,35			238	238	
ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								171485,3	18254,94	42426,30 3311,97	110804,1		1741,77	
Накладные расходы								22993,1						
Сметная прибыль								14984,38						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								200095,3					1431,77	
Итого Монтажные работы								1986,75					72	
Итого Прочие затраты								7380,72					238	
Итого								209462,8					1741,77	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Материалы							110804,1						
	Машины и механизмы							42426,3						
	ФОТ							21566,91						
	Накладные расходы							22993,1						
	Сметная прибыль							14984,38						
	Итого СМР для расчета лимитированных затрат							202082,1						
	Итого с прочими затратами (7 380,72)							209462,8						
	Непредвиденные работы и затраты 2%							4189,26						
	Итого с непредвиденными							213652,1						
	НДС 18%							38457,37						
	ВСЕГО по смете							252109,4					1741,77	
ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА														
	Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.							171485,3	18254,94	42426,30 3311,97	110804,1		1741,77	
	Накладные расходы							22993,1						
	Сметная прибыль							14984,38						
	Итого по смете:													
	Итого Строительные работы							1198571					1431,77	
	Итого Монтажные работы							11900,63					72	
	Итого Прочие затраты							44210,51					238	
	Итого							1254682					1741,77	
	Справочно, в ценах 2001г.:													
	Материалы							110804,1						
	Машины и механизмы							42426,3						
	ФОТ							21566,91						
	Накладные расходы							22993,1						
	Сметная прибыль							14984,38						
	Итого СМР для расчета лимитированных затрат							1210472						
	Проектные работы (СБЦ) 9,6%							116205,3						
	Итого							1326677						
	Итого с прочими затратами (44 210,51)							1370887						
	Непредвиденные работы и затраты 2%							27417,75						
	Итого с непредвиденными							1398305						
	НДС 18%							251694,9						
	ВСЕГО по смете							1650000					1741,77	

(должность, подпись, расшифровка)

7.2.4 Реконструкция котельной №6

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 1150,006 тыс. руб.
строительных работ _____ 58,856 тыс. руб.
прочих _____ 915,725 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 125,516 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 913,33 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ООО
«Ветлужская ТК» Левушкин О.В.

_____ 2016 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда					в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1.														
1	ТЕР18-01-002-04	Демонтаж котлов (1 котел)	1	616,86 404,25	212,61 7,32			616,86	404,25	212,61 7,32		41,04	41,04	
2	ТЕР18-01-002-04	Установка котлов стальных жаротрубных пароводогрейных на твердом топливе теплопроизводительностью 1,16 МВт (1 котел)	1	1853,6 808,49	425,22 14,63	619,89		1853,6	808,49	425,22 14,63	619,89	82,08	82,08	

Страница 1

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	прайс	Котел Ижевского котлостроительного завода в сборе 1,16 МВт (шт)	1	113082,23 113082,23				113082,2	113082,2					
4	ТЕРп07-01-011-02	Пусконаладочные работы (котел) (1 котел)	1	10713,3 10713,3				10713,3	10713,3			748,1877	748,19	
Раздел 2. Система приточной вентиляции														
5	ТЕР20-01-001-05	Прокладка воздуховодов из листовой, оцинкованной стали и алюминия класса Н (нормальные) толщиной 0,6 мм, диаметром 280 мм (100 м2 поверхности воздуховодов)	0,13028	2033,76 1407,8	119,09 5,83	506,87		264,96	183,41	15,52 0,76	66,03	153,69	20,02	
6	ТСЦ-301-1774	Воздуховоды из листовой стали толщиной 0,6 мм, диаметром 280 мм (м2)	13,028	211,2		211,2		2751,51			2751,51			
7	ТСЦ-301-3090	Шибера круглые диаметром до 280мм (шт.)	1	238,7		238,7		238,7			238,7			
8	ТЕРп03-02-002-04	Вентилятор осевой с входными элементами сети, установленный в воздуховоде, шахте, проеме или крышного типа № 16 (1 устройство)	1	301,69 301,69				301,69	301,69			22	22	
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								129822,9	125493,4	653,35 22,71	3676,13		913,33	
Накладные расходы								8975,89						
Сметная прибыль								5583,65						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								58856,09					143,14	
Итого Прочие затраты								915725,1					770,19	
Итого								974581,1					913,33	
Справочно, в ценах 2001г.:														
Материалы								3676,13						
Машины и механизмы								653,35						
ФОТ								125516,1						
Накладные расходы								8975,89						
Сметная прибыль								5583,65						
НДС 18%								175424,6						
ВСЕГО по смете								1150006					913,33	

7.2.5 Реконструкция котельной №1

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор: ООО
"Ветлужская ТК" Левушкин О.В.

" " 2016 г.

" " 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 300,044 тыс. руб.
монтажных работ _____ 8,944 тыс. руб.
прочих _____ 239,576 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 35,806 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 27,8 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудова- ния, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы			
												оплаты труда	в т.ч. оплаты труда	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Система приточной вентиляции														
1	ТЕРм37-01-014-01	Монтаж оборудования в помещении, масса оборудования до 0,03 т (1 шт.)	1	887,06 273,83	482,4 38,98	130,83		887,06	273,83	482,4 38,98	130,83	27,8	27,8	
2	прайс	Частотный преобразователь (шт)	1	35492,78 35492,78				35492,78	35492,78					
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								36379,84	35766,61	482,40 38,98	130,83		27,8	
Накладные расходы								250,25						
Сметная прибыль								187,69						
Итого по смете:														

Страница 1

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Итого Монтажные работы							8943,75					27,8	
	Итого Прочие затраты							239576,3						
	Итого							248520					27,8	
	Справочно, в ценах 2001г.:													
	Материалы							130,83						
	Машины и механизмы							482,4						
	ФОТ							35805,59						
	Накладные расходы							250,25						
	Сметная прибыль							187,69						
	Итого Монтажные работы для расчета лимитированных затрат							8943,75						
	Проектные работы 8,6% (СЦП) 8,6%							769,16						
	Итого							9712,91						
	Итого с прочими затратами (239 576,27)							249289,2						
	Непредвиденные работы и затраты 2%							4985,78						
	Итого с непредвиденными							254275						
	НДС 18%							45769,49						
	ВСЕГО по смете							300044,5					27,8	

7.2.6 Реконструкция тепловой сети котельной №1

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Выполнение работ по проектированию, модернизации тепловой сети котельной №1 протяженностью 1550 п.м в г. Ветлуга
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 2750,002 тыс. руб.
строительных работ _____ 2011,607 тыс. руб.
монтажных работ _____ 34,239 тыс. руб.
прочих _____ 42,566 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 30,330 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 2537,09 чел. час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор: ООО
"Ветлужская ТК" Левушкин О.В.
_____ 2016 г.
Компания

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дования	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда					в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Модернизация тепловой сети														
1	ТЕР01-01-013-13	Разработка грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами с ковшем вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3, группа грунтов 1 (1000 м3 грунта)	1,02625	3506,88 100,49	3398,17 492	8,22		3598,94	103,13	3487,37 504,92	8,44	12,3	12,62	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2	ТЕР01-02-055-01	Разработка грунта вручную с креплениями в траншеях шириной до 2 м, глубиной до 2 м, группа грунтов 1 (100 м3 грунта)	0,3	1097,5 1097,5				329,25	329,25			125	37,5	
3	ТССЦпг01-01-01-039	Погрузка при автомобильных перевозках грунта растительного слоя (земля, перегной) (1 т груза)	38,625	4,26	4,26			164,54		164,54				
4	ТССЦпг03-21-01-005	Перевозка грузов I класса автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние до 5 км (1 т груза)	1597,5	6,36	6,36			10160,1		10160,1				
5	ТЕРр66-16-2	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб до 80 мм (100 м трубопровода)	7,5	549,54 301,83	236,54 26,29	11,17		4121,55	2263,73	1774,05 197,18	83,77	33,8	253,5	
6	ТЕРр66-16-4	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб до 150 мм (100 м трубопровода)	8	630,6 337,55	268,16 30,08	24,89		5044,8	2700,4	2145,28 240,64	199,12	37,8	302,4	
7	ТЕР24-01-001-01	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°С, диаметр труб 50 мм (1 км трубопровода)	0,45	19277,32 4292,76	10695,42 887,86	4289,14		8674,79	1931,74	4812,94 399,54	1930,11	431	193,95	
Уд	1 103-0357	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 57 мм, толщина стенки 3,5 мм, (м)	1010 454,5	40,04		40,04		18198,18			18198,18			
8	прайс	Труба ТГИ ППУ ст (ГОСТ 10705) 57*3,5/125 ПЭ с ОДК ГОСТ 30732-2006 (м)	454,5	80,22		80,22		36459,99			36459,99			
9	прайс	КЗС 57/125 (шт)	71	57,58		57,58		4088,18			4088,18			
10	ТЕР24-01-001-02	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°С, диаметр труб 70 мм (1 км трубопровода)	0,3	19690,29 4501,92	10788,57 907,3	4399,8		5907,09	1350,58	3236,57 272,19	1319,94	452	135,6	
Уд	1. 103-0373	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 76 мм, толщина	1010 303	50,84		50,84		15404,52			15404,52			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
11	прайс	Труба ТГИ ППУ ст (ГОСТ 10705) 76*3,5/140 ПЭ с ОДК ГОСТ 30732-2006 (м)	303	97,9		97,9		29663,7			29663,7			
12	прайс	КЗС 76/140 (шт)	30	64,37		64,37		1931,1			1931,1			
13	ТЕР24-01-001-03	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°C, диаметр труб 80 мм (1 км трубопровода)	0,8	20309,18 4626,72	11012,78 916,29	4669,68		16247,34	3701,38	8810,22 733,03	3735,74	459	367,2	
Уд	1. 103-0387	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 89 мм, толщина стенки 3,5 мм. (м)	1010 808	62,67		62,67		50637,36			50637,36			
14	прайс	Труба ТГИ ППУ ст (ГОСТ 10705) 108*4,0/180 ПЭ с ОДК ГОСТ 30732-2006 (м)	808	138,37		138,37		111803			111803			
15	прайс	КЗС 108/180 (шт)	82	81,63		81,63		6693,66			6693,66			
16	ТЕРм12-11-005-01	Врезка трубопровода условным давлением 2,5 МПа в действующие магистрали, диаметр наружный врезаемой трубы 57 мм (1 врезка)	12	101,57 85,52	6,84	9,21		1218,84	1026,24	82,08	110,52	8	96	
17	ТЕРм12-11-005-02	Врезка трубопровода условным давлением 2,5 МПа в действующие магистрали, диаметр наружный врезаемой трубы 76 мм (1 врезка)	4	113,65 96,21	6,52	10,92		454,6	384,84	26,08	43,68	9	36	
18	ТЕРм12-11-005-04	Врезка трубопровода условным давлением 2,5 МПа в действующие магистрали, диаметр наружный врезаемой трубы 108 мм (1 врезка)	8	132,13 109,9	8,53	13,7		1057,04	879,2	68,24	109,6	10	80	
19	ТЕР24-01-032-01	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 50 мм (1 компл. задвижек или клапана)	14	604,32 19,72	73,1 6,56	511,5		8460,48	276,08	1023,4 91,84	7161	1,9	26,6	
20	ТЕР24-01-032-02	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 80 мм (1 компл. задвижек или клапана)	2	928,78 31,56	118,42 10,64	778,8		1857,56	63,12	236,84 21,28	1557,6	3,04	6,08	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
21	ТЕР24-01-032-03	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 100 мм (1 компл. задвижек или клапана)	4	1105,69 34,46	122,85 10,99	948,38		4422,76	137,84	491,4 43,96	3793,52	3,32	13,28	
22	ТЕР22-03-014-01	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 50 мм (1 фланец)	18	38,99 4,3	33,44 3,39	1,25		701,82	77,4	601,92 61,02	22,5	0,37	6,66	
Уд	1. 507-0983	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см ²), диаметром 50 мм, (шт.)	1 18	23		23		414			414			
23	прайс	Отвод ППУ 57/125-ППУ-ПЭ укор (шт.)	18	203,02		203,02		3654,36			3654,36			
24	ТЕР22-03-014-02	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 80 мм (1 фланец)	4	55,72 6,15	46,82 4,74	2,75		222,88	24,6	187,28 18,96	11	0,53	2,12	
Уд	1. 507-0985	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см ²), диаметром 80 мм, (шт.)	1 4	34		34		136			136			
25	прайс	Отвод ППУ 76/140-ППУ-ПЭ укор (шт.)	4	64,37		64,37		257,48			257,48			
26	ТЕР22-03-014-03	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 100 мм (1 фланец)	8	63,92 8,13	52,17 5,28	3,62		511,36	65,04	417,36 42,24	28,96	0,7	5,6	
Уд	1. 507-0986	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см ²), диаметром 100 мм, (шт.)	1 8	43,01		43,01		344,08			344,08			
27	прайс	Отвод ППУ 108/180-ППУ-ПЭ укор (шт.)	8	81,63		81,63		653,04			653,04			
28	ТЕР22-03-001-05	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм (1 т фасонных частей)	0,974	24588,88 4107,62	13990,22 1397,82	6491,04		23949,57	4000,82	13626,47 1361,48	6322,28	353,8	344,6	
Н, Уд	1. 507-9506	Фланцы стальные, (компл.)	0											
29	ТСЦ-507-0930	Фланцы стальные давлением 1 МПа (10 кгс/см ²) в комплекте с болтами, гайками и прокладками для комплекта с задвижками диаметром 50 мм (компл.)	18	150,28		150,28		2705,04			2705,04			
30	ТСЦ-507-0931	Фланцы стальные давлением 1 МПа (10 кгс/см ²) в комплекте с болтами, гайками и прокладками для комплекта с задвижками диаметром 80 мм (компл.)	4	229,43		229,43		917,72			917,72			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
31	ТСЦ-507-0932	Фланцы стальные давлением 1 МПа (10 кгс/см ²) в комплекте с болтами, гайками и прокладками для комплекта с задвижками диаметром 100 мм (компл.)	8	277,16		277,16		2217,28			2217,28			
32	ТЕР01-02-061-01	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 1 (100 м3 грунта)	3,17961	694,73 694,73				2208,97	2208,97			88,5	281,4	
33	ТЕР01-01-033-01	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 1 (1000 м3 грунта)	0,881909	465,42	465,42 102,98			410,46		410,46 90,82				
34	ТЕР01-02-005-01	Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов: 1-2 (100 м3 уплотненного грунта)	7,82	422,25 111,89	310,36 32,07			3302	874,98	2427,02 250,79		12,53	97,98	
Раздел 2. Гидравлические испытания														
35	ТЕР07-10-001-01	Определение гидравлических характеристик водяной тепловой сети протяженностью до 7 км, диаметр головного участка трубопровода до 300 мм (1 сеть)	1	3600,35 3600,35				3600,35	3600,35			238	238	
ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								307671,6	25999,69	54189,62 4329,89	227482,3		2537,09	
Накладные расходы								32846,93						
Сметная прибыль								21602,14						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								348803,1					2087,09	
Итого Монтажные работы								5936,87					212	
Итого Прочие затраты								7380,72					238	
Итого								362120,7					2537,09	
В том числе:														
Материалы								227482,3						
Машины и механизмы								54189,62						
ФОТ								30329,58						
Накладные расходы								32846,93						
Сметная прибыль								21602,14						
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								354740						
Итого с прочими затратами (7 380,72)								362120,7						
Непредвиденные работы и затраты 2%								7242,41						
Итого с непредвиденными								369363,1						
НДС 18%								66485,35						

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ВСЕГО по смете								435848,4					2537,09	
ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								307671,6	25999,69	54189,62 4329,89	227482,3		2537,09	
Накладные расходы								32846,93						
Сметная прибыль								21602,14						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								2011607					2087,09	
Итого Монтажные работы								34238,96					212	
Итого Прочие затраты								42565,9					238	
Итого								2088412					2537,09	
Справочно, в ценах 2001г.:														
Материалы								227482,3						
Машины и механизмы								54189,62						
ФОТ								30329,58						
Накладные расходы								32846,93						
Сметная прибыль								21602,14						
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								2045846						
Проектные работы (СБЦ) 9,6%								196401,3						
Итого								2242248						
Итого с прочими затратами (42 565,90)								2284813						
Непредвиденные работы и затраты 2%								45696,27						
Итого с непредвиденными								2330510						
НДС 18%								419491,8						
ВСЕГО по смете								2750002					2537,09	

(должность, подпись, расшифровка)

7.2.7 Реконструкция тепловой сети котельной №7

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ООО
"Ветлужская ТК" Ледушкин О.В.



2016 г.

2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Выполнение работ по проектированию, модернизации тепловой сети котельной №7 протяженностью 1050 п.м. г.Ветлуга
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость 1980,001 тыс. руб.
строительных работ 1450,157 тыс. руб.
монтажных работ 11,084 тыс. руб.
прочих 43,546 тыс. руб.
Средства на оплату труда 25,737 тыс. руб.
Сметная трудоемкость 2119,32 чел. час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел -ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда					в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Модернизация тепловой сети														
1	ТЕР01-01-013-13	Разработка грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3, группа грунтов 1 (1000 м3 грунта)	1,235	3506,88 100,49	3398,17 492	8,22		4331	124,11	4196,74 607,62	10,15	12,3	15,19	
2	ТЕР01-02-055-01	Разработка грунта вручную с креплениями в траншеях шириной до 2 м, глубиной до 2 м, группа грунтов 1 (100 м3 грунта)	0,7	1097,5 1097,5				768,25	768,25			125	87,5	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	ТССЦпг01-01-039	Погрузка при автомобильных перевозках грунта растительного слоя (земля, перегной) (1 т груза)	48,288	4,26	4,26			205,71		205,71				
4	ТССЦпг03-21-01-005	Перевозка грузов I класса автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние до 5 км (1 т груза)	1879,5	6,36	6,36			11953,62		11953,62				
5	ТЕРп66-16-2	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб до 80 мм (100 м трубопровода)	10,5	549,54 301,83	236,54 26,29	11,17		5770,17	3169,22	2483,67 276,05	117,28	33,8	354,9	
6	ТЕР24-01-001-01	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°С, диаметр труб 50 мм (1 км трубопровода)	0,1	19277,32 4292,76	10695,42 887,86	4289,14		1927,73	429,28	1069,54 88,79	428,91	431	43,1	
Уд	1. 103-0357	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 57 мм, толщина стенки 3,5 мм, (м)	1010 101	40,04		40,04		4044,04			4044,04			
7	прайс	Труба ТГИ ППУ ст (ГОСТ 10705) 57*3,5/125 ПЭ с ОДК ГОСТ 30732-2006 (м)	101	80,22		80,22		8102,22			8102,22			
8	прайс	КЗС 57/125 (шт)	20	57,58		57,58		1151,6			1151,6			
9	ТЕР24-01-001-02	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°С, диаметр труб 70 мм (1 км трубопровода)	0,95	19690,29 4501,92	10788,57 907,3	4399,8		18705,78	4276,62	10249,14 861,94	4179,82	452	429,4	
Уд	1. 103-0373	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 76 мм, толщина стенки 3,5 мм, (м)	1010 959,5	50,84		50,84		48780,98			48780,98			
10	прайс	Труба ТГИ ППУ ст (ГОСТ 10705) 76*3,5/140 ПЭ с ОДК ГОСТ 30732-2006 (м)	959,5	97,9		97,9		93935,05			93935,05			
11	прайс	КЗС 76/140 (шт)	91	64,37		64,37		5857,67			5857,67			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	ТЕРм12-11-005-01	Врезка трубопровода условным давлением 2,5 МПа в действующие магистрали, диаметр наружный врезаемой трубы 57 мм (1 врезка)	4	101.57 85.52	6.84	9.21		406.28	342.08	27.36	36.84	8	32	
13	ТЕРм12-11-005-02	Врезка трубопровода условным давлением 2,5 МПа в действующие магистрали, диаметр наружный врезаемой трубы 76 мм (1 врезка)	4	113.65 96.21	6.52	10.92		454.6	384.84	26.08	43.68	9	36	
14	ТЕР24-01-032-01	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 50 мм (1 компл. задвижек или клапана)	4	604.32 19.72	73.1 6.56	511.5		2417.28	78.88	292.4 26.24	2046	1.9	7.6	
15	ТЕР24-01-032-02	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 80 мм (1 компл. задвижек или клапана)	6	928.78 31.56	118.42 10.64	778.8		5572.68	189.36	710.52 63.84	4672.8	3.04	18.24	
16	ТЕР22-03-014-01	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 50 мм (1 фланец)	8	38.99 4.3	33.44 3.39	1.25		311.92	34.4	267.52 27.12	10	0.37	2.96	
Уд	1. 507-0983	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см ²), диаметром 50 мм. (шт.)	1 8	23		23		184			184			
17	прайс	Отвод ППУ 57/125-ППУ-ПЭ укор (шт.)	8	203.02		203.02		1624.16			1624.16			
18	ТЕР22-03-014-02	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 80 мм (1 фланец)	12	55.72 6.15	46.82 4.74	2.75		668.64	73.8	561.84 56.88	33	0.53	6.36	
Уд	1. 507-0985	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, давлением 1.0 МПа (10 кгс/см ²), диаметром 80 мм. (шт.)	1 12	34		34		408			408			
19	прайс	Отвод ППУ 76/140-ППУ-ПЭ укор (шт.)	12	258.34		258.34		3100.08			3100.08			
20	ТЕР22-03-001-05	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм (1 т фасонных частей)	1,13867	24588.88 4107.62	13990.22 1397.82	6491.04		27998.62	4677.22	15930.24 1591.66	7391.16	353.8	402.86	
Н, Уд	1. 507-9506	Фланцы стальные, (компл.)	0											
21	ТСЦ-507-0930	Фланцы стальные давлением 1 МПа (10 кгс/см ²) в комплекте с болтами, гайками и прокладками для комплекта с задвижками диаметром 50 мм (компл.)	8	150.28		150.28		1202.24			1202.24			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
22	ТСЦ-507-0931	Фланцы стальные давлением 1 МПа (10 кгс/см ²) в комплекте с болтами, гайками и прокладками для комплекта с задвижками диаметром 80 мм (компл.)	12	229.43		229.43		2753.16			2753.16			
23	ТЕР01-02-061-01	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 1 (100 м ³ грунта)	3,78192	694.73 694.73				2627.41	2627.41			88.5	334.7	
24	ТЕР01-01-033-01	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 1 (1000 м ³ грунта)	0,889448	465.42	465.42 102.98			413.97		413.97 91.60				
25	ТЕР01-02-005-01	Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов: 1-2 (100 м ³ уплотненного грунта)	8,8199	422.25 111.89	310.36 32.07			3724.2	986.86	2737.34 282.85		12.53	110.51	
Раздел 2. Гидравлические испытания														
26	ТЕРп07-10-001-01	Определение гидравлических характеристик водяной тепловой сети протяженностью до 7 км, диаметр головного участка трубопровода до 300 мм (1 сеть)	1	3600.35 3600.35				3600.35	3600.35			238	238	
ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								209584.4	21762.83	51125.69 3974.59	136695.8		2119.32	
Накладные расходы								27566.68						
Сметная прибыль								17897.48						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								245789.3					1813.32	
Итого Монтажные работы								1878.57					68	
Итого Прочие затраты								7380.72					238	
Итого								255048.6					2119.32	
В том числе:														
Материалы								136695.8						
Машины и механизмы								51125.69						
ФОТ								25737.47						
Накладные расходы								27566.68						
Сметная прибыль								17897.48						
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								247667.8						
Итого с прочими затратами (7 380,72)								255048.6						
Непредвиденные работы и затраты 2%								5100.97						
Итого с непредвиденными								260149.5						
НДС 18%								46826.91						

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ВСЕГО по смете								306976,4					2119,32	
ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								209584,4	21762,88	51125,69 3974,59	136695,8		2119,32	
Накладные расходы								27566,68						
Сметная прибыль								17897,48						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								1450157					1813,32	
Итого Монтажные работы								11083,56					68	
Итого Прочие затраты								43546,25					238	
Итого								1504786					2119,32	
Справочно, в ценах 2001г.:														
Материалы								136695,8						
Машины и механизмы								51125,69						
ФОТ								25737,47						
Накладные расходы								27566,68						
Сметная прибыль								17897,48						
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								1461240						
Проектные работы (СБЦ) 9,6%								140279,1						
Итого								1601519						
Итого с прочими затратами (43 546,25)								1645066						
Непредвиденные работы и затраты 2%								32901,31						
Итого с непредвиденными								1677967						
НДС 18%								302034						
ВСЕГО по смете								1980001					2119,32	

(должность, подпись, расшифровка)

7.2.8 Реконструкция тепловой сети котельной №8

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор: ООО
"Ветлужский ТК" Усачевский О.В.
2016 г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №8 г. Ветлуга ул. Горького, протяженностью 424,00 п.м.
(наименование стройки)

Сметная стоимость 2340 тыс. руб.

№п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс.руб.	Стоимость работ, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	8
1	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115 °С, на низких опорах, диаметр труб: до 80 мм	НЦС13-06-002-01	1 км	0,424	4813,83	2041,06
	Коэффициент перехода от цен базового района (2014) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	МУ, Приложение №17 к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №506 от 28.08.2014 г.			0,92	
	Коэффициент инфляции на 2017 г.				1,0580	
	Итого с коэффициентами:					1986,69
	Всего:					1982,72
	НДС				18%	356,89
	Всего с НДС					2339,61

7.2.9 Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.

СОГЛАСОВАНО

_____ г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ООО «Ветлужская ТК»
Лёвушкин О.В.



_____ г.

УКРУПНЕННЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ, МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ, СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ И ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ

По объекту: «Внедрение технологии химической подготовки воды на котельных №№ 3,6,7,8 и ЦРБ».

№ пп	Номера сметных расчетов	Наименование работ и затрат	Суммы по сметам с НДС(тыс.руб.)	Кол-во единиц	Расчет стоимости	Итого укрупненная стоимость (тыс.руб)
1	2	3	4	5	6	7
1	УСР №01	Проектно-изыскательные работы	80.00	1	80.00	80.00
2	УСР №03	Строительные работы	281.2	1	281.2	281.2
3	УСР №04	Стоимость и монтаж оборудования	1238.80	1	1238.80	1238.80
	ИТОГО		1600.00		1600.00	1600.00

Составил:

Проверил:

7.2.10 Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ООО «Ветлужская ТК»
Лёвушкин О.В.

_____ г.



УКРУПНЕННЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ, МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ, СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ И ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ

По объекту: «Приобретение бензиновых/дизельных генераторов для нужд котельных».

№ пп	Номера сметных расчетов	Наименование работ и затрат	Суммы по сметам с НДС(тыс.руб.)	Кол-во единиц	Расчет стоимости	Итого укрупненная стоимость (тыс.руб)
1	2	3	4	5	6	7
1	УСР №03	Строительные работы	125.00	1	125.00	125.00
2	УСР №04	Стоимость и монтаж оборудования	1475.00	1	1475.00	1475.00
	ИТОГО		1600.00		1600.00	1600.00

Составил:

Проверил:

7.2.11 Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ



РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной ЦРБ г Ветлуга ул. Ленина, протяженностью 496,00 п.м.

(наименование стройки)

Сметная стоимость 2740 тыс.руб.

№п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс.руб.	Стоимость работ, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	8
1	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115 °С, на низких опорах, диаметр труб: до 80 мм	НЦС13-06-002-01	1 км	0,496	4813,83	2387,66
	Коэффициент перехода от цен базового района (2014) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	МУ, Приложение №17 к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №506 от 28.08.2014 г.			0,92	
	Коэффициент инфляции на 2017 г.				1,0580	
	Итого с коэффициентами:					2324,05
	Всего:					2321,73
	НДС				18%	417,91
	Всего с НДС					2739,64

7.2.12 Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ООО «Ветлужская ТК»
Лёвушкин О.В.



УКРУПНЕННЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ, МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ, СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ И ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ

По объекту: «Выполнение работ по проектированию, модернизации котельной № 8 г.Ветлуга, улица М. Горькова».

№ пп	Номера сметных расчетов	Наименование работ и затрат	Суммы по сметам с НДС(тыс.руб.)	Кол-во единиц	Расчет стоимости	Итого укрупненная стоимость (тыс.руб)
1	2	3	4	5	6	7
1	УСР №01	Проектно-изыскательные работы	50.00	1	50.00	50.00
2	УСР №03	Строительные работы	301.6	1	301.6	301.6
3	УСР №04	Стоимость и монтаж оборудования	2080.00	1	2080.00	2080.00
4	УСР №06	Пусконаладочные работы	168.40	1	168.40	168.40
	ИТОГО		2600.00		2600.00	2600.00

Составил:

Проверил:

Основные характеристики инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий ⁹	Проектная мощность		Период реализации мероприятий		Стадия реализации	Полная стоимость строительства ²	Остаточная стоимость строительства ²	Плановый срок окончания строительства ^{2,4}	Ввод мощностей в эксплуатацию (план) ³																																			Объем финансирования (план) ^{4,5}												тыс. руб.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
		Гкал/час	МВт	км	Гкал/час					МВт	2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		Всего			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
											Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км		Гкал/час	МВт	км																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
																																																Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час		МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Подпись

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт.тел. с водом города
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Примечание:

1	Вводная модель, прототипность, производственность и т.п.
2	Стоимостные показатели в соответствии с мировым светлым расчетом, укрупненными показателями и т.п. с НДС
3	Содержание, содержание, содержание, содержание, содержание, содержание, содержание, содержание, содержание, содержание
4	Наименования (№ и т.п.) заменяются на соответствующий адрес, можно дописать и удалить неиспользуемые столбцы
5	Тип объектов: тепловые сети, водоснабжение, котельные, очистные сооружения и т.п.
6	За период окупаемости
7	по объектам инвестиционной программы, введенным в эксплуатацию в данном периоде.
8	Уменьшения вклада по инвестиционным программам, мероприятиям
9	Наименование, мероприятия, вводимые в эксплуатацию. Проект – указывается в соответствии с проектной документацией
10	Для источников финансирования выделяются 2 – утилизаторы мер

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта												Сроки реализации проекта/ строительства объектов		Наличие исходно-разрешительной документации				Профинансировано на 01.01.2017, %	Техническая готовность 01.01.2017, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2017		Обоснование необходимости реализации проекта	
			Наименование типа/вида объектов	Наименование показателя объекта	До реконструкции					После реконструкции/ строительства					Год начала	Год окончания	Утвержденная проектно-сметная документация (+;-)	Заключение эксперта (+;-)	Землеотвод (+;-)	Разрешение на строительство (+;-)			в соответствии с ПСД	По итогам конкурсов, договоров	в соответствии с ПСД	По итогам конкурсов, договоров	основание включения в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (приводится ссылка на схему теплоснабжения)	решаемые задачи
					Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	32	33
	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																											
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	мощность	МВт	10			20	МВт	10		2018	20	2017	2018					0	0	300		300			
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	г. Ветлуга улица Бахирева	котельная	мощность	МВт	2,09			20	МВт	2,32		2017	20	2017	2017					0	0	1 150		1 150			
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	мощность	МВт	2,09			20	МВт	1,86		2018	20	2018	2018					0	0	2 600		2 600			
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	г. Ветлуга улица Ленина дом 50	котельная	мощность	МВт	1,86			20	МВт	1,86		2017	20	2017	2017					0	0	880		880			
3.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	г. Ветлуга улица Бахирева, улица Ленина дом 50, улица М. Горького		мощность	МВт	0,36					0,36		2018	7	2018	2018					0	0	1 600		1 600			
3.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	г. Ветлуга улица Бахирева, улица Ленина дом 50, улица М. Горького	котельная	количество	шт					шт	5		2018	7	2018	2018					0	0	1 600		1 600			
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	г. Ветлуга, ул. Коммунальная, пер. коммунальный	тепловые сети	протяженность	км	1,55			30	км	1,55		2017	30	2017	2017					0	0	2 750		2 750			
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	г. Ветлуга, ул.С.Куликова 95	тепловые сети	протяженность	км	0,8			30	км	0,8		2017	30	2017	2017					0	0	1 650		1 650			
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	г. Ветлуга, ул.Бахирева 42,46	тепловые сети	протяженность	км	1,25			30	км	1,25		2017	30	2017	2017					0	0	2 390		2 390			
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	г. Ветлуга, СХТ 3	тепловые сети	протяженность	км	1,05			30	км	1,05		2017	30	2017	2017					0	0	1 980		1 980			
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	г. Ветлуга, ул.М.Горького 66	тепловые сети	протяженность	км	0,424			30	км	0,424		2018	30	2018	2018					0	0	2 340		2 340			
3.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	г. Ветлуга улица Ленина дом 50	тепловые сети	протяженность	км	0,496			30	км	0,496		2018	30	2018	2018					0	0	2 740		2 740			

Руководитель организации
М.П.

Девушки О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Примечание:

* Вводная мощность, протяженность, производительность и т.п.

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017 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:	x	10 880	6 707	2 084	429	429	1 660
	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	10 880	6 707	2 084	429	429	1 660
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	80	10	57	0	0	12
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	котельная	1 150	60	753	162	162	175
3.3	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	котельная	880	15	731	0	0	134
3.4	Реконструкция теплосетей котельной №1	тепловые сети	2 750	2 157	106	67	67	419
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №3	тепловые сети	1 650	1 279	52	67	67	252
3.6	Реконструкция теплосетей котельной №6	тепловые сети	2 390	1 643	316	67	67	365
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	1 980	1 543	68	67	67	302

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2018 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- изыскатель ские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	11 100	1 519	7 566	322	246	1 693
	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	11 100	1 519	7 566	322	246	1 693
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	220	18	169			34
3.2	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	2 600	398	1 763	42	42	397
3.3	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	котельная	1 600	106	1 250	0	0	244
3.4	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	котельная	1 600	238	1 050	68	68	244
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	2 340	304	1 585	94	68	357
3.6	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	2 740	454	1 750	118	68	418

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план), тыс.руб.										
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительн о-монтажные работы (СМР)	Оборудова ние	Прочие		НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	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
	ВСЕГО:	х	21 980	8 226	9 650	751	674	3 353	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980
	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	21 980	8 226	9 650	751	674	3 353	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	300	28	226	0		46	80	220	0	0	0	0	0	0	0	0	300
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	котельная	1 150	60	753	162	162	175	1 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 150
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	2 600	398	1 763	42	42	397	0	2 600	0	0	0	0	0	0	0	0	2 600
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	котельная	880	15	731	0		134	880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	880
3.6	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	котельная	1 600	106	1 250	0		244	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	1 600
3.7	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	котельная	1 600	238	1 050	68	68	244	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	1 600
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №1	тепловые сети	2 750	2 157	106	67	67	419	2 750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 750
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №3	тепловые сети	1 650	1 279	52	67	67	252	1 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 650
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №6	тепловые сети	2 390	1 643	316	67	67	365	2 390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 390
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	1 980	1 543	68	67	67	302	1 980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 980
3.12	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	2 340	304	1 585	94	68	357	0	2 340	0	0	0	0	0	0	0	0	2 340
3.13	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	2 740	454	1 750	118	68	418	0	2 740	0	0	0	0	0	0	0	0	2 740

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.

Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316

контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей											Вывод мощностей										
					Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	ВСЕГО:	х	х	х				0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	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	26,97	8,83	18,14	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	мощность	Гкал	10		10									0										
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	котельная	мощность	Гкал	2,32	2,32										0										
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	мощность	Гкал	1,86		1,86									0										
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	котельная	мощность	Гкал	1,86	1,86										0										
3.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения		мощность		0,36		0,36									0										
3.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.		количество		5		5									0										
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	тепловые сети	протяженность	км	1,55	1,55										0										
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	тепловые сети	протяженность	км	0,8	0,8										0										
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	тепловые сети	протяженность	км	1,25	1,25										0										
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	протяженность	км	1,05	1,05										0										
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	протяженность	км	0,424		0,424									0										
3.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	протяженность	км	0,496		0,496									0										

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017 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
	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	8,83	0	0	0	8,83	0	0	0	0	0
3.1	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	котельная	мощность	МВт	2,32				2,32	0				
3.2	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	котельная	мощность	МВт	1,86				1,86	0				
3.3	Реконструкция теплосетей котельной №1	тепловые сети	протяженность	км	1,55				1,55					
3.4	Реконструкция теплосетей котельной №3	тепловые сети	протяженность	км	0,8				0,8					
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №6	тепловые сети	протяженность	км	1,25				1,25					
3.6	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	протяженность	км	1,05				1,05					

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт. тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2018 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
	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	18,14	0	0	0	18,14	0	0	0	0	0
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга	котельная	мощность	МВт	10				10	0				
3.2	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	мощность	МВт	1,86				1,86	0				
3.3	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения		мощность	МВт	0,36				0,36	0				
3.4	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	котельные	количество	шт	5				5	0				
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	протяженность	км	0,424				0,424	0				
3.6	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	протяженность	км	0,496				0,496	0				

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.

Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

**График реализации капитальных вложений
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017 г.**

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		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	0	0	10 880	0	10 880	0	0	10 880	0	10 880	0	0	0	10 880	10 880
	в т.ч.НДС	0	0	1 660	0	1 660	0	0	1 660	0	1 660	х	х	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	0	0	10 880	0	10 880	0	0	10 880	0	10 880	0	0	0	10 880	10 880
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23			80		80			80		80				80	80
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева			1 150		1 150			1 150		1 150				1 150	1 150
3.3	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50			880		880			880	0	880				880	880
3.4	Реконструкция теплосетей котельной №1			2 750		2 750			2 750		2 750				2 750	2 750
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №3			1 650		1 650			1 650		1 650				1 650	1 650
3.6	Реконструкция теплосетей котельной №6			2 390		2 390			2 390		2 390				2 390	2 390
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №7			1 980		1 980			1 980		1 980				1 980	1 980

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись _____ Ф.И.О.

Исполнитель:

Подпись	Попандопуло И.Д. Ф.И.О.
---------	----------------------------

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт.тел. с кодом города

iporandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

**График реализации капитальных вложений
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2018 г.**

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.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	0	0	11 100	0	11 100	0	0	11 100	0	11 100	0	0	0	11 100	11 100
	в т.ч. НДС	0	0	1 693	0	1 693	0	0	1 693	0	1 693	х	х	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	0	0	11 100	0	11 100	0	0	11 100	0	11 100	0	0	0	11 100	11 100
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23			220		220			220		220				220	220
3.2	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького			2 600		2 600			2 600		2 600				2 600	2 600
3.3	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения			1 600		1 600			1 600	0	1 600				1 600	1 600
3.4	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.			1 600		1 600			1 600		1 600				1 600	1 600
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №8			2 340		2 340			2 340		2 340				2 340	2 340
3.6	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ			2 740		2 740			2 740		2 740				2 740	2 740

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

График реализации капитальных вложений
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано											Всего	Освоено											Всего	Введено в эксплуатацию											Всего
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2017		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2017	2018		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026				
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		25	26	27	28	29	30	31	32				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		23	24	25	26	27	28	29	30	31	32				
	ВСЕГО:	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980			
	в т.ч. НДС	1 660	1 693	0	0	0	0	0	0	0	0	3 353	1 660	1 693	0	0	0	0	0	0	0	0	3 353	x	x	x	x	x	x	x	x	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	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980			
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	80	220	0	0	0	0	0	0	0	0	300	80	220	0	0	0	0	0	0	0	300	80	220	0	0	0	0	0	0	0	0	300				
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	1 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 150	1 150	0	0	0	0	0	0	0	0	1 150	1 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 150				
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	0	2 600	0	0	0	0	0	0	0	0	2 600	0	2 600	0	0	0	0	0	0	0	2 600	0	2 600	0	0	0	0	0	0	0	0	2 600				
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	880	880	0	0	0	0	0	0	0	0	880	880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	880				
3.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	1 600				
3.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	1 600				
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	2 750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 750	2 750	0	0	0	0	0	0	0	0	2 750	2 750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 750				
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	1 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 650	1 650	0	0	0	0	0	0	0	0	1 650	1 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 650				
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	2 390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 390	2 390	0	0	0	0	0	0	0	0	2 390	2 390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 390				
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	1 980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 980	1 980	0	0	0	0	0	0	0	0	1 980	1 980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 980				
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	0	2 340	0	0	0	0	0	0	0	0	2 340	0	2 340	0	0	0	0	0	0	0	2 340	0	2 340	0	0	0	0	0	0	0	0	2 340				
3.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	0	2 740	0	0	0	0	0	0	0	0	2 740	0	2 740	0	0	0	0	0	0	0	2 740	0	2 740	0	0	0	0	0	0	0	0	2 740				

Руководитель организации
М.П.

Лёвущкин О. В.

(Подпись

Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

(Подпись

Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316

контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017 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					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	10 880	0	10 880
2.1.	Кредиты	0	0	10 880	0	10 880
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	10 880	0	10 880
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2018 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					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	11 100	0	11 100
2.1.	Кредиты	0	0	11 100	0	11 100
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	11 100	0	11 100
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.

Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316

контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.

тыс.руб.

№	Источник финансирования	Объем финансирования										
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе											
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности											
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей											
1.1.4.	Прочая прибыль											
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч.											
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе											
1.2.2.	Прочая амортизация											
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷											
1.3.	Возврат НДС											
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷											
1.4.	Прочие собственные средства											
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии											
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980
2.1.	Кредиты	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980
2.2.	Облигационные займы											
2.3.	Займы организаций											
2.4.	Бюджетное финансирование											
2.5.	Средства внешних инвесторов											
2.6.	Использование лизинга											
2.7.	Прочие привлеченные средства											
	ВСЕГО источников финансирования	10 880	11 100	0	0	0	0	0	0	0	0	21 980
	в том числе:											
	от технологического присоединения потребителей											
	за счет федерального бюджета											
	за счет областного бюджета											
	за счет местного бюджета											

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
(де Подпись) Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
(де Подпись) Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт. тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. Е-mail

Финансовый план инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Комментарии
		факт	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9						п
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	55 135	55 136	54 762	54 926	56 713	51 823	51 600	53 129	54 738	56 892	58 887	61 198	
	в том числе													
1.1.	Выручка от основной деятельности	54 104	54 103	53 716	53 765	54 611	49 693	49 440	50 938	52 514	54 634	56 820	59 092	
1.2.	Выручка от прочей деятельности	1 031	1 033	1 046	1 086	895	931	968	1 007	1 047	1 089	1 132	1 178	
1.3.	Инвестиционная составляющая	0	0	0	75	1 207	1 199	1 192	1 184	1 177	1 169	935	928	
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	37 404	41 488	49 988	50 384	53 836	47 575	47 182	48 534	49 959	51 922	53 719	55 822	
1.	Материальные расходы, всего	19 596	19 642	25 836	25 345	32 683	25 202	23 997	24 025	24 091	25 141	26 213	27 700	
	в том числе													
1.1.	Топливо	10 281	10 279	13 485	12 397	17 460	14 390	13 788	13 802	13 835	14 360	14 896	15 639	
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	3 376	3 672	6 216	6 457	6 713	4 871	4 510	4 518	4 538	4 853	5 175	5 621	
1.3.	Покупная электроэнергия	5 691	5 691	6 135	6 491	8 510	5 941	5 700	5 705	5 719	5 928	6 143	6 440	
1.4.	Холодная вода	248	333	337	350	588	612	636	661	688	715	744	774	
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	12 692	15 343	17 575	17 729	14 283	14 854	15 448	16 066	16 709	17 377	18 072	18 795	
3.	Амортизационные отчисления	180	274	271	602	1 227	1 668	1 668	2 148	2 629	2 629	2 403	2 032	
	Амортизационные отчисления (операционные)	180	274	271	268	266	706	706	1 186	1 668	1 668	1 668	1 297	
	Амортизационные отчисления (ИП)		0	0	334	962	962	962	962	962	962	736	736	
4.	Налоги и сборы, всего	11	7	7	7	8	8	9	9	9	9	10	10	
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИП ⁷		0	0	158	245	238	230	222	215	207	200	192	
	Прочие расходы, всего	4 925	6 223	6 299	6 543	5 390	5 606	5 830	6 063	6 306	6 558	6 820	7 093	
	в том числе													
5.1.	Ремонт основных средств	1 938	3 146	3 184	3 308	2 725	2 834	2 947	3 065	3 188	3 315	3 448	3 586	
5.2.	Платежи по аренде и лизингу													
5.3.	Инфраструктурные платежи рынка													
5.4.	Арендная плата	2 987	3 077	3 114	3 235	2 665	2 772	2 882	2 998	3 118	3 242	3 372	3 507	
III.	Валовая прибыль (I п.-II п.)	17 731	13 648	4 774	4 541	2 878	4 248	4 418	4 595	4 779	4 970	5 169	5 376	
IV.	Внерезиданционные доходы и расходы (сальдо)	-6 267	-4 716	-4 773	-4 958	-4 085	-4 248	-4 418	-4 595	-4 779	-4 970	-5 169	-5 376	
1.	Внерезиданционные доходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в том числе													
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)													
1.2.	Проценты от размещения средств													
2.	Внерезиданционные расходы, всего	6 267	4 716	4 773	4 958	4 085	4 248	4 418	4 595	4 779	4 970	5 169	5 376	
	в том числе													
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов													
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	
2.2.	Прочие расходы	6 267	4 716	4 773	4 958	4 085	4 248	4 418	4 595	4 779	4 970	5 169	5 376	
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	11 464	8 932	0	-417	-1 207	0	0	0	0	0	0	0	
VI.	Налог на прибыль	847	1 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т.ч. налог на прибыль в результате реализации ИП													
VII.	Чистая прибыль	10 617	7 145	0	-417	-1 207	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	
VIII.	Направления использования чистой прибыли													
	в том числе													
1.	Фонд накопления													
2.	Резервный фонд													
3.	Выплата дивидендов													
4.	Прочие расходы из прибыли													
IX.	Изменение дебиторской задолженности													
	Дебиторская задолженность	13 604	14 000	14 170	14 720	15 308	15 921	16 558	17 220	17 909	18 625	19 370	20 145	
1.	Увеличение дебиторской задолженности	3 107	396	170	549	589	612	637	662	689	716	745	775	
2.	Сокращение дебиторской задолженности		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)													
X.	Изменение кредиторской задолженности	0	4 143	4 193	4 356	4 530	4 711	4 900	5 096	5 300	5 512	5 732	5 961	
1.	Увеличение кредиторской задолженности		4 143	50	163	174	181	188	196	204	212	220	229	
2.	Сокращение кредиторской задолженности		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)													
XI.	Привлечение заемных средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в том числе на													
1.	Финансирование инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения													
2.	Прочие цели (расшифровка)													
XII.	Погашение заемных средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в том числе по													
1.	Инвестиционной программе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения													
2.	Прочие цели (расшифровка)													
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)													
XIV.	Купли/продажа активов													
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)													
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)													
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций													
XVI.	Капитальные вложения	0	0	9 220	9 407	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т.ч. в части технологического подключения													
XVII.	Всего поступления (I п.+ 1н. IV п.+ 2 п. IX п.+ 1 п. X п.+ XI п.+ XIII п.+ 2н. XIV п.+ XV п.)	55 135	59 279	58 955	59 282	61 243	56 534	56 500	58 224	60 038	62 404	64 620	67 159	
XVIII.	Всего расходы (II п.- 3н. II п.+ 2н. IV п.+ 1 п. IX п.+ 2 п. X п.+ VI п.+ VIII п.+ XII п.+ 1 п. XIV п.+ XVI п.)	47 445	48 113	63 881	64 697	57 282	50 768	50 569	51 643	52 797	54 979	57 229	59 940	
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVII п.- XVIII п.)	7 690	11 166	-4 926	-5 415	3 961	5 767	5 931	6 581	7 240				
	Справочно:													
1.	ЕВГДА	11 644	9 205	271	185	20	1 668	1 668	2 148	2 629	2 629	2 403	2 032	
2.	Долг на конец периода	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Тариф/Прогноз тарифов, руб/Гкал													
3.1.	Тариф на мощность/Прогноз тарифов, руб/Гкал/час													
3.2.	Тариф за энергию/Прогноз тарифов, руб/Гкал													
4.	Индексы дефляторы, в т.ч.													
4.1.	Топливо			1,064	1,06	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	
4.2.	Покупная электроэнергия			1,078	1,058	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
4.3.	Покупная тепловая энергия													
4.4.	Вода													
4.5.	Материалы ХВО													
4.6.	ИПЦ			1,01	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	
5.	Отпуск товарной продукции, тыс.Гкал	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	
5.1.	Присоединенная мощность, тыс.Гкал/час													
5.2.	Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал													

Руководитель организации

М.П.

Лёвушкин О. В.
Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Ф.И.О.

* - с учетом затрат, установленных РСТ НО

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт: тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт: E-mail

Плановые показатели деятельности , достигнутые в результате реализации инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	Плановые показатели										Примечание
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	0,35	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	
2	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	75	68	50	43	46	49	52	55	58	58	58	
3	Процент износа объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	17	15	14	13	13	13	13	13	15	15	15	
4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	тонн/год	1 289,8	1 280,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1270,00	1 270,00	
5.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения													
5.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Г.кал	0,167	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	
5.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	1,316	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	
5.3.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	0,740	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	
5.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.	Г.кал	2 134	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2130	2130	

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

* - первый год, после окончания реализации инвестиционной программы

[8 831 265 37 71](tel:88312653771) доб. 1316
контакт. тел. с кодом города
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

**График реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование основных объектов строительства	Сроки производства этапов мероприятий ИП*									
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуат ацию	
			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 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											
3.1	Реконструкция котельной №1	котельная	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018	
3.2	Реконструкция котельной №6	котельная	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017	
3.3	Реконструкция котельной №8	котельная	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018	
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ	котельная	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017	
3.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	котельная	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018	
3.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	котельная	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018	
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	тепловые сети	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017	
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	тепловые сети	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017	
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	тепловые сети	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017	
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017	
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018	
3.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018	

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

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Ф.И.О.

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт. тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Результаты реализации инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2026 гг.

тыс.руб.

№ п/п ⁸	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	наименование показателя (эл.энергия, топливо, трудозатраты персонала, увеличение реализации отпуска воды потребителям и т.п.)	ед.изм. (кВт.час, т.у.т., чел.час и т.п.)	Ожидаемые результаты реализации инвестиционной программы (по годам)*																					
				в натуральном выражении **											в стоимостном выражении (в ценах соответствующих лет)										
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	ВСЕГО	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	ВСЕГО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	ВСЕГО:			172,5	220,55	248,1	275,65	303,2	330,75	358	358	358	358	358,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	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			172,5	220,55	248,1	275,65	303,2	330,75	358	358	358	358	358,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Реконструкция котельной №1	Износ	%	43	48	53	58	63	68	73	73	73	73	73											0
3.2	Реконструкция котельной №6	Износ	%	32	39	46	53	60	67	74	74	74	74	74											0
3.3	Реконструкция котельной №8	Износ	%	24	31	38	45	52	59	66	66	66	66	66											0
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ	Износ	%	29	36	43	50	57	64	71	71	71	71	71											0
3.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения																								
3.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.																								
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	потери тепловой энергии	%	14,50	14,80	15,10	15,40	15,70	16,00	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30											
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	потери тепловой энергии	%	10,00	10,25	10,50	10,75	11,00	11,25	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50											
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	потери тепловой энергии	%	10,00	10,25	10,50	10,75	11,00	11,25	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50											
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	потери тепловой энергии	%	10,00	10,25	10,50	10,75	11,00	11,25	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50											
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	потери тепловой энергии	%		11,00	11,25	11,50	11,75	12,00	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25											
3.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	потери тепловой энергии	%		10,00	10,25	10,50	10,75	11,00	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25											

Руководитель организации
м.п.

Лёвункин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

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

** - Результаты каждого года указываются в сравнении с базовым годом, т.е. годом перед началом реализации мероприятий

8 831 265 37 71 доб. 1316
контакт: тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт: E-mail

8. Отчет об исполнении инвестиционной программы 2019 год

тыс.руб

контакт. тел. с кодом города
konstantinovsk@yandex.ru
контакт. E-mail

2	Вводная модель, протекторность, противотекторность и т.п.
3	Стоимостные показатели в соответствии с сводным сметным расчетом, укрупненными показателями и т.п. с НДС
4	Стоимостные показатели в соответствии с сводным сметным расчетом, укрупненными показателями и т.п. с НДС
5	Наименования (т.п. и т.п.) в соответствии с проектной документацией, проектом, проектом, проектом, проектом
6	Наименования (т.п. и т.п.) в соответствии с проектной документацией, проектом, проектом, проектом, проектом
7	Тип объектов: тепловые сети, насосные станции, котельные, объекты энергоснабжения и т.п.
8	За период осуществления
9	По объектам инвестиционной программы, введенным в эксплуатацию в данном периоде.
10	По объектам инвестиционной программы, введенным в эксплуатацию в данном периоде.
11	Наименование, коллоидная и вносная. Проект - укрупненные в соответствии с проектной документацией
12	Для источников коллоидной выработки (т.п. тепловой энергии)

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2023 гг.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта												Сроки реализации проекта/ строительства объектов		Наличие исходно-разрешительной документации				Профинансировано на 01.01.2017, %	Техническая готовность 01.01.2017, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2017		Обоснование необходимости реализации проекта	
			Наименование типа/вида объектов	Наименование показателя объекта	До реконструкции				После реконструкции/ строительства						Год начала	Год окончания	Утвержденная проектно-сметная документация (+;-)	Заключение эксперта (+;-)	Землеотвод (+;-)	Разрешение на строительство (+;-)			в соответствии с ПСД	По итогам конкурсов, договоров	в соответствии с ПСД	По итогам конкурсов, договоров	основание включения в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (приводится ссылка на схему теплоснабжения)	решаемые задачи
					Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	32	33
	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																											
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	мощность	МВт	10			20	МВт	10		2018	20	2017	2018					0	0	300		300			
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	г. Ветлуга улица Бахирева	котельная	мощность	МВт	2,09			20	МВт	2,32		2017	20	2017	2017					0	0	1 150		1 150			
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	мощность	МВт	2,09			20	МВт	1,86		2018	20	2018	2018					0	0	2 600		2 600			
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	г. Ветлуга улица Ленина дом 50	котельная	мощность	МВт	1,86			20	МВт	1,86		2017	20	2017	2017					0	0	880		880			
3.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	г. Ветлуга улица Бахирева, улица Ленина дом 50, улица М. Горького		мощность	МВт	0,36					0,36		2018	7	2018	2018					0	0	1 600		1 600			
3.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	г. Ветлуга улица Бахирева, улица Ленина дом 50, улица М. Горького	котельная	количество	шт					шт	5		2018	7	2018	2018					0	0	1 600		1 600			
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	г. Ветлуга, ул. Коммунальная, пер. коммунальный	тепловые сети	протяженность	км	1,55			30	км	1,55		2017	30	2017	2017					0	0	2 750		2 750			
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	г. Ветлуга, ул.С.Куликова 95	тепловые сети	протяженность	км	0,8			30	км	0,8		2017	30	2017	2017					0	0	1 650		1 650			
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	г. Ветлуга, ул.Бахирева 42,46	тепловые сети	протяженность	км	1,25			30	км	1,25		2017	30	2017	2017					0	0	2 390		2 390			
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	г. Ветлуга, СХТ 3	тепловые сети	протяженность	км	1,05			30	км	1,05		2017	30	2017	2017					0	0	1 980		1 980			
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	г. Ветлуга, ул.М.Горького 66	тепловые сети	протяженность	км	0,424			30	км	0,424		2018	30	2018	2018					0	0	2 340		2 340			
3.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	г. Ветлуга улица Ленина дом 50	тепловые сети	протяженность	км	0,496			30	км	0,496		2018	30	2018	2018					0	0	2 740		2 740			

Руководитель организации
М.П.

Левушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт. тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Примечание:

* Вводная мощность, протяженность, производительность и т.п.

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2023 гг.**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план), тыс.руб.										
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительн о- монтажные работы (СМР)	Оборудова ние	Прочие		НДС	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	Всего
						Итого	в т.ч. проектно- изыскательск ие работы (ПИР)												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	23
	ВСЕГО:	х	21 980	8 226	9 650	751	674	3 353	10 880	6 985	11 100	520	0	0	0	0	0	0	21 980
	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	21 980	8 226	9 650	751	674	3 353	10 880	6 985	11 100	520	0	0	0	0	0	0	21 980
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	300	28	226	0		46	80	300	220	0	0		0	0	0	0	300
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	котельная	1 150	60	753	162	162	175	1 150	1 150	0	0	0		0	0	0	0	1 150
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	2 600	398	1 763	42	42	397	0	2 585	2 600	0	0		0	0	0	0	2 600
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	котельная	880	15	731	0		134	880	0	0	0	0		0	0	0	0	880
3.6	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	котельная	1 600	106	1 250	0		244	0	0	1 600	0	0		0	0	0	0	1 600
3.7	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	котельная	1 600	238	1 050	68	68	244	0	2 950	1 600	0	0		0	0	0	0	1 600
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №1	тепловые сети	2 750	2 157	106	67	67	419	2 750	0	0	0	0		0	0	0	0	2 750
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №3	тепловые сети	1 650	1 279	52	67	67	252	1 650	0	0	0	0		0	0	0	0	1 650
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №6	тепловые сети	2 390	1 643	316	67	67	365	2 390	0	0	0	0		0	0	0	0	2 390
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	1 980	1 543	68	67	67	302	1 980	0	0	520	0		0	0	0	0	1 980
3.12	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	2 340	304	1 585	94	68	357	0	0	2 340	0	0		0	0	0	0	2 340
3.13	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	2 740	454	1 750	118	68	418	0	0	2 740	0	0		0	0	0	0	2 740

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017 г. факт**

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	6 985	1 184	4 736	0	0	1 203
	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	6 985	1 184	4 736	0	0	1 203
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	300	51	203	0	0	46
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	котельная	1 150	195	780			175
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	2 585	438	1 753			394
3.7	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	тепловые сети	2 950	500	2 000			450

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2018 г. факт**

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	520	90	296	55	0	79
	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	520	90	296	55	0	79
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	0	0	0			0
3.2	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	0	0	0	0	0	
3.3	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	котельная	0	0	0	0	0	0
3.4	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	520	90	296	55	0	79
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	0	0	0	0	0	0
3.6	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.

Лёвущкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2019 г. факт**

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 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
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	0	0	0			0
3.2	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	0	0	0	0	0	
3.3	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	котельная	0	0	0	0	0	0
3.4	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	котельная	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	0	0	0	0	0	0
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	0	0	0	0	0	0
3.6	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.

Лёвущкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2023 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей											Вывод мощностей										
					Всего	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	Всего	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
	ВСЕГО:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	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	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	котельная	мощность	Гкал	10		10	10	0							0										
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	котельная	мощность	Гкал	2,32	2,32	2,32		0							0										
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	котельная	мощность	Гкал	1,86		1,86	1,86	0							0										
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	котельная	мощность	Гкал	1,86	1,86	0		0							0										
3.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения		мощность		0,36		0	0,36	0							0										
3.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.		количество		5		1	5	0							0										
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	тепловые сети	протяженность	км	1,55	1,55	0	0	0							0										
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	тепловые сети	протяженность	км	0,8	0,8	0	0	0							0										
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	тепловые сети	протяженность	км	1,25	1,25	0	0	0							0										
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	протяженность	км	1,05	1,05	0	0	0,525							0										
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	протяженность	км	0,424			0,424	0							0										
3.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	протяженность	км	0,496			0,496	0							0										

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

График реализации капитальных вложений
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2023 гг.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано										Всего	Освоено										Всего	Введено в эксплуатацию										Всего
		2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023		2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023		2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	
		?	?	?	?	?	?	?	?	?	?		?	?	?	?	?	?	?	?	?	?		?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	
1	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?	?		
	ВСЕГО:	10 880	6 985	11 100	520	0	0	0	0	0	0	21 980	10 880	6 985	11 100	520	0	0	0	0	0	0	21 980	10 880	6 985	11 100	520	0	0	0	0	0	21 980	
	в т.ч.НДС	1 660	1 066	1 693	79	0	0	0	0	0	0	3 353	1 660	1 066	1 693	79	0	0	0	0	0	0	3 353	х	х	х	х	х	х	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	10 880	6 985	11 100	520	0	0	0	0	0	0	21 980	10 880	6 985	11 100	520	0	0	0	0	0	0	21 980	10 880	6 985	11 100	520	0	0	0	0	0	21 980	
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23	80	300	220	0	0	0	0	0	0	0	300	80	300	220	0	0	0	0	0	0	0	300	80	300	220	0	0	0	0	0	0	300	
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева	1 150	1 150	0	0	0	0	0	0	0	0	1 150	1 150	1 150	0	0	0	0	0	0	0	0	1 150	1 150	1 150	0	0	0	0	0	0	0	1 150	
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького	0	2 585	2 600	0	0	0	0	0	0	0	2 600	0	2 585	2 600	0	0	0	0	0	0	0	2 600	0	2 585	2 600	0	0	0	0	0	0	0	2 600
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50	880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	880	880	0	0	0	0	0	0	0	0	880	880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	880	
3.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	1 600	
3.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с введением технологии химической подготовки воды на котельных.	0	2 950	1 600	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	2 950	1 600	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	2 950	1 600	0	0	0	0	0	0	1 600	
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	2 750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 750	2 750	0	0	0	0	0	0	0	0	2 750	2 750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 750	
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	1 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 650	1 650	0	0	0	0	0	0	0	0	1 650	1 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 650	
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	2 390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 390	2 390	0	0	0	0	0	0	0	0	2 390	2 390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 390	
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	1 980	0	0	520	0	0	0	0	0	0	1 980	1 980	0	0	520	0	0	0	0	0	1 980	1 980	0	0	520	0	0	0	0	0	0	1 980	
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	0	0	2 340	0	0	0	0	0	0	0	2 340	0	0	2 340	0	0	0	0	0	0	0	2 340	0	0	2 340	0	0	0	0	0	0	2 340	
3.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	0	0	2 740	0	0	0	0	0	0	0	2 740	0	0	2 740	0	0	0	0	0	0	0	2 740	0	0	2 740	0	0	0	0	0	0	2 740	

Руководитель организации
 М.П.

Лёвущкин О. В.
 Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
 Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
 контакт тел. с кодом города

ipopandopulo@nook.ru
 контакт. E-mail

График реализации капитальных вложений
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017 г. факт

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 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	0	0	6 985	0	6 985	0	0	6 985	0	6 985	0	0	0	6 985	6 985
	в т.ч. НДС	0	0	1 066	0	1 066	0	0	1 066	0	1 066	х	х	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	0	0	6 985	0	6 985	0	0	6 985	0	6 985	0	0	0	6 985	6 985
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23			300		300			300		300				300	300
3.2	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга улица Бахирева			1 150		1 150			1 150		1 150				1 150	1 150
3.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького			2 585		2 585			2 585		2 585				2 585	2 585
3.3	Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50			0		0			0	0	0				0	0
3.7	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.			2 950		2 950			2 950		2 950				2 950	2 950
3.4	Реконструкция теплосетей котельной №1			0		0			0		0				0	0
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №3			0		0			0		0				0	0
3.6	Реконструкция теплосетей котельной №6			0		0			0		0				0	0
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №7			0		0			0		0				0	0

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

**График реализации капитальных вложений
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2018 г. факт**

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	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	0	0	520	0	520	0	0	520	0	520	0	0	0	520	520
	в т.ч.НДС	0	0	79	0	79	0	0	79	0	79	х	х	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	0	0	520	0	520	0	0	520	0	520	0	0	0	520	520
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23			0		0			0		0				0	0
3.2	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького			0		0			0		0				0	0
3.3	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения			0		0			0	0	0				0	0
3.4	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.			0		0			0		0				0	0
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №7			520		520			520		520				520	520
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №8			0		0			0		0				0	0
3.6	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ			0		0			0		0				0	0

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Подпись	Попандопуло И.Д. Ф.И.О.
---------	----------------------------

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
 КОНТАКТ.ТЕЛ. С КОДОМ ГОРОДА

iporandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

**График реализации капитальных вложений
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2019 г. факт**

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	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	х	х	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Реконструкция котельной №1 г. Ветлуга микрорайон 23			0		0			0		0				0	0
3.2	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга улица М. Горького			0		0			0		0				0	0
3.3	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения			0		0			0	0	0				0	0
3.4	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.			0		0			0		0				0	0
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №7			0		0			0		0				0	0
3.5	Реконструкция теплосетей котельной №8			0		0			0		0				0	0
3.6	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ			0		0			0		0				0	0

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

	Попандопуло И.Д.
Подпись	Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт.тел. с кодом города

iporandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2023 гг.

тыс.руб.

№	Источник финансирования	Объем финансирования										
		2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1	Собственные средства	0		0		0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0		0		0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе											
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности											
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей											
1.1.4.	Прочая прибыль											
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч.											
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе											
1.2.2.	Прочая амортизация											
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷											
1.3.	Возврат НДС											
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷											
1.4.	Прочие собственные средства											
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии											
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	10 880	5 919	11 100	520	0	0	0	0	0	0	21 980
2.1.	Кредиты	10 880	5 919	11 100	520	0	0	0	0	0	0	21 980
2.2.	Облигационные займы											
2.3.	Займы организаций											
2.4.	Бюджетное финансирование											
2.5.	Средства внешних инвесторов											
2.6.	Использование лизинга											
2.7.	Прочие привлеченные средства											
	ВСЕГО источников финансирования	10 880	5 919	11 100	520	0	0	0	0	0	0	21 980
	в том числе:											
	от технологического присоединения потребителей											
	за счет федерального бюджета											
	за счет областного бюджета											
	за счет местного бюджета											

Руководитель организации
М.П.

(должно Подпись) **Лёвущкин О. В.**
Ф.И.О.

Исполнитель:

(должно Подпись) **Попандопуло И.Д.**
Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт.тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017 г. факт

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					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	5 919	0	5 919
2.1.	Кредиты	0	0	5 919	0	5 919
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	5 919	0	5 919
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации
М.П.

 Подпись **Лёвушкин О. В.**
 Ф.И.О.

Исполнитель:

 Подпись **Попандопуло И.Д.**
 Ф.И.О.

 8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
 контакт.тел. с кодом города

 ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2018 г. факт

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					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	520	0	520
2.1.	Кредиты	0	0	520	0	520
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	520	0	520
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации
М.П.

 Подпись Лёвушкин О. В.
 Ф.И.О.

Исполнитель:

 Подпись Попандопуло И.Д.
 Ф.И.О.

 8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
 контакт.тел. с кодом города

 ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2019 г. факт

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					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	0	0	0
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации
М.П.

 Подпись Лёвушкин О. В.
 Ф.И.О.

Исполнитель:

 Подпись Попандопуло И.Д.
 Ф.И.О.

 8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
 контакт.тел. с кодом города

 ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

Плановые показатели деятельности , достигнутые в результате реализации инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2023 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	Плановые показатели							Примечание
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	0,35	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,33	
2	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	75	68	50	43	46	49	52	55	
3	Процент износа объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	17	15	14	13	13	13	13	13	
4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	тонн/год	1 289,8	1 280,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	
5.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения										
5.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Г.кал	0,167	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	
5.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	1,316	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	
5.3.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	0,740	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	
5.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.	Г.кал	2 134	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.

* - первый год, после окончания реализации инвестиционной программы

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)

ipopandopulo@nokk.ru

**График реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Ветлужская теплоснабжающая компания"
на 2017-2023 гг.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование основных объектов строительства	Сроки производства этапов мероприятий ИП*								
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуат ацию
			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 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										
3.1	Реконструкция котельной №1	котельная	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018
3.2	Реконструкция котельной №6	котельная	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017
3.3	Реконструкция котельной №8	котельная	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018
3.4	Реконструкция котельной ЦРБ	котельная	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017
3.5	Мероприятия, направленные на повышение значений показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения	котельная	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018
3.6	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии химической подготовки воды на котельных.	котельная	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018
3.7	Реконструкция теплосетей котельной №1	тепловые сети	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017
3.8	Реконструкция теплосетей котельной №3	тепловые сети	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017
3.9	Реконструкция теплосетей котельной №6	тепловые сети	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017
3.10	Реконструкция теплосетей котельной №7	тепловые сети	1 кв. 2017	1 кв. 2017			2 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017
3.11	Реконструкция теплосетей котельной №8	тепловые сети	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018
3.12	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	тепловые сети	1 кв. 2018	1 кв. 2018			2 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	3 кв. 2018	4 кв. 2018

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

Руководитель организации
М.П.

Лёвушкин О. В.
Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Ф.И.О.

8 (831) 265-37-71 (доб.1316)
контакт. тел. с кодом города

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail