

Утверждаю
Генеральный директор
ООО «Тепловодоканал» г. Буй
Золотова Л.Н.
« 30 » июня 2014 г.



ООО «Тепловодоканал» г. Буй

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
НА 2014-2016 год**

г. Буй
2014 год

Оглавление

Паспорт программы	3
Введение	5
Общие сведения	5
1.Описание целей и задач Программы	18
2.Анализ потребления энергетических ресурсов за предшествующий период регулирования.	19
3. Основные направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности, их обоснование.	21
4.Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.	22
5.Перечень мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.	25
6.Расчет в потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы.	35
7.Информация об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности..	35
8.Анализ состояния и перспективы развития ООО "Тепловодоканал", прогноз потребления энергоресурсов на 2014 -2016 год	35
9. Механизм реализации, система мониторинга, управления и контроля за ходом выполнения Программы	36

Паспорт программы

Полное наименование программы	Программа энергосбережения ООО «Тепловодоканал» 2014-2016 гг.
Заказчик Программы	ООО «Тепловодоканал» г. Буй
Основание для разработки Программы	<p>1.Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>2. Постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от «11» марта 2014 года № 14/24 Об утверждении обязательных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Костромской области</p>
Начало реализации Программы	2014 год
Окончание реализации Программы	2016 год
Цель Программы	Реализация основных требований Федерального Закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности», повышение надёжности работы энергетического оборудования, снижение потерь тепловой энергии создание механизмов, обеспечивающих повышение эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов.
Основные задачи, мероприятия Программы	<p>Обеспечение надёжности системы теплоснабжения города и повышение её эффективности.</p> <p>Реконструкция сетей теплоснабжения с применением теплопроводов в ППУ изоляции.</p> <p>Оснащение котельных частотными регуляторами.</p> <p>Перевод котельных с жидкого топлива на газ, закрытие нерентабельных источников теплоснабжения.</p> <p>Внедрение автоматизированной системы управления теплоснабжением.</p> <p>Реконструкция и модернизация энергетического оборудования на теплоисточниках и водоисточниках.</p> <p>Установка приборов учета теплоэнергии на всех котельных</p> <p>Установка приборов учета воды на насосных станций водозабора</p>
Объем средств необходимых для	Всего - 33 113тыс. руб. в т.ч. за счет собственных сил – 10 282 тыс. руб.

реализации программы	местного бюджета - 183 тыс. руб иных источников - 22 648 тыс. руб
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	<p>Реализация мероприятий Программы позволит решить следующие задачи:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Улучшить качество теплоснабжения потребителей. • Повысить эффективность работы основного оборудования за счёт внедрения высокоэффективных энергоресурсосберегающих технологий и снижения затрат на выработку и потребление энергоресурсов. • Выполнить оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей, проведение гидравлических расчетов, шайбирование, балансировку систем • Уменьшить тепловые потери при транспортировке теплоносителя за счет прокладки труб в ППУ изоляции. • Снизить потребление электроэнергии с ежегодным снижением на 3 % за счет: <ul style="list-style-type: none"> - установки частотных преобразователей - применения энергосберегающих ламп - устранения неравномерности нагрузок по фазам, устранения перегревов БКС - организационных мероприятий. <p>Обеспечить экономию суммарную экономию энергетических ресурсов</p> <ul style="list-style-type: none"> • Осуществить переход на приборный учет на всех котельных предприятия • Осуществить переход на приборный учет на водозаборе предприятия
Разработчик Программы	ООО «Тепловодоканал»
Исполнитель программы	ООО «Тепловодоканал»

Введение

Настоящая Программа энергосбережения разработана в соответствии с требованиями следующих законодательных и нормативных документов:

- Федерального Закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от « 11 » марта 2014 года № 14/24 Об утверждении обязательных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Костромской области

Программа разработана по результатам энергетического обследования, проведенного в 2014 г. ООО "Костромской Областной Аудиторской Компанией" (исполнительный директор С.В. Ижицкий) состоящая в Некоммерческом Партнерстве «Саморегулируемая организация в области энергетического обследования "РусЭнергоАудит"

Программа содержит взаимоувязанный по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленный на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в ООО «Тепловодоканал» г. Буй (далее – организация).

Общие сведения

ООО «Тепловодоканал» создано 19 июля 2011 года в результате реорганизации системы жилищно-коммунального хозяйства на территории городского округа город Буй».

Местонахождение и почтовый адрес общества:

1. Организационно-правовая форма: Общество с ограниченной ответственностью
2. Юридический адрес: 157000, Костромская обл, Буй г, Республиканская ул, дом № 5
3. Фактический адрес: 157000, Костромская обл, Буй г, Республиканская ул, дом № 5
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ):
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ): 0
6. Банковские реквизиты: БИК:043469623, ОТДЕЛЕНИЕ №8640 СБЕРБАНКА РОССИИ, р/с:40702810029000001975, ИНН:4402007902, КПП:440201001, ОКПО:69928052, ОГРН:1114432001001
7. Код по ОКВЭД: 40.30.14
Телефон 8(49435) 4-17-71
Факс 8(49435) 4-17-71
8. Ф.И.О., должность руководителя:Золотова Лариса Николаевна - Генеральный директор ООО "Тепловодоканал"

Характеристика зданий ООО «Тепловодоканал» г. Буй

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию	Фундамент	Перекрытия	Стены	Окна	Кровля	Процент износа здания	Строительный объем здания, куб.м.	Площадь здания, кв.м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Квартальная котельная № 1, г. Буй, ул. 1905 г., д.3	1982	железобетонный ленточный	железобетонные и металлические	железобетонные панели	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	25	14934	1337,9
2	Мазутонасосная - квартальной котельной № 1,г. Буй, ул. 1905 г., д.3	1982	бетонный ленточный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	25	413	66,7
3	Квартальная котельная № 2, г. Буй, ул. 10 годовщины Октября, д.39	2000	сборный железобетонный	железобетонные	железобетонные панели с вставками кирпичной кладки на цементно-песчаном растворе	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	10	11033	1467,8
4	Мазутонасосная - квартальной котельной № 2,г. Буй, ул. 10 годовщины Октября, д.39	2000	железобетонный ленточный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	10,0	972	226,9

5	Газовая котельная ЦРБ, г. Буй, ул.9 января, д.42	2004	железобетонный ленточный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	10	1134	185,5
6	Котельная микрорайона «Химзавод», г. Буй, ул. Боровая, д.32	2006	железобетонный ленточный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной утепленные пенополистиролом;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	8	1557	273,15
7	Котельная школы-интерната, г. Буй, ул. 3-го Интернационала, д.67	2001	железобетонный ленточный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	10	1411	229,2
8	Котельная школы № 9, г. Буй, ул. 3-го Интернационала, д.10	2008	железобетонный	-	металлические утепленные	двойное остекление в глухих переплетах	металлические утепленные	10	57,42	26,1
9	Газовая котельная, г. Буй, И. Сусанина, 10а	2007	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	5	1064,7	204,75

10	Котельная городской бани, г. Буй, ул. Коммунистов, 18а	1960	бутовый ленточный	железобето нные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в раздельных переплетах	двухскатная шиферная по обрешетке	50,5	1727	286
11	Здание насосной станции (мазутнонасосная) ул. Коммунистов, на расстоянии 20 м по направлению на восток от д. №18	1970	монолитные бетонные	железобето нные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	-	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	30	128	17,8
12	Электрокотельная ГПТУ, ул. М.Горького, д. 103	1977	железобетонный ленточный	железобето нные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	40	2325	536,1
13	Котельная ГОРЕМ-9, г. Буй, ул. Электриков, д. 3	1996	железобетонный	железобето нные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в раздельных переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	20	626	105,3
14	Котельная городских очистных сооружений, г. Буй, Объездной проезд, д.9	1975	железобетонный	железобето нные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	37	820,5	136,8

15	Котельная школы №5, (встроенная), г. Буй, ул. Дзержинского, д.3	2001	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	15	42,3	15,1
16	Котельная насосно-фильтровальная станция, м. Булгарим	1989	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	27	626	156,5
17	Котельная пос. Салама, г. Буй, ул. Клубная	2009	-	-	блочные металлические	двойное остекление в глухих переплетах	блочные металлические	7	57,42	26,1
18	Котельная пос. Салама, г. Буй, ул. Фурманова.7	1989	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	27	174	23,3
19	КНС примерно в 30 м по направлению на северо-запад от дома № 21 по ул. Республиканской	1972	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	39	1003	138,5

20	КНС примерно в 75 м по направлению на запад от дома № 5-а по ул. 10 годовщины Октября	1977	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	35	387	48
21	КНС примерно в 220 м по направлению на юг от дома № 21 по ул. 3 Интернационала	1982	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	30	586	54
22	КНС примерно в 70 м по направлению на север от дома № 42 по ул. 9 января	1995	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	17	1533	147,1
23	КНС примерно в 14 м по направлению на восток от дома № 29 по ул. Карла Маркса	1979	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	33	220	32
24	КНС примерно в 20 м по направлению на северо-запад от дома № 9 по ул. Островского	1995	железобетонный	железобетонный	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	17	314	53,4

25	КНС Поликлиника "новая" ул. 10 годовщины Октября дом 19	2000	железобетонный	железобето нный	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	15	108	36
26	КНС Поликлиника "старая" 10 Годовщины октября дом 25а	1960	железобетонный	железобето нный	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	20	108	36
27	КНС Железнодорожная ул.10 Годовщины Октября дом 31	1955	железобетонный	железобето нный	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	30	420	60
28	Насосно - фильтровальная станция 1 подъем	1975	железобетонный	железобето нный	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	36	817	126,4
28(1)	Насосная станция	1975	железобетонный	железобето нный	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	18	472	61

28(2)	Щитовая	1975	железобетонный	железобетонный	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	20	345	65
0	Водоканал 2 подъем м. Булгарим	1975	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	37	5195	870,8
29(1)	Основной производственный корпус	1975	железобетонный	железобетонные	2-х этажное здание. кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	25	4382	354
29(2)	Фильтровальная станция "Струя"	1990	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	15	1584	288
29(3)	Насосная станция	1975	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	20	343	81

30	Водоканал 3 подъем м. Булгарим	1989	бутовый ленточный	-	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	-	двухскатная шиферная по обрешетке	23	126	42
31	Очистные сооружения канализации льнозавода, г. Буй, ул. 3 Интернационала	1980	железобетонный	железобето нные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в глухих переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	32	981	319
32	Административное здание ОСК, г. Буй, пр. Объездной д.9	1975	железобетонный	железобето нные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в раздельных переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	35	7074	786
33	Производственный корп. ОСК, г. Буй, пр. Объездной проезд	1994	железобетонный	железобето нные	сборные из ж/б конструкций; кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	-	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	22	2160	432
34	Мастерские участка теплосетей, г. Буй, пл. Хазова д. 1а	1984	железобетонный	железобето нные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в раздельных переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	29		

35	ОСК Производственный корпус	1994	железобетонный			железобетонн ые				
36	ОСК Здание решеток	1994	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в раздельных переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	25	427	106
37	ОСК Здание Бункеров	1994	железобетонный	железобетонные	сборные из ж/б конструкций; кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в раздельных переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	25	61	430
38	ОСК Хлораторная	1975	железобетонный	железобетонные	кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	двойное остекление в раздельных переплетах	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	20	940	157
39	ОСК Перекачка дренажных вод	1975	железобетонный	железобетонные	круглое здание по типу КНС, кирпичная кладка на цементно- песчаном растворе толщиной 350 мм;	-	совмещенная рулонная по бесчердачному перекрытию	23	480	60
40	ОСК Иловые площадки	1994								

Освещение помещений здания						
Здания	Количество о световых точек	из них			Автоматизированная система управления освещением тип	
		С энергосберегающим и лампами		с использование м датчика движения		с использование м ЭПРА
		тип	Кол - во единиц			
Квартальная котельная № 1, г. Буй, ул. 1905 г., д.3	55	ЛЛ	20	-	-	-
Мазутонасосная - квартальной котельной № 1,г. Буй, ул. 1905 г., д.3	2	-	-	-	-	-
Квартальная котельная № 2, г. Буй, ул. 10 годовщины Октября, д.39	138	ЛЛ	41	-	-	-
Мазутонасосная - квартальной котельной № 2,г. Буй, ул. 10 годовщины Октября, д.39				-	-	-
Газовая котельная ЦРБ, г. Буй, ул.9 января, д.42	45	ЛЛ	29	-	-	-
Котельная микрорайона «Химзавод»,г. Буй, ул. Боровая, д.32	29	ЛЛ	26	-	-	-
Котельная школы-интерната, г. Буй, ул. 3-го Интернационала, д.67	10	ЛЛ	10	-	-	-
Котельная школы № 9,г. Буй, ул. 3-го Интернационала, д.10				-	-	-
Газовая котельная, г. Буй, И. Сусанина, 10а	54	ЛЛ	54	-	-	-
Котельная городской бани, г. Буй, ул. Коммунистов, 18а	25	ЛЛ	16	-	-	-
Электрокотельная ГПТУ, ул. М.Горького, д. 103	2		-	-	-	-

Котельная городских очистных сооружений, г. Буй, Объездной проезд, д.9	3		-	-	-	-
Котельная школы №5, (встроенная), г. Буй, ул. Дзержинского, д.3	5	ЛЛ	2	-	-	-
Котельная насосно-фильтровальная станция, м. Булгарим	9	ЛЛ	2	-	-	-
Котельная пос. Салама, г. Буй, ул. Клубная	7	-	-	-	-	-
Котельная пос. Салама, г. Буй, ул. Фурманова.7	5	ЛЛ	2	-	-	-
КНС примерно в 30 м по направлению на северо-запад от дома № 21 по ул. Республиканской	6	-	-	-	-	-
КНС примерно в 75 м по направлению на запад от дома № 5-а по ул. 10 годовщины Октября	5	-	-	-	-	-
КНС примерно в 220 м по направлению на юг от дома № 21 по ул. 3 Интернационала	5	-	-	-	-	-
КНС примерно в 70 м по направлению на север от дома № 42 по ул. 9 января	7	-	-	-	-	-
КНС примерно в 14 м по направлению на восток от дома № 29 по ул. Карла Маркса	5	-	-	-	-	-
КНС примерно в 20 м по направлению на северо-запад от дома № 9 по ул. Островского	5	-	-	-	-	-
КНС Поликлиника "новая" ул. 10 годовщины Октября дом 19	5	-	-	-	-	-

КНС Поликлиника "старая" 10 Годовщины октября дом 25а	2	-	-	-	-	-
КНС Железнодорожная ул.10 Годовщины Октября дом 31	5	-	-	-	-	-
Насосно - фильтровальная станция 1 подъем	6	-	-	-	-	-
Насосная станция	8	ЛЛ	2	-	-	-
Щитовая	8	ЛЛ	2	-	-	-
Водоканал 2 подъем м. Булгарим	6	-	-	-	-	-
Основной производственный корпус	30	ЛЛ	30	-	-	-
Фильтровальная станция "Струя"	13	ЛЛ	3	-	-	-
Водоканал 3 подъем м. Булгарим	6			-	-	-
Очистные сооружения канализации льнозавода, г. Буй, ул. 3 Интернационала	30	ЛЛ	20	-	-	-
Административно е здание ОСК, г. Буй, пр. Объездной д.9	204	ЛЛ	114	-	-	-
Производственный корп. ОСК, г. Буй, пр. Объездной проезд	28	ЛЛ	12	-	-	-
Мастерские участка теплосетей, г. Буй, пл. Хазова д. 1а	25	ЛЛ	9	-	-	-
ОСК Здание решеток	6			-	-	-
ОСК Здание Бункеров	12			-	-	-
ОСК Хлораторная	11	ЛЛ	2	-	-	-
ОСК Перекачка дренажных вод	9	-	-	-	-	-
ОСК Уличное освещение	111	-	-	-	-	-
Итого	947		396			

1. Описание целей и задач Программы

1.1 Цели Программы

Основной целью Программы является обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в ООО «Тепловодоканал» за счет реализации мероприятий по энергетическому сбережению и повышению энергетической эффективности.

Реализация основных требований Федерального Закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности», повышение надёжности работы энергетического оборудования, снижение потерь тепловой энергии, создание механизмов, обеспечивающих повышение эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов.

1.2. Задачи Программы

Для достижения поставленных целей в ходе реализации Программы необходимо решить следующие основные задачи.

В сфере теплоснабжения:

- реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, проведение энергетического обследования и энергетическая паспортизация объектов;
- реконструкция и модернизация оборудования используемого для выработки и передачи тепловой энергии, в том числе замена на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
- внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- оптимизация режимов работы энергоисточников и распределения тепловых нагрузок на основании ежегодной корректировки схем энергоснабжения;
- закрытие неэффективных, морально устаревших и физически изношенных источников тепла;
- разработка схем оптимизации загрузки энергоисточников, находящихся в собственности промышленных предприятий;
- глубокая утилизация тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации;
- установка частотных преобразователей;
- дооснащение теплотехнического оборудования теплоисточников приборами учета и организация составления балансов энергоресурсов;
- автоматизация режимов горения;
- установка летнего сетевого насоса;
- перевод паровых котлов в водогрейный режим;
- оптимизация распределения нагрузки между котлоагрегатами;
- замена существующих (старых) насосов на насосы с энергоэффективными электродвигателями;
- внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности.

В сфере водоснабжения и водоотведения:

- проведение энергетических обследований и энергетическая паспортизация объектов Организаций;
- реконструкция и модернизация оборудования, используемого для подъема, очистки и транспортировки воды и стоков, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
- внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- замена или реконструкция водопроводных сетей с целью снижения утечек воды;
- замена насосных агрегатов с целью оптимизации режимов работы;
- модернизация насосных станций и оптимизация работы систем водоснабжения и водоотведения;
- установка энергосберегающих светильников в производственных помещениях систем водоснабжения и водоотведения;
- установка приборов учета энергоресурсов.

2. Анализ потребления энергетических ресурсов за предшествующий период регулирования

Развитие экономики и социальной сферы города, ежегодное увеличение объемов капитального строительства приводит к значительному увеличению нагрузки на теплоисточники и системы теплоснабжения, и водоснабжения.

Теплоснабжение как отрасль городского хозяйства, концентрирующая в себе комплекс потребления топлива, электроэнергии и воды, является важнейшим направлением реализации мероприятий по экономии энергоресурсов. Кроме того, ООО «Тепловодоканал» осуществляет деятельность по водоснабжению и водоотведению.

В настоящее время производственные мощности ООО «Тепловодоканал» составляют 16 котельных из них 9 газовых котельных, 4 угольных котельных и 2 электркотельные. Суммарная тепловая мощность 76,638 Гкал / час.

В том числе:

- Квартальная котельная № 1, ул. 1905 г., д.3, мощностью 35 Гкал/час
- Квартальная котельная № 2, ул. 10 годовщины Октября, мощностью 16,8_ Гкал/час
- Котельная ЦРБ, ул.9 января, д.42, мощностью 2,16_ Гкал/час
- Котельная микрорайона «Химзавод», ул. Боровая, д.32, мощностью 7,74 Гкал/час
- Котельная школы интернат, ул. 3-го Интернационала, д.67, мощностью 2,3_ Гкал/час
- Модульная котельная школы № 9, ул. ул. III Интернационала, 10 мощностью 0,6 Гкал/час
- Газовая котельная ул. И. Сусанина, 10а мощностью 5,16 Гкал/час
- Газовая котельная, ул. Коммунистов, 18 мощностью 4,044 Гкал/час (введена в эксплуатацию в 3 кв. 2014 года)
- Котельная городской.бани, ул. Коммунистов.18а (выведена из эксплуатации во 2 квартале 2014 года)
- Модульная котельная г. Буй, ул. Клубная мощностью 0,344 Гкал/час
- Котельная ОСК, городские очистные сооружения (встроенная) Обьездной проезд,9 мощностью 1,12 Гкал/час
- Котельная НФС - насосно-фильтровальная станция, м. Булгарим, мощностью 0,53 Гкал/час
- Котельная, ул. Фурманова.7, мощностью 0,74 Гкал/час
- Котельная школы №5, (встроенная) ул. Дзержинского,3, мощностью 0,1 Гкал/час
- Электркотельная, м. Булгарим
- Электркотельная ГПТУ, ул. М.Горького, д. 103

Тепловые сети котельных работают изолированно, для технологических переключений сделаны перемычки.

Для нормального функционирования организации используются следующие виды энерго-ресурсов: электрическая энергия , природный газ, уголь.

Электроэнергия используется для электропривода оборудования котельных, водопроводно-насосных станций, очистных сооружений, канализационно-насосных станций, транспортировки тепловой энергии, воды и стоков.

Анализ текущего состояния энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы Примечание:ООО "Тепловодоканал" существует с августа 2011 года				Отчетный (базовый) год 2013	Примечание
			2009	2010	2011	2012		
1	Объем потребления							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт ч	-	-	3769,78	9569,553	9159,878	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	170,898	552,8	519,591	ООО "Тепловодоканал" осуществляет транспортировку тепловой энергии от постороннего источника (ОАО "РЖД")
1.3	Твердого топлива	т	-	-	407,665	932,506	787,129	-
1.4	Жидкого топлива	т	-	-	275,827	696,007	702,695	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	-	-	51,829	159,72	172,137	-
1.5.1	бензина	л	-	-	31257	91711	95552	-
1.5.2	керосина	л	-	-	-	-	-	-
1.5.3	дизельного топлива	л	-	-	12659	43362	49835	-
1.5.4	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	8101,63	19850,878	18914,978	-
1.7	Воды	тыс. куб. м	-	-	170,36	438,88	403,21	-
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии-							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт ч	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Малое потребление электрической энергии в 2011 году вызвано тем, что организация существует с августа 2011 года. Уменьшение потребления электроэнергии в 2013 году относительно 2012 года вызвано уменьшением отпуска тепловой энергии на цели отопления и горячего водоснабжения.						
3.2.	Тепловой энергии	Малый объем транспортировки тепловой энергии от постороннего источника в 2011 году вызван тем, что организация существует с августа 2013 года. Уменьшение объема транспортировки тепловой энергии от постороннего источника в 2013 году, относительно 2012 года, вызвано более высокими температурами в зимний период и, следовательно, меньшей потребностью в тепловой энергии на цели отопления.						

Анализ существующего состояния в системе теплоснабжения города показывает, что необходимо проведение комплекса мер по ее реконструкции, модернизации и развитию, направленных на повышение эффективности использования энергоресурсов, улучшение качества теплоснабжения, стабилизации тарифов на тепловую энергию.

3. Основные направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности, их обоснование.

Анализ существующего состояния в системе теплоснабжения города показывает, что необходимо проведение комплекса мер по ее реконструкции, модернизации и развитию, направленных на повышение эффективности использования энергоресурсов, улучшение качества теплоснабжения, стабилизации тарифов на тепловую энергию.

Основные направления в сфере теплоснабжения:

В начале 2014 года ООО «Костромская областная аудиторская компания» выполнила энергетическое обследование объектов ООО «Тепловодоканал». Анализ приведенных данных из отчета об энергетическом обследовании показывает:

- полезный отпуск тепловой энергии – 79,64%
- потери при транспортировке – 12,28 %
- потребление на собственные нужды- 8.08 %

Приоритетным направлением по экономии тепловой энергии и следовательно котельно-печного топлива является разработка мероприятий по уменьшению потерь тепловой энергии при транспортировке и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных.

В сфере водоснабжения и водоотведения:

Анализ приведенных данных из отчета об энергетическом обследовании показывает:

- полезный отпуск холодной воды - 45,9 % от всего объема воды
- потери воды при транспортировке – 20,6%;
- потери воды на нужды ООО «Тепловодоканал», в т. ч. на выработку тепловой энергии – 20,9%;

расход воды на технологические нужды насосно-фильтровальной станции – 4,6 %

Приоритетным направлением по уменьшению потребления воды является создание 100% системы учета воды и ремонт и замена наиболее изношенных участков водопровода.

4. Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы

В области теплоснабжения.

Целевые показатели характеризующие снижение объема потребления ресурсов	Единица измерения	Значения целевых показателей				
		В том числе				ВСЕГО экономия за 2014-2016 год
		2013 Год базовый	2014 год	2015 год	2016 год	
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	4550,729	4414,207	4281,780	4153,326	397,403
Природный газ	тыс. м ³	18914,978	18347,528	17797,102	17263,188	1651,79
Нефтепродукты	т.у.т	92,968	90,178	87,472	84,847	8,121
Каменный уголь	т.у.т	572,24	555,072	538,419	522,266	49,974
Дрова	м ³	-	-	-	-	-
Мазут	т	702,695	267,610	-	-	1840,475
Холодная вода	м3	211,277	204,938	198,789	192,825	18,452

В области водоснабжения и водоотведения.

Целевые показатели характеризующие снижение объема потребления ресурсов	Единица измерения	Значения целевых показателей				
		В том числе				ВСЕГО экономия за 2014-2016 год
		2013 Год базовый	2014 год	2015 год	2016 год	
Электроэнергия на водоснабжение	тыс. кВт.ч	1334,649	1294,609	1255,770	1218,096	116,553
Электроэнергия на водоотведение	тыс. кВт.ч	3410,363	3308,052	3208,810	3112,545	297,818
Тепловая энергия	Гкал	1246,76	1209,357	1173,076	1137,883	108,877
Нефтепродукты	т.у.т	-	-	-	-	-
Каменный уголь	т.у.т	-	-	-	-	-
Холодная вода	м3	-	-	-	-	-
Горячая вода	м3	-	-	-	-	-

Всего ООО «Тепловодоканал»

Целевые показатели характеризующие снижение объема потребления ресурсов	Единица измерения	Значения целевых показателей				
		В том числе				ВСЕГО экономия за 2014-2016 год
		2013 Год базовый	2014 год	2015 год	2016 год	
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	9295,741	9016,868	8746,36	8483,967	811,774
Тепловая энергия	Гкал	1246,76	1209,357	1173,076	1137,883	108,877
Природный газ	тыс. м³	18914,978	18347,528	17797,102	17263,188	1651,79
Нефтепродукты	т.у.т	92,968	90,178	87,472	84,847	8,121
Каменный уголь	т.у.т	572,24	555,072	538,419	522,266	49,974
Холодная вода	м³	211,277	204,938	198,789	192,825	18,452
Горячая вода	м³	-	-	-	-	-
Мазут	т	702,695	267,61	-	-	1840,475

Показатели энергетической эффективности в сфере теплоснабжения

Показатели энергетической эффективности в сфере водоснабжения и очистки сточных вод	Единица измерения	Значения целевых показателей				
		В том числе				
		2013 Год базовый	2014 год	2015 год	2016 год	
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, от теплоисточников	кг у.т./Гкал.	166,61	161,61	156,76	152,05	
Удельного расхода электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии от теплоисточников	кВт.ч./Гкал	32,56	31,58	30,63	29,71	
Изменение удельного расхода воды на собственные нужды	%	52,88	51,29	49,75	48,26	

Изменение величины потерь тепловой энергии при ее передаче (в % к отпуску в сеть)	%	12,26	11,9	11,54	11,19	
Сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу	т	261,163	253,33	245,73	238,36	

**Показатели
энергетической эффективности в сфере водоснабжения и очистки сточных вод**

Показатели энергетической эффективности в сфере водоснабжения и очистки сточных вод	Единица измерения	Значения целевых показателей				
		В том числе				
		2013 Год базовый	2014 год	2015 год	2016 год	
Удельный расход электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды	кВт.ч./м ³	0,690	0,669	0,648	0,628	
Удельный расход электроэнергии на транспортировку стоков и сточных вод	кВт.ч./м ³	0,990	0,960	0,931	0,903	
Доля отпуска объема воды ХВС потребителям по приборам учета	%	75	78	81	84	
Доля отпуска объема воды ГВС потребителям по приборам учета	%	62,2	60,33	58,52	56,74	
Доля двигателей, оснащенных частотно-регулируемым приводом в системах водоснабжения и	%	35	36	37	38	

водоотведения						
Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее транспортировке	(%).	20,63	20,02	19,40	18,80	

5.Перечень мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

№ п/ п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол -во	Отв. Исполнит ель	Источники финансиро вания	Финансовые затраты на реализацию			
						в т.ч			Ожида- емый результат
						2014	2015	2016	
1. Реализация организационных мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности									
1	Ежемесячное контролирование потребления всех видов энергетических ресурсов Финансовый учет экономического эффекта от проведения энергосберегающих мероприятий и организация рефинансирования части экономии в проведение новых энергосберегающих мероприятий. Обучение персонала организации способам и условиям энергосбережения.			Виноградов А.С. Соболев А.Л. Джурко И.И. Козлов А.Н.	СС				
2	Проведение обязательного энергетического обследования и разработка энергетического паспорта	паспорт	1	Виноградов А.С.	СС	200			
Эффект в натуральном выражении, эл.эн. тыс. квт*час									437,5
Эффект в натуральном выражении природный газ тыс.м3									567
Эффект в натуральном выражении каменный уголь тн									39
Эффект в натуральном выражении, вода. м3									18,5
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									4521

Итого по разделу:						200			
2. Повышение эффективности системы электроснабжения									
1	Замена ламп накаливания по мере выхода из строя на КЛЛ. Замена люминесцентных ламп по мере выхода из строя на энергоэффективные лампы меньшей мощности. Регулярная чистка светильников для увеличения КПД осветительных приборов. Устранение неравномерности нагрузок по фазам. Устранение перегревов БКС.			Козлов А.Н.	СС	20	50	50	
Эффект в натуральном выражении, тыс. кВт ч									176,5
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									103,9
Итого по разделу:						20	50	50	120
3. Повышение эффективности системы теплоснабжения и оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов									
1	Вывод из эксплуатации котельной городской бани работающей на жидком топливе - мазут. Строительство автоматизированной котельной, использующей природный газ без постоянного присутствия обслуживающего персонала по адресу : г. Буй, ул. Коммунистов, 18.	Котельная	1	Соболев А.Л.	Всего	12761			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ	183			
					СС	1680			
					ИИ	10898			
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
1	Квартальная котельная №1 по	Котельная	1	Соболев А.Л.	Всего		2154		

					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС				
	ул. 1905 года, д3: Наладка водно-химического режима котельной, установка комплексной и водоподготовки				ИИ		2154		
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
	Квартальная котельная №1 по ул. 1905 года, д3: Оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей, проведение гидравлических расчетов, шайбирование, балансировка систем				Всего		1500		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		1500		
2		Сис-тема	1	Соболев А.Л.	ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
	Квартальная котельная №1 по ул. 1905 года, д3: установка теплосчетчика				Всего	300			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС				
3		счет-чик	1	Соболев А.Л.	ИИ	300			
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
	Квартальная котельная №2 по ул. 10 Годовщины Октября д.39: установка частотных преобразователей				Всего		850		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		850		
4		шт	3	Соболев А.Л.	ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									

5	Квартальная котельная №2 по ул. 10 Годовщины Октября д.39: Оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей, проведение гидравлических расчетов , шайбирование , балансировка систем	Сис-тема	1	Соболев А.Л.	Всего			520	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС			520	
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
6	Квартальная котельная №1 по ул. 1905 года, д.3: модернизация изоляции надземных тепловых сетей, изоляции мин.ваты на скорлупу ППУ			Соболев А.Л.	Всего		150	150	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		150	150	
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
7	Квартальная котельная №2 по ул. 10 Годовщины Октября д.39: модернизация изоляции надземных тепловых сетей, изоляции мин.ваты на скорлупу ППУ			Соболев А.Л.	Всего	100	111	200	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС	100	111	200	
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
8	Квартальная котельная №2 по ул. 10 Годовщины Октября, д. 39: установка теплосчетчика	счет-чик	1	Соболев А.Л.	Всего	300			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС				
					ИИ	300			
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
9	Котельная м-н "Химзавод" ул. Боровая ,32 Оптимизация гидравлических режимов тепловых	Сис-тема	1	Соболев А.Л.	Всего		60	400	
					ФБ				

	сетей, проведение гидравлических расчетов ,				БС РФ				
					МБ				
					СС		60	400	
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
10	Котельная м-н "Химзавод" ул. Боровая ,32 модернизация изоляции надземных тепловых сетей, изоляции мин.ваты на скорлупу ППУ			Соболев А.Л.	Всего		81		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		81		
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
11	Котельная ул. И.Сусанина Оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей, проведение гидравлических расчетов , шайбирование , балансировка систем	Сис-тема	1	Соболев А.Л.	Всего		150		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		150		
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
12	Котельная ЦРБ ул. 9 Января, д42 Оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей, проведение гидравлических расчетов , шайбирование , балансировка систем	Сис-тема	1	Соболев А.Л.	Всего			100	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС			100	
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
13	Котельная ЦРБ ул. 9 Января, д42 Установка теплосчетчика	счет-чик	1	Соболев А.Л.	Всего	250			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС	250			
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									

14	Котельная школы-интернат ул. 3-го Интернационала, д.67 Замена существующих котлов на котлы MEGA PREX - 4 , перевод в режим работы без постоянного присутствия обслуживающего персонала	котельная	1	Соболев А.Л.	Всего			2900	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС				
					ИИ			2900	
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
15	Котельная школы-интернат ул. 3-го Интернационала, д.67 Установка теплосчетчика	счет-чик	1	Соболев А.Л.	Всего		250		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС				
					ИИ		250		
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
16	БМК ул. Клубная, 8а Установка теплосчетчика	счет-чик	1	Соболев А.Л.	Всего	200			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС	200			
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
17	БМК ул. Клубная, 8а модернизация изоляции надземных тепловых сетей, изоляции мин.ваты на скорлупу ППУ			Соболев А.Л.	Всего		79		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		79		
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
18	БМК ул. Клубная, 8а Оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей, проведение гидравлических расчетов , шайбирование , балансировка	Сис-тема	1	Соболев А.Л.	Всего		50		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		50		
					ИИ				

	систем								
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
19	БМК школы №9 ул.3 Интернационала, 10 Оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей, проведение гидравлических расчетов , шайбирование , балансировка систем	Сис-тема	1	Соболев А.Л.	Всего		30		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		30		
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
20	Котельная ул. Фурманова, 7 модернизация изоляции надземных тепловых сетей, изоляции мин.ваты на скорлупу ППУ			Соболев А.Л.	Всего		45		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		45		
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
21	Котельная ул. Фурманова, 7 Реконструкция котельной с переводом на газ, перевод в режим работы без постоянного присутствия обслуживающего персонала	котельна я	1	Соболев А.Л.	Всего		500	3000	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		500		
					ИИ			3000	
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
22	Котельная очистных сооружений, Объездной проезд,9 Строительство автоматизированно й БМК с переводом на газ, перевод в режим работы без постоянного присутствия обслуживающего персонала	котельна я	1	Соболев А.Л.	Всего			5000	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС				
					ИИ			5000	

Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
23	Котельная очистных сооружений, Объездной проезд,9 Оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей, проведение гидравлических расчетов , шайбирование , балансировка систем	Сис-тема	1	Соболев А.Л.	Всего			112	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС			112	
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
24	Котельная НФС м.Астафьева поляна модернизация изоляции надземных тепловых сетей, изоляции мин.ваты на скорлупу ППУ			Соболев А.Л.	Всего		49		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		49		
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
25	Электрокотельная м.Булгарим,1 Перевод отопления 2 МКД м Булгарим , д.3,4 на электропанели			Соболев А.Л.	Всего	1000			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС	1000			
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, кВт*ч									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
	Итого по разделу					14911	4559	13882	
В т. ч. СС						3230	4309	2982	
	БС РФ							0	
	МБ					183		0	
	ИИ					11498	250	10900	
Эффект в натуральном выражении, каменный уголь тн									39
Эффект в натуральном выражении,эл.эн тыс. кВт*ч									66
Эффект в натуральном выражении, природный газ тыс. м3									1085
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									12538
№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол -во	Отв. Исполнитель	Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию			
						в т.ч.			Ожида

						2014	2015	2016	-емый результат
4. Повышение эффективности системы водоснабжения и водоотведения									
1	Очистные сооружения "Льнозавод" Переход на отопление с установкой электропанелей	Сис-тема	1	Джурко И.И.	Всего	135			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС	135			
					ИИ				
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, кВт*ч									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
2	ВНС 1 подъем Пуско-наладочные работы по установке частотного преобразователя	шт	1	Джурко И.И.	Всего		50		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		50		
					ИИ				
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, кВт*ч									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
3	ВНС 2 подъем Установка счетчика воды	шт	1	Джурко И.И.	Всего	110			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС	110			
					ИИ				
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, кВт*ч									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
4	Очистные сооружения канализации Пуско-наладочные работы по установке частотного преобразователя	шт	2	Джурко И.И.	Всего	10			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС	10			
					ИИ				
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, Гкал									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
5	КНС "Химзаводская" Приобретение и установка насоса "Иртыш"	шт	1	Джурко И.И.	Всего	550			
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС	550			
					ИИ				
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, кВт*ч									

Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
6	КНС "Валик" Приобретение и установка насоса "Иртыш"	шт	1	Джурко И.И.	Всего		550		
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС		550		
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, кВт*ч									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
7	КНС "Республиканская" Приобретение и монтаж частотного преобразователя	шт	1	Джурко И.И.	Всего			80	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС			80	
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, кВт*ч									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
8	КНС "Льнозавод" Приобретение и монтаж частотного преобразователя	шт	1	Джурко И.И.	Всего			60	
					ФБ				
					БС РФ				
					МБ				
					СС			60	
					ИИ				
Эффект в натуральном выражении, кВт*ч									
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									
Итого по разделу:						805	600	140	
	В т. ч. СС					805	600	140	
	ФБ								
	БС РФ								
	МБ								
	ИИ								
Эффект в натуральном выражении, вода м3									
Эффект в натуральном выражении, эл.эн тыс. кВт*ч									111,7
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.									746
	Всего					15936	3105	14072	
	В т. ч. СС					4255	2855	3172	
	ФБ					0	0	0	
	БС РФ					0	0	0	
	МБ					183	0	0	
	ИИ					11498	250	10900	
Эффект в натуральном выражении, тыс. кВт*ч									812
Эффект в натуральном выражении природный газ тыс.м3									1652
Эффект в натуральном выражении, каменный уголь тн									39

Эффект в натуральном выражении, вода м3				19
Эффект в натуральном выражении, мазут тн				1840
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.				17805
Итого по всем разделам:				

Эффект в натуральном и стоимостном выражении взят по методике из технического отчета энергетического обследования

Всего	33113
В т. ч. СС	10282
ФБ	0
БС РФ	0
МБ	183
ИИ	22648

6.Расчет в потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы.

Расчет потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы указан в мероприятиях.

7.Информация об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

В 2014-2016 годах общий объем финансирования Программы за счет всех источников финансирования составит - 33113 тыс. рублей:

в том числе

за счет федерального бюджета - тыс. рублей:

за счет бюджета Костромской области - тыс. рублей:

за счет местного бюджета - 183 тыс. рублей:

за счет собственных средств - 10282 тыс. рублей:

за счет иных средств - 22648 тыс. рублей

Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс. рублей)			
	В том числе			ВСЕГО
	2014 год	2015 год	2016 год	
Всего	15936	3105	14072	33113
ФБ	4255	2855	3172	-
БС РФ	0	0	0	-
МБ	0	0	0	183
СС	183	0	0	10282
ИИ	11498	250	10900	22648

8.Анализ состояния и перспективы развития ООО "Тепловодоканал", прогноз потребления энергоресурсов на 2014 -2016 год

Прогноз потребления		
	В том числе	Примеча

энергоресурсов	Единица измерения	2013 Год базовый	2014 год	2015 год	2016 год	ние
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	9295,741	9016,868	8746,36	8483,967	
Тепловая энергия	Гкал	1246,76	1209,357	1173,076	1137,883	
Природный газ	тыс. м³	18914,978	18347,528	17797,102	17263,188	
Нефтепродукты	т.у.т	92,968	90,178	87,472	84,847	
Каменный уголь	т.у.т	572,24	555,072	538,419	522,266	
Холодная вода	м³	211,277	204,938	198,789	192,825	
Горячая вода	м³	-	-	-	-	
Мазут	т	702,695	267,61	-	-	
Холодная вода	м³	9295,741	9016,868	8746,36	8483,967	

9. Механизм реализации, система мониторинга, управления и контроля за ходом выполнения Программы

Исполнителем Программы является предприятие ООО «Тепловодоканал» г. Буй.

В ходе реализации Программы несет ответственность за надлежащее и своевременное исполнение программных мероприятий, рациональное использование выделяемых на их реализацию бюджетных и внебюджетных средств, выполняет ежегодные отчеты:

- отчет по целевым показателям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
- отчет по исполнению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Исполнитель ежегодно уточняет Перечень мероприятий Программы и объемы финансирования. Для привлечения финансирования из внебюджетных источников программных мероприятий заключает соглашения с инвесторами в соответствии с действующим законодательством