

Актуализация схемы теплоснабжения Ярославского муниципального района по состоянию на 2016 год на период до 2031 года

СОСТАВ РАБОТ

Шифр	Наименование	Примечание
1	2	3
61/15-10-2015-1	Актуализация схемы теплоснабжения Заволжского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 1
61/15-10-2015-2	Актуализация схемы теплоснабжения Туношенского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 2
61/15-10-2015-3	Актуализация схемы теплоснабжения Ивняковского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 3
61/15-10-2015-4	Актуализация схемы теплоснабжения Карабихского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 4
61/15-10-2015-5	Актуализация схемы теплоснабжения Курбского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 5
61/15-10-2015-6	Актуализация схемы теплоснабжения Некрасовского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 6
61/15-10-2015-7	Актуализация схемы теплоснабжения Кузнечихинского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 7
61/15-10-2015-8	Сводный том «Актуализация схемы теплоснабжения Ярославского муниципального района по состоянию на 2016 год на период до 2031 года»	Том 8
	Приложения:	
61/15-10-2015-1/1	Приложения к Обосновывающим материалам Актуализация схемы теплоснабжения Заволжского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 1/1

1	2	3
61/15-10-2015-2/1	Приложения к Обосновывающим материалам Актуализация схемы теплоснабжения Туношенского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 2/1
61/15-10-2015-3/1	Приложения к Обосновывающим материалам Актуализация схемы теплоснабжения Ивняковского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 3/1
61/15-10-2015-4/1	Приложения к Обосновывающим материалам Актуализация схемы теплоснабжения Карабихского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 4/1
61/15-10-2015-5/1	Приложения к Обосновывающим материалам Актуализация схемы теплоснабжения Курбского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 5/1
61/15-10-2015-6/1	Приложения к Обосновывающим материалам Актуализация схемы теплоснабжения Некрасовского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 6/1
61/15-10-2015-7/1	Приложения к Обосновывающим материалам Актуализация схемы теплоснабжения Кузнечихинского сельского поселения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года	Том 7/1

**Актуализация схемы теплоснабжения
Ярославского муниципального района Ярославской области
по состоянию на 2016 год на период до 2031 года**

Сводный том

**ТОМ 8
61/15-10-2015-8**

СОДЕРЖАНИЕ

№№ п/п	Наименование	Стр.
1	2	3
	Определения	4
	Введение	7
РАЗДЕЛ 1	Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Ярославского муниципального района	16
	1.1. Площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов, подключенных к центральной системе теплоснабжения Ярославского муниципального района	16
	1.2. Объемы потребления тепловой энергии и приросты потребления тепловой энергии системой теплоснабжения Ярославского муниципального района	30
РАЗДЕЛ 2	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	48
	2.1. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии	48
	2.2. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности источников тепловой энергии Ярославского муниципального района Ярославской области	90
	2.3. Тепловые сети сельских поселений Ярославского муниципального района Ярославской области	97
РАЗДЕЛ 3	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сельских поселений Ярославского муниципального района Ярославской области	101
РАЗДЕЛ 4	Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	107
	4.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии	107
	4.2. Предложения по величине необходимых инвестиций, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей сельских поселений Ярославского муниципального района Ярославской области	113
РАЗДЕЛ 5	Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Ярославского муниципального района Ярославской области	118

1	3	3
	5.1 Утвержденный тариф (без НДС) на производство тепловой энергии на услуги ОАО ЖКХ «Заволжье» на 2015 год	118
	5.2. Расчет увеличения тарифа ОАО ЖКХ «Заволжье» на тепловую энергию котельных от внедрения мероприятий по реконструкции тепловых сетей	122
	5.3 .Расчет увеличения тарифа ОАО ЖКХ «Заволжье» на передачу тепловой энергии ЗАО «Санаторий Красный Холм» от внедрения мероприятий по реконструкции тепловых сетей	124
	5.4 .Расчет увеличения тарифа ОАО ЖКХ «Заволжье» на передачу тепловой энергии ООО «БизнесПродуктГрупп» (Красные Ткачи-фабрика) от внедрения мероприятий по реконструкции тепловых сетей	125
РАЗДЕЛ 6	Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации	126

Актуализация схемы теплоснабжения Ярославского муниципального района по состоянию на 2016 год на период до 2031 года

В настоящей работе применены следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация)	Теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере

	теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации
Радиус эффективного теплоснабжения	Максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения	Программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, строительства, капитального ремонта, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы

	теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Надежность теплоснабжения	Характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения
Живучесть	Способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок
Зона действия системы теплоснабжения	Территория сельского поселения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория сельского поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по

	техническим причинам в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Расчетные значения потребности в тепловой мощности для инвестиционного планирования. Фактическая нагрузка	Потребность в тепловой мощности абонента при температуре наружного воздуха -31°C, рассчитанная на основании фактических расходов тепловой энергии в отопительный период

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Ярославского района Ярославской области на период 2016 - 2031 годов разработана в соответствии с муниципальным контрактом № 61/15пр «Актуализация схемы теплоснабжения Ярославского муниципального района по состоянию на 2016 год на период до 2031 года», заключенного между Муниципальным казенным учреждением «Многофункциональный центр развития» Ярославского муниципального района и ООО «Энергопроект»

1.Основание для разработки Схемы теплоснабжения Ярославского муниципального района Ярославской области :

Схема теплоснабжения разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

-Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 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»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 03.11.2011 № 882 «Об утверждении Правил рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления поселений или городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и потребителями при утверждении и актуализации схем теплоснабжения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 № 18 «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требования к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 28.03.2012 № 258, от 27.08.2012 № 857);
- Приказ Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- Приказ Минрегиона России от 28.05.2010 № 262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений»;
- Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (ред. от 10.08.2012) «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (вместе с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»);
- Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения, утв. Приказом Госстроя России от 06.05.2000 № 105;
- МДК 4-05.2004. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и подаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утв. заместителем

председателя Госстроя России 12.08.2003, согл. Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации 22.04.2003 № ЕЯ-1357/2;

- ГОСТ Р 51617-2000 Жилищно-коммунальные услуги. Общие технические условия;

- СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»;

- СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети»;

- СП 50.13330.2012 «СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий»;

- Строительные нормы и правила СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные»;

- СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;

- СП 61.13330.2012 «СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;

- СП 89.13330.2012 «СНиП II-35-76 Котельные установки»;

- РД 153-34.0-20.501-2003 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей»;

- РД 50-34.698-90 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;

- МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации»;

- МДС 81-33.2004 «Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве»;

- МДС 81-25.2001 «Методические указания по определению величины сметной прибыли в строительстве»;

- Иные документы:

2. Общая характеристика Ярославского муниципального района

2.1. Географическое и экономическое положение Ярославского муниципального района в Ярославской области

По данным земельного учета в административных границах района числится площадь (в местной СК-76) в 1 923,57 кв. км или 192 357 га (5,3% от территории области).

Расположен район в центральной части области. Районным центром является центр Ярославской области городской округ г. Ярославль, который находится в 282 км от столицы Российской Федерации - г. Москва.

Район разделен на две территориально-планировочных структуры акваторией р. Волга (Горьковское водохранилище).

На севере Ярославский МР граничит с Даниловским МР, на востоке - с Некрасовским МР, на юге - с Гаврилов-Ямским МР и часть Курбского МР имеет общую границу на юго-западе с Борисоглебским МР, на западе - с Большесельским МР и

Тутаевским МР. В центральной части района его граница совпадает с границей городского округа г. Ярославль.

Численность населения Ярославского МР на 01.01.2010 г. составляет 55,1 тыс. чел., из них городское (раб. пос. Лесная Поляна) - 3,1 тыс. чел., сельское - 52,0 тыс. чел. По численности населения Ярославский МР является крупнейшим из муниципальных районов области, а сельское население района составляет 21,9% от сельского населения области.

Плотность сельского населения составляет в районе 27 чел./кВ. км, что выше областного показателя (8 чел./кВ. км) в 3,4 раза.

В районе насчитывается 583 населенных пунктов, в том числе: один рабочий поселок Лесная Поляна и 582 сельских населенных пункта (10% от общего количества СНП области).

В соответствии с Законом Ярославской области от 21.12.2004 г. № 65-з в состав Ярославского МР входит одно городское поселение Лесная Поляна и 7 сельских поселений: Заволжское, Ивняковское, Карабихское, Кузнечихинское, Курбское, Некрасовское, Туношенское.

Выгодное географическое и транспортно-транзитное положение района определяет инвестиционную привлекательность территории. Ярославский МР расположен вдоль важного внутреннего водного пути - р. Волга (Горьковское водохранилища), автомобильных и железнодорожных путей сообщения:

Протяженность внутренних водных путей - 27 км; речной порт расположен в г. Ярославль;

Протяженность автомобильных дорог общего пользования - 544,5 км, из них областного значения - 515,3 км и местного значения - 31,2 км. Из общего числа автодорог общего пользования имеют твердое покрытие 531,1 км (97,5 %) автодорог;

По территории района проходят такие важные автомобильные связи, как: федеральная автомагистраль М8 «Холмогоры» Москва - Ярославль - Архангельск, Ярославль - Кострома, Ярославль - Любим, Ярославль - Гаврилов-Ям - Иваново, Гаврилов-Ям - Курба - Тутаев, Ярославль - Большое Село - Углич (Мышкин), Ярославль - Тутаев - Рыбинск, Ярославль - Тутаев (левый берег) - Рыбинск.

По территории района проходит железные дороги: Москва - Ярославль - Архангельск (Воркута), Нижний Новгород - Иваново (Кострома) - Ярославль - Рыбинск - Бологое - Санкт-Петербург.

В районе расположен аэропорт «Туношна» (Туношенское СП) и аэродром «Левцово» (Заволжское СП).

Ярославский МР имеет развитый промышленный и сельскохозяйственный потенциал, обладает минерально-сырьевой базой, необходимой для развития промышленности строительных материалов, относительно богат лесными ресурсами (лесные площади в районе составляют 64 763 га или 33,7 %, в том числе земли лесного фонда - 36 995 га или 19,2 %), природно-рекреационными ресурсами.

На территории Ярославского МР расположено 145 промышленных предприятий, связанных с машиностроением и металлообработкой (55,8% производства промышленной продукции), производством строительных материалов (25,8%), легкой (14,3%) и пищевой промышленностью (4,1%).

Сельское хозяйство традиционно является ведущей отраслью территориальной специализации. Основу сельского хозяйства составляют крупнотоварные сельхозпредприятия (144), занимающие лидирующие в области места по производству зерновых и зернобобовых культур, картофеля и овощей открытого грунта, мяса и молока.

Население Ярославского МР, в целом, хорошо обеспечено объектами культурно - бытового обслуживания, расположенными преимущественно в центрах поселений и в крупных сельских населенных пунктах.

На территории района расположены санатории «Ясные зори» (Туношенское СП), «Красный холм» (Некрасовское СП); многочисленные базы отдыха в районе д. Белкино (Карабихское СП), база лыжного спорта в районе д. Подолино (Карабихское СП), многочисленные детские оздоровительные учреждения (24 объекта).

Значительное внимание в районе уделяется объемам жилищного строительства. Район занимает первое место среди муниципальных районов области (после Ярославского МР) по объемам ввода общей площади жилых домов - на 1 000 человек населения ввод в действие жилья составляет 863 кв. м общей площади при среднеобластном показателе в 288 кв.м.

2.2.Административно-территориальное деление

Местное самоуправление на территории Ярославского МР осуществляется в соответствии с Конституцией Российской Федерации, Федеральным законом № 131 -ФЗ от 06.10.2003 г. «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», законами Ярославской области, уставом муниципального

образования Ярославский муниципальный район и уставами муниципальных образований (городского и сельских поселений), расположенных на территории района.

Законом Ярославской области от 10.12.2004 г. № 65-з «О наименованиях, границах и статусе муниципальных образований Ярославской области» муниципальное образование Ярославский район наделен статусом муниципального района (Ярославский муниципальный район), административным центром которого определен город Ярославль (в состав района не входит).

В состав Ярославского МР входят: одно городское и 7 сельских поселений, общая площадь территории Ярославского МР составляет 192 357 га.

Статусом городского поселения наделен рабочий поселок Лесная Поляна: городское поселение Ленная Поляна с площадью территории 40 га (0,02 % от территории района) и населением в 3 091 чел. (5,6 % от населения района).

К сельским поселениям (на общей площади - 192 317 га и населением - 51 998 чел, проживающем в 582 сельских населенных пунктах) относятся следующие муниципальные образования:

Заволжское сельское поселение: административный центр - пос. Заволжье, площадь

- 31 062 га (16,1 %), население - 6 615 чел.(12,0%), количество СНП - 122 (20,9% от общего количества СНП в районе);

Ивняковское сельское поселение: административный центр - пос. Ивняки, площадь

- 28 338 га (12,1%), население - 7 225 чел.(13,1%), количество СНП - 81 (13,9% от общего количества СНП в районе);

Карабихское сельское поселение: административный центр - д. Карабиха, площадь - 22 308 га (11,5%), население - 13 358 чел.(24,2%), количество СНП - 64 (11,0% от общего количества СНП в районе);

Кузнечихинское сельское поселение: административный центр - д. Кузнечиха, площадь - 34 190 га (18,0%), население - 8 885 чел.(16,1%), количество СНП - 115 (19,8% от общего количества СНП в районе);

Курбское сельское поселение: административный центр - с. Курба, площадь - 47 696 га (24,6%), население - 6 190 чел.(11,2%), количество СНП - 111 (19,0% от общего количества СНП в районе);

Некрасовское сельское поселение: административный центр - п. Михайловский, площадь - 5 300 га (2,7%), население - 3 013 чел.(5,5%), количество СНП - 24 (4,1% от общего количества СНП в районе);

Туношенское сельское поселение: административный центр - с. Туношна, площадь - 27 597 га (14,3%), население - 6 712 чел.(12,2%), количество СНП - 65 (11,2% от общего количества СНП в районе);

Общее количество населения - 55 089 чел., в том числе: городское - 3 091 чел. (5,6%) и сельское 51 998 чел. (94,4%).

Общее количество населенных пунктов - 583, в том числе: один рабочий поселок (Лесная Поляна) и 582 сельских населенных пунктов.

Территория Ярославского МР включает 8 муниципальных образований: 1 городское и 7 сельских поселений, состоящих из 19 сельских округов:

1. Городское поселение Лесная Поляна

2. Заволжское сельское поселение (центр - пос. Заволжье)

- Гавриловский сельский округ
- Левцовский сельский округ
- Пестрецовский сельский округ
- Точищенский сельский округ

3. Ивняковское сельское поселение (пос. Ивняки)

- Бекреневский сельский округ
- Ивняковский сельский округ

4. Карабихское сельское поселение (д. Карабиха)

- Карабихский сельский округ
- Телегинский сельский округ

5. Кузнечихинское сельское поселение (д. Кузнечиха)

- Глебовский сельский округ
- Кузнечихинский сельский округ
- Рютневский сельский округ
- Толбухинский сельский округ

6. Курбское сельское поселение (с. Курба)

- Курбский сельский округ
- Меленковский сельский округ
- Мордвиновский сельский округ
- Ширинский сельский округ

7. Некрасовское сельское поселение (пос. Михайловский)

- Некрасовский сельский округ

8. Туношенское сельское поселение (с. Туношна)

-Лютовский сельский округ

-Туношенский сельский округ

Для удобства пользования ресурсоснабжающим организациям (поиска материалов и т.д) произведена разбивка актуализации схемы теплоснабжения Ярославского муниципального района Ярославской области по отдельным сельским поселениям (СП):

-Заволжское СП (Том 1 «Утверждаемая часть и обосновывающие материалы» с приложениями- том 1/1);

-Туношенское СП (Том 2 «Утверждаемая часть и обосновывающие материалы» с приложениями-том 2/1);

-Ивняковское СП (Том 3 «Утверждаемая часть и обосновывающие материалы» с приложениями- том 3/1);

-Карабихское СП (Том 4 «Утверждаемая часть и обосновывающие материалы» с приложениями- том 3/1);

-Курбское СП (Том 5 «Утверждаемая часть и обосновывающие материалы» с приложениями- том 4/1);

-Некрасовское СП (Том 6 «Утверждаемая часть и обосновывающие материалы» с приложениями- том 6/1);

-Кузнечихинское СП (Том 7 «Утверждаемая часть и обосновывающие материалы» с приложениями- том 7/1);

3. Цель разработки: развитие систем теплоснабжения муниципального образования Ярославского муниципального района для удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Актуализация схемы теплоснабжения Ярославского муниципального района Ярославской области по состоянию на 2016 год на период до 2031 года разработана с применением следующих принципов:

-обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

-обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;

-соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

-минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

В соответствии с требованиями пункта 37 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 в главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» выполнено следующее:

1. Произведен анализ базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения и произведена оценка расчетной потребности в тепловой энергии (мощности) базового уровня для обоснования инвестиционного планирования.

2. Рассчитаны объемы потребления тепловой энергии и приросты потребления тепловой энергии системой теплоснабжения Ярославского муниципального района- всех его сельских поселений

3.Обосновывающие материалы по всем сельским поселениям Ярославского муниципального района отражают систему теплоснабжения в разрезе каждого источника тепловой энергии и содержат следующую информацию:

-уточнены все схемы теплоснабжения сельских поселений на 2015 год Ярославского муниципального района;

-уточнены все тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии сельских поселений на 2015 год и перспективное присоединение потребителей до 2031 г всех сельских поселений Ярославского муниципального района.

-произведены гидравлические расчеты схемы теплоснабжения всех сельских поселений Ярославского муниципального района (в режиме существующего положения и наладки);

РАЗДЕЛ 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Ярославского муниципального района Ярославской области

1.1. Площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов, подключенных к центральной системе теплоснабжения Ярославского муниципального района Ярославской области

Площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов жилых домов, подключенных к системе теплоснабжения Ярославского муниципального района указаны в таблице 1.1.1.1.- 1.1.1.12

1.1.1 Заволжское сельское поселение- перспективный объект на 2016 г– средняя школа в п. Заволжье, подключение производится от тепловых сетей котельной в п.Заволжье. В д.Григорьевское, в д.Красный бор, в д.Пестрецово, в с.Спас-Виталий и на ст.Уткино- перспективных подключений до 2031 года нет. Производственных площадей в Заволжском СП-нет.

1.1.2 Туношенское сельское поселение - перспективный объект на 2016 г– средняя школа в п. Туношна, подключение производится от тепловых сетей котельной в п.Туношна. В п.Туношна в/г-26, в д.Мокеевское и от котельной №12 АО «Яркоммунсервис» - перспективных подключений до 2031 года нет. Производственных площадей нет.

1.1.3. Ивняковское сельское поселение- перспективный объект на 2017-2018 г–детский сад в п. Карачиха, подключение производится от тепловых сетей котельной в п.Карачиха. В п.Сафроново, в с.Спасское, - перспективных подключений до 2031 года нет. В п.Ивняки- передача от ОАО «ТГК-2» предусматривается 2 перспективных объекта- жилые дома в 2016 году. Производственных площадей в Ивняковском СП-нет.

1.1.4 Карабихское сельское поселение - Перспективный объект на 2018-2020 гг–детский сад в п. Карабиха (ЯЦРБ), подключение производится от модульной котельной.

В п.Ананьино перспективный объект на 2016 год- жилой дом по ул.Садовая,

15 подключается от тепловых сетей котельной п.Ананьино. В остальных поселках Карабихского СП- перспективных подключений до 2031 года нет. Производственных площадей Карабихском СП-нет.

1.1.5 Курбское сельское поселение - перспективный объект на 2016 г– жилой дом в п. Ширинье, подключение производится от тепловых сетей котельной в п.Ширинье. В п.Курба, в д.Мордвиново, в д.Иванищево, в п.Козьмодемьянск (мазут), в п.Козьмодемьянск (уголь) - перспективных подключений до 2031 года нет.

Производственных площадей в Курбском СП-нет.

1.1.6 Некрасовское сельское поселение - перспективный объект на 2016 г– детский сад в п. Михайловский, подключение производится от тепловых сетей котельной в п.Михайловский. В п.Красный Холм, - перспективных подключений до 2031 года нет.

Производственных площадей в Некрасовском СП-нет.

1.1.7 Кузнечихинское сельское поселение - перспективных объектов на 2016-2031 гг в Кузнечихинском СП- нет. Производственных площадей в Кузнечихинском СП –нет.

Табл.1.1.1.1. Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Заволжское сельское поселение	Заволжье	26 476,80	2 191,80	264,10	1 086,40	235,00	246,10	-	3 002,10
	Пестрецово	7 523,30	83,50	277,70	1 323,70	48,70	150,30	-	1 199,00
	Спас-Виталий	9 301,90	59,30	362,80	2 364,30	121,00	62,00	-	1 216,50
	Григорьевское	3 590,80	6 418,90	1 100,00	2 755,80	-	-	-	2 048,50
	д. Красный бор	3 205,30	-	-	-	-	-	-	96,60
	п. Красный бор	5 643,44							
	электр. ст. Уткино	619,50	-	-	-	-	-	-	-
	УПТК "Топливоподающие системы"	9 916,99	0,00						

Табл.1.1.1.2. Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 2016-2020 г

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Заволжское сельское поселение	Заволжье	26 476,80	2 191,80	264,10	9785,81	235,00	246,10	-	3 002,10
	Пестрецово	7 523,30	83,50	277,70	1 323,70	48,70	150,30	-	1 199,00
	Спас-Виталий	9 301,90	59,30	362,80	2 364,30	121,00	62,00	-	1 216,50
	Григорьевское	3 590,80	6 418,90	1 100,00	2 755,80	-	-	-	2 048,50
	д. Красный бор	3 205,30	-	-	-	-	-	-	96,60
	п. Красный бор	5 643,44							
	электр. ст. Уткино	619,50	-	-	-	-	-	-	-
	УПТК "Топливоподающие системы"	9 916,99	0,00						

Табл.1.1.1.3. Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г.

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Туношенское сельское поселение	Туношна 26	25 371,20	-	-	1 103,30	-	-	-	451,90
	Туношна	15 058,00	168,10	1 498,50	3 045,70	1 568,00	328,90	-	1 090,60
	Мокеевское	25 375,60	-	1 544,70	4 938,70	150,00	193,90	-	3 620,50
	п. Туношна ОАО "Яркоммунсервис"	2 065,30							
	с. Лютово Филиал АО "РЭУ" "Курский"	7 910,10							
	ЯДГС ЯО СЖД Филиала «РЖД»	407,60							
	с. Лютово	383,70						667,30	

Табл.1.1.1.4. Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 2016-2020 г.

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Туношенское сельское поселение	Туношна 26	25 371,20	-	-	1 103,30	-	-	-	451,90
	Туношна	15 058,00	168,10	1 498,50	11745,11	1 568,00	328,90	-	1 090,60
	Мокеевское	25 375,60	-	1 544,70	4 938,70	150,00	193,90	-	3 620,50
	п. Туношна ОАО "Яркоммунсервис"	2 065,30							
	с. Лютово Филиал АО "РЭУ" "Курский"	7 910,10							
	ЯДГС ЯО СЖД Филиала «РЖД»	407,60							
	с. Лютово	383,70						667,30	

Табл.1.1.1.5. Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Ивняковское сельское поселение	Карачиха	16 624,70	-	-	1 604,60	297,00	-	-	2 533,80
	Сарафоново	13 371,90	1 397,20	607,00	4 683,80	400,20	-	-	1 067,00
	с. Спасское ОАО "Яркоммунсервис"	845,50	1 350,60						
	д. Дорожаево Филиал АО "РЭУ" "Курский"	210,10							
	п. Ивняки ГУ ОАО «ТГК - 2»	49 123,60							16 772,70

Табл.1.1.1.6. Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2016-2031 г

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Ивняковское сельское поселение	Карачиха	16 624,70	-	-	5464,03	297,00	-	-	2 533,80
	Сарафоново	13 371,90	1 397,20	607,00	4 683,80	400,20	-	-	1 067,00
	с. Спасское ОАО "Яркоммунсервис"	845,50	1 350,60						
	д. Дорожаево Филиал АО "РЭУ" "Курский"	210,10							
	п. Ивняки ГУ ОАО «ТГК - 2»	49 123,60							16 772,70

Табл.1.1.1.7. Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Карабихское сельское поселение	Карабиха ЦРБ	5026,7	88,1	-	-	10410,5	-	-	102,9
	Карабиха (ш)	1346,6	281,5	-	1886,9	-	220,7	-	132,0
	Ананьино	5814,4	1444,5	636,6	1261,8	46,7	-	-	2673,0
	Красные Ткачи	2556,6	430,5	-	7698,9	271,2	-	-	1797,0
	Красные Ткачи 2	4087,8	49,6	-	-	-	-	-	1111,1
	Кормилицино	2701,9	742,3	55,3	-	-	-	-	335,3
	Белкино	1666,2	103,8	-	-	-	-	-	-
	п. Красные Ткачи ООО "БизнесПродуктГрупп"	инф.нет							
	ЗАО "Пансионат отдыха "Ярославль"	инф.нет							
	д. Прохоровское Филиал АО "РЭУ" "Курский"	инф.нет							
	д. Кормилицино Филиал АО "РЭУ" "Курский"	инф.нет							
	п. Щедрино ГУ ОАО «ТГК -2»	инф.нет							
	п. Дубки ГУ ОАО «ТГК -2»	инф.нет							

Табл.1.1.1.8. Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2018 г

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2018 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Карабихское сельское поселение	Карабиха ЦРБ	5026,7	88,1	-	3859,43	10410,5	-	-	102,9
	Карабиха (ш)	1346,6	281,5	-	1886,9	-	220,7	-	132,0
	Ананьино	5814,4	1444,5	636,6	1261,8	46,7	-	-	2673,0
	Красные Ткачи	2556,6	430,5	-	7698,9	271,2	-	-	1797,0
	Красные Ткачи 2	4087,8	49,6	-	-	-	-	-	1111,1
	Кормилицино	2701,9	742,3	55,3	-	-	-	-	335,3
	Белкино	1666,2	103,8	-	-	-	-	-	-
	п. Красные Ткачи ООО "БизнесПродуктГрупп"	инф.нет							
	ЗАО "Пансионат отдыха "Ярославль"	инф.нет							
	д. Прохоровское Филиал АО "РЭУ" "Курский"	инф.нет							
	д. Кормилицино Филиал АО "РЭУ" "Курский"	инф.нет							
	п. Щедрино ГУ ОАО «ТГК -2»	инф.нет							
	п. Дубки ГУ ОАО «ТГК -2»	инф.нет							

Табл.1.1.1.9 .Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г.

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Курбское сельское поселение	Ширинье	5 024,20	1 515,20	942,00	1 720,00	41,00	-	-	1 650,60
	Мордвиново	5 506,80	3 829,50	228,20	2 218,50	82,50	69,10	-	662,20
	Иванищево	8 480,40	2 220,70	550,00	3 500,00	52,90	-	-	2 835,50
	Козьмодемьянск	1 250,80	-	-	1 598,00	-	-	-	-
	теплоген. Курба	14 797,70	2 255,20	-	4 165,00	605,70	49,10	-	1 768,30
	теплоген. Козьмодемьянск	15 234,20	538,40	905,30	13 241,50	390,20	311,00	-	631,50

Табл.1.1.1.10 .Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 2016 г.

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Курбское сельское поселение	Ширинье	5 024,20	1611,2	942,00	1 720,00	41,00	-	-	1 650,60
	Мордвиново	5 506,80	3 829,50	228,20	2 218,50	82,50	69,10	-	662,20
	Иванищево	8 480,40	2 220,70	550,00	3 500,00	52,90	-	-	2 835,50
	Козьмодемьянск	1 250,80	-	-	1 598,00	-	-	-	-
	теплоген. Курба	14 797,70	2 255,20	-	4 165,00	605,70	49,10	-	1 768,30
	теплоген. Козьмодемьянск	15 234,20	538,40	905,30	13 241,50	390,20	311,00	-	631,50

Табл.1.1.1.11 .Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2016 г.

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2016 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Некрасовское сельское поселение	Михайловское	39548,6	183,0	250,9	8914,83	-	1036,3	-	16953,8
	с. Григорьевское ФГУП "Григорьевское" РАСХН	инф.нет							
	ОАО "Санаторий "Красный Холм"	инф.нет							

Табл.1.1.1.12 Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г

Сельское поселение	Котельная	Площади строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2015 г., (кв. м)							
		МКД	Частные жилые дома	Учреждения культуры	Учреждения образования	Учреждения здравоохранения	Здания администрации поселений	Производственные здания	Прочие
Кузнечихинское сельское поселение	Кузнечиха (верх)	30 660,00	848,40	1 918,60	7 046,10	-	-	-	6 660,30
	Кузнечиха (нижн)	22 501,60	-	-	1 133,00	-	-	-	672,90
	Ярославка	14 409,60	1 572,80	1 671,30	3 717,70	284,00	-	-	3 217,40
	Медягино	9 407,30	725,80	-	1 410,10	104,00	-	-	3 861,60
	Глебовское	6 088,00	3 185,00	1 216,20	1 402,10	206,00	363,00	-	676,70
	Толбухино	2 824,20	1 822,50	258,30	2 129,90	913,90	399,70	-	872,30
	Андронники	7 227,30	467,60	487,10	596,80	-	-	-	3 091,00

1.2.Объемы потребления тепловой энергии и приросты потребления тепловой энергии системой теплоснабжения Ярославского муниципального района Ярославской области

1.2.1. Объемы потребления по Заволжскому СП:

Котельные	Объем потребления Тепловой энергии, Гкал/час	Прирост потребления тепловой энергии, Гкал/час на 2016-2031 г
д.Григорьевское	1,9068	0
д.Красный бор	0,4019	0
д.Пестрецово	1,3004	0
п.Заволжье	3,95085	1,241*
с.Спас-Виталий	1,38896	0
ст.Уткино	0,08652	0

***по указанию ОАО ЖКХ «Заволжье» перспектива –средняя школа в п.Заволжье в инвестиционной программе на 2016 год не учитывается.**

1.2.2. Объемы потребления по Туношенскому СП:

Котельные	Объем потребления Тепловой энергии, Гкал/час	Прирост потребления тепловой энергии, Гкал/час на 2016-2031 г
п.Туношна	2,4783	0,82713
п.Туношна в/г-26	2,77192	0
д.Мокеевское	4,462282	0
котельная №12 АО «Яркоммунсервис»	0,82381	0

1.2.3. Объемы потребления по Ивняковскому СП:

Котельные	Объем потребления Тепловой энергии, Гкал/час	Прирост потребления тепловой энергии, Гкал/час на 2016-2031 г
п.Карачиха	2,2612	0,4739
п.Сарафаново	2,45376	0
с.Спасское	0,64451	0
п.Ивняки от ТЭЦ-3 передача	8,878	2,6944

1.2.4. Объемы потребления по Карабихскому СП:

Котельные	Объем потребления Тепловой энергии, Гкал/час	Прирост потребления тепловой энергии, Гкал/час на 2016-2031 г
п.Ананьино	1,384	0,00668
п.Белкино	0,2241	0
д.Карабиха (школа)	0,395	0
п.Карабиха «ЯЦРБ»	1,8149	0
д.Кормилицино	0,4742	0
п.Красные Ткачи	1,11746	0
п.Красные Ткачи-2	0,65601	0
п.Дубки- передача	12,14982	0
п.Щедрин- передача	5,065507	0
ЗАО Пансионат «Ярославль»	0,826	0
п.Красные Ткачи (фабрика)	4,719	0

1.2.5. Объемы потребления по Курбскому СП:

Котельные	Объем потребления Тепловой энергии, Гкал/час	Прирост потребления тепловой энергии, Гкал/час на 2016-2031 г
с.Ширинье	1,127865	0,00972
с.Курба	2,69338	0
д.Мордвиново	1,53689	0
д.Иванищево	1,84957	0
п.Козьмодемьянск (мазут)	2,97049	0
п.Козьмодемьянск (уголь)	0,26951	0

1.2.6. Объемы потребления по Некрасовскому СП:

Котельные	Объем потребления Тепловой энергии, Гкал/час	Прирост потребления тепловой энергии, Гкал/час на 2016-2031 г
п.Михайловский	6,4809	0,377
ОАО «Санаторий Красный Холм»	0,4677	0

1.2.7. Объемы потребления по Кузнечихинскому СП:

Котельные	Объем потребления Тепловой энергии, Гкал/час	Прирост потребления тепловой энергии, Гкал/час на 2016-2031 г
с.Андроники	1,21271	0
д.Глебовское	1,4235	0
с.Медягино	2,0529	0
п.Ярославка	2,7537	0
п.Кузнечиха (верхн)	4,8048	0
п.Кузнечиха (нижн)	2,9471	0
с.Толбухино	1,09364	0

На рис. 1-12 представлены доли потребления тепловой энергии на отопление и ГВС по группам потребителей Ярославского муниципального района Ярославской области по отдельным сельским поселениям.

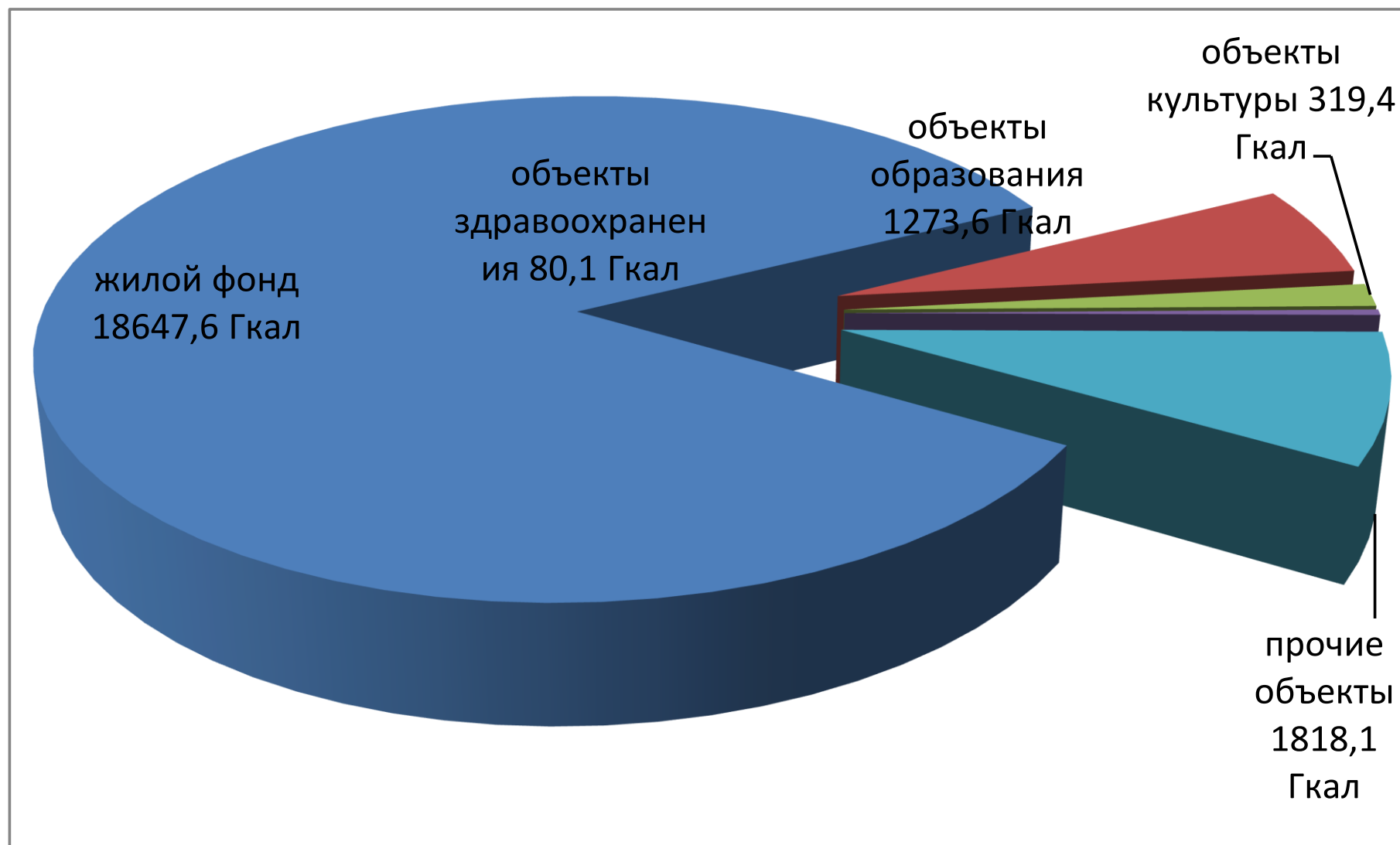


Рис. 1 Потребление тепловой энергии на отопление потребителями Заволжского СП

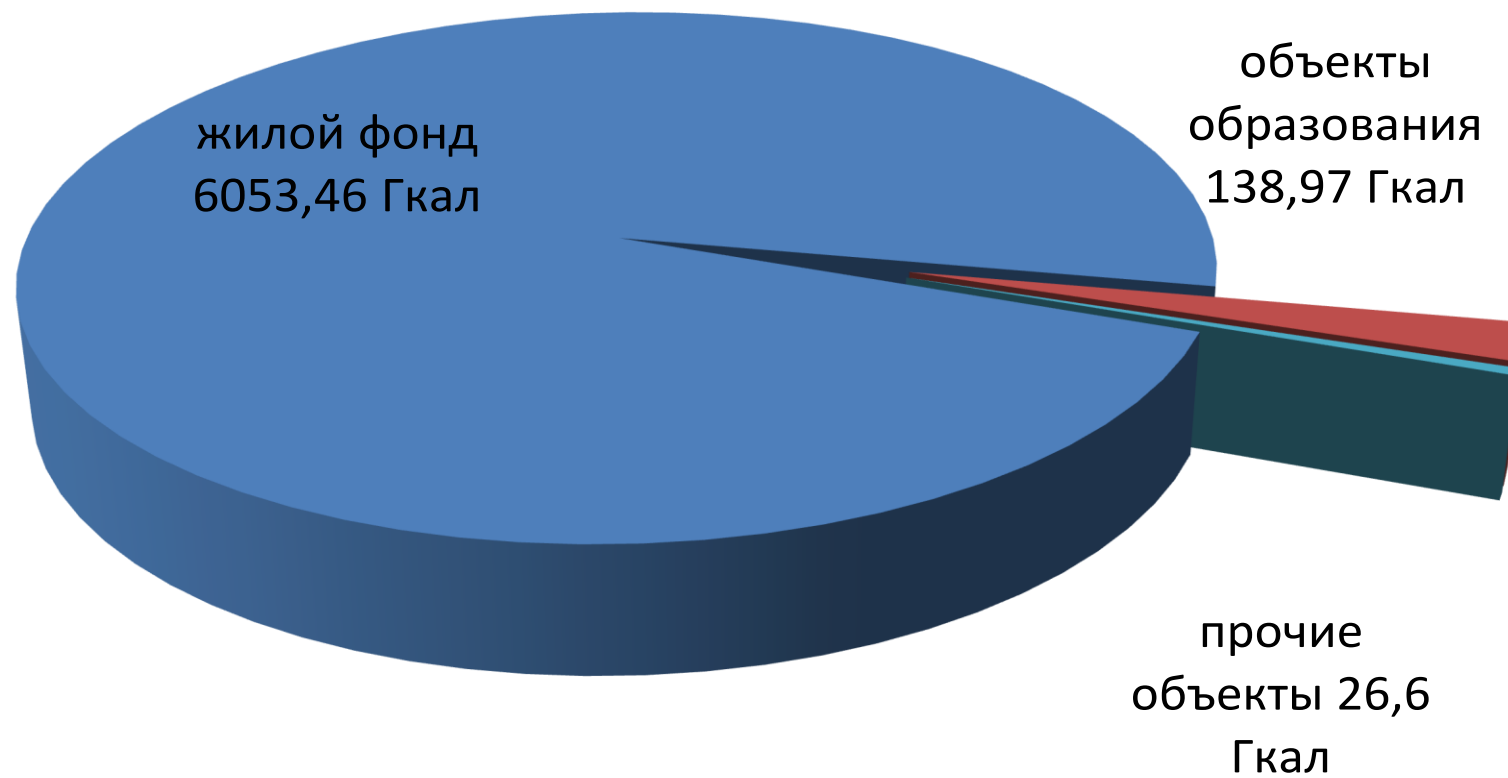


Рис.2 Потребление тепловой энергии на ГВС потребителями Заволжского СП

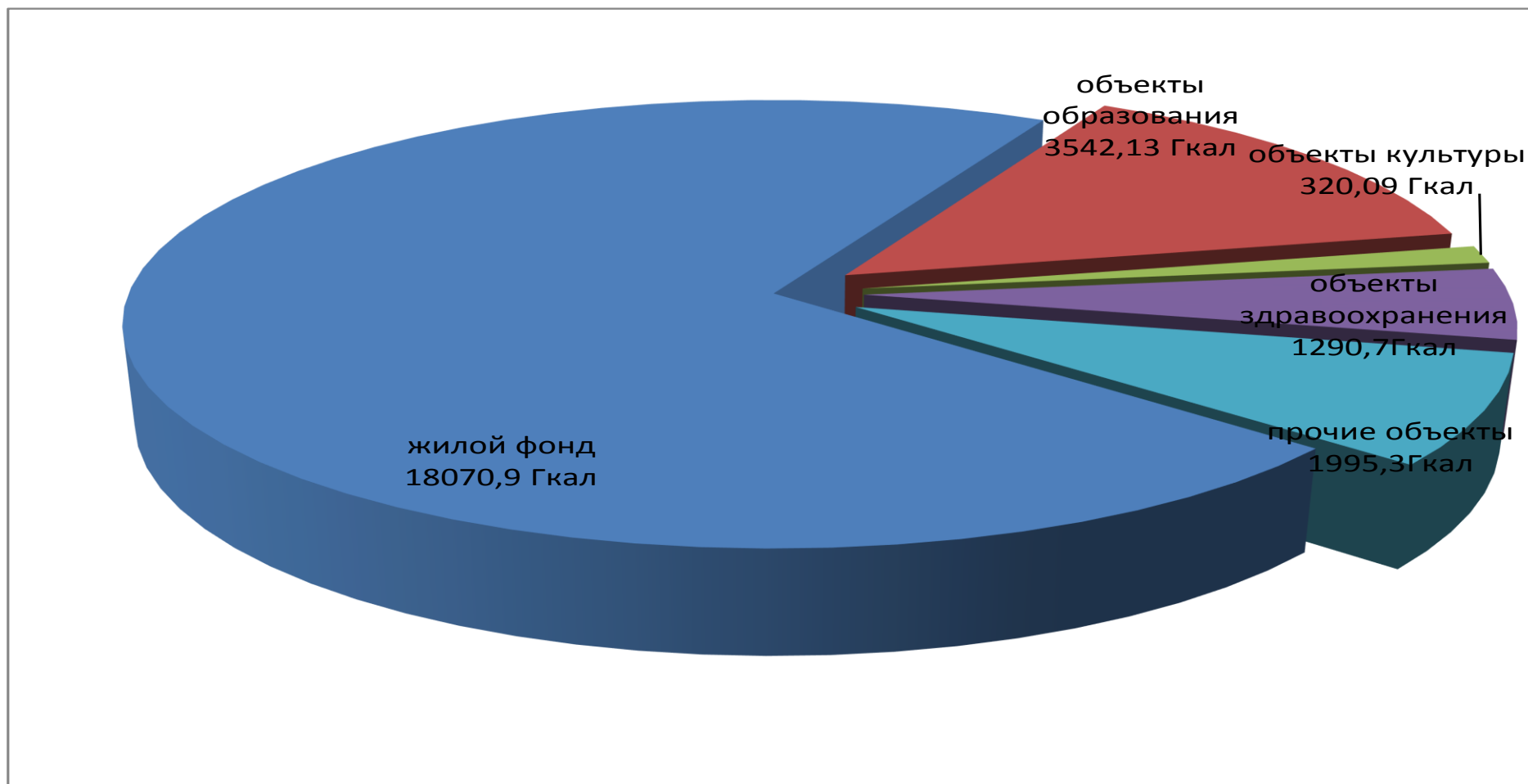


Рис. 3 Потребление тепловой энергии на отопление потребителями Туношенского СП

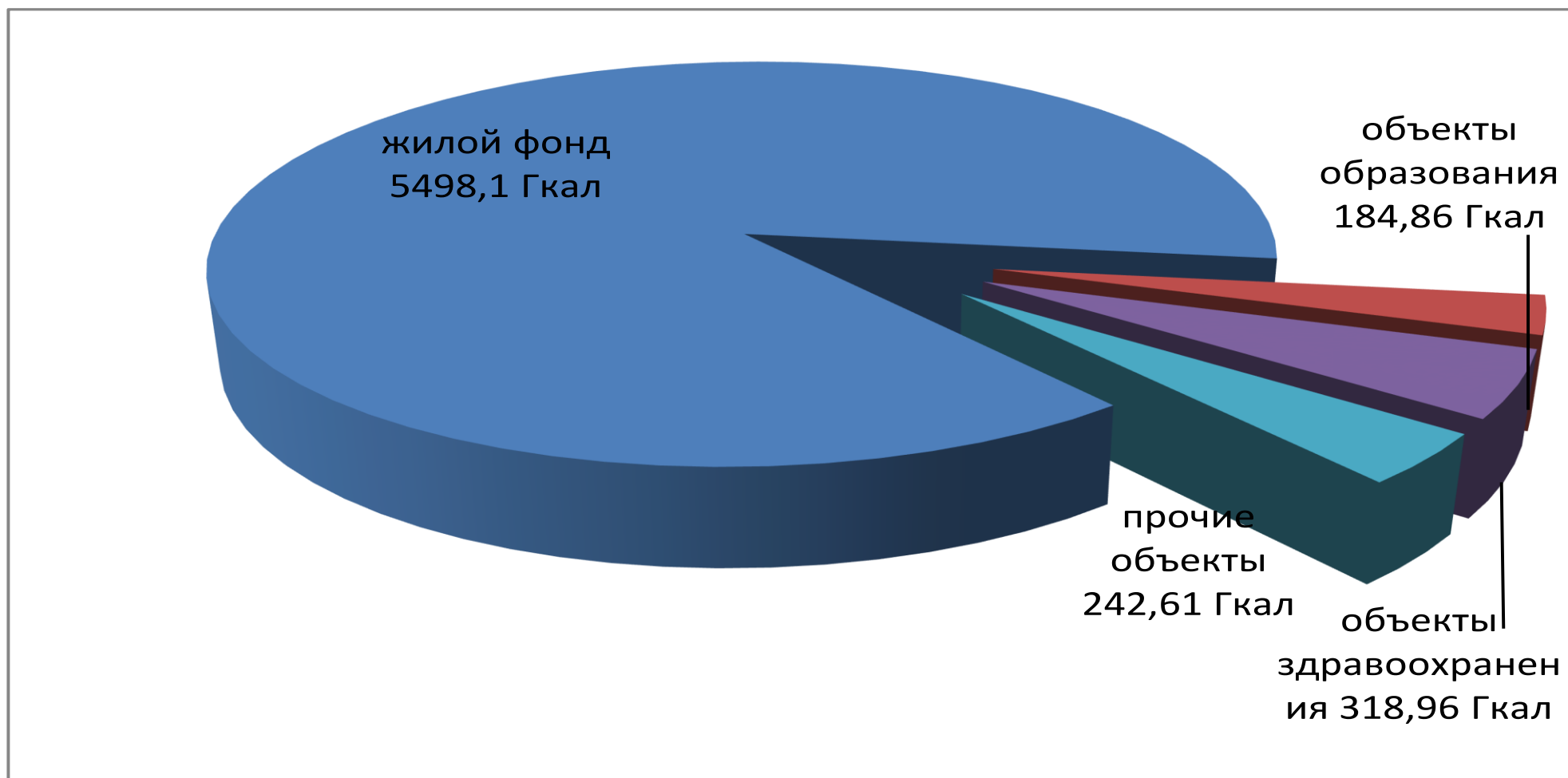


Рис.4 Потребление тепловой энергии на ГВС потребителями Туношенского СП

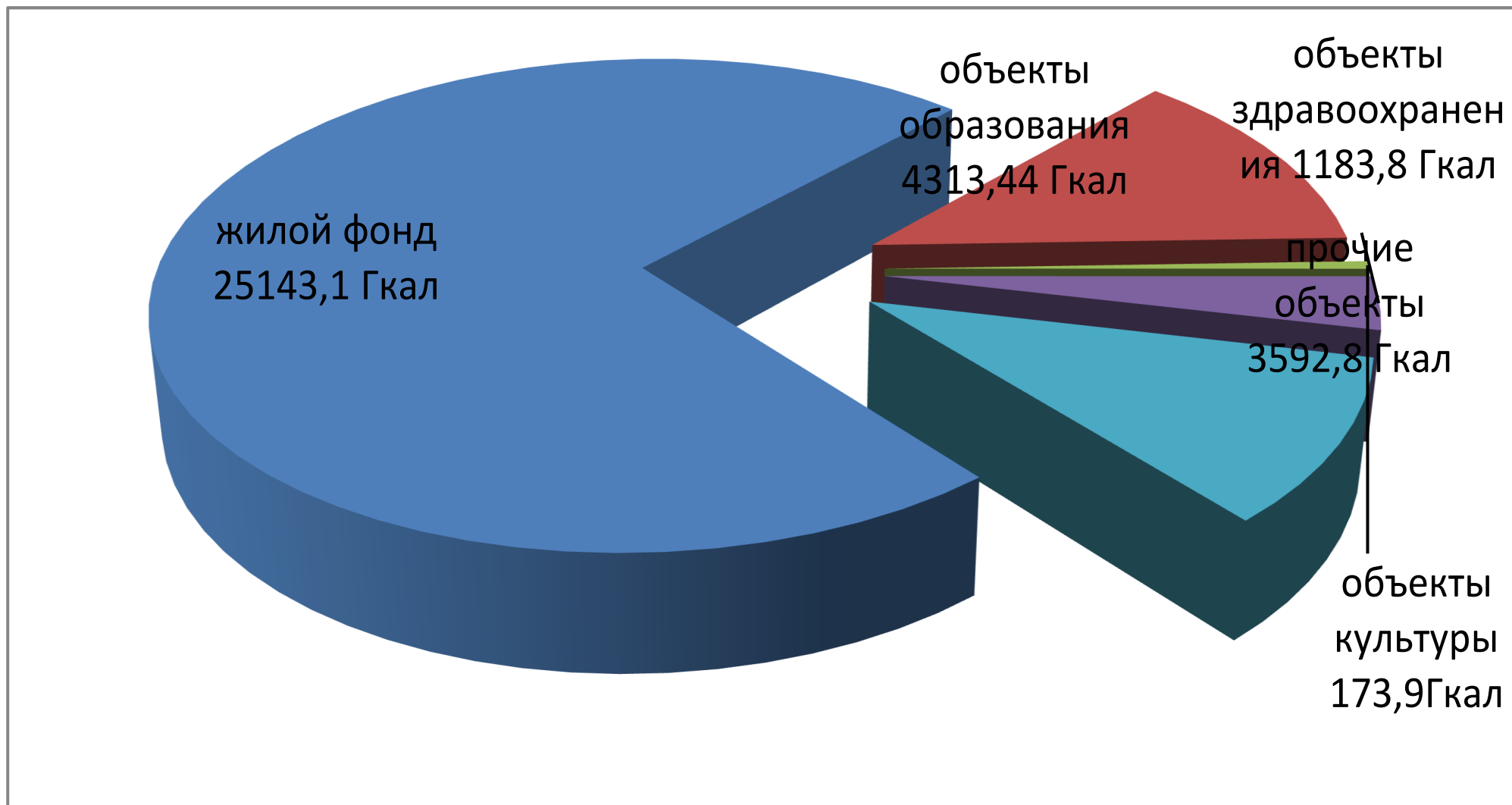


Рис. 5 Потребление тепловой энергии на отопление потребителями Ивняковского СП

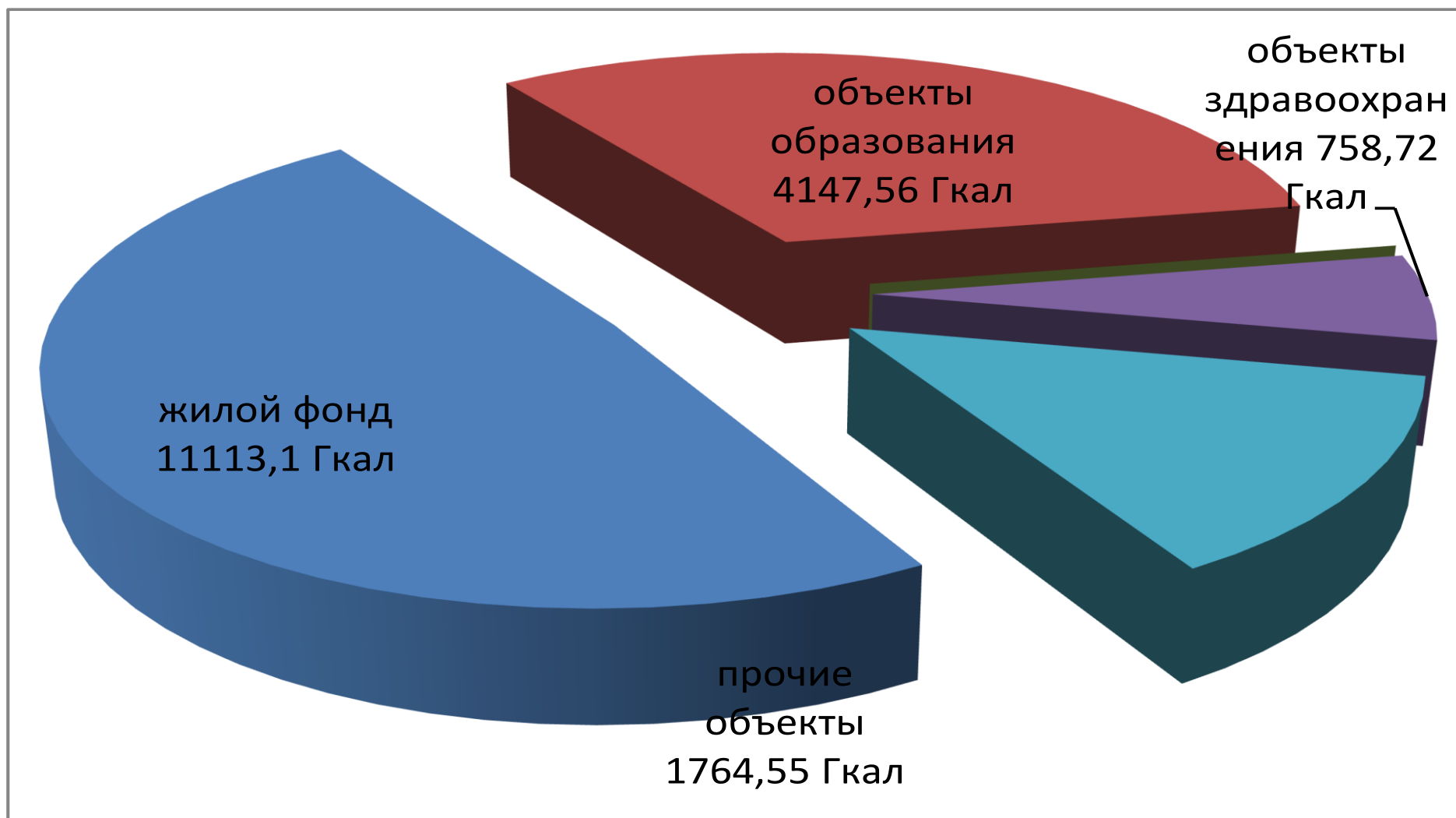


Рис.6 Потребление тепловой энергии на ГВС потребителями Ивняковского СП

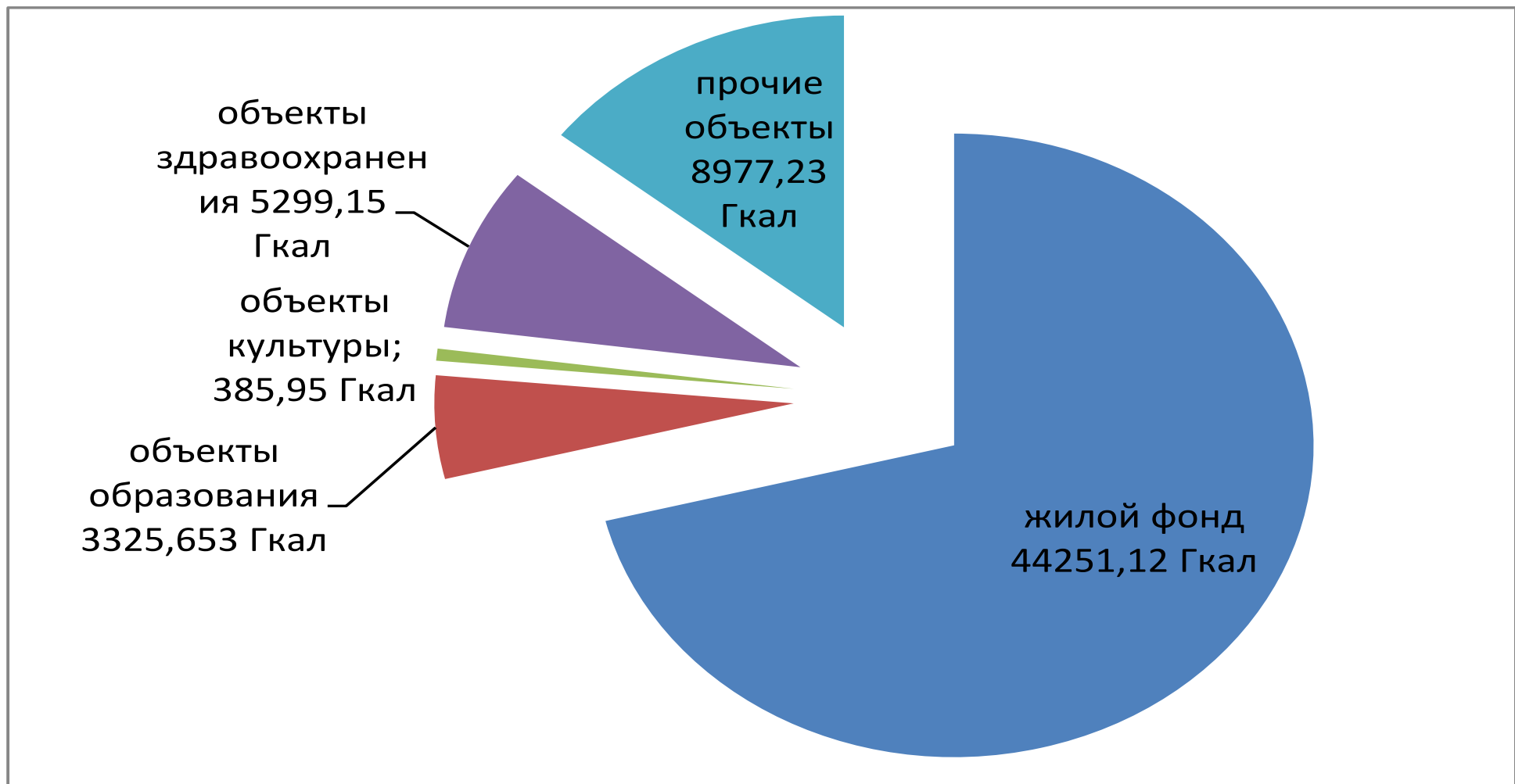


Рис. 7 Потребление тепловой энергии на отопление потребителями Карабахского СП

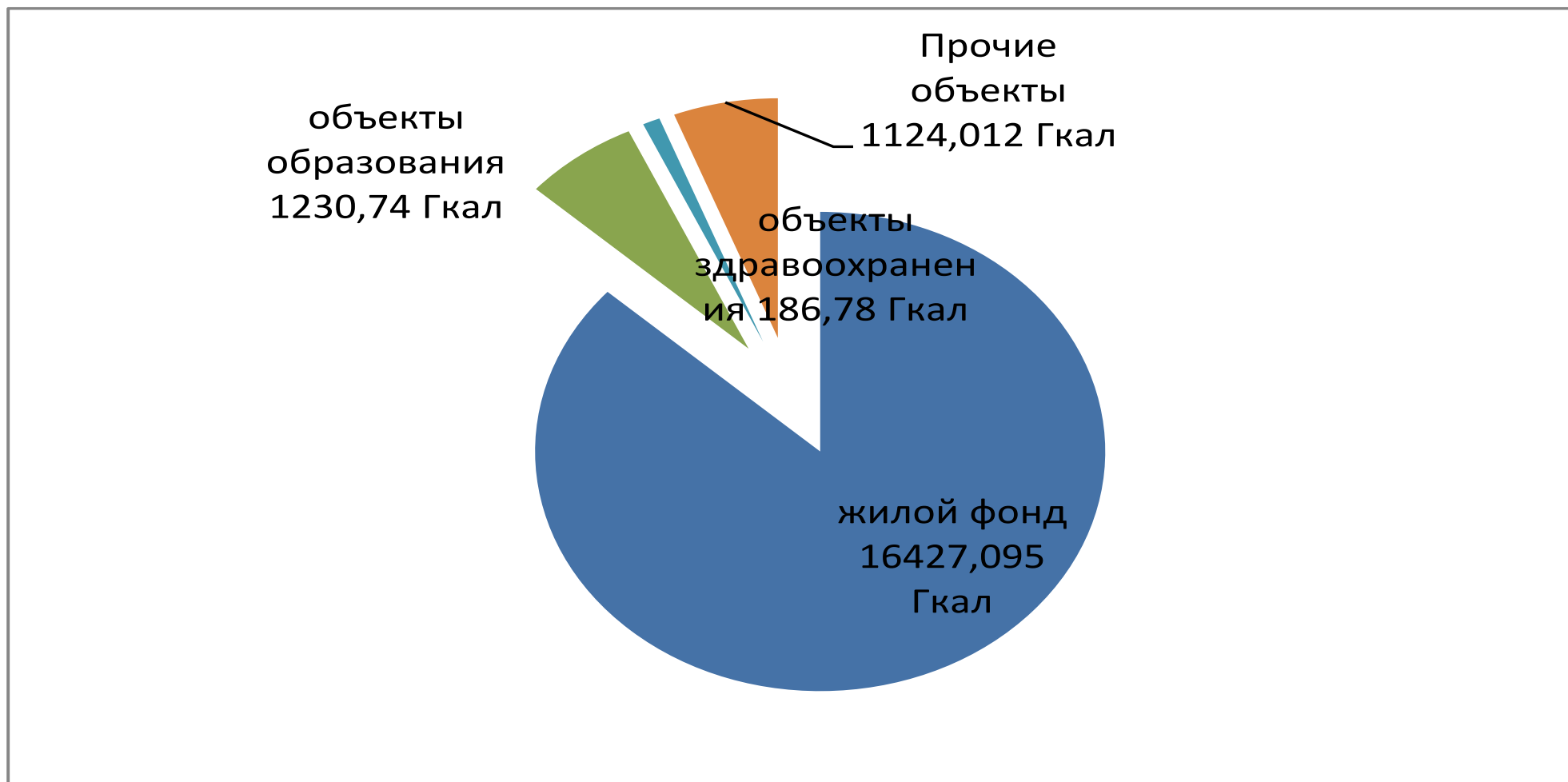


Рис. 8 Потребление тепловой энергии на ГВС потребителями Карабахского СП

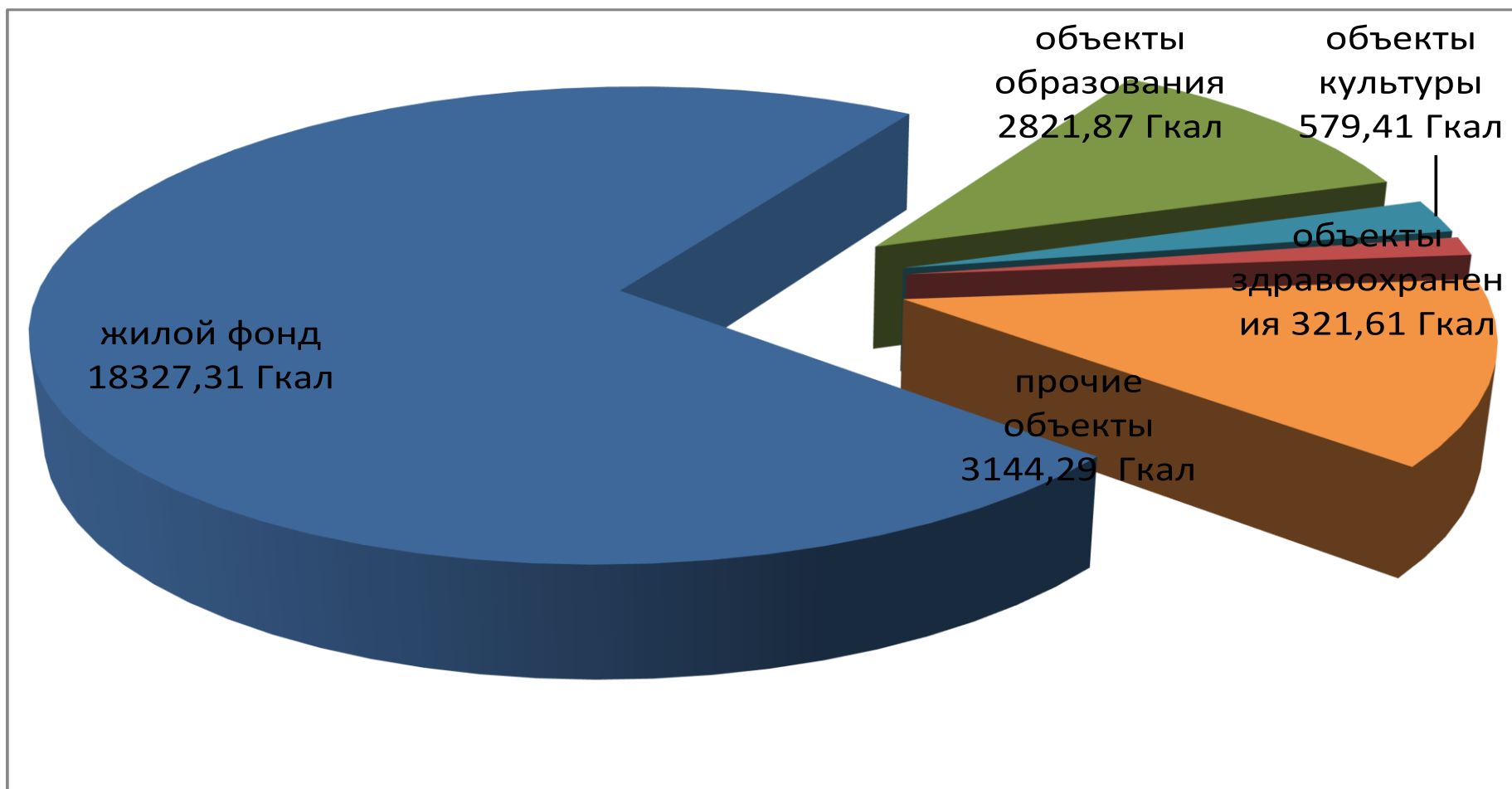


Рис. 9 Потребление тепловой энергии на отопление потребителями Курбского СП

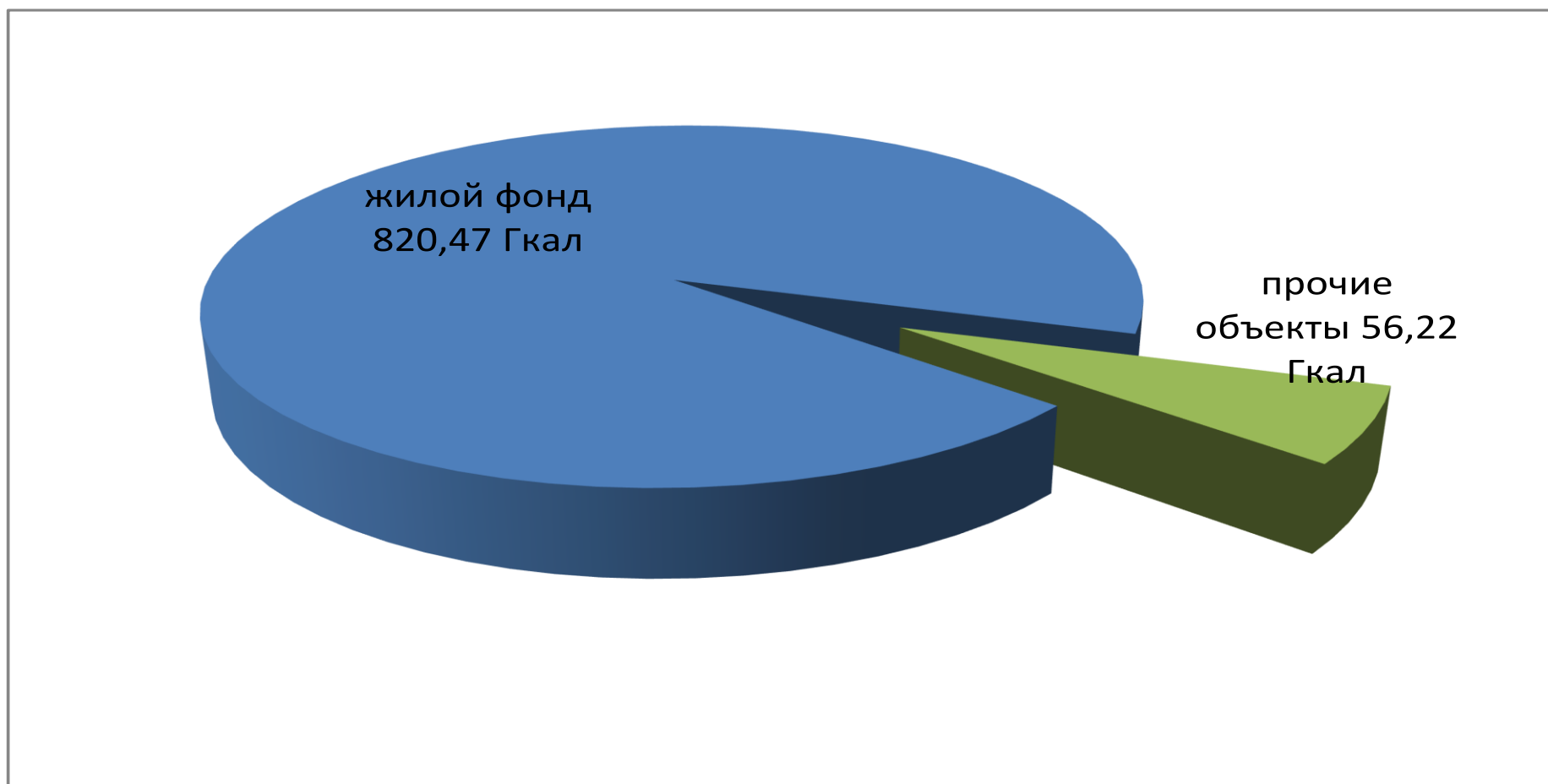


Рис.10 Потребление тепловой энергии на ГВС потребителями Курбского СП

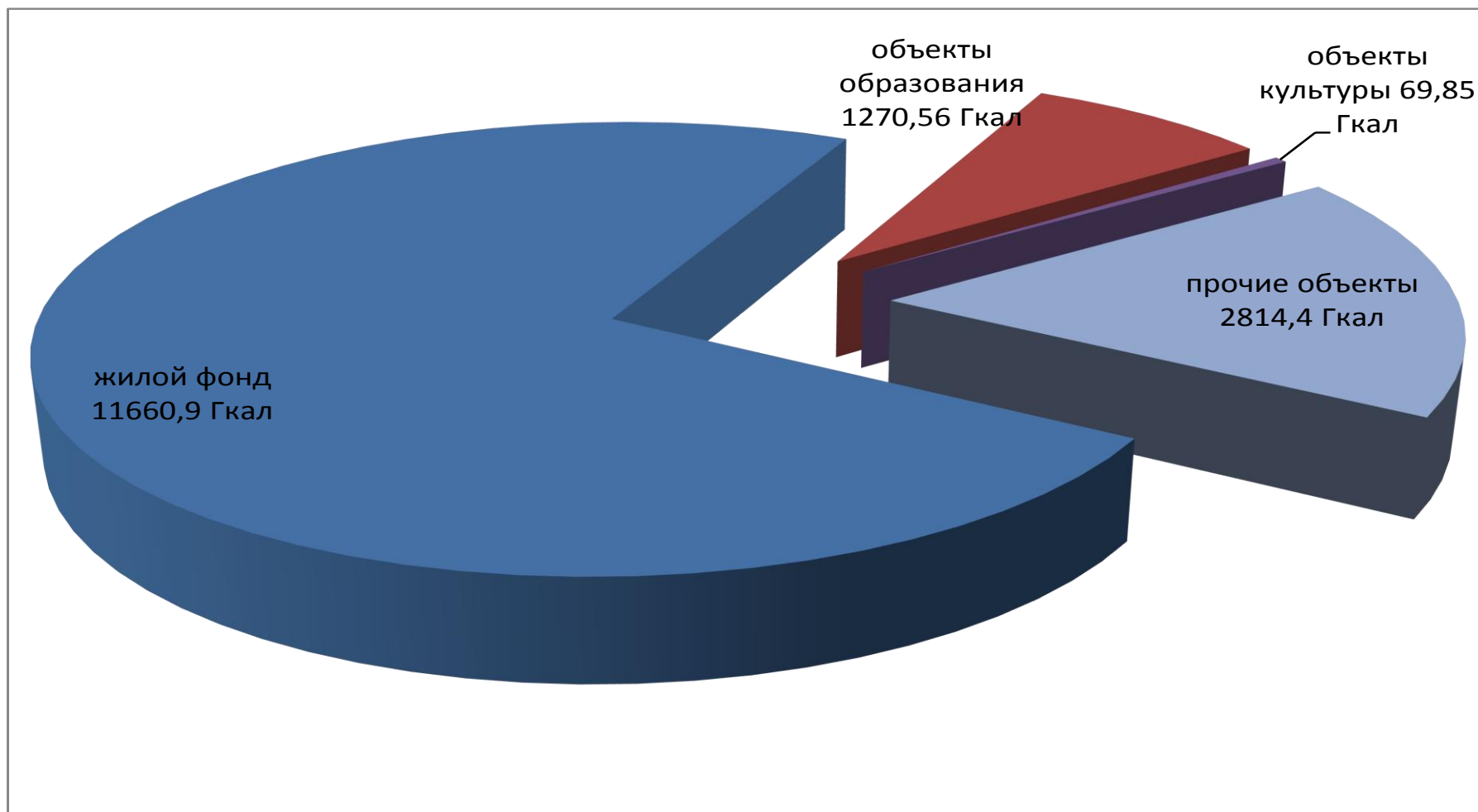


Рис. 11 Потребление тепловой энергии на отопление потребителями Некрасовского СП

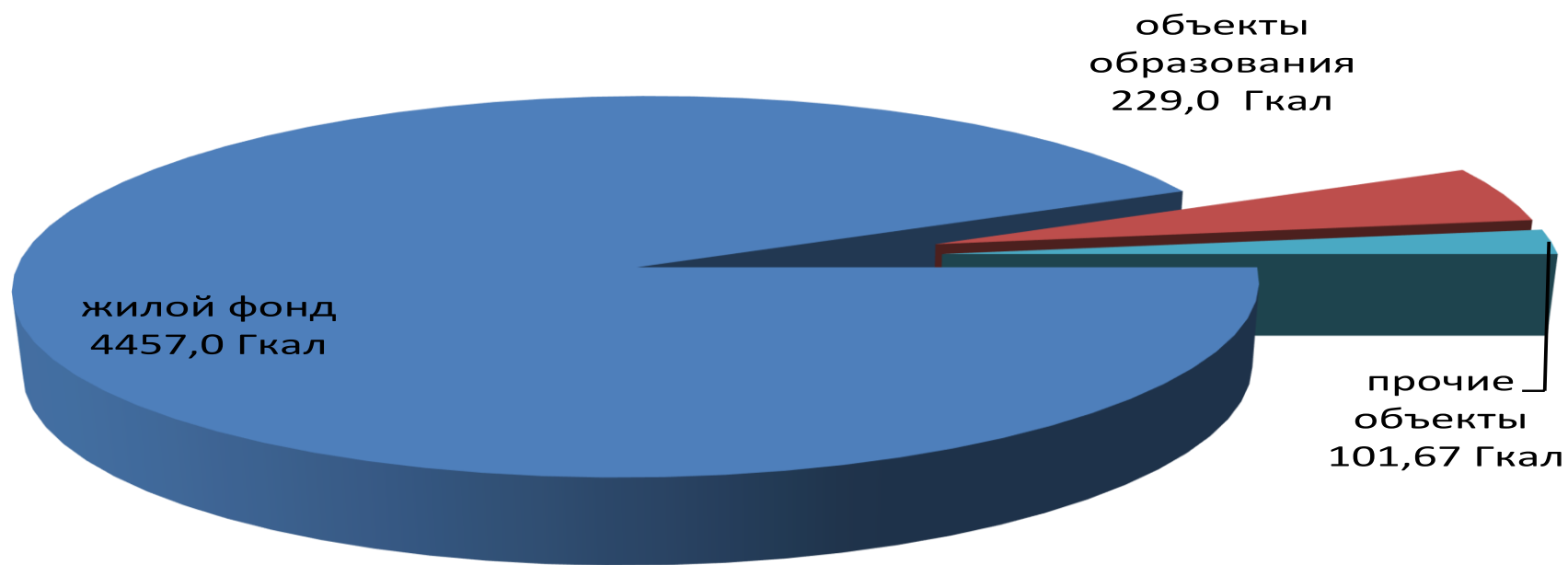


Рис.12 Потребление тепловой энергии на ГВС потребителями Некрасовского СП

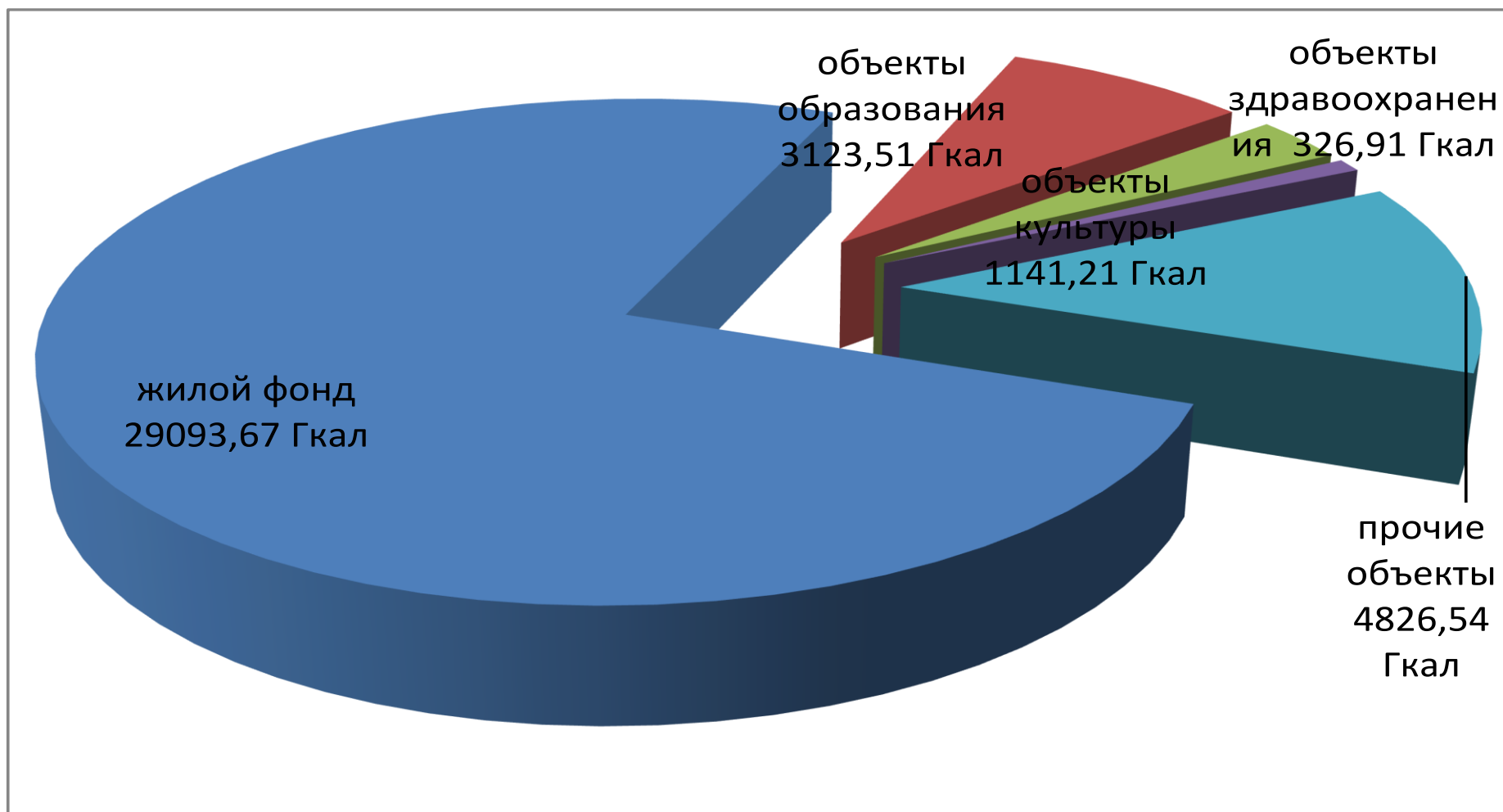


Рис. 13 Потребление тепловой энергии на отопление потребителями Кузнечихинского СП

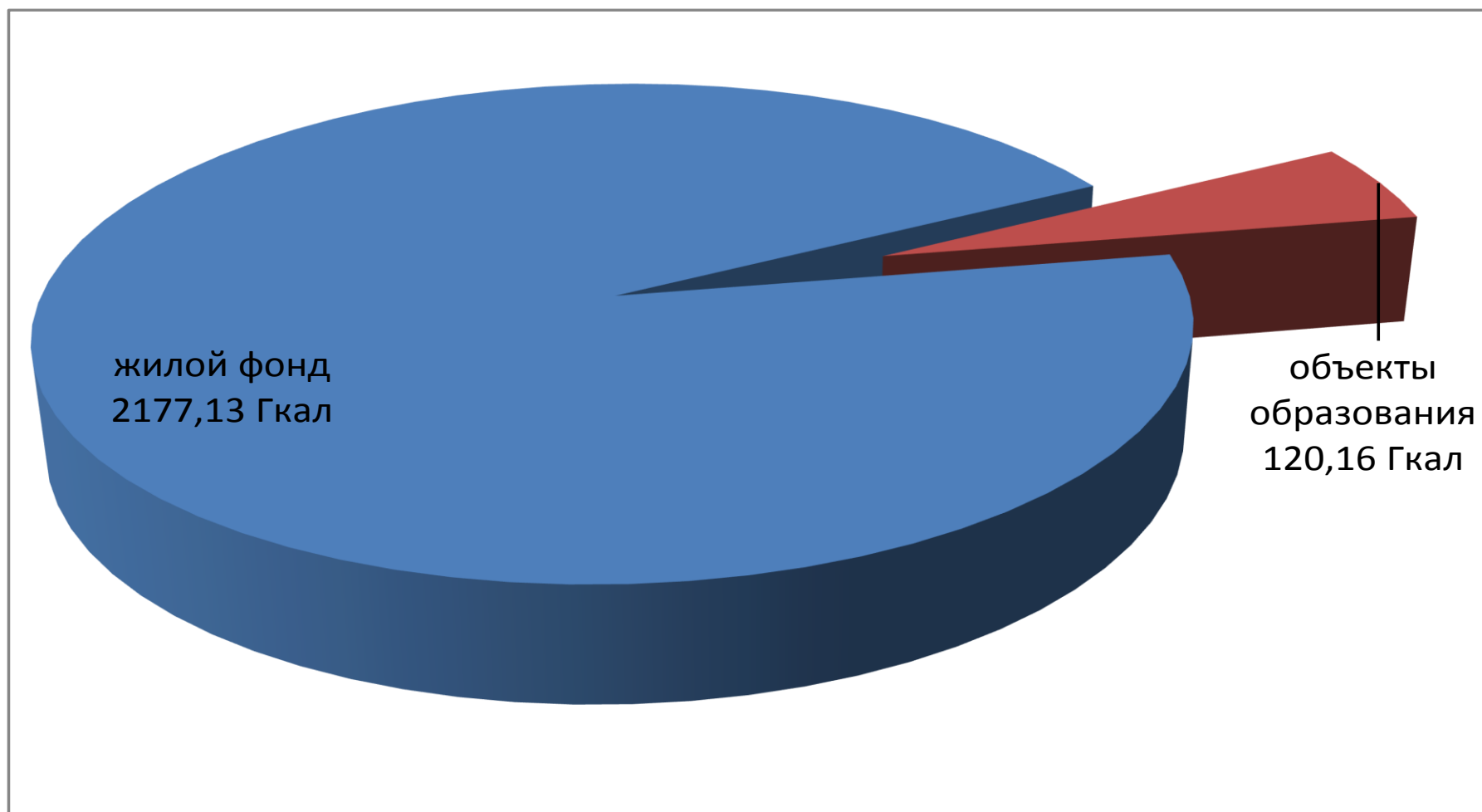


Рис. 14 Потребление тепловой энергии на ГВС потребителями Кузнечихинского СП

РАЗДЕЛ 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных Заволжского СП указаны в таблицах 2.1.1- 2.1.7.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных Туношенского СП указаны в таблицах 2.1.8- 2.1.11.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных Ивняковского СП указаны в таблицах 2.1.12- 2.1.15

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных Карабихского СП указаны в таблицах 2.1.16- 2.1.26.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных Курбского СП указаны в таблицах 2.1.27- 2.1.32.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных Некрасовского СП указаны в таблицах 2.1.33- 2.1.34.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных Кузнечихинского СП указаны в таблицах 2.1.35- 2.1.41.

Табл.2.1.1. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии котельной д.Григорьевское

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Григорьевское Заволжского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	3581,36	4696,6	3559,7	4696,6	3588,5	4697	4696,6	4697	4696,6
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	2066	н/д	2066	2066	2066	2066	2066	2066
6	Собственные нужды, Гкал/год	134,68	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	38,53	н/д	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	5154,27	6936,9	5102,46	6936,9	н/д	6937	6936,9	6937	6936,9
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	5019,59	4696,6	4966,76	4696,6	н/д	4697	4696,6	4697	4696,6
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,927		0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	178,57	н/д	178,57	178,57	178,57	178,57	178,6	178,57
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,53*	1,53*	1,53*	1,53*	1,53*	1,53*	1,53*	1,53*	1,53*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.2. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии котельной д.Красный бор

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Красный бор Заволжского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	851,07	1002,4	852,5	1002,4	852,5	1002	1002,4	1002	1002,4
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	447,9	н/д	447,9	н/д	447,9	447,9	447,9	447,9
6	Собственные нужды, Гкал/год	26,31	23,67	23,67	23,67	н/д	23,67	23,67	23,67	23,67
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	8,06	н/д	8,06	н/д	8,06	8,06	8,06	8,06
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	1211,74	1482	1207,29	1482	н/д	1482	1482	1482	1482
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	1185,43	1002,4	1183,62	1002,4	н/д	1002	1002,4	1002	1002,4
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,435	н/д	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	168,07	н/д	168,07	168,07	168,07	168,07	168,1	168,07
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,678*	н/д	0,678*	0,678*	0,678*	0,678*	0,678*	0,678*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.3. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии котельной д.Пестрецово

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Пестрецово Заволжского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	2583,13	2877,5	2641,5	2877,5	2683,8	2877	2877,5	2877	2877,5
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	784,16	1017,8	903,69	1017,8	760,5	1018	1017,8	1018	1017,8
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1735,3	н/д	1735,3	н/д	1735	1735,3	1735	1735,3
6	Собственные нужды, Гкал/год	142,03	160,2	160,2	160,2	н/д	160,2	160,2	160,2	160,2
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	23,09	н/д	23,09	н/д	23,09	23,09	23,09	23,09
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	4745,71	5813,8	4978,7	5813,8	н/д	5814	5813,8	5814	5813,8
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	4603,68	3895,3	4818,54	3895,3	н/д	3895	3895,3	3895	3895,3
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,779	н/д	0,779	н/д	0,779	0,779	0,779	0,779
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,6	н/д	153,6	н/д	153,6	153,6	153,6	153,6
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,55*	н/д	1,55*	н/д	1,55*	1,55*	1,55*	1,55*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.4. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии котельной п.Заволжье

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Заволжье Заволжского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795	8,795
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	7676,06	8811,2	8496,75	8811,2	8536,5	9362	9361,9	9362	9361,9
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	1748,34	2390,1	2059,06	2390,1	1757,9	3196	3196	3196	3196
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	4368,8	н/д	4368,8	н/д	4369	4368,8	4369	4368,8
6	Собственные нужды, Гкал/год	381,59	406,24	406,24	406,24	н/д	406,2	406,24	406,2	406,24
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	77,33	н/д	77,33	н/д	77,33	77,33	77,33	77,33
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	11709,1	16053	12867,6	16053	н/д	17410	17410	17410	17410
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	11327,5	11201	12461,4	11201	н/д	12558	12558	12558	12558
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	2,21	н/д	2,39	н/д	2,39	2,39	2,39	2,39
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	156,98	н/д	156,98	н/д	156,98	156,98	157	156,98
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	4,84*	н/д	3,6*	н/д	3,6*	3,6*	3,6*	3,6*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.5. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии котельной с.Спас-Виталий

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная с.Спас-Виталий Заволжского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	2898,9	3405	3091,7	3405	3118,8	3405	3405	3405	3405
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1028,4	н/д	1028,4	н/д	1028	1028,4	1028	1028,4
6	Собственные нужды, Гкал/год	98,09	109,3	109,3	109,3	н/д	109,3	109,3	109,3	109,3
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	27,83	н/д	27,83	н/д	27,83	27,83	27,83	27,83
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	3645,9	4570,5	3838,23	4570,5	н/д	4571	4570,5	4571	4570,5
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	3547,82	3405	3728,9	3405	н/д	3405	3405	3405	3405
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,7	н/д	0,7	н/д	0,7	0,7	0,7	0,7
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	170,07	н/д	170,07	н/д	170,07	170,07	170,1	170,07
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,56*	н/д	0,56*	н/д	0,56*	0,56*	0,56*	0,56*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.6. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии котельной ст.Уткино

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная ст.Уткино Заволжского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	161,22	215,96	161,22	215,96	161,22	216	215,96	216	215,96
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	24,52	н/д	24,52	н/д	24,52	24,52	24,52	24,52
6	Собственные нужды, Гкал/год	1,83	1,79	1,79	1,79	н/д	1,79	1,79	1,79	1,79
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	1,73	н/д	1,73	н/д	1,73	1,73	1,73	1,73
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	181,11	244	180,75	244	н/д	244	244	244	244
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	179,28	215,97	178,96	215,97	н/д	216	215,97	216	215,97
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ									
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,05*	н/д	0,05*	н/д	0,05*	0,05*	0,05*	0,05*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.7. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии –передача п.Красный Бор

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
Передача - п.Красный Бор Заволжского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	н/д	1430,4	н/д	1430,4	н/д	1430	1430,4	1430	1430,4
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	н/д	0	н/д	0	н/д	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год		765,73		765,73		765,7	765,73	765,7	765,73
6	Собственные нужды, Гкал/год		н/д		н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		14,67		14,67		14,67	14,67	14,67	14,67
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	н/д	2210,8	н/д	2210,8	н/д	2211	2210,8	2211	2210,8
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	н/д	1430,4	н/д	1430,4	н/д	1430	1430,4	1430	1430,4
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ		н/д		н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.8. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Туношна

№	Период	2014 база	2015 проект**	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Туношна Туношенского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	2,85	2,85	2,85	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	2,85	2,85	2,85	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	4688,76	5725,57	4825,1	7592,42	4655,9	7592,4	7592,4	7592,42	7592,4
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	596,67	899,02	н/д	899,02	663,5	899,02	899,02	899,02	899,02
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1449,03	н/д	1449,03	н/д	1449	1449	1449,03	1449
6	Собственные нужды, Гкал/год	229,23	261,14	261,14	262	н/д	262	262	262	262
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	43,67	н/д	44	н/д	44	44	44	44
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	7284	8378,84	6910,1	10245,58	н/д	10246	10246	10245,6	10246
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	7054,8	6624,59	6648,9	8491,44	н/д	8491,4	8491,4	8491,44	8491,4
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	1,14	н/д	1,39	н/д	1,39	1,39	1,39	1,39
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	163,8	155,28	155,4	155,28	н/д	155,28	155,28	155,28	155,28
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,372*	н/д	0,921*	н/д	0,921*	0,921*	0,921*	0,921*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015-2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.9. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Туношна в/г-26

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Туношна в/г-26 Туношенского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	6019,306	6047,55	6266,56	6047,55	5835	6047,6	6047,6	6047,55	6047,6
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	2201,91	2551,72	2373,94	2551,72	2291	2551,7	2551,7	2551,72	2551,7
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1246,09		1246,09	н/д	1246,1	1246,1	1246,09	1246,1
6	Собственные нужды, Гкал/год	207,84	234,2	234,2	234,2	н/д	234,2	234,2	234,2	234,2
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	56,8	н/д	56,8	н/д	56,8	56,8	56,8	56,8
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	10861,41	10096,37	11164,41	10096,37	н/д	10096	10096	10096,4	10096
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	10653,57	8559,28	10930,21	8559,28	н/д	8559,3	8559,3	8559,28	8559,3
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	1,38	н/д	1,38	н/д	1,38	1,38	1,38	1,38
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	146,88	156,98	157,5	156,98	н/д	156,98	156,98	156,98	156,98
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	3,249*	3,249*	3,249*	3,249*	н/д	3,249*	3,249*	3,249*	3,249*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015-2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.10. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии д.Мокеевское

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Мокеевское Туношенского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	7487,59	9782,83	7436,35	9782,83	7491	9782,8	9782,8	9782,83	9782,8
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	1246,55	2067,8	1395,8	2067,8	1381	2067,8	2067,8	2067,8	2067,8
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	2313,32		2313,32	н/д	2313,3	2313,3	2313,32	2313,3
6	Собственные нужды, Гкал/год	589,22	616,11	616,11	616,11	н/д	616,11	616,11	616,11	616,11
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	86,82		86,82	н/д	86,82	86,82	86,82	86,82
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	10965,39	14866,48	11095,77	14866,48	н/д	14866	14866	14866,5	14866
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	10376,17	11850,63	10479,66	11850,63	н/д	11851	11851	11850,6	11851
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	2,045		2,045	н/д	2,045	2,045	2,045	2,045
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	159,99	156,98	159,1	156,98	н/д	156,98	156,98	156,98	156,98
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	3,338*	н/д	3,338*	н/д	3,338*	3,338*	3,338*	3,338*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.11. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии АО «Яркоммунсервис»

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная №12 АО "Яркоммунсервис" в п.Туношна Туношенского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	н/д	2,666	2,666	2,666	н/д	2,666	2,666	2,666	2,666
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	н/д	2,666	2,666	2,666	н/д	2,666	2,666	2,666	2,666
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	н/д	1796,7	1618,27	1796,7	н/д	1796,7	1796,7	1796,7	1796,7
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	н/д	725,93	725,94	725,93	н/д	725,93	725,93	725,93	725,93
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	121,51	138,26	121,51	н/д	121,51	121,51	121,51	121,51
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	527,21	527,21	527,21	н/д	527,21	527,21	527,21	527,21
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	13,68	9,05	13,68	н/д	13,68	13,68	13,68	13,68
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	н/д	3185,1	3018,73	3185,1	н/д	3185,1	3185,1	3185,1	3185,1
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	н/д	2522,7	2344,21	2522,7	н/д	2522,7	2522,7	2522,7	2522,7
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,347		0,347	н/д	0,347	0,347	0,347	0,347
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	156,98	159,59	156,98	н/д	156,98	156,98	156,98	156,98
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,8422*	н/д	1,8422*	н/д	1,8422*	1,8422*	1,8422*	1,8422*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.12. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Карачиха

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Карачиха Ивняковского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	4446,11	5374,73	4767,5	5987,75	4361,3	5987,75	5987,75	5987,75	5987,75
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	386,15	484,64	438,81	713,58	394,46	713,58	713,58	713,58	713,58
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1790,92		1790,92	н/д	1790,92	1790,92	1790,92	1790,92
6	Собственные нужды, Гкал/год	164,77	174,96	174,96	174,96	н/д	175	175	175	175
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		45,24		45,24	н/д	45,3	45,3	45,3	45,3
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	6486,1	7870,51	6807,47	7870,51	н/д	8712,4	8712,4	8712,4	8712,4
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	6321,36	5859,39	6632,51	5859,39	н/д	6701,32	6701,32	6701,32	6701,32
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	1,054	н/д	1,054	н/д	1,17	1,17	1,17	1,17
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	153,2	153,6	157,14	153,6	н/д	153,6	153,6	153,6	153,6
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	2,621*	н/д	2,621*	н/д	2,356*	2,356*	2,356*	2,356*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.13. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Сарафоново

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Сарафоново Ивняковского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	4388,49	6021,76	4557,09	6021,76	4475,68	6021,76	6021,76	6021,76	6021,76
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	14,66	11,51	13,65	11,51	13,65	11,51	11,51	11,51	11,51
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1952,47	н/д	1952,47	н/д	1952,47	1952,47	1952,47	1952,47
6	Собственные нужды, Гкал/год	384,77	418,4	418,4	418,4	н/д	418,4	418,4	418,4	418,4
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		49,77		49,77	н/д	49,77	49,77	49,77	49,77
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	6806,6	8408,37	6965,05	8408,37	н/д	8408,37	8408,37	8408,37	8408,37
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	6421,9	6033,27	6546,65	6033,27	н/д	6033,27	6033,27	6033,27	6033,27
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	1,14	н/д	1,14	н/д	1,14	1,14	1,14	1,14
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	164,44	155,28	163,95	155,28	н/д	155,28	155,28	155,28	155,28
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,779*	н/д	1,779*	н/д	1,779*	1,779*	1,779*	1,779*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.14. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии с.Спасское

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная с.Спасское Ивняковского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	н/д	1383,12	1245,18	1383,12	н/д	1383,12	1383,12	1383,12	1383,12
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	н/д	627,05	625,55	627,05	н/д	627,05	627,05	627,05	627,05
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	685,29	583,36	685,29	н/д	685,29	685,29	685,29	685,29
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	571,75	571,75	571,75	н/д	571,75	571,75	571,75	571,75
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	14,18	9,2	14,18	н/д	14,18	14,18	14,18	14,18
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	н/д	3281,39	3035,04	3281,39	н/д	3281,39	3281,39	3281,39	3281,39
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	н/д	2010,17	н/д	2010,17	н/д	2010,17	2010,17	2010,17	2010,17
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,42	н/д	0,42	н/д	0,42	0,42	0,42	0,42
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	178,57	н/д	178,57	н/д	178,57	178,57	178,57	178,57
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,322*	н/д	1,322*	н/д	1,322*	1,322*	1,322*	1,322*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.15. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии –передача п.Ивняки

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
п.Ивняки -передача ТЭЦ-3 (от ОАО "ТГК-2") Ивняковского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	ТЭЦ-3	ТЭЦ-3	ТЭЦ-3	ТЭЦ-3	ТЭЦ-3	ТЭЦ-3	ТЭЦ-3	ТЭЦ-3	ТЭЦ-3
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	передача								
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	н/д	17175,3	н/д	21081,45	н/д	21081,45	21081,45	21081,45	21081,45
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	н/д	13340,6	н/д	16431,22	н/д	16431,22	16431,22	16431,22	16431,22
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	3348	н/д	3350	н/д	3350	3350	3350	3350
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	92.3	н/д	93.0	н/д	93.0	93.0	93.0	93.0
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	н/д	30515,9	н/д	32485,5	н/д	32485,5	32485,5	32485,5	32485,5
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.16. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Ананьино

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Ананьино Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	2789,5	3058,52	2877,7	3074,5	2876,46	3074,5	3074,5	3074,5	3074,5
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	303,79	646,76	331,68	648,25	334,02	648,25	648,25	648,25	648,25
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1544,6	н/д	1544,6	н/д	1544,6	1544,6	1544,6	1544,6
6	Собственные нужды, Гкал/год	262,34	241,38	241,38	241,4	н/д	241,38	241,38	241,38	241,38
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		29,48		29,48	н/д	29,48	29,48	29,48	29,48
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	4260,72	3705,28	4377,25	3722,74	н/д	3722,74	3722,74	3722,74	3722,74
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	4523,06	5520,74	4618,63	5538,2	н/д	5538,2	5538,2	5538,2	5538,2
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,74	н/д	0,744	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	6,42*	н/д	6,40*	н/д	6,40*	6,40*	6,40*	6,40*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.17. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Белкино

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Белкино Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	493,75	559,35	493,93	559,35	493,46	493,46	493,46	493,46	493,46
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	386,26	н/д	386,26	н/д	386,26	386,26	386,26	386,26
6	Собственные нужды, Гкал/год	12,37	11,4	11,4	11,4	н/д	11,4	11,4	11,4	11,4
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		4,49		4,49	н/д	4,49	4,49	4,49	4,49
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	568,98	559,35	568,98	559,35	н/д	559,35	559,35	559,35	559,35
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	581,35	961,5	581,35	961,5	н/д	961,5	961,5	961,5	961,5
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,25	н/д	0,25	н/д	0,25	0,25	0,25	0,25
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	150,36	н/д	150,36	н/д	150,36	150,36	150,36	150,36
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,016*	н/д	0,016*	н/д	0,016*	0,016*	0,016*	0,016*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.18. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии д.Карабиха (школа)

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Карабиха (школа) Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	798,48	951,26	867,56	951,26	825,95	825,95	825,95	825,95	825,95
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	733,57	н/д	733,57	н/д	733,57	733,57	733,57	733,57
6	Собственные нужды, Гкал/год	42,7	48,1	48,1	48,1	н/д	48,1	48,1	48,1	48,1
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		7,88		7,88	н/д	7,88	7,88	7,88	7,88
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	1388,15	951,26	1448,6	951,26	н/д	951,26	951,26	951,26	951,26
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	1430,85	1740,81	1496,78	1740,81	н/д	1740,81	1740,81	1740,81	1740,81
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,234	н/д	0,234	н/д	0,234	0,234	0,234	0,234
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,465*	н/д	0,465*	н/д	0,465*	0,465*	0,465*	0,465*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.19. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии д.Карабиха (ЯЦРБ)

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Карабиха (ЯЦРБ) Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	3535,35	4206,11	3798,17	4206,11	3740,59	3740,59	3740,59	3740,59	3740,59
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	865,3	н/д	865,3	н/д	865,3	865,3	865,3	865,3
6	Собственные нужды, Гкал/год	87,03	86,51	86,51	86,51	н/д	86,51	86,51	86,51	86,51
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		34,43		34,43	н/д	34,43	34,43	34,43	34,43
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	4071,3	4206,11	4325,2	4206,11	н/д	4206,11	4206,11	4206,11	4206,11
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	4158,39	5192,35	4411,78	5192,35	н/д	5192,35	5192,35	5192,35	5192,35
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,69	н/д	0,69	н/д	0,69	0,69	0,69	0,69
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,074*	н/д	1,074*	н/д	1,074*	1,074*	1,074*	1,074*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.20. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии д.Кормилицино

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Кормилицино Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	1020,98	1175,7	1048,83	1175,7	1032,38	1032,38	1032,38	1032,38	1032,38
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	660,44	н/д	660,44	н/д	660,44	660,44	660,44	660,44
6	Собственные нужды, Гкал/год	32,55	31	31	31	н/д	31	31	31	31
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		9,5		9,5	н/д	9,5	9,5	9,5	9,5
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	1521,4	1175,7	1547,35	1175,7	н/д	1175,7	1175,7	1175,7	1175,7
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	1553,94	1876,64	1578,35	1876,64	н/д	1876,64	1876,64	1876,64	1876,64
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,49	н/д	0,49	н/д	0,49	0,49	0,49	0,49
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	150,37	н/д	150,37	н/д	150,37	150,37	150,37	150,37
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,1968*	н/д	0,1968*	н/д	0,1968*	0,1968*	0,1968*	0,1968*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.21. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Красные Ткачи

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Красные Ткачи Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	2327,36	2552,3	2464,59	2552,3	2513,88	2513,88	2513,88	2513,88	2513,88
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1215,92	н/д	1215,92	н/д	1215,92	1215,92	1215,92	1215,92
6	Собственные нужды, Гкал/год	123,37	118,3	118,3	118,3	н/д	118,3	118,3	118,3	118,3
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		22,39		22,39	н/д	22,39	22,39	22,39	22,39
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	3083,39	2552,3	3213,94	2552,3	н/д	2552,3	2552,3	2552,3	2552,3
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	3206,7	3908,91	3332,3	3908,91	н/д	3908,91	3908,91	3908,91	3908,91
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,522	н/д	0,522	н/д	0,522	0,522	0,522	0,522
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	178,57	н/д	178,57	н/д	178,57	178,57	178,57	178,57
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,382*	н/д	0,382*	н/д	0,382*	0,382*	0,382*	0,382*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.22. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Красные Ткачи-2

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Красные Ткачи-2 Карабахского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	1289,16	1558,57	1294,6	1558,57	1305,7	1305,7	1305,7	1305,7	1305,7
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	617,62	н/д	617,62	н/д	617,62	617,62	617,62	617,62
6	Собственные нужды, Гкал/год	70,75	66,63	66,63	66,63	н/д	66,63	66,63	66,63	66,63
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		16,66		16,66	н/д	16,66	16,66	16,66	16,66
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	1806,94	1558,57	1810,68	1558,57	н/д	1558,57	1558,57	1558,57	1558,57
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	1877,69	2259,48	1877,31	2259,48	н/д	2259,48	2259,48	2259,48	2259,48
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,302	н/д	0,302	н/д	0,302	0,302	0,302	0,302
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	178,57	н/д	178,57	н/д	178,57	178,57	178,57	178,57
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,849*	н/д	0,849*	н/д	0,849*	0,849*	0,849*	0,849*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.23. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Красные Ткачи (фабрика)

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Красные Ткачи (фабрика) Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	н/д	11563,4	н/д	11563,4	н/д	11563,4	11563,4	11563,4	11563,4
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	н/д	233,4	н/д	233,4	н/д	233,4	233,4	233,4	233,4
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	2251,7	н/д	2251,7	н/д	2251,7	2251,7	2251,7	2251,7
6	Собственные нужды, Гкал/год		н/д		н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		103,97		103,97		103,97	103,97	103,97	103,97
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	н/д	11796,7	н/д	11796,7	н/д	11796,7	11796,7	11796,7	11796,7
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	н/д	14152,4	н/д	14152,4	н/д	14152,4	14152,4	14152,4	14152,4
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.24. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии ОАО пансионат «Ярославль»

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная ОАО пансионат "Ярославль" Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	н/д	1918,3	н/д	1918,3	н/д	1918,3	1918,3	1918,3	1918,3
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	н/д	0	н/д	0	н/д	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1033,51	н/д	1033,51	н/д	1033,51	1033,51	1033,51	1033,51
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	39,17		39,17		39,17	39,17	39,17	39,17
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	16,03	н/д	16,03	н/д	16,03	16,03	16,03	16,03
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	н/д	1918,3	н/д	1918,3	н/д	1918,3	1918,3	1918,3	1918,3
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	н/д	3007,01	н/д	3007,01	н/д	3007,01	3007,01	3007,01	3007,01
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред. Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.25. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Дубки-передача

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
п.Дубки- передача от ТЭЦ-3 ОАО "ТГК-2" Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	н/д	24595,7	н/д	24595,7	н/д	24595,7	24595,7	24595,7	24595,7
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	н/д	15162,5	н/д	15162,5	н/д	15162,5	15162,5	15162,5	15162,5
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Собственные нужды, Гкал/год		н/д		н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	н/д	39758,2	н/д	39758,2	н/д	39758,2	39758,2	39758,2	39758,2
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред. Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.26. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Щедрин-передача

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
передача от ТЭЦ-3 ОАО "ТГК-2 п.Щедрин " Карабихского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	н/д	10084	н/д	10084	н/д	10084	10084	10084	10084
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	н/д	2924,5	н/д	2924,5	н/д	2924,5	2924,5	2924,5	2924,5
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	н/д	13008,5	н/д	13008,5	н/д	13008,5	13008,5	13008,5	13008,5
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред. Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.27. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии с.Ширинье

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная с.Ширинье Курбского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	2181,73	2742,6	2181,08	2766,86	2194,89	2766,86	2766,86	2766,9	2767
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1543,88		1553,44	н/д	1553,44	1553,44	1553,4	1553
6	Собственные нужды, Гкал/год	149,34	140	0,014	140	н/д	140	140	140	140
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	22,67		22,7	н/д	22,7	22,7	22,7	22,7
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	3996,8	4449,15	3939	4482,97	н/д	4482,97	4482,97	4483	4483
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	3847,46	2742,6	3799	2766,86	н/д	2766,86	2766,86	2766,9	2767
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,5		0,51	н/д	0,51	0,51	0,51	0,51
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	156,98	н/д	156,98	н/д	156,98	156,98	156,98	157
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,272*	н/д	1,272*	н/д	1,272*	1,272*	1,272*	1,272*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.28. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии с.Курба

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект* *	2016 план	2017-2020	2021-2024	2025-2028	2029 - 2031
котельная с.Курба Курбского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	теплогенератор	теплогенератор	теплогенератор	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
2	Располагаемая мощность, Гкал/час				3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	5219,54	6611,04	5221,9	6611,04	5191,61	6611,04	6611,04	6611	6611
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	2666,66		2666,66	н/д	2666,66	2666,66	2666,7	2667
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	0	н/д	0	н/д	0	0	0	0
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	53,97	н/д	53,97	н/д	53,97	53,97	53,97	53,97
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	6701,65	9331,67	6684,86	9331,67		9331,67	9331,67	9331,7	9332
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	6701,65	6611,04	6684,86	6611,04		6611,04	6611,04	6611	6611
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	1,028		1,028	н/д	1,028	1,028	1,028	1,028
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	158,73	н/д	158,73	н/д	158,73	158,73	158,73	158,73
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.29. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии д.Мордвиново

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Мордвиново Курбского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	2860,67	3795,67	2806,8	3795,67	2782,84	3795,67	3795,67	3795,7	3796
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	2538,04	н/д	2538,04	н/д	2538,04	2538,04	2538	2538
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	170,4	н/д	170,4	н/д	170,4	170,4	170,4	170,4
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	30,58	н/д	30,58	н/д	30,58	30,58	30,58	30,58
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	4948,78	6534,69	4801,03	6534,69		6534,69	6534,69	6534,7	6535
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	4763,96	3795,67	4630,63	3795,67		3795,67	3795,67	3795,7	3796
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,704	н/д	0,704	н/д	0,704	0,704	0,704	0,704
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	155,28	н/д	155,28	н/д	155,28	155,28	155,28	155,3
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	2,063*	н/д	2,063*	н/д	2,063*	2,063*	2,063*	2,063*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.30. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии д.Иванищево

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Иванищево Курбского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	3462,74	4445,52	3529,77	4445,52	3541,13	4445,52	4445,52	4445,5	4446
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1674,45	н/д	1674,45	н/д	1674,45	1674,45	1674,5	1674
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	176,2	н/д	176,2	н/д	176,2	176,2	176,2	176,2
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	36,94	н/д	36,94	н/д	36,94	36,94	36,94	36,94
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	4934,9	6633,11	4963,5	6633,11		6633,11	6633,11	6633,1	6633
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	4743,13	4445,52	4787,3	4445,52		4445,52	4445,52	4445,5	4446
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,697	н/д	0,697	н/д	0,697	0,697	0,697	0,697
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	158,73	н/д	158,73	н/д	158,73	158,73	158,73	158,7
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,591*	н/д	1,591*	н/д	1,591*	1,591*	1,591*	1,591*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.31. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Козьмодемьянск (мазут)

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект* *	2016 план	2017-2020	2021-2024	2025-2028	2029 - 2031
котельная п.Козьмодемьянск (мазут) Курбского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	теплогенератор	теплогенератор	теплогенератор	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
2	Располагаемая мощность, Гкал/час				25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	5837,23	6794,78	6032,7	6794,78	6028,25	6794,78	6794,78	6794,8	6795
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	546,82	846,52	603,69	846,52	579,31	846,52	846,52	846,52	846,5
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	2225,52	н/д	2225,52	н/д	2225,52	2225,52	2225,5	2226
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	0	н/д	0	н/д	0	0	0	0
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	59,57	н/д	59,57	н/д	59,57	59,57	59,57	59,57
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	7663,28	9926,38	7911,89	9926,38		9926,38	9926,38	9926,4	9926
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	7663,28	7641,29	7911,89	7641,29		7641,29	7641,29	7641,3	7641
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	1,094	н/д	1,094	н/д	1,094	1,094	1,094	1,094
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	158,73	н/д	158,73	н/д	158,73	158,73	158,73	158,73
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.32. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Козьмодемьянск (уголь)

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Козьмодемьянск (уголь) Курбского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	525,65	632,92	513,48	632,92	513,48	632,92	632,92	632,92	632,9
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	19,59	30,179	6,89	30,179	20,68	30,179	30,179	30,179	30,18
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	171,53	н/д	171,53	н/д	171,53	171,53	171,53	171,5
6	Собственные нужды, Гкал/год	н/д	12,9	н/д	12,9	н/д	12,9	12,9	12,9	12,9
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	5,4	н/д	5,4	н/д	5,4	5,4	5,4	5,4
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	689,61	852,93	657,19	852,93	н/д	852,93	852,93	852,93	852,9
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	675,44	663,098	644,29	663,098	н/д	663,098	663,098	663,1	663,1
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,25	н/д	0,25	н/д	0,25	0,25	0,25	0,25
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	168,07	н/д	168,07	н/д	168,07	168,07	168,07	168,1
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,2465*	н/д	0,2465*	н/д	0,2465*	0,2465*	0,2465*	0,2465*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.33. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Михайловский

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Михайловский Некрасовского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	11053,8	14336,9	11498	14769,9	11516,44	14769,9	14769,9	14769,9	14769,9
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	2560,4	4262,68	2840,6	4432,1	2687,67	4432,1	4432,1	4432,1	4432,1
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	5039,57	н/д	5040	н/д	5040	5040	5040	5040
6	Собственные нужды, Гкал/год	1224,2	1451,77	1451,7	1451,8	н/д	1451,8	1451,8	1451,8	1451,8
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	135,7	н/д	136	н/д	136	136	136	136
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	18250,8	25226,6	19242,8	25829,1	н/д	25829,1	25829,1	25829,1	25829,1
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	17026,5	18599,6	17791,1	19202,1	н/д	19202,1	19202,1	19202,1	19202,1
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	3,39	н/д	3,47	н/д	3,47	3,47	3,47	3,47
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	6,12*	н/д	5,74*	н/д	5,74*	5,74*	5,74*	5,74*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.34. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Красный Холм- передача

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
п. Красный Холм- передача от котельной ОАО "Санатория Красный Холм" Некрасовского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	н/д	1045,73	н/д	1045,73	н/д	1045,73	1045,73	1045,73	1045,73
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	н/д	355,55	н/д	355,55	н/д	355,55	355,55	355,55	355,55
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год		918,1		918,1		918,1	918,1	918,1	918,1
6	Собственные нужды, Гкал/год		н/д		н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	9,19	н/д	9,19	н/д	9,19	9,19	9,19	9,19
8	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	н/д	2328,57	н/д	2328,57	н/д	2328,57	2328,57	2328,57	2328,57
9	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	н/д	1401,28	н/д	1401,28	н/д	1401,28	1401,28	1401,28	1401,28
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.35. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Андроники

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Андроники Кузнечихинского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	2720,34	2857,56	2733,28	2857,56	2757,44	2857,56	2857,56	2857,56	2857,56
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1391,04	н/д	1391,04	н/д	1391,04	1391,04	1391,04	1391,04
6	Собственные нужды, Гкал/год	65,8	77,4	77,4	77,4	н/д	77,4	77,4	77,4	77,4
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		24,48		24,48	н/д	24,48	24,48	24,48	24,48
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	3813,2	2857,56	3795,9	2857,56	н/д	2857,56	2857,56	2857,56	2857,56
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	3879,09	4350,48	3873,3	4350,48	н/д	4350,48	4350,48	4350,48	4350,48
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,58	н/д	0,58	н/д	0,58	0,58	0,58	0,58
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,539*	н/д	1,539*	н/д	1,539*	1,539*	1,539*	1,539*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖХХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.36. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии д.Глебовское

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Глебовское Кузнецихинского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	3175,94	3488,1	3190,7	3488,1	3271,7	3488,1	3488,1	3488,1	3488,1
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	2847,56	н/д	2847,56	н/д	2847,56	2847,56	2847,56	2847,56
6	Собственные нужды, Гкал/год	175,45	107,8	107,8	107,8	н/д	107,8	107,8	107,8	107,8
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		29,95		29,95	н/д	29,95	29,95	29,95	29,95
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	5064,59	3488,1	5042,62	3488,1	н/д	3488,1	3488,1	3488,1	3488,1
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	5240,04	6473,41	5150,42	6473,41	н/д	6473,41	6473,41	6473,41	6473,41
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,87	н/д	0,87	н/д	0,87	0,87	0,87	0,87
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,6	н/д	153,6	н/д	153,6	153,6	153,6	153,6
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	2,704*	н/д	2,704*	н/д	2,704*	2,704*	2,704*	2,704*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.37. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии с.Медягино

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная с.Медягино Кузнечихинского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	4054,58	4766,7	4035,62	4766,7	4057,77	4766,7	4766,7	4766,7	4766,7
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	2073,11		2073,11	н/д	2073,11	2073,11	2073,11	2073,11
6	Собственные нужды, Гкал/год	113,7	182,51	182,51	182,51	н/д	182,51	182,51	182,51	182,51
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал		39,94		39,94	н/д	39,94	39,94	39,94	39,94
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	5297,27	4766,7	5250,67	4766,7	н/д	4766,7	4766,7	4766,7	4766,7
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	5410,99	7062,26	5433,18	7062,26	н/д	7062,26	7062,26	7062,26	7062,26
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	0,95	н/д	0,95	н/д	0,95	0,95	0,95	0,95
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	2,247*	н/д	2,247*	н/д	2,247*	2,247*	2,247*	2,247*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.38. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии п.Ярославка

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная п.Ярославка Кузнечихинского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	5579,85	6577,5	5917,8	6577,5	5974,36	6577,5	6577,5	6577,5	6577,5
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	2010,09	н/д	2010,09	н/д	2010,09	2010,09	2010,09	2010,09
6	Собственные нужды, Гкал/год	135,87	148,9	148,9	148,9	н/д	148,9	148,9	148,9	148,9
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	55,18		55,18	н/д	55,18	55,18	55,18	55,18
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	6942,01	6577,51	7268,25	6577,51	н/д	6577,51	6577,51	6577,51	6577,51
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	7077,88	8791,68	7417,15	8791,68	н/д	8791,68	8791,68	8791,68	8791,68
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	1,181	н/д	1,181	н/д	1,181	1,181	1,181	1,181
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	2,406*	н/д	2,406*	н/д	2,406*	2,406*	2,406*	2,406*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.39. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии д.Кузнечиха (верхн)

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Кузнечиха (верхн) Кузнечихинского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	10607,9	11626,4	10566,8	11626,4	10818,7	11626,4	11626,4	11626,4	11626,4
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1837,93	н/д	1837,93	н/д	1837,93	1837,93	1837,93	1837,93
6	Собственные нужды, Гкал/год	276,38	304,66	304,66	304,66	н/д	304,66	304,66	304,66	304,66
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	97,07		97,07	н/д	97,07	97,07	97,07	97,07
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	11915,3	11626,4	11835,1	11626,4	н/д	11626,4	11626,4	11626,4	11626,4
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	12191,7	13866,1	12139,8	13866,1	н/д	13866,1	13866,1	13866,1	13866,1
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	1,86	н/д	1,86	н/д	1,86	1,86	1,86	1,86
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,645*	н/д	1,645*	н/д	1,645*	1,645*	1,645*	1,645*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.40. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии д.Кузнечиха (нижн)

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная д.Кузнечиха (нижн) Кузнечихинского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	5892,29	6542,3	6247,8	6542,3	6258,14	6542,3	6542,3	6542,3	6542,3
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	1795,28	2297,29	2256,6	2297,29	1805,06	2297,29	2297,29	2297,29	2297,29
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1361,41	н/д	1361,41	н/д	1361,41	1361,41	1361,41	1361,41
6	Собственные нужды, Гкал/год	277,72	312,1	312,1	312,1	н/д	312,1	312,1	312,1	312,1
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	57,34	н/д	57,34	н/д	57,34	57,34	57,34	57,34
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	8894,7	8839,6	9677,75	8839,6	н/д	8839,6	8839,6	8839,6	8839,6
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	9172,42	10570,5	9989,85	10570,5	н/д	10570,5	10570,5	10570,5	10570,5
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нм3	н/д	1,42	н/д	1,42	н/д	1,42	1,42	1,42	1,42
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	0,333*	н/д	0,333*	н/д	0,333*	0,333*	0,333*	0,333*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

Табл.2.1.41. Перспективный баланс тепловой энергии по источнику тепловой энергии с.Толбухино

№	Период	2014 база	2015** проект	2015 план	2016 проект**	2016 план	2017- 2020	2021- 2024	2025- 2028	2029- 2031
котельная с.Толбухино Кузнечихинского СП										
1	Установленная мощность, Гкал/час	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
2	Располагаемая мощность, Гкал/час	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
3	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	2296,25	2652,99	2173,95	2652,99	2147,92	2652,99	2652,99	2652,99	2652,99
4	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	н/д	1817,72	н/д	1817,72	н/д	1817,72	1817,72	1817,72	1817,72
6	Собственные нужды, Гкал/год	86,13	81,9	81,9	81,9	н/д	81,9	81,9	81,9	81,9
7	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	н/д	18,77	н/д	18,77	н/д	18,77	18,77	18,77	18,77
8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/год	3889,62	2652,99	3720,74	2652,99	н/д	2652,99	2652,99	2652,99	2652,99
9	Выработка тепловой энергии с учетом потерь тепла, Гкал/год	3975,75	4571,38	3802,64	4571,38	н/д	4571,38	4571,38	4571,38	4571,38
10	Расход натурального топлива в год, тыс.нмЗ	н/д	0,61	н/д	0,61	н/д	0,61	0,61	0,61	0,61
11	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг ут/Гкал	н/д	153,61	н/д	153,61	н/д	153,61	153,61	153,61	153,61
12	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	н/д	1,658*	н/д	1,658*	н/д	1,658*	1,658*	1,658*	1,658*

Примечание: 1)* без учета потерь тепла и собственных нужд котельной; 2)**-Расчеты по всем потребителям выполнены на среднесуточную температуру наружного воздуха на отопительный период -4°С и продолжительностью 221 день, согласно СНиП 23-01-99 ред.Москва 2006 г "Строительная климатология";3)2014 база, 2015 -2016 план рассчитано ОАО ЖКХ "Заволжье" с учетом действующих нормативов на жилой фонд согласно "Решения администрации ЯМР №9 от 23.11.2009 г.

2.2 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности источников тепловой энергии Ярославского муниципального района Ярославской области

Табл.2.2.1 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности источников тепловой энергии

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Заволжское СП					
д.Григорьевское	3,44	3,44	1,9068	1,9068	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,44 Гкал/час
д.Красный бор	1,08	1,08	0,4019	0,4019	
д.Пестрецово	2,85	2,85	1,3003	1,3003	
п.Заволжье	8,795	8,795	3,9509	5,19185	
п.Заволжье перспектива школа				в т.ч 1,241	рекомендуется установка модульной котельной на 1,5 Гкал/час
п.Заволжье перспектива жилой комплекс				3,9	рекомендуется установка модульной котельной на 4,13 Гкал/час
п.Красный бор-передача	-	-	0,5731	0,5731	
с.Спас-Виталий	1,95	1,95	1,3889	1,3889	
ст.Уткино	0,134	0,134	0,0865	0,0865	

Табл.2.2.1 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности источников тепловой энергии

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Туношенское СП					
п.Туношна	2,85	4,226	2,478	3,305	ведется реконструкция котельной
п.Туношна перспектива-школа				0,82713	подключение от тепловых сетей п.Туношна (котельная п.Туношна)
п.Туношна в/г-26	6,02	6,02	2,771	2,771	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,44 Гкал/час
д.Мокеевское	7,8	7,8	4,462	4,462	
АО «Яркоммунсервис»	2,666	2,666	0,8238	0,8238	

Табл.2.2.1 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности источников тепловой энергии

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Ивняковское СП					
п.Карачиха	4,816	4,816	2,261	2,735	
п.Карачиха перспектива- детский сад				в т.ч 0,4739	Подключение от тепловых сетей п.Карачиха (котельная п.Карачиха)
п.Сарафоново	4,23	4,23	2,454	2,454	
с.Спасское	1,892	1,892	0,6445	0,6445	
п.Ивняки -передача	-	-	8,878	9,667	
п.Ивняки -передача перспектива 2 жил.дома				в т.ч 0,78912	

Табл.2.2.1 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности источников тепловой энергии

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Карабихское СП					
п.Ананьино	7,8	7,8	1,384	1,3907	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 2,235 Гкал/час
п.Ананьино перспектива жил.дом				в т.ч 0,0064	подключение от тепловых сетей п.Ананьино (котельная п.Ананьино)
п.Белкино	0,24	0,24	0,2241	0,2241	
д.Карабиха (школа)	0,86	0,86	0,395	0,395	
д.Карабиха (ЯЦРБ)	2,889	2,889	1,8149	1,8149	
д.Кормилицино	0,671	0,671	0,4772	0,4772	
п.Красные Ткачи	1,5	1,5	1,1175	1,1175	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 1,066 Гкал/час
п.Красные Ткачи-2	1,5	1,5	0,6501	0,6501	
п.Красные Ткачи (фабрика)- передача	23,6	23,6	4,719	4,719	
Передача -ОАО пансионат «Ярославль»	5,332	5,332	0,826	0,826	
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Дубки	н/д	н/д	12,1498	12,1498	

Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Щедрино	н/д	н/д	5,0655	5,0655	
---	-----	-----	--------	--------	--

Табл.2.2.1 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности источников тепловой энергии

отельные	Располагаем ая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Курбское СП					
с.Ширинье	2,4	2,4	1,1278	1,1376	
с.Ширинье перспектива жилой дом				в т.ч 0,00972	подключение от тепловых сетей с.Ширинье (котельная с.Ширинье)
с.Курба	-	3,2	2,6934	2,6934	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,42 Гкал/час
д.Мордвиново	3,6	3,6	1,5368	1,5368	
д.Иванищево	3,44	3,44	1,849	1,849	
п.Козьмодемьянск (мазут)	-	25,6	2,9705	2,9705	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,42 Гкал/час
п.Козьмодемьянск (уголь)	0,413	0,413	0,2695	0,2695	

Табл.2.2.1 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности источников тепловой энергии

Котельные	Располагаем ая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Некрасовское СП					
п.Михайловский	12,6	12,6	6,481	6,8579	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 10,83 Гкал/час
п.Михайловский перспектива детский сад				в т.ч 0,377	подключение от тепловых сетей п.Михайловский
п.Красный Холм- передача от ОАО «Санаторий Красный Холм»	3,267	3,267	0,4677	0,4677	

Табл.2.2.1 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности источников тепловой энергии

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располага емая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Кузнечихинское СП					
с.Андроники	2,752	2,752	1,2127	1,2127	
д.Глебовское	4,128	4,128	1,4235	1,4235	
с.Медягино	4,3	4,3	2,0529	2,0529	
п.Ярославка	5,16	5,16	2,7537	2,7537	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,44 Гкал/час
п.Кузнечиха (верхн)	6,45	6,45	4,8048	4,8048	
п.Кузнечиха (нижн)	3,28	3,28	2,9471	2,9471	
с.Толбухино	2,752	2,752	1,0936	1,0936	

**2.3 Тепловые сети сельских поселений Ярославского муниципального
района Ярославской области**

Табл.2.3.1. Протяженность тепловых сетей по Ярославскому муниципальному району Ярославской области

Котельные	Протяженность т/сетей, м	протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, м	
	2014 г*	2015 г	перспектива, длина, м
Заволжское СП			
д.Григорьевское	4800,5	4950,5	
д.Красный бор	863	863	
д.Пестрецово	1676	2968	
п.Заволжье	2997,5	4428,26	4960
п.Красный бор- передача	1601	1483,5	
с.Спас-Виталий	1668	1673	
ст.Уткино	50	52	
Итого:	13656	16418,26	21378,26
Туношенское СП			
п.Туношна	5523	2761,5	90
п.Туношна в/г-26	7320	3776	
д.Мокеевское	7826	3816	
АО «Яркоммунсервис»	1115	612,4	
Итого:	21784	10965,9	11055,9

Табл.2.3.1. Протяженность тепловых сетей по Ярославскому муниципальному району Ярославской области

Котельные	Протяженность т/сетей, м	протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, м	
	2014 г*	2015 г	перспектива, длина, м
Ивняковское СП			
п.Карачиха	2923,6	3252,1	220
п.Сарафоново	4723	3707	
с.Спасское	2319	2193	
п.Ивняки -передача	3412	3238,5	6
Итого:	13377,6	12390,6	12616,6
Карабихское СП			
п.Ананьино	3142	3146	16
п.Белкино	218	665	
д.Карабиха (школа)	1471	1507	
д.Карабиха (ЯЦРБ)	1327	1596	
д.Кормилицино	1125	1133	
п.Красные Ткачи	1878	2104	
п.Красные Ткачи-2	1135,5	1160,5	
п.Красные Ткачи (фабрика)- передача	н/д	3494	
Передача -ОАО пансионат «Ярославль»	1284	1968	
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Дубки	9754	14040,7	
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Щедрино	4857,5	9370,75	
Итого:	26192	36763,45	36779,45

Табл.2.3.1. Протяженность тепловых сетей по Ярославскому муниципальному району Ярославской области

Котельные	Протяженность т/сетей, м	протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, м	
	2014 г*	2015 г	перспектива, длина, м
Курбское СП			
с.Ширинье	6548	3228	50
с.Курба	9374	4957	
д.Мордвиново	10524	5358	
д.Иванищево	7408	3708	
п.Козьмодемьянск (мазут)	7481	3998,5	
п.Козьмодемьянск (уголь)	690	690	
Итого:	42025	21939,5	21989,5
Некрасовское СП			
п.Михайловский	18613	10121	160
п.Красный Холм- передача отЗАО «Санаторий Красный Холм»	4388	2619	
Итого:	23001	12740	12900

Табл.2.3.1. Протяженность тепловых сетей по Ярославскому муниципальному району Ярославской области

Котельные	Протяженность т/сетей, м	протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, м	
	2014 г*	2015 г	перспектива, длина, м
Кузнечихинское СП			
с.Андроники	5240	2502	
д.Глебовское	7180	5088	
с.Медягино	6573	4036,5	
п.Ярославка	7164,4	3510	
п.Кузнечиха (верхн)	6965	3607,5	
п.Кузнечиха (нижн)	5206	2610	
с.Толбухино	8454	4133	
Итого:	46782,4	25487	

Примечание: 1)2014* - данные расчета протяженности трубопроводов отражены в схемах теплоснабжения сельских поселений Ярославского муниципального района Ярославской области», выполненной ООО «Энергосервисная компания» г.Иваново) 2) В Карабихском СП- данные расчета протяженности трубопроводов отражены в схеме теплоснабжения выполненной «Ивановским государственным энергетическим университетом им.В.И.Ленина»;

3) 2015 год- протяженность тепловых сетей уточнена по схемам теплоснабжения каждого сельского поселения совместно с ОАО ЖКХ «Заволжье»

РАЗДЕЛ 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сельских поселений Ярославского муниципального района Ярославской области

Табл. 3.1 Предложения по строительству , реконструкции источников тепловой энергии сельских поселений

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Заволжское СП					
д.Григорьевское	3,44	3,44	1,9068	1,9068	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,44 Гкал/час
д.Красный бор	1,08	1,08	0,4019	0,4019	
д.Пестрецово	2,85	2,85	1,3003	1,3003	
п.Заволжье	8,795	8,795	3,9509	5,19185	
п.Заволжье перспектива школа				в т.ч 1,241	рекомендуется установка модульной котельной на 1,5 Гкал/час
п.Заволжье перспектива жилой комплекс				3,9	рекомендуется установка модульной котельной на 4,13 Гкал/час
п.Красный бор-передача	-	-	0,5731	0,5731	
с.Спас-Виталий	1,95	1,95	1,3889	1,3889	
ст.Уткино	0,134	0,134	0,0865	0,0865	

Табл. 3.1 Предложения по строительству , реконструкции источников тепловой энергии сельских поселений

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Туношенское СП					
п.Туношна	2,85	4,226	2,478	3,305	ведется реконструкция котельной
п.Туношна перспектива- школа				0,82713	подключение от тепловых сетей п.Туношна (котельная п.Туношна)
п.Туношна в/г-26	6,02	6,02	2,771	2,771	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,44 Гкал/час
д.Мокеевское	7,8	7,8	4,462	4,462	
АО «Яркоммунсервис»	2,666	2,666	0,8238	0,8238	
Ивняковское СП					
п.Карачиха	4,816	4,816	2,261	2,735	
п.Карачиха перспектива- детский сад				в т.ч 0,4739	
п.Сарафоново	4,23	4,23	2,454	2,454	
с.Спасское	1,892	1,892	0,6445	0,6445	
п.Ивняки -передача	-	-	8,878	9,667	

п.Ивняки -передача перспектива 2 жил.дома				в т.ч 0,78912	
---	--	--	--	---------------	--

Табл. 3.1 Предложения по строительству , реконструкции источников тепловой энергии сельских поселений

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Карабихское СП					
п.Ананьино	7,8	7,8	1,384	1,3907	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 2,235 Гкал/час
п.Ананьино перспектива жил.дом				в т.ч 0,0064	подключение от тепловых сетей п.Ананьино (котельная п.Ананьино)
п.Белкино	0,24	0,24	0,2241	0,2241	
д.Карабиха (школа)	0,86	0,86	0,395	0,395	
д.Карабиха (ЯЦРБ)	2,889	2,889	1,8149	1,8149	
д.Кормилицино	0,671	0,671	0,4772	0,4772	
п.Красные Ткачи	1,5	1,5	1,1175	1,1175	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 1,066 Гкал/час
п.Красные Ткачи-2	1,5	1,5	0,6501	0,6501	
п.Красные Ткачи (фабрика)-передача	23,6	23,6	4,719	4,719	
Передача -ОАО пансионат «Ярославль»	5,332	5,332	0,826	0,826	

Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Дубки	н/д	н/д	12,1498	12,1498	
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Щедрино	н/д	н/д	5,0655	5,0655	

Табл. 3.1 Предложения по строительству , реконструкции источников тепловой энергии сельских поселений

отельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Курбское СП					
с.Ширинье	2,4	2,4	1,1278	1,1376	
с.Ширинье перспектива жилой дом				в т.ч 0,00972	подключение от тепловых сетей с.Ширинье (котельная с.Ширинье)
с.Курба	-	3,2	2,6934	2,6934	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,42 Гкал/час
д.Мордвиново	3,6	3,6	1,5368	1,5368	
д.Иванищево	3,44	3,44	1,849	1,849	
п.Козьмодемьянск (мазут)	-	25,6	2,9705	2,9705	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,42 Гкал/час
п.Козьмодемьянск (уголь)	0,413	0,413	0,2695	0,2695	

Табл. 3.1 Предложения по строительству , реконструкции источников тепловой энергии сельских поселений

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Некрасовское СП					
п.Михайловский	12,6	12,6	6,481	6,8579	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 10,83 Гкал/час
п.Михайловский перспектива детский сад				в т.ч 0,377	подключение от тепловых сетей п.Михайловский
п.Красный Холм-передача от ОАО «Санаторий Красный Холм»	3,267	3,267	0,4677	0,4677	

Табл. 3.1 Предложения по строительству , реконструкции источников тепловой энергии сельских поселений

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Примечание
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020	
Кузнечихинское СП					
с.Андроники	2,752	2,752	1,2127	1,2127	
д.Глебовское	4,128	4,128	1,4235	1,4235	
с.Медягино	4,3	4,3	2,0529	2,0529	
п.Ярославка	5,16	5,16	2,7537	2,7537	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,44 Гкал/час
п.Кузнечиха (верхн)	6,45	6,45	4,8048	4,8048	
п.Кузнечиха (нижн)	3,28	3,28	2,9471	2,9471	
с.Толбухино	2,752	2,752	1,0936	1,0936	

РАЗДЕЛ 4. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

4.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Реконструкция котельной	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020		
Заволжское СП						
д.Григорьевское	3,44	3,44	1,9068	1,9068	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,44 Гкал/час	9363
д.Красный бор	1,08	1,08	0,4019	0,4019		
д.Пестрецово	2,85	2,85	1,3003	1,3003		
п.Заволжье	8,795	8,795	3,9509	5,19185		
п.Заволжье перспектива школа				в т.ч 1,241	рекомендуется установка модульной котельной на 1,5 Гкал/час	проект.т/сети к школе=8998,62, установка модульной котельной =6040,0
п.Заволжье перспектива жилой комплекс				3,9	рекомендуется установка модульной котельной на 4,13 Гкал/час	10800

п.Красный бор-передача	-	-	0,5731	0,5731		
с.Спас-Виталий	1,95	1,95	1,3889	1,3889		
ст.Уткино	0,134	0,134	0,0865	0,0865		
Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Реконструкция котельной	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	2016 г	2015	2016-2020		
Туношенское СП						
п.Туношна	2,85	4,226	2,478	3,305	ведется реконструкция котельной	
п.Туношна в/г-26	6,02	6,02	2,771	2,771	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,44 Гкал/час	9363
д.Мокеевское	7,8	7,8	4,462	4,462		
АО «Яркоммунсервис»	2,666	2,666	0,8238	0,8238		
Ивняковское СП						
п.Карачиха	4,816	4,816	2,261	2,735		
п.Сарафоново	4,23	4,23	2,454	2,454		
с.Спасское	1,892	1,892	0,6445	0,6445		

п.Ивняки -передача	-	-	8,878	9,667		
--------------------	---	---	-------	-------	--	--

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Реконструкция котельной	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	2016 г	2015	2016- 2020		
Карабихское СП						
п.Ананьино	7,8	7,8	1,384	1,3907	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 2,235 Гкал/час	8050
п.Белкино	0,24	0,24	0,2241	0,2241		
д.Карабиха (школа)	0,86	0,86	0,395	0,395		
д.Карабиха (ЯЦРБ)	2,889	2,889	1,8149	1,8149		
д.Кормилицино	0,671	0,671	0,4772	0,4772		
п.Красные Ткачи	1,5	1,5	1,1175	1,1175	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 1,066 Гкал/час	5238
п.Красные Ткачи-2	1,5	1,5	0,6501	0,6501		
п.Красные Ткачи (фабрика)- передача	23,6	23,6	4,719	4,719		

Передача -ОАО пансионат «Ярославль»	5,332	5,332	0,826	0,826		
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Дубки	н/д	н/д	12,1498	12,1498		
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Щедрино	н/д	н/д	5,0655	5,0655		

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Реконструкция котельной	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	2016 г	2015	2016- 2020		
Курбское СП						
с.Ширинье	2,4	2,4	1,1278	1,1376		
с.Курба	-	3,2	2,6934	2,6934	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,42 Гкал/час	9363
д.Мордвиново	3,6	3,6	1,5368	1,5368		
д.Иванищево	3,44	3,44	1,849	1,849		

п.Козьмодемьянск (мазут)	-	25,6	2,9705	2,9705	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,42 Гкал/час	9363
п.Козьмодемьянск (уголь)	0,413	0,413	0,2695	0,2695		

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Реконструкция котельной	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	2016 г	2015	2016- 2020		
Некрасовское СП						
п.Михайловский	12,6	12,6	6,481	6,8579	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 10,83 Гкал/час	20950
п.Красный Холм- передача от ОАО «Санаторий Красный Холм»	3,267	3,267	0,4677	0,4677		

Котельные	Располагаемая мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час		Реконструкция котельной	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	2016 г	2015	2016- 2020		
Кузнечихинское СП						
с.Андроники	2,752	2,752	1,2127	1,2127		
д.Глебовское	4,128	4,128	1,4235	1,4235		
с.Медягино	4,3	4,3	2,0529	2,0529		
п.Ярославка	5,16	5,16	2,7537	2,7537	рекомендуется реконструкция котельной или установка модульной котельной на 3,44 Гкал/час	9363
п.Кузнечиха (верхн)	6,45	6,45	4,8048	4,8048		
п.Кузнечиха (нижн)	3,28	3,28	2,9471	2,9471		
с.Толбухино	2,752	2,752	1,0936	1,0936		

4.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей сельских поселений Ярославского муниципального района Ярославской области

В ходе разработки схемы теплоснабжения сельских поселений Ярославского муниципального района Ярославской области были выявлены тепловые сети, ограничивающие транспорт тепловой энергии, рекомендованные к перекладке. Перечень и стоимость перекладки представлены в таблице 7.2.1

Ориентировочная стоимость строительства наружных тепловых сетей определяется по укрупненным нормативам цены строительства. В показателях учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ строительства тепловых сетей в нормативных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами. Приведенные показатели предусматривают стоимость строительных материалов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных зданий и сооружений, и дополнительные затраты на производство работ в зимнее время.

Учтены затраты, связанные с получением заказчиком и проектной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и проведение необходимых согласований по проектным решениям, расход на страхование строительных рисков, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, содержание службы заказчика строительства и строительный контроль, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

Укрупненными нормативными ценами не учтены прочие затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительно-монтажным работам (командировочные расходы, перевозка рабочих), плата за землю и земельный налог в период строительства.

Показатели приведены без учета налога на добавленную стоимость. Показатель стоимости приведен для двухтрубного исчисления.

По предварительной оценке величина необходимых инвестиций (НЦС 81-02-2014- «Укрупненные нормативы цены строительства») в реконструкцию существующих тепловых сетей по сельским поселениям Ярославского муниципального района Ярославской области составляет 82185,161 тыс.рублей:

Табл.4.2.1 Предложения по рекомендуемой реконструкции тепловых сетей в сельских поселениях Ярославского муниципального района Ярославской области

Котельные	протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, м		рекомендуемая реконструкция тепловых сетей, в 2-х трубном исчислении, м	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	перспектива, длина, м		
Заволжское СП				
д.Григорьевское	4950,5		97	724,49
д.Красный бор	863			
д.Пестрецово	2968			
п.Заволжье	4428,26	4960	23,5	254,93
п.Красный бор-передача	1483,5			
с.Спас-Виталий	1673			
ст.Уткино	52			
Итого:	16418,26	21378,26	120,5	979,42
Туношенское СП				
п.Туношна	2761,5	90	455	9810,03
п.Туношна в/г-26	3776		132	2011,57
д.Мокеевское	3816		414	9862,7
АО «Яркоммунсервис»	612,4			
Итого:	10965,9	11055,9	1001	21684,3

Котельные	протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, м		рекомендуемая реконструкция тепловых сетей, в 2-х трубном исчислении, м	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	перспектива, длина, м		
Ивняковское СП				
п.Карачиха	3252,1	220	847,3	11121,48
п.Сарафаново	3707		46	588,12
с.Спасское	2193		88	610,19
п.Ивняки -передача	3238,5	6		
Итого:	12390,6	12616,6	981,3	12319,79
Карабихское СП				
п.Ананьино	3146	16		
п.Белкино	665			
д.Карабиха (школа)	1507			
д.Карабиха (ЯЦРБ)	1596		240	3111,45
д.Кормилицино	1133			
п.Красные Ткачи	2104			
п.Красные Ткачи-2	1160,5			
п.Красные Ткачи (фабрика)- передача	3494		375	4492,45
Передача -ОАО пансионат «Ярославль»	1968			
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Дубки	14040,7			
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Щедрино	9370,75			
Итого:	36763,45	36779,45	615	7603,9

Котельные	протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, м		рекомендуемая реконструкция тепловых сетей, в 2-х трубном исчислении, м	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	перспектива, длина, м		
Курбское СП				
с.Ширинье	3228	50	192	5094,96
с.Курба	4957		62	1965,25
д.Мордвиново	5358		651	9967,08
д.Иванищево	3708		294,5	4949,11
п.Козьмодемьянск (мазут)	3998,5		433	9975,22
п.Козьмодемьянск (уголь)	690			
Итого:	21939,5	21989,5	1632,5	31951,62
Некрасовское СП				
п.Михайловский	10121	160	216	1514,81
п.Красный Холм-передача отЗАО «Санаторий Красный Холм»	2619		130	1662,08
Итого:	12740	12900	346	3176,89

Котельные	протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, м		рекомендуемая реконструкция тепловых сетей, в 2-х трубном исчислении, м	Стоимость работ, тыс.руб (в ценах 2014 г)
	2015 г	перспектива, длина, м		
Кузнечихинское СП				
с.Андроники	2502			
д.Глебовское	5088		70	775,884
с.Медягино	4036,5			
п.Ярославка	3510			
п.Кузнечиха (верхн)	3607,5			
п.Кузнечиха (нижн)	2610		469,5	3693,357
с.Толбухино	4133			
Итого:	25487		539,5	4469,241
Всего:				82185,161

Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке, так как цена указана без учета стоимости работ на СМР, инженерно-геологических и геодезических изысканий, стоимости проектных работ, а также техобследования каждого объекта, без данных разделов объем инвестиций рассчитать не представляется возможным.

РАЗДЕЛ 5. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

5.1 Утвержденный тариф (без НДС) на производство тепловой энергии на услуги ОАО ЖКХ «Заволжье» на 2015 год

-до 30.06.2015 г – 2288,22 руб/Гкал;

-с 01.07.2015 по 31.12.2015 г – 2494,37 руб/Гкал.

Котельные	Вид регулируемой деятельности (теплоснабжение), руб (без НДС)			
	2014 г база	2014 (01.07.2015) льготный для населения	2015 01.07.2015	2015 (01.07.2015) (льготный для населения)
Заволжское СП				
д.Григорьевское	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
д.Красный бор	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
д.Пестрецово	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Заволжье	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Красный бор-передача	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
с.Спас-Виталий	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
ст.Уткино	315,22	984	348,44	1127,12
Туношенское СП				
п.Туношна	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Туношна в/г-26	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
д.Мокеевское	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
АО «Яркоммунсервис»	н/д	1142,87	2612,11	1220,34

Котельные	Вид регулируемой деятельности (теплоснабжение), руб (без НДС)			
	2014 г база	2014 (01.07.2015) льготный для населения	2015 01.07.2015	2015 (01.07.2015) (льготный для населения)
Ивняковское СП				
п.Карачиха	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Сарафоново	2288,22	1306,63	2494,37	1220,34
с.Спасское	н/д	1142,87	2612,11	1305,08
п.Ивняки -передача	436,64	1051,19	499,61	1220,34
Карабихское СП				
п.Ананьино	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Белкино	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
д.Карабиха (школа)	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
д.Карабиха (ЯЦРБ)	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
д.Кормилицино	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Красные Ткачи	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Красные Ткачи-2	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Красные Ткачи (фабрика)- передача	196,23	1071,44	223	1220,34
Передача -ОАО пансионат «Ярославль»	1462,08	1071,44	1321,05	1220,34
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Дубки	436,64	1071,44	499,61	1220,34
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-2» п.Щедрино	436,64	1071,44	499,61	1220,34

Котельные	Вид регулируемой деятельности (теплоснабжение), руб (без НДС)			
	2014 г база	2014 (01.07.2015) льготный для населения	2015 01.07.2015	2015 (01.07.2015) (льготный для населения)
Курбское СП				
с.Ширинье	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
с.Курба	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
д.Мордвиново	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
д.Иванищево	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Козьмодемьянск (мазут)	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Козьмодемьянск (уголь)	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
Некрасовское СП				
п.Михайловский	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Красный Холм- передача отЗАО «Санаторий Красный Холм»	690,64	1071,44	1015,73	1220,34

Котельные	Вид регулируемой деятельности (теплоснабжение), руб (без НДС)			
	2014 г база	2014 (01.07.2015) льготный для населения	2015 01.07.2015	2015 (01.07.2015) (льготный для населения)
Кузнечихинское СП				
с. Андроники	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
д.Глебовское	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
с.Медягино	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Ярославка	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Кузнечиха (верхн)	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
п.Кузнечиха (нижн)	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34
с.Толбухино	2288,22	1071,44	2494,37	1220,34

5.2. Расчет увеличения тарифа ОАО ЖКХ «Заволжье» на тепловую энергию котельных от внедрения мероприятий по реконструкции тепловых сетей

Тарифные показатели теплоснабжения от котельных ОАО ЖКХ "Заволжье" с 01 июля 2016 г	данные из расчета годовых значений
Полезный отпуск, Гкал	138325,36
Необходимая валовая выручка (НВВ), тыс.руб. без НДС	355856,6
Тариф, руб. без НДС	2572,61
Мероприятия по реконструкции тепловых сетей	тыс.руб. без НДС
котельные Заволжского СП	
д.Григорьевское	724,49
п.Заволжье	254,93
Итого:	979,42
котельные Туношенского СП	
п.Туношна	9810,03
п.Туношна в/г-26	2011,57
д.Мокеевское	9862,7
Итого:	21684,3
котельные Ивняковского СП	
п.Карачиха	11121,48
п.Сарафаново	588,12
Итого:	11709,6
котельные Карабихского СП	
д.Карабиха (ЯЦРБ)	3111,45
Итого:	3111,45
котельные Курбского СП	
с.Ширинье	5094,96
с.Курба	1965,25
д.Мордвиново	9967,08
д.Иванищево	4949,11
п.Козьмодемьянск (мазут)	9975,22
Итого:	31951,62

Тарифные показатели теплоснабжения от котельных ОАО ЖКХ "Заволжье" с 01 июля 2016 г	данные из расчета годовых значений
котельные Некрасовского СП	
п.Михайловский	1514,81
Итого:	1514,81
котельные Кузнечихинского СП	
д.Глебовское	775,88
п.Кузнечиха (нижн)	3693,36
Итого:	4469,24
Всего:	75420,44
Дополнительные расходы по НВВ в год из расчета выполнения работ на период 2016-2031 гг (15 лет)	5028,03
НВВ с учетом работ	360884,63
изменения тарифа с учетом работ	2608,95
рост в руб. Гкал	36,35
рост % в год	1,4

5.3. Расчет увеличения тарифа ОАО ЖКХ «Заволжье» на передачу тепловой энергии ЗАО «Санаторий Красный Холм» от внедрения мероприятий по реконструкции тепловых сетей

Тарифные показатели теплоснабжения от котельных ОАО ЖКХ "Заволжье" с 01 июля 2016 г	данные из расчета годовых значений
Полезный отпуск, Гкал	1220,52
Необходимая валовая выручка (НВВ), тыс.руб. без НДС	1302,49
Тариф, руб. без НДС	1067,16
Мероприятия по реконструкции тепловых сетей	тыс.руб. без НДС
Некрасовское СП	
п.Красный Холм	1662,08
Дополнительные расходы по НВВ в год из расчета выполнения работ на период 2016-2031 гг (15 лет)	110,81
НВВ с учетом работ	1413,3
изменения тарифа с учетом работ	1157,95
рост в руб. Гкал	90,79
рост % в год	8,5

5.4. Расчет увеличения тарифа ОАО ЖКХ «Заволжье» на передачу тепловой энергии ООО «БизнесПродуктГрупп» (Красные ткачи-фабрика) от внедрения мероприятий по реконструкции тепловых сетей

Тарифные показатели теплоснабжения от котельных ОАО ЖКХ "Заволжье" с 01 июля 2016 г	данные из расчета годовых значений
Полезный отпуск, Гкал	13440,2
Необходимая валовая выручка (НВВ), тыс.руб. без НДС	3155,07
Тариф, руб. без НДС	234,75
Мероприятия по реконструкции тепловых сетей	тыс.руб. без НДС
Карабихское СП	
п.Красные Ткачи (фабрика) -передача	4492,45
Дополнительные расходы по НВВ в год из расчета выполнения работ на период 2016-2031 гг (15 лет)	299,5
НВВ с учетом работ	3454,57
изменения тарифа с учетом работ	257,03
рост в руб. Гкал	22,28
рост % в год	9,5

РАЗДЕЛ 6.. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации

Статус единой теплоснабжающей организации определяют положения Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Федеральный закон) и Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее - Постановление). В соответствии с действующей нормативной правовой базой ЕТО в зоне своей деятельности выполняет:

- функции аналогичные функциям «гарантирующего поставщика» на рынках электрической энергии и мощности;

- функции организатора взаимодействия всех участников рынка тепловой энергии в зоне своей деятельности;

- функции единого закупщика и поставщика.

Как «гарантирующий поставщик» единая теплоснабжающая организация обязана, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации, обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии в своей зоне деятельности.

Как организатор взаимодействия участников рынка тепловой энергии в зоне своей деятельности единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче».

Постановление определяет возможность выполнения единой теплоснабжающей организацией (далее ЕТО) в зоне своей деятельности функций единого закупщика-поставщика тепловой энергии и мощности. В этом случае ЕТО интегрирует всю абонентскую базу в зоне своей деятельности, осуществляет покупку продукции и услуг

всех действующих в его зоне теплоснабжающих и теплосетевых организаций, и поставку товаров и услуг конечным потребителям. В соответствии п. 113 Постановления организация при присвоении ей статуса единой теплоснабжающей организации направляет:

- подписанные со своей стороны проекты договоров теплоснабжения потребителей, подключенным к системе теплоснабжения, и не направившим заявления о заключении договоров теплоснабжения;

- подписанные со своей стороны проекты договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на объемы тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения, иным теплоснабжающим организациям;

- подписанные договоры оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности потребителям, подключенным к системе теплоснабжения, но не потребляющим тепловую энергию (мощность), теплоноситель по договору теплоснабжения;

- теплосетевым организациям подписанные со своей стороны договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии и договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в целях компенсации потерь в тепловых сетях.

Если в системе теплоснабжения представлены несколько теплоснабжающих организаций, после наделения одной из них статусом ЕТО возможен поэтапный переход к объединению абонентской базы. Постановление (п.29) устанавливает возможность для потребителя в зоне действия ЕТО заключить договор теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией (иным владельцем источника тепловой энергии) в этой зоне при выполнении определенных Постановлением условий.

Планируемое возрастание ответственности ЕТО в системе теплоснабжения предполагает, что функции единой теплоснабжающей организации может выполнять компания, которая, независимо от ее организационно-правовой формы, должна быть финансово устойчивой, обладать кадровым потенциалом, технической и информационной базой для осуществления управления операционной и инвестиционной деятельностью своей и тех компаний, которые работают в зоне ее деятельности.

Усиление системообразующей роли единых теплоснабжающих организаций представляется в следующем виде:

- отвечает за надежность и качество теплоснабжения в своей зоне, несет адресную финансовую ответственность за надежность и качество тепла (недоотпуск) конкретному потребителю;

-обеспечивает загрузку наиболее эффективных мощностей и ведет учетный баланс;

-закупает тепло у производителей для потребителей

-осуществляет подключение абонентов к системе теплоснабжения

-отвечает перед потребителем за работу всей системы

-заключает долгосрочные договоры с инвесторами

-отвечает за развитие системы.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации.

1 критерий: владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2 критерий: размер собственного капитала;

3 критерий: способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

1 критерий: в случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала.

В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5% , статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения соответствующей системе теплоснабжения.

2 критерий: размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей

заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

3 критерий: способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Обязанности единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности.

1. Заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
2. Заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
3. Заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче;

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

1. Систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных

органов, и (или) судов;

2. Принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;
3. Принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;
4. Прекращение права собственности или владения имуществом, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
5. Несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения соответствующей системе теплоснабжения;
6. Подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации. Лица, права и законные интересы которых нарушены по основаниям (при утрате статуса ЕТО) незамедлительно информируют об этом уполномоченные органы для принятия ими решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации. К указанной информации должны быть приложены вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов.

Уполномоченное должностное лицо организации, имеющей статус ЕТО, обязано уведомить уполномоченный орган о возникновении фактов (при утрате статуса ЕТО), являющихся основанием для утраты организацией статуса единой теплоснабжающей организацией, в течении 3-х рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о реорганизации, ликвидации, признания организации банкротом, прекращения права собственности или владения имуществом организации.

Организация, имеющая статус ЕТО, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций ЕТО, за исключением если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса ЕТО, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей

рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью. Заявление о прекращении функций ЕТО может быть подано до 1 августа текущего года.

Уполномоченный орган обязан принять решение об утрате организацией статуса ЕТО в течение 5 рабочих дней, со дня получения от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям (при утрате статуса ЕТО), вступивших в законную силу решений федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов, а также получения уведомления (заявления) от организации, имеющей статус ЕТО, в случаях при утрате статуса ЕТО.

Границы зоны деятельности ЕТО могут быть изменены в следующих случаях:

-подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

-технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения сельских поселений Ярославского муниципального района Ярославской области опеределены несколько зон ЕТО.

Табл. 11.1 Зоны ЕТО Ярославского муниципального района Ярославской области

Наименование зоны действия возможной ЕТО и их теплоисточников	Наименование теплосетевой организации
котельные Заволжского СП	
д.Григорьевское	Ярославский муниципальный район ЕТО ОАО ЖКХ "Заволжье"
д.Красный бор	
д.Пестрецово	
п.Заволжье	
п.Красный бор-передача	ЕТО-5 ООО «УПТК Топливоподающие системы»
с.Спас-Виталий	Ярославский муниципальный район ЕТО ОАО ЖКХ "Заволжье"
ст.Уткино	

Наименование зоны действия возможной ЕТО и их теплоисточников	Наименование теплосетевой организации
котельные Туношенского СП	
п.Туношна	Ярославский муниципальный район ЕТО ОАО ЖКХ "Заволжье"
п.Туношна в/г-26	
д.Мокеевское	
АО «Яркоммунсервис»	ЕТО АО «Яркоммунсервис»
котельные Ивняковского СП	
п.Карачиха	Ярославский муниципальный район ЕТО ОАО ЖКХ "Заволжье"
п.Сарафоново	
с.Спасское	ЕТО АО «Яркоммунсервис»
п.Ивняки -передача	ЕТО-1 ОАО «ТГК-2»
котельные Карабихского СП	
п.Ананьино	Ярославский муниципальный район ЕТО ОАО ЖКХ "Заволжье"
п.Белкино	
д.Карабиха (школа)	
д.Карабиха (ЯЦРБ)	
д.Кормилицино	
п.Красные Ткачи	
п.Красные Ткачи-2	
п.Красные Ткачи (фабрика)- передача	ЕТО ООО «БизнесПродуктГрупп»
Передача -ЗАО пансионат «Ярославль»	ЕТО ЗАО «Пансионат отдыха «Ярославль»
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК- 2» п.Дубки	ЕТО-1 ОАО «ТГК-2»
Передача от ТЭЦ-3 ОАО «ТГК- 2» п.Щедрино	ЕТО-1 ОАО «ТГК-2»

Наименование зоны действия возможной ЕТО и их теплоисточников	Наименование теплосетевой организации
котельные Курбского СП	
с.Ширинье	Ярославский муниципальный район ЕТО ОАО ЖКХ "Заволжье"
с.Курба	
д.Мордвиново	
д.Иванищево	
п.Козьмодемьянск (мазут)	
п.Козьмодемьянск (уголь)	
котельные Некрасовского СП	
п.Михайловский	Ярославский муниципальный район ЕТО ОАО ЖКХ "Заволжье"
п.Красный Холм- передача отЗАО «Санаторий Красный Холм»	ЕТО ОАО ЖКХ «Заволжье»
котельные Кузнечихинского СП	
с.Андроники	Ярославский муниципальный район ЕТО ОАО ЖКХ "Заволжье"
д.Глебовское	
с.Медягино	
п.Ярославка	
п.Кузнечиха (верхн)	
п.Кузнечиха (нижн)	
с.Толбухино	

Ярославская область
Ярославский район

Открытое акционерное общество
Жилищно-коммунальное хозяйство
«ЗАВОЛЖЬЕ»

150304, Ярославская обл.,
Ярославский р-н, п/о Пестречино,
пос.Заволжье, д.37
Телефакс: 76-94-14

ИНН 7627013481,
БИК 047883670
к/с 30101810500000000670
в Северном Банке СБ РФ

№ 1444
« 10 » 12 2015г.

Главе Администрации
Ярославского МР
Хохловой Т.И.

Уважаемая Татьяна Ивановна!

На основании требований Федерального закона от 27.07.2010 №190 -ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» прошу присвоить ОАО ЖКХ «Заволжье» статус единой теплоснабжающей организации в следующих зонах деятельности:

- Кузнецихинское сельское поселение;
- Заволжское сельское поселение;
- Туношенское сельское поселение;
- Некрасовское сельское поселение;
- Туношенское сельское поселение;
- Курбское сельское поселение;

- зоны действия локальных котельных ОАО ЖКХ «Заволжье» в д.Апаньино, п.Карабиха, п.Красные Ткачи, п.Кормялцино, д.Белякино, п.Карабиха, с.Сарафоново.

Генеральный директор ОАО ЖКХ «Заволжье»

Соколов В.В.

Виталик А.Н.
76-95-41