



АДМИНИСТРАЦИЯ КОЛЬЧУГИНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 31.05.2019

№ 507

Об утверждении актуализированной на 2020 год схемы теплоснабжения муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района на период до 2027 года

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьями 6, 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», принимая во внимание заключение о результатах публичных слушаний по проекту актуализированной на 2020 год схемы теплоснабжения муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района на период до 2027 года от 28.05.2019, руководствуясь Уставом муниципального образования Кольчугинский район, администрация Кольчугинского района п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить актуализированную на 2020 год схему теплоснабжения муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района на период до 2027 года (прилагается).

2. Муниципальному казённому учреждению «Управление районного хозяйства» разместить актуализированную на 2020 год схему теплоснабжения муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района на период до 2027 года на официальном интернет-сайте администрации Кольчугинского района в течение 15 календарных дней со дня её утверждения.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации района по жизнеобеспечению.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава администрации района

М.Ю. Барашенков

Завизировано:

1-ый зам. главы
(руководитель аппарата)
администрации района

(дата) Р.В. Мустафин

Зам. главы администрации
района
по жизнеобеспечению

(дата) А.А. Егоров

Зав. правовым отделом,
юрисконсульт

(дата) Е.Н. Шустрова

Разослать:

1. МКУ «Управление районного хозяйства» - 1 экземпляр
2. Администрация Ильинского сельского поселения – 1 экземпляр
3. МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» – 1 экземпляр
4. СМИ

Файл сдан:

Зав. отделом делопроизводства и контроля исполнения _____ И.С. Ануфриева
Соответствие текста файла оригинала документа подтверждаю _____ О.Б. Давыдова

Название файла: МКУ УРХ_Постановление_ Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения на 2020 год схемы теплоснабжения муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района на период до 2027 года

Мизонова Ольга Сергеевна
2 24 02

Утверждена
постановлением администрации
Кольчугинского района
От 31.05.2019 № 507

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ НА 2020 ГОД
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ИЛЬИНСКОЕ
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
КОЛЬЧУГИНСКОГО РАЙОНА
НА ПЕРИОД ДО 2027 ГОДА**

2019 год

Введение

Актуализированная на 2020 год схема теплоснабжения муниципального образования Ильинское сельское поселение на период до 2027 года (далее - Схема) разработана на основании статей 6, 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», требований к схемам теплоснабжения, к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.

Актуализация Схемы выполнена в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.

Основанием для разработки Схемы являются:

1. Генеральный план муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района Владимирской области, утверждённый решением Совета народных депутатов Ильинского сельского поселения Кольчугинского района Владимирской области от 30.03.2011 № 6/1;

2. Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района Владимирской области на 2013-2017 г.г. и на период до 2027 г., утверждённая решением Совета народных депутатов Ильинского сельского поселения от 11.07.2013 № 69/27;

3. Материалы теплоснабжающих предприятий Кольчугинского района (документация по источникам тепла, данные технологического и коммерческого учёта потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, конструктивные данные по сетям, эксплуатационная документация, документы по финансовой и хозяйственной деятельности, статистическая отчётность).

Раздел 1.

Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района

Границы муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района (далее - Ильинское поселение, поселение) установлены в соответствии с Законом Владимирской области от 16.05.2005 N 64-ОЗ «О переименовании муниципального образования округ Кольчугино в муниципальное образование Кольчугинский район, наделении его и вновь образованных муниципальных образований, входящих в его состав, соответствующим статусом муниципальных образований и установлении их границ». С учётом уточнённых границ муниципальное образование Ильинское поселение занимает 13701 га, что составляет 11,7 % площади Кольчугинского района. Общая протяжённость границ поселения составляет 91 километр.

Ильинское сельское поселение расположено в северной части Кольчугинского района Владимирской области и граничит на юге с городским поселением город Кольчугино, на юго-востоке – с Есиплевским поселением, на востоке - с

Бавленским поселением, на западе - с Флорищинским поселением, на севере – с Юрьев-Польским районом.

Административный центр Ильинского сельского поселения – посёлок Большевик (далее – п. Большевик), расстояние от которого до районного центра города Кольчугино по автомобильной дороге – 9 км. На территории Ильинского сельского поселения расположено 17 населённых пунктов. Удаленность населённых пунктов от центра поселения варьирует от 0,2 км до 7,2 км. Все населённые пункты, расположенные на территории Ильинского сельского поселения, попадают в зону пешеходной доступности до центра п. Большевик и обратно в течение рабочего дня (8 часов).

Связь Ильинского поселения с районным центром городом Кольчугино осуществляется по асфальтированным автомобильным дорогам IV категории регионального и муниципального значений. Связь населённых пунктов внутри поселения с центром п. Большевик осуществляется по асфальтированным и грунтовым автомобильным дорогам.

Основные водные объекты на территории Ильинского поселения: реки Пекша, Мурмога, их притоки, искусственные водоёмы.

Климат Ильинского сельского поселения - умеренно-континентальный с умеренно тёплым летом и холодной зимой с устойчивым снежным покровом.

Средняя температура наиболее тёплого месяца – июля $+18^{\circ}\text{C}$, холодного периода – января - 16°C . Длительность безморозного периода в среднем составляет 115 - 125 дней. Абсолютно минимальная температура воздуха - 48°C . Средняя температура наиболее холодной пятидневки -32°C .

Сильной дифференциации климатических характеристик нет. Наблюдается лишь незначительное различие в переходе тепла и увлажнении северной и южной части Ильинского поселения.

Первые осенние заморозки наблюдаются в среднем с середины сентября. Устойчивый снежный покров образуется в среднем в конце ноября и достигает в конце зимы толщины 43 - 80 см. Нормативная глубина сезонного промерзания песков – 1,8 м, суглинков и глины – 1,5 м.

Среднегодовое количество осадков – 510 - 560 мм, из которых 70 - 75% выпадает в тёплый период с температурой выше 10°C (280 мм). В конце зимы и начале осени нередко продолжительные дождевые периоды. Ветры преобладают южных и юго - западных румбов. Скорость ветра - в среднем 4,4 м/с. По теплообеспеченности (сумме температур выше $+10^{\circ}\text{C}$, условиям увлажнённости) относится к 3 агроклиматической зоне, охватывающей западную часть Владимирской области. Продолжительность вегетационного периода около 170 дней.

Климатические условия поселения благоприятны для хозяйственного и градостроительного освоения, не накладывают планировочных ограничений.

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения Ильинского поселения приведён в главе 1 обосновывающих материалов к актуализированной на 2019 год схеме теплоснабжения муниципального образования Ильинское сельское поселение Кольчугинского района на период до 2027 г. (далее – обосновывающие материалы) (Приложение).

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Ильинского поселения осуществляется по смешанной схеме. Многоквартирные жилые дома и

большая часть общественных и коммунально-бытовых потребителей подключены к центральному отоплению (п. Большевик), часть населения отапливается от индивидуального газового отопления, а так же печами на твёрдом топливе. Централизованного горячего водоснабжения на территории Ильинского поселения не имеется.

Централизованная система теплоснабжения Ильинского сельского поселения состоит из водогрейной котельной и тепловых сетей, эксплуатацию которых осуществляет муниципальное унитарное предприятие Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» (далее – МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго») муниципальные тепловые сети и котельные находятся в хозяйственном ведении МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго».

В таблице № 1 представлены данные о системе теплоснабжения регулируемой организации.

Таблица №1

Сводные данные о системах теплоснабжения регулируемой организации

Наименование	Объём полезного отпуска, Гкал	Кол-во котельных, шт	Установленная мощность источников теплоснабжения, Гкал	Протяжённость тепловых сетей, км	Тариф на тепловую энергию за 1 Гкал без НДС*
Водогрейная котельная п. Большевик	728,35	1	0,954	0,641	1793,10

Анализ существующей системы теплоснабжения Ильинского сельского поселения выявил следующие недостатки:

- нарастающий износ, моральное и физическое старение основных производственных фондов;
- низкая эффективность и недостаточная надёжность установленного оборудования, зданий и сооружений;
- рост уровня фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя на всех стадиях оказания услуг;
- установленные системы приборного учёта и автоматизации являются недостаточными и неадекватными к современным требованиям.

Отмеченные недостатки в работе системы теплоснабжения требуют разработки путей её совершенствования.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей Ильинского сельского поселения приведён в главе 2 обосновывающих материалов.

В состав Ильинского сельского поселения входят 17 населённых пунктов.

Общая площадь земель в границах сельского поселения – 13,701 тыс. га.

Численность населения на 01.01.2017 г. – 1119 чел.

Общая площадь жилищного фонда на 01.01.2017 г. составляет 55,0 тыс. м².

Число источников теплоснабжения – 1 водогрейная котельная п. Большевик.

Протяжённость тепловых сетей Ильинского поселения в двухтрубном измерении 641 м.

Система теплоснабжения от водогрейной котельной п. Большевик закрытая.

Состояние жилищного фонда Ильинского сельского поселения характеризуется следующими показателями:

Таблица № 2

тыс. м2

2011 г.	2012 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017-2021 г.	2022-2027 гг.
50,0	50,2	50,83	52,4	55,0	276,0	277,5

МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» на территории Ильинского поселения снабжает тепловой энергией в п. Большевик 4 жилых дома, административное здание и школу, отапливаемая площадь которых составляет 12338,3 м2.

Перечень потребителей централизованного теплоснабжения Ильинского сельского поселения приведён в таблице 3.

Таблица № 3

№ п/п	Наименование потребителя	Количество этажей	Отапливаемая площадь, м2, объем, м3
Котельная п. Большевик			
Бюджетные потребители			
1	Администрация Ильинского сельского поселения		349
2	МБУК "МЦБ"		440
3	МБУК "Ильинский сельский дом культуры"		307
4	ГБУЗВО "Кольчугинская ЦРБ"		541
5	МБОУ Большевистская основная школа		8 600
	ИТОГО	-	10 237
Множкквартирные дома			
1	Кольчугинский р-н, п. Большевик, ул. Дорожная, д. 3	2	588
2	Кольчугинский р-н, п. Большевик, ул. Школьная, д. 4	2	618,4
3	Кольчугинский р-н, п. Большевик, Школьный переулок, д. 2	2	380,8
4	Кольчугинский р-н, п. Большевик, Школьный переулок, д. 3	2	617,1
	ИТОГО	-	2204,3
Прочие потребители			
1	Ростелеком ПАО		69
	ИТОГО		69
	ВСЕГО по котельной		12510,3

Так как планируемые к строительству объекты в 2011-2027 г.г. это частное индивидуальное жилье с индивидуальным отоплением, то и подключение к системе теплоснабжения не планируется.

Развитие Схемы предусматривает обеспечение тепловой энергией потребителей перспективной застройки от индивидуальных источников тепловой энергии без расширения существующей зоны действия центрального теплоснабжения.

Основываясь на перспективах жилищного строительства в зоне действия котельной основного, прироста тепловой энергии не планируется.

Прогноз нагрузки тепловой энергии с учётом планируемых подключений объектов представлен в таблице № 4.

Таблица № 4

Прогноз нагрузки тепловой энергии с учётом планируемых подключений объектов

[illegible]

Раздел 2.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в главе 4 обосновывающих материалов.

В Ильинском сельском поселении крупного развития жилищного строительства в период до 2027 г. не планируется, т.о. для источников тепловой энергии эффективный радиус не изменяется по причине отсутствия приростов тепловой нагрузки в их зонах действия.

В ближайшее время ввод новых котельных не запланирован.

Для существующих объектов жилищного фонда под индивидуальным теплоснабжением понимается в частности печное отопление. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде.

На перспективу индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуального жилищного фонда и малоэтажной застройки.

Количество потребляемой тепловой энергии потребителями зависит от многих факторов:

- обеспеченности населения жильём с централизованными коммуникациями;
- температуры наружного воздуха;
- теплопроводности наружных ограждающих поверхностей помещения;
- характера отопительного сезона;
- назначения помещения;
- характера производства, если это промышленные предприятия и т.д.

Таблица № 5

Структура нагрузок системы теплоснабжения от водогрейной котельной

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Итого, Гкал/ч
Система теплоснабжения п. Большевик	0,349	-	-	0,349

Основным потребителем тепловой энергии на нужды отопления Ильинского поселения является население. На втором месте находится местный бюджет и прочие потребители.

В настоящее время имеется достаточный резерв установленной мощности котельной. В перспективе мощности существующей котельной достаточно для обеспечения 100 % расчётной нагрузки потребителей.

Таблица № 6

Показатели теплового баланса водогрейной котельной п. Большевик

Показатели	Ед. изм.	01.10.2018 г.-31.12.2018 г.		2019 г., план	2020 г., прогноз
		план	факт		
Выработка собственными котельными, всего:	Гкал	415,24	528,5	1015,299	1041,649
Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-	
Собственные нужды котельных:	Гкал	11,685	19,3	35,485	35,485
Отпуск в сеть всего:	Гкал	403,439	509,2	979,814	1006,164
Потери, всего:	Гкал	103,101	224,162	251,464	251,464
	% к отпуску в сеть	25,67	44,02	25,66	25,0
Полезный отпуск, всего:	Гкал	300,338	285,038	728,35	754,7

Таблица № 7

Балансы тепловой мощности
в зонах действия источников тепловой энергии

Наименование источника тепловой энергии	Установленная тепловая мощность источника	Располагаемая тепловая мощность источника	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность источника нетто
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
Водогрейная котельная п. Большевик	0,954	0,59	0,01	0,58

Таблица № 8

Расчет дефицита/ резерва мощности котельной

Наименование котельной	Тепловая мощность источника, нетто	Подключенная тепловая нагрузка	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в тепловых сетях)	Резерв/дефицит Мощности	
	Гкал/час	Гкал/час	Гкал/час	Гкал/час	%
Водогрейная котельная п. Большевик	0,58	0,349	0,495	0,085	14,66

В Ильинском сельском поселении имеется резерв мощности на водогрейной котельной.

Раздел 3.

Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Водогрейная котельная п. Большевик укомплектована оборудованием химической очистки и водоподготовки - автоматизированной установкой реагентной водоподготовки СДР-5.

Таблица № 9

Балансы теплоносителя за (холодной химочищенной воды) Водогрейная котельная пос. Большевик

Показатели	Единица измерений	01.10.2018 г.- 31.12.2018 г. факт	2019г план	2020г Прогноз
Потребление исходной воды, в том числе:	куб. м	325	639	639
- Собственные скважины	куб. м			
- покупка	куб. м	325	639	639
Производственные нужды котельных	куб. м	61	81	81
Отпуск собственной ХОВ в сеть, в том числе	куб. м	264	558	558
- Собственные скважины	куб. м			
- покупная	куб. м	264	558	558
Получено ХОВ от поставщиков	куб. м			
Итого: отпуск ХОВ в сеть	куб. м	264	558	558
Собственные нужды предприятия	куб. м			
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	куб. м			
- Собственные скважины	куб. м			
- покупная	куб. м			
Итого: полезный отпуск	куб. м			

Раздел 4.

Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Ильинского сельского поселения

Развитие теплоснабжения в Ильинском сельском поселении возможно по двум вариантам.

Первый. Для центрального теплоснабжения предлагается выполнить строительство новой блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик и вывести из эксплуатации водогрейную котельную п. Большевик.

Второй. Строительство новой блочно-модульной котельной на газовом топливе не будет реализовываться. Соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие, будут ухудшаться показатели ее работы (повысится аварийность тепловых сетей и котельной, снизится КПД, увеличатся эксплуатационные издержки).

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения Ильинского сельского поселения предлагается вариант 1 предусматривающий строительство новой блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик.

Раздел 5.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Анализ сложившейся ситуации в системе теплоснабжения Ильинского сельского поселения показывает, что необходима полная модернизация системы теплоснабжения. Учитывая продолжительный срок эксплуатации основного оборудования котельных, рекомендуется регулярное проведение технического диагностирования и экспертизы оборудования, с целью выявления дефектов; режимно-наладочных испытаний для выявления отклонений в режимах эксплуатации оборудования, способных привести к аварийным ситуациям. Необходимо производить своевременное техническое обслуживание оборудования, проведение профилактических работ, ремонтов, замены устройств, агрегатов и другого оборудования источников тепловой энергии

Таблица № 10

Мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Технические мероприятия	Количество, п/км, ед, шт, м	Реализация программы										Обоснование мероприятий
		Всего, тыс. руб.	Расчётный срок									
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	
Установка блочной ХВП в котельной пос. Большевик Кольчугинского р-на	1	155,7		155,7								Увеличение надёжности системы теплоснабжения
Разработка проекта блочно-модульной котельной на природном газе	1	416,0					416,0					Увеличение надёжности системы теплоснабжения

Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик	1	20800,0						20800,0				Увеличение надёжности системы теплоснабжения
ИТОГО:	1	21371,7		155,7			416,0	20800,0				

Раздел 6.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

Тепловые сети в значительной степени изношены. Система теплоснабжения от водогрейной котельной п. Большевик закрытая. Протяжённость тепловых сетей в двухтрубном измерении 641 м. Прокладка тепловых сетей надземная на низких опорах, канальная в непроходных каналах. Изоляция трубопроводов тепловых сетей - минеральная вата и рубероид.

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей составляет 25 лет. 100% тепловых сетей проложены до 1990 г. Тепловые сети в значительной степени изношены. В связи с этим фактически тепловые потери превышают нормативные, увеличиваются потери тепловой энергии с утечками горячей воды. Для снижения тепловых потерь необходимо выполнить замену ветхих сетей и повысить качество изоляции трубопроводов.

Для коренного изменения сложившейся в Ильинском поселении ситуации в сфере передачи тепловой энергии необходимо переложить значительную часть сетей поселения, нуждающихся в замене.

Раздел 7.

«Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»

Система теплоснабжения от водогрейной котельной пос. Большевик закрытая. Строительство системы горячего водоснабжения не планируется.

Раздел 8.

Перспективные топливные балансы

В настоящий момент в качестве основного топлива для всех источников централизованного теплоснабжения Ильинского сельского поселения используется каменный уголь, резервного топлива нет.

Топливный баланс источников тепловой энергии и система обеспечения топливом представлены в таблице № 11.

Таблица № 11

Наименование источника тепловой энергии	Вид используемого топлива	Низшая теплота сгорания, Гкал/кг	Наличие резервного топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал	Нормативный удельный расход условного топлива кг. у.т. на 1 Гкал	Расчётный годовой расход основного топлива,	
						условного топлива, т у.т.	Уголь, тн
Водогрейная котельная п. Большевик	уголь	5505	нет	509,2	314,08	165,69	210,7

В п. Большевик тепловая энергия подаётся в 4 жилых дома, административное здание и школу, отапливаемая площадь которых составляет 12338,3 м².

Раздел 9.

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Общая сумма затрат по реализации плана мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей составляет 21371,7,0 тыс. руб.

Перечень мероприятий и их прогнозная стоимость представлена в таблице № 12.

Таблица № 12

Мероприятия	Стоимость, тыс. руб.
2020 г.	
Установка блочной ХВП в котельной пос. Большевик Кольчугинского р-на	155,70
2023 г.	
Разработка в 2019 году проектно-сметной документации на строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик	416,0
2024 г.	
Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик	20800,0
ИТОГО:	21371,0

Раздел 10.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации

В соответствии с пунктом 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», единая теплоснабжающая организация (далее - ЕТО) 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 объёма тепловой нагрузки, распределённой в соответствии со схемой теплоснабжения;

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

Заявка об определении единой теплоснабжающей организации на территории Ильинского сельского поселения подана от МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго», письмом от 06.09.2018 № 27.

Таблица № 13

ЕТО в системе теплоснабжения Ильинского сельского поселения

Номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (системы теплоснабжения)	Источник тепловой энергии (мощности) (система теплоснабжения)	Единая теплоснабжающая организация, утверждённая в зоне
1	Водогрейная котельная п. Большевик.	МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»

Таблица № 14

Зоны деятельности ЕТО в системе теплоснабжения Ильинского сельского поселения

Единая теплоснабжающая организация (наименование)	Номера (индексы) технологически изолированных зон действия, вошедших в состав утверждённой зоны деятельности ЕТО
МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»	1

Раздел 11.

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения отсутствуют.

Раздел 12.

Решения по бесхозяйным тепловым сетям

По состоянию на 01.01.2019 в Ильинском сельского поселения бесхозяйные тепловые сети не выявлены.

Раздел 13.

Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Ильинского сельского поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Ильинского сельского поселения

В ближайшей перспективе запланирована газификация Ильинского поселения. Существующий источник теплоснабжения работает на угле.

Основное топливо для предлагаемых к строительству источников теплоснабжения, в настоящей Схеме, планируется газ.

Источники тепловой энергии и генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Ильинского сельского поселения отсутствуют. Строительство источников тепловой энергии и генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, до конца расчетного периода не планируется.

Развитие системы водоснабжения в части, относящейся к муниципальным системам теплоснабжения на территории Ильинского поселения, не ожидается.

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Ильинского сельского поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

Раздел 14.

Индикаторы развития систем теплоснабжения Ильинского сельского поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения Ильинского сельского поселения представлены в таблице № 15.

Таблица № 15

№ п/ п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение (факт 2018 год)	Ожидаемые показатели (2027 год)
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	ед.	1	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой сети;	кг.у.т./Гкал	307,3	308,2
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристики тепловой сети;	Гкал / м·м	2,28	2,28
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности;	ч/год	0,25	0,21
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	м·м/Гкал	115,53	115,53
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбо агрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа);	%	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	кг.у.т./ кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);	%	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	%	16,7	16,7
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);	лет	44	
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при	%	0,00	0,00

	реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения,);			
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения)	%	0,00	67

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрана реализация мероприятий по сохранению существующей системы, с проведением работ по модернизации устаревшего оборудования и заменой ветхих участков тепловых сетей.

Реализация рекомендуемых мероприятий позволит сократить потери тепловой энергии, повысить надежность и эффективность использования топлива, а также повысить надежность теплоснабжения потребителей.

Калькуляция расходов МУП Кольчугинского района "КольчугТеплоэнерго", связанных с производством, передачей и сбытом теплоносителя методом экономически обоснованных расходов на 2019 год

<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>Факт 2017 года ООО "ТК"</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2018 год</i>	<i>Предложение ТСО на 2019 год</i>	<i>Предложение ДЦТ</i>
				<i>с 01.07.2019</i>
Водоподготовка (подъем воды), тыс.куб.м	858,26	1 016,49	897,68	706,43
Принято воды со стороны, тыс.куб.м	41,30	1,91	153,24	153,24
Транспортировка воды, тыс.куб.м	773,36	874,95	873,25	733,47
Потребление на собственные нужды (технологические нужды и хоз.бытовые)	126,20	143,45	177,67	126,20
<i>в % от (п. 1 + п. 2)</i>	<i>14,0%</i>	<i>14,1%</i>	<i>16,9%</i>	<i>14,7%</i>
Потери воды	123,26	222,94	222,94	83,16
<i>в % от (п. 1 + п. 2 - п. 3.1.)</i>	<i>15,9%</i>	<i>25,5%</i>	<i>25,5%</i>	<i>11,3%</i>
Отпуск питьевой воды, отпущенной из сети (реализация):	650,09	652,01	650,31	650,31
в т.ч. а) населению	574,26	574,17	574,17	574,17
б) прочим потребителям	16,87	16,81	16,81	16,81
в) бюджетной сфере	58,35	59,33	59,33	59,33

г) другим отраслям предприятия	0,62	1,70	0	0
Расходы, связанные с производством и реализацией, тыс.руб.	31 329,95	20 674,35	32 104,78	24 443,91
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	24 233,73	13 884,62	23 076,27	16 740,75
Электроэнергия на подъем воды, тыс. руб.	1 796,10	2 212,93	2 162,98	1 584,05
цена, руб. за 1 кВт/ч	4,52	4,73	5,24	4,87
тыс. кВт/ч	397,13	467,58	412,93	324,96
удельная норма расхода, кВт/ч на 1 куб.м	0,46	0,46	0,46	0,46
Электроэнергия на транспортировку воды, тыс. руб.	21 106,61	11 574,29	12 785,44	8 363,58
цена, руб. за 1 кВт/ч	4,52	4,73	5,24	4,87
тыс. кВт/ч	4 666,76	2 445,61	2 440,86	1 715,73
удельная норма расхода, кВт/ч на 1 куб.м	6,03	2,80	2,80	2,34
Покупная холодная вода, тыс. руб.	1 331,02	97,41	8 127,85	6 793,13
Стоимость ХВ, тыс. руб. (МУП "Коммунальник")	1 331,02	97,41	8 127,85	6 793,13
цена, руб. за 1 куб.м	32,23	51,00	53,04	44,33
тыс. куб.м	41,30	1,91	153,24	153,24
Сырье и материалы, тыс. руб.	899,23	935,20	2 493,23	1 599,79
Реагенты для очистки воды, тыс.руб.	899,23	935,20	2 493,23	1 599,79
на 1 тыс. куб. производства воды, тыс. руб.	1,05	0,92	2,78	2,26
Кислота, тыс.руб.	568,26	590,99	1 407,28	1 231,09
цена за т, руб.	2 652,00	2 758,08	5 728,81	5 745,33
кол-во, т	214,28	214,28	245,65	214,28
Катионит, тыс. руб.	0	0	215,70	0
цена за т, руб.			41 600,00	
кол-во, т			5,19	
Песок кварцевый, тыс. руб.	0	0	7,87	0
цена за т, руб.			6 610,17	
кол-во, т			1,19	
Соль, тыс. руб.	49,54	51,52	85,83	71,95
цена за т, руб.	3 347,46	3 481,36	4 846,40	4 861,44
кол-во, т	14,80	14,80	17,71	14,80
Спирт, тыс. руб.	0	0	9,11	0
цена за дкл, руб.			370,17	
кол-во, дкл			24,61	
Реагент АКВА-М-39-Ц тыс. руб.	0	0	51,44	0
цена за кг, руб.			239,20	
кол-во, кг			215,05	
Соль таблетированная, тыс. руб.	24,14	25,10	14,65	23,07
цена за кг, руб.	15,72	16,35	14,98	15,03
кол-во, кг	1 534,95	1 534,95	977,50	1 534,95
Хим.реактивы, тыс. руб.	1,35	1,40	35,00	1,46
Хим.посуда, тыс. руб.	0	0	5,92	0

<i>Герметик, тыс. руб.</i>	<i>100,97</i>	<i>105,00</i>	<i>377,56</i>	<i>109,52</i>
<i>Наполнитель декарбонизатора, тыс. руб.</i>	<i>150,00</i>	<i>156,00</i>	<i>282,88</i>	<i>162,71</i>
<i>Антисептический раствор, тыс.руб.</i>	<i>3,44</i>	<i>3,57</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Сода, тыс.руб.</i>	<i>1,54</i>	<i>1,60</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Ремонт основных средств, тыс. руб.	331,22	344,47	521,70	359,28
текущего характера	331,22	344,47	521,70	359,28
Оплата труда, тыс. руб.	3 949,12	3 854,09	4 008,25	4 019,82
Общая численность, чел.	13,00	14,00	14,00	14,00
Средняя заработная плата, руб.	25 314,87	22 941,03	23 858,63	23 927,50
<u>Оплата труда основных рабочих</u>	<u>3 317,26</u>	<u>2 097,61</u>	<u>2 181,51</u>	<u>2 187,80</u>
среднемесячная заработная плата, руб.	21 264,49	21 850,07	22 724,07	22 789,62
численность, чел.	12,00	8,00	8,00	8,00
срок работы котельной, мес.	12	12	12	12
<u>Оплата труда ремонтного персонала</u>	<u>0</u>	<u>1 311,00</u>	<u>1 363,44</u>	<u>1 367,38</u>
среднемесячная заработная плата, руб.		21 850,07	22 724,07	22 789,62
численность, чел.		5,00	5,00	5,00
<u>Оплата труда цехового персонала</u>	<u>631,86</u>	<u>445,48</u>	<u>463,30</u>	<u>464,64</u>
среднемесячная заработная плата, руб.	45 004,22	37 123,60	38 608,55	38 719,92
численность, чел.	1,00	1,00	1,00	1,00
<u>Оплата труда АУП</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	55,60	57,82	191,16	60,31
Иные работы и услуги, тыс. руб.	0	0	0	0
Служебные командировки, тыс. руб.	0	0	0	0
Обучение персонала, тыс. руб.	0	0	0	0
Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	0	0	0	0
Другие расходы, тыс. руб.	535,32	366,36	518,42	382,11
контроль качества воды и сточных вод	535,32	366,36	518,42	382,11
Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	152,06	0	0	0
Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	104,04	67,85	85,26	67,85
водный налог	104,04	67,85	85,26	67,85
Концессионная плата, тыс. руб.	0	0	0	0
Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	0	0	0	0
Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1 069,63	1 163,94	1 210,49	1 213,99
% отчислений	27,1%	30,2%	30,2%	30,2%
Амортизация, тыс. руб.	0	0	0	0
Налог на прибыль, тыс.руб.	0	21,90	22,77	17,64

Внереализационные расходы, тыс.руб.				
Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.	437,47	0	0	0
Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.	0	0	0	0
Нормативная прибыль, тыс. руб.	423,09	87,59	91,09	91,36
прибыль на 1 чел., тыс. руб.	32,55	4,83		5,04
прибыль на поощрение, тыс. руб.	423,09	67,66		70,57
страховые взносы	0	19,93		20,79
Расчетная предпринимательская прибыль, тыс.руб.	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	32 190,51	20 783,84	32 218,64	24 552,91
Тариф, руб. (без учета НДС)	49,52	31,88	49,54	37,76
Процент роста к предыдущему периоду		100,9%	155,4%	118,5%
Тариф для населения, руб. (с НДС)	58,43	37,61	59,45	45,31
Процент роста к предыдущему периоду		100,9%	158,1%	120,5%

**Калькуляция расходов МУП Кольчугинского района
"КольчугТеплоэнерго", связанных с производством, передачей и сбытом
тепловой энергии методом экономически обоснованных расходов на 2019 г**

Калькуляционные статьи затрат	Факт 2017 года ООО "ТК"	Утвержден о ДЦТ на 2018 год	в т.ч. Б.Кузьминское	Предложение ТСО на 2019 год		Предложение ДЦТ	
				ВСЕГО	в т.ч. Б.Кузьминское	с 01.07.2019	в т.ч. Б.Кузьминское
Выработка тепловой энергии, Гкал	275 297,40	285 733,10	4 357,99	285 733,10	4 357,99	285 072,35	4 339,50
газ	273 961,50	284 729,81	4 357,99	284 729,81	4 357,99	284 061,81	4 339,50
уголь	1 335,90	1 003,29	0	1 003,29		1 010,54	0
Покупка тепловой энергии, Гкал	4 163,07	17 534,25	0	17 534,25		17 534,23	0
Ресурсы, всего, Гкал	279 460,47	303 267,35	4 357,99	303 267,35	4 357,98	302 606,58	4 339,50
Собственные нужды котельной, Гкал	10 849,80	11 535,45	149,52	11 535,45	149,52	13 306,23	131,04
- в % к выработке	3,9%	4,0%	3,4%	4,0%	3,4%	4,7%	3,0%
Отпуск в сеть, Гкал	268 610,67	291 731,90	4 208,46	291 731,90	4 208,46	289 300,35	4 208,46
Потери тепловой энергии, Гкал	46 638,30	65 508,57	950,80	65 508,57	950,80	63 077,02	950,80
в том числе потери по ситеме		950,80	950,80	950,80	950,80	950,80	950,80

Б.Кузьминское							
- в % к отпуску в сеть	17,4%	22,5%	22,6%	22,5%	22,6%	21,8%	22,6%
Полезный отпуск, Гкал	221 972,37	226 223,33	3 257,66	226 223,33	3 257,66	226 223,33	3 257,66
на нужды предприятия, Гкал	909,01	910,00	0	910,00	0	910,00	0
продажа на сторону, Гкал	221 063,36	225 313,33	3 257,66	225 313,33	3 257,66	225 313,33	3 257,66
бюджетные потребители	32 703,95	32 812,73	890,57	32 812,73	890,57	32 812,73	890,57
население	172 098,02	174 764,40	2 163,54	174 764,40	2 163,54	174 764,40	2 163,54
прочие	16 261,40	17 736,20	203,55	17 736,20	203,55	17 736,20	203,55
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	227 122,27	290 170,78	3 753,45	303 537,43	3 917,16	295 188,60	3 733,65
Топливо, тыс. руб.	182 925,77	210 083,43	3 115,61	217 317,21	3 212,19	213 561,83	3 079,28
условное топливо, т у.т.	44 220,75	45 817,19	682,19	45 817,19	682,19	45 910,19	665,27
газ	43 806,18	45 504,21	682,19	45 504,21	682,19	45 595,05	665,27
уголь	414,57	312,98	0	312,98	0	315,14	0
удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	160,63	160,35	156,54	160,35	156,54	161,05	153,31
удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	167,22	167,10	162,10	167,10	162,10	168,93	158,08
Вид топлива	ГАЗ	ГАЗ	ГАЗ	ГАЗ	ГАЗ	ГАЗ	ГАЗ
тыс. руб.	181 029,34	207 820,08	3 115,61	214 262,50	3 212,19	211 040,47	3 079,28
цена за 1 тыс. куб. м, руб.	4 818,10	5 319,96	5 319,96	5 484,88	5 484,88	5 391,64	5 391,64
тыс. куб. м	37 572,77	39 064,20	585,64	39 064,200	585,640	39 142,18	571,12
коэффициент перевода в натуральное топливо	1,1659	1,1649	1,1649	1,160	1,160	1,1649	1,1649
Вид топлива	УГОЛЬ	УГОЛЬ	УГОЛЬ	УГОЛЬ	УГОЛЬ	УГОЛЬ	УГОЛЬ
тыс. руб.	1 896,43	2 263,36	0	2 310,89	0	2 376,94	0
цена за 1 т, руб.	3 938,91	5 423,73		5 537,63		5 656,95	
тонн	481,46	417,31		417,31		420,18	
коэффициент перевода в натуральное топливо	0,86	0,75		0,75		0,75	
Резерв на создание запаса топлива, тыс. руб.	0	0	0	743,82	-	144,42	0
Уголь, тыс. руб.	0	0		116,29		26,42	
цена за 1 т, руб.	0	0		5 537,63		5 656,95	

тонн	0	0		21,00		4,67	
<i>Дизельное топливо, тыс. руб.</i>	0	0		627,53		118,00	
цена за 1 т, руб.	0	0		39 220,340		39 333,47	
тонн	0	0		16,00		3,00	
Электроэнергия на технологические цели, тыс. руб.	36 641,58	37 363,55	477,47	41 385,19	528,86	38 358,80	489,24
цена, руб. за 1 кВт/ч	4,57	4,73	4,73	5,24	5,24	4,87	4,87
тыс. кВт/ч	8 018,31	7 894,81	100,89	7 894,81	100,89	7 876,55	100,46
удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	29,13	27,63	23,15	27,63	23,15	27,63	23,15
Электроэнергия на хозяйственные нужды, тыс. руб.	0	7 916,56	137,75	8 768,67	152,58	8 154,06	141,89
цена, руб. за 1 кВт/ч		4,73	4,73	5,24	5,24	4,87	4,87
тыс. кВт/ч		1 672,75	29,11	1 672,75	29,11	1 672,75	29,11
Холодная вода, тыс. руб.	974,27	5 567,01	22,62	5 789,69	23,53	4 837,25	23,25
цена, руб. за 1 куб.м	9,27	50,75	34,65	52,78	36,04	44,20	35,77
тыс. куб.м	105,13	109,69	0,65	109,69	0,65	109,44	0,65
удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,38	0,38	0,15	0,38	0,15	0,38	0,15
Покупная тепловая энергия, тыс. руб.	6 580,65	29 240,22	0	30 276,67	0	30 276,67	0
тариф руб. за 1 Гкал	1 580,72	1 667,61		1 726,72		1 726,72	
Гкал	4 163,07	17 534,25		17 534,25		17 534,23	
Сырье и материалы, тыс. руб.	7 852,76	6 638,77	95,60	8 527,14	122,79	3 761,38	54,16
Материалы для ХВО, тыс.руб.	153,77	199,08		454,25		282,75	
на 1 тыс.куб.м	1,46	1,81		4,14		2,58	
Кислота, тыс.руб.		78,70		248,34		160,87	
цена за т, руб.		2 810,56		5 728,81		5 745,33	
кол-во, т		28,00		43,35		28,00	
Катионит, тыс. руб.		54,29		38,06		44,22	
цена за т, руб.		51 217,64		41 600,00		41 720,00	
кол-во, т		1,06		0,92		1,06	
Песок кварцевый, тыс. руб.		1,08		1,39		1,33	
цена за т, руб.		5 423,10		6 610,17		6 629,23	
кол-во, т		0,20		0,21		0,20	
Соль, тыс. руб.		12,44		15,15		14,58	
цена за т, руб.		4 147,65		4 846,40		4 861,44	
кол-во, т		3,00		3,13		3,00	
Спирт, тыс. руб.		0,58		1,61		0,11	
цена за дкл, руб.		2 008,53		370,17		371,23	

КОЛ-ВО, ДКЛ		0,29		4,34		0,29	
Реагент АКВА-М-39-Ц тыс. руб.		25,13		9,08		33,82	
цена за кг, руб.		178,22		239,20		239,89	
КОЛ-ВО, КГ		141,00		37,95		141,00	
Соль таблетированная, тыс. руб.		16,76		2,58		17,28	
цена за кг, руб.		14,58		14,98		15,03	
КОЛ-ВО, КГ		1 150,00		172,50		1 150,00	
Хим.реактивы, тыс. руб.		6,41		6,18		6,68	
Хим.посуда, тыс. руб.		3,69		15,31		3,85	
Герметик, тыс. руб.		0		66,63		0	
цена за кг, руб.				105,76			
КОЛ-ВО, КГ				629,99			
Наполнитель декарбонизатора, тыс.руб.		0		49,92		0	
Материалы для текущего ремонта (аварийный запас), тыс.руб.	4 581,96	508,58		528,92		530,45	
Материалы на эксплуатацию и ремонт (инструмент), тыс.руб.	88,99	109,13		310,93		113,82	
Запасные части, тыс. руб	561,59	537,87		621,16		561,00	
ГСМ, тыс. руб.	1 531,58	1 333,20		2 502,92		1 390,53	
Канцтовары, тыс. руб.	214,45	225,88		234,92		235,60	
Хоз. товары, тыс. руб.	115,33	190,92		198,56		199,13	
Зап. части и расходные материалы к орг.технике (обслуживание), тыс.руб.	413,11	429,63		446,82		448,11	
Приобретение неамортизируемых ОС (до 20), тыс.руб	191,98	3 104,48		3 228,66		0	
Ремонт основных средств, тыс. руб.	4 631,51	7 983,50	114,96	13 785,41	198,51	8 326,79	119,91
капитального характера	3 424,33	3 218,26	46,34	5 190,99	74,75	3 356,65	48,34
текущего характера	1 207,18	4 765,24	68,62	8 594,42	123,76	4 970,15	71,57
Оплата труда, тыс. руб.	72 938,36	58 967,48	1 776,32	61 326,17	1 847,37	61 503,08	1 852,70
Общая численность, чел.	177,13	169,65	5,74	169,65	5,74	169,65	5,74
Средняя заработная плата, руб.	34 314,89	28 965,26	25 788,57	30 123,87	26 820,12	30 210,77	26 897,48

<u>Оплата труда основных рабочих</u>	<u>31 720,29</u>	<u>30 425,34</u>	<u>1 406,63</u>	<u>31 642,36</u>	<u>1 462,89</u>	<u>31 733,63</u>	<u>1 467,11</u>
среднемесячная заработная плата, руб.	25 295,29	23 443,78	23 443,78	24 381,54	24 381,540	24 451,87	24 451,87
численность, чел.	104,50	108,15	5,00	108,15	5,00	108,15	5,00
срок работы котельной, мес.	12	12	12	12	12	12	12
<u>Оплата труда ремонтного персонала</u>	<u>0</u>	<u>2 813,25</u>	<u>0</u>	<u>2 925,78</u>	<u>0</u>	<u>2 934,22</u>	<u>0</u>
среднемесячная заработная плата, руб.	0	23 443,78		24 381,54		24 451,87	0
численность, чел.	0	10,00		10,00		10,00	0
<u>Оплата труда цехового персонала</u>	<u>8 687,13</u>	<u>7 195,25</u>	<u>103,43</u>	<u>7 483,06</u>	<u>107,57</u>	<u>7 504,65</u>	<u>107,88</u>
среднемесячная заработная плата, руб.	31 298,20	37 475,27	37 475,27	38 974,28	38 974,280	39 086,71	39 086,71
численность, чел.	23,13	16,00	0,23	16,00	0,23	16,00	0,23
<u>Оплата труда АУП</u>	<u>32 530,94</u>	<u>18 533,63</u>	<u>266,26</u>	<u>19 274,97</u>	<u>276,91</u>	<u>19 330,57</u>	<u>277,71</u>
среднемесячная заработная плата, руб.	54 765,89	43 506,16	43 506,16	45 246,41	45 246,410	45 376,93	45 376,93
численность, чел.	49,50	35,50	0,51	35,50	0,51	35,50	0,51
Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	1 603,05	3 697,11	53,24	4 468,94	64,35	4 627,67	66,64
поверка приборов	248,00	377,23		392,32		393,45	
испытание и измерение параметров электроустановок и электрооборудования	360,34	390,00		405,60		406,77	
расходы в соответствии с планом промышленной безопасности	287,50	253,14		855,30		857,77	
экспертизы НУР и потерь	0	0		60,69		60,69	
услуги производственного характера прочие	540,38	1 312,31		1 364,80		1 368,74	
расходы по охране окружающей среды	166,83	66,25		207,35		186,26	
услуги автотранспорта произ.характера	0	1 298,18		1 182,89		1 354,00	
Иные работы и услуги, тыс. руб.	23 340,56	3 628,57	52,25	3 880,79	55,88	3 008,60	43,32
услуги связи	675,38	506,19		526,44		527,96	
коммунальные услуги	170,53	195,14		202,95		203,53	
юридические услуги	19 732,91	814,00		846,56		0	

информационные услуги	2 662,69	2 113,23		2 197,76		2 204,10	
аудиторские услуги	99,06	0		107,08		73,01	
Служебные командировки, тыс. руб.	161,64	58,12	0,84	60,45	0,87	60,62	0,87
Обучение персонала, тыс. руб.	153,23	166,64	2,40	173,30	2,50	173,81	2,50
Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	4 886,96	2 917,78	42,02	3 451,41	49,70	3 043,24	43,82
Другие расходы, тыс. руб.	4 536,07	4 476,64	64,46	5 532,73	79,67	4 669,13	67,24
охрана труда, техника безопасности	584,96	703,94		1 609,12		734,21	
прочее	3 951,11	3 772,70		3 923,61		3 934,93	
Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	65,31	704,55	9,83	732,73	10,22	723,56	10,20
Стоки, тыс.руб.	65,31	64,36	9,83	66,93	10,22	66,97	10,20
цена, руб. за 1 куб.м	33,27	36,28	46,19	37,73	48,04	37,84	48,14
тыс. куб. м	1,96	1,77	0,21	1,77	0,21	1,77	0,21
доля стоков к воде	0,02	0,02	0,33	0,02	0,33	0,02	0,33
Услуги по передаче ТЭ	0	640,20	0	665,80	0	656,59	0
Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	298,59	638,29	12,61	699,13	12,87	697,65	13,05
налог на имущество	97,84	551,81	7,95	551,81	7,95	582,51	8,39
транспортный налог	38,85	18,96	0,27	25,59	0,37	18,96	0,27
страхование ОПО	29,16	30,33	4,12	31,54	4,28	30,33	4,12
страхование ОСАГО	56,74	18,32	0	71,32	0	46,98	0
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	76,00	18,87	0,27	18,87	0,27	18,87	0,27
Концессионная плата, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	18 905,38	385,08	15,69	6 555,71	16,31	385,08	15,69
аренда земельных участков (мун. собственность)		385,08	15,69	400,48	16,31	385,08	15,69
лизинг транспортных средств		0	0	6 155,23	0	0	0
Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб.	890,00	0	0	6 267,41	0	0	0
Списание	6 345,58	0	0	0	0	0	0

дебиторской задолженности, тыс. руб.							
Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	20 549,54	17 808,18	536,45	18 520,50	557,91	18 573,93	559,51
% отчислений	28,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%
Амортизация, тыс. руб.	875,35	4 895,24	0	4 895,24	0	4 059,06	0
Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.	12,09	898,94	0	934,90	0	472,97	0
Услуги банков	453,75	266,35	3,84	277,00	3,99	277,80	4,00
Налог на прибыль, тыс.руб.	0	218,79	7,41	227,54	7,70	228,20	7,72
ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.	396 075,74	404 520,80	6 541,36	443 853,93	6 947,80	409 781,18	6 595,00
Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная прибыль, тыс. руб.	4 484,73	1 120,70	38,58	1 165,53	40,12	1 168,89	40,22
<i>прибыль на 1 чел., тыс. руб.</i>	<i>15,30</i>	<i>5,16</i>	<i>5,16</i>	<i>5,37</i>	<i>5,37</i>	<i>5,38</i>	<i>5,38</i>
прибыль на поощрение, тыс. руб.	2 710,52	875,17	29,63	910,18	30,82	912,80	30,88
страховые взносы	749,21	245,53	8,95	255,35	9,31	256,09	9,33
капитальные вложения, тыс. руб.	1 025,00	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
Убыток прошлых лет по реализации, тыс.руб.	11 533,73	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	412 094,20	405 641,50	6 579,94	445 019,46	6 987,92	410 950,07	6 635,22
Тариф, руб. (без учета НДС)	1 856,51	1 793,10	1 563,50	1 967,17	1 660,45	1 816,57	1 576,64
<i>Процент роста к предыдущему периоду</i>		<i>100,4%</i>	<i>86,9%</i>	<i>109,7%</i>	<i>106,2%</i>	<i>101,3%</i>	<i>100,8 %</i>

Тариф для населения, руб. (с НДС)	2 190,68	2 115,86		2 360,60		2 179,88	
<i>Процент роста к предыдущему периоду</i>		<i>100,4%</i>		<i>111,6%</i>		<i>103,0%</i>	

Приложение
к актуализированной на 2020 год
схеме теплоснабжения
муниципального образования
Ильинское сельское поселение
Кольчугинского района
на период до 2027 года

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ НА 2020 ГОД
СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ИЛЬИНСКОЕ
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
КОЛЬЧУГИНСКОГО РАЙОНА
НА ПЕРИОД ДО 2027 ГОДА**

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

Теплоснабжение многоэтажной и среднеэтажной застройки жилищно-коммунального сектора Ильинского сельского поселения осуществляется по централизованным тепловым сетям, от водогрейной котельной п. Большевик.

Теплообеспечение малоэтажной застройки - децентрализованное, от автономных (индивидуальных, квартирных) теплогенераторов, работающих на газообразном и твёрдом топливе.

Основным источником централизованного теплоснабжения жилищно-коммунального сектора Ильинского поселения является водогрейная котельная п. Большевик.

Установленная тепловая мощность котельной – 0,954 Гкал/час.

Протяжённость тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 0,641 км., потери в тепловых сетях составляют 386,782 Гкал (30 % от поданной в сети тепловой энергии). Износ тепловых сетей составляет 75 - 85%.

Основным видом топлива на котельной является каменный уголь.

Схема теплоснабжения - закрытая.

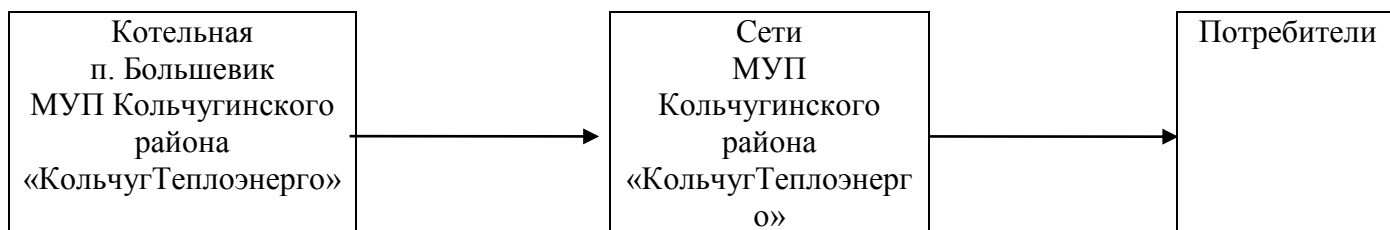
Таблица № 1

Краткая характеристика котельной Ильинского сельского поселения

Марка котла	Вид топлива	Мощность, Гкал	Срок ввода основного оборудования, лет	КПД, %	Максимальная производительность, Гкал	Фактическая производительность, Гкал/час	Последнее освидетельствование	Режим работы
Водогрейная котельная п. Большевик								
КВр-0,4к, котел №1	Уголь	0,344	2005	48,22	0,306	0,306	Не подлежат	Водогрейный
КСВ, котел №2	Уголь	0,305	1999	47,99	0,305	0,140	Не подлежат	Водогрейный
КСВ, котел №3	Уголь	0,305	2002	47,88	0,305	0,144	Не подлежат	Водогрейный
Итого:		0,954			0,954	0,59		

Схема теплоснабжения Ильинского сельского поселения от источников тепла представлена на рисунке № 1.

Рисунок № 1



Водогрейная котельная Ильинского поселения находится в хозяйственном ведении МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго». В качестве основного топлива на котельной используется каменный уголь. Тепловые пункты отсутствуют. Отопительный период длится 213 суток. На котельной п. Большевик не предусмотрена круглогодичная выработка тепловой энергии на горячее водоснабжение потребителей.

Тепловые сети закреплены за МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» на праве хозяйственного ведения.

Характеристика тепловых сетей в п. Большевик по видам прокладки следующая:

- протяжённость воздушной прокладки (на низких опорах) - 0,438 км.;
- протяжённость канальной прокладки - 0,203 км.

Общая протяжённость тепловых сетей в п. Большевик - 0,641 км.

В п. Большевик тепловая энергия подаётся в 4 жилых дома, административное здание и школу, отапливаемая площадь которых составляет 12338,3 м². Тепловые сети п. Большевик введены в эксплуатацию в период с 1959 г. по 1990 г. На сегодняшний день фактический износ тепловых сетей составляет 75%-85%.

Система теплоснабжения в настоящее время характеризуется следующими негативными технико-экономическими показателями:

- нарастающий износ, моральное и физическое старение основных производственных фондов;
- низкая эффективность и недостаточная надёжность установленного оборудования, зданий и сооружений;
- рост уровня фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя на всех стадиях оказания услуг;
- установленные системы приборного учёта и автоматизации являются недостаточными и неадекватными к современным требованиям.

Кроме централизованного теплоснабжения на территории Ильинского сельского поселения отопление потребителей осуществляется сжиженным газом и твёрдым топливом.

Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Владимир». Потребителями являются граждане, проживающие в жилых отдельно стоящих зданиях, а также учреждения и организации.

Часть 2. Источники тепловой энергии

2.1. Существующее положение

Основными элементами функциональной структуры теплоснабжения является:

1. Водогрейная котельная п. Большевик;
2. Совокупность участков прямых трубопроводов от источников теплоснабжения до потребителей;
3. Совокупность участков обратных трубопроводов от потребителей;
4. Потребители тепловой энергии;
5. Тепловые узлы теплоисточников.

Ожидаемые температуры наружного воздуха в отопительный период приняты как средние из соответствующих статистических значений по информации метеорологической станции за последние 5 лет (2013-2017 г.г.), а в летний период, в связи с отсутствием данных от Гидрометеобюро, приняты по СНиП «Строительная климатология» для г. Владимира.

Таблица № 2

Месяц	По СНиП, °С	2014 г., °С	2015 г., °С	2016 г., °С	2017 г., °С	2018 г., °С	Средняя температура за последние пять лет
Январь	-11,1	-14	-3,0	-7,7	-6,8	-15,34	-6,0
Февраль	-10	-17,2	-12,5	-2,2	-6,1	-9,45	-9,5
Март	-4,3	-6,5	3,5	1,3	-1,7	-2,02	-2,0
Апрель	4,9	5,0	5,9	9,5	4,1	7,84	6,5
Октябрь	3,7	5,5	6,0	8,6	3,7	3,43	5,4
Ноябрь	-2,7	-0,5	-3,0	1,7	-2,7	-2,5	-1,5
Декабрь	-7,5	0	-3,3	-2,7	-7,5	-9,0	-4,5
Средняя за ОЗП, °С	-3,9	-3,8	-0,8	1,2	-3,5	-3,9	-1,7

Температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, принятые в расчётах, соответствуют температурным графикам отпуска тепловой энергии в сети.

Температура грунта принята равной + 5°C, + 11°C в летний период, температура холодной воды + 5°C в отопительный и летний период соответственно.

Таблица № 3

Месяц	Число часов работы		Температура, °С			
	Отопительный период	Летний период	Грунт а	Холодной воды	Температура наружного воздуха г. Владимир	Температура наружного воздуха г. Кольчугино
Январь	744		5	5	-9,6	-11,1
Февраль	672		5	5	-9,5	-10
Март	744		5	5	-1,3	-4,3
Апрель	720		5	5	5,9	4,9

Май	24	720	11	15	12,2	12,2
Июнь		720	11	15	16,6	16,6
Июль		408	11	15	17,9	17,9
Август		744	11	15	16,4	16,4
Сентябрь		720	11	15	10,7	10,7
Октябрь	744		5	5	5,5	3,7
Ноябрь	720		5	5	-0,2	-2,7
Декабрь	744		5	5	-5,0	-7,5
Среднегодовые значения	5112	3312	7,5	9,17	4,96	2,7
Среднесезонные значения	Отопительный период		5	5	-2,0	-3,9
	Летний период		11	15	14,7	14,76

Прогнозируемая продолжительность отопительного периода принята по СНиП «Строительная климатология» для г. Владимира и составила 213 суток.

Полезный отпуск на 2019 г. по Ильинскому поселению сформирован в размере 1,0 тыс. Гкал.:

а) по юридическим лицам:

- при наличии приборов учёта у конечного потребителя – по показаниям приборов учёта тепловой энергии предыдущего года;

- при отсутствии приборов учёта у потребителя – по договорным нагрузкам на горячее водоснабжение и отопление, рассчитанным в соответствии с Методикой МДК 4-05.2004

б) по населению:

- при наличии общедомового прибора учёта (далее – ОДПУ) у многоквартирных жилых домов – по показаниям приборов учёта предыдущего года,

- по многоквартирным домам, необорудованным ОДПУ, полезный отпуск населению формируется по нормативам, утверждённым постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 31.05.2017 № 16/1 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме».

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии по состоянию на 01.01.2019 не выдавались.

2.2. Источники теплоснабжения МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»

МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» является основной теплоснабжающей организацией в Ильинском поселении. Главной задачей МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» является надёжное и бесперебойное теплоснабжение потребителей.

Таблица № 4

Температурные графики для регулирования отпуска тепла

Водогрейная котельная п. Большевик	Температурный график
МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»	
Ильинское поселение, п. Большевик	
Водогрейная котельная п.Большевик	95/70

Таблица № 5

Технические характеристики основных источников тепловой энергии

Марка котла	Вид топлива	Мощность, Гкал	Срок ввода основного оборудования, лет	КПД, %	Максимальная производительность, Гкал	Фактическая производительность, Гкал/час	Последнее освидетельствование	Режим работы
Водогрейная котельная п. Большевик								
КВр-0,4к, котёл №1	Уголь	0,344	2005	48,22	0,306	0,306	Не подлежат	Водогрейный
КСВ, котёл №2	Уголь	0,305	1999	47,99	0,305	0,140	Не подлежат	Водогрейный
КСВ, котёл №3	Уголь	0,305	2002	47,88	0,305	0,144	Не подлежат	Водогрейный
Итого:		0,954			0,954	0,59		

Структура расчётной присоединённой тепловой нагрузки представлена в таблице № 6.

Таблица № 6

Наименование системы теплоснабжения, населённого пункта	Присоединённая тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч								Суммарная нагрузка (отоп. - вент, ГВС (ср.), технология), Гкал/ч			
	2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.					
	на отопл.-вент	на ГВС (ср.)	на отопл.-вент	на ГВС (ср.)	на отопл.-вент	на ГВС (ср.)	на отопл.-вент	на ГВС (ср.)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.

Система теплоснабжения п. Большевик	0,4375	-	0,4375	-	0,4375	-	0,4375	-	0,4375	0,4375	0,4375	0,4375
---	--------	---	--------	---	--------	---	--------	---	--------	--------	--------	--------

Перспективная нагрузка тепловая нагрузка источников тепловой энергии приведена в таблице № 7.

Таблица № 7

Наименование системы теплоснабжения, населённого пункта	Присоединённая тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч								Суммарная нагрузка (отоп.- вент, ГВС (ср.), технология), Гкал/ч			
	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.					
	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Система теплоснабжения п. Большевик	0,4375	-	0,4375	-	0,4375	-	0,4375	-	0,4375	0,4375	0,4375	0,4375

Структура отпуска и потребления тепловой энергии приведена в таблице № 8.

Таблица № 8

Наименование населённого пункта	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал				Отпуск тепловой энергии из сети (потребителям), тыс. Гкал			
	2016 г.	2017 г.	С 01.10.2018 г.	2019 г.	2016 г.	2017 г.	С 01.10.2018 г.	2019 г.
п.Большевик	1429,168	1288,97	509,2	979,78	1178,38	902,12	285,038	728,32

Динамика изменения технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям Ильинского поселения, присоединённых к водогрейной котельной п. Большевик представлена в таблице № 9.

Таблица № 9

2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		с 01.10.2018 г.	
Норматив Гкал	Факт, Гкал	Норматив, Гкал	Норматив Гкал	Факт, Гкал	Норматив, Гкал	Норматив, Гкал	Факт, Гкал	Норматив, Гкал	Факт, Гкал
250,79	250,79	240,59	250,79	250,79	243,99	251,5	386,8	103,101	224,162

Основное оборудование водогрейной котельной п. Большевик:

- котлы:
- кВр-0,4к, - 1 шт;
- кСВ-2 шт
- сетевой насос К100-80-160- 1 шт;
- сетевой насос К80-50-160– 1 шт;
- насос рециркуляции - КМЛ50-125- 1 шт.

Оборудование химической очистки и водоподготовки:

- автоматизированная установка реагентной водоподготовки СДР-5;
- бак аккумулятор горячей воды - V- 5 м³ - 1 шт.

Оборудование водогрейной котельной и тепловые сети в значительной степени изношены.

2.3. Источник теплоснабжения – автономные, индивидуальные, квартирные теплогенераторы

Системой газоснабжения для отопления оборудованы индивидуальные дома потребителей.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Муниципальные тепловые сети находятся на праве хозяйственного ведения МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго». Система теплоснабжения от водогрейной котельной п. Большевик – закрытая.

Общая протяжённость тепловых сетей в двухтрубном измерении - 0,641 м. Прокладка тепловых сетей - надземная на низких опорах, канальная в непроходных каналах. Изоляция трубопроводов тепловых сетей - минеральная вата и рубероид.

Таблица № 10

Характеристика тепловых сетей от водогрейной котельной п. Большевик

Номер участка	Условный диаметр, м	Протяженность тепловых сетей, м	Разбивка тепловых сетей по годам ввода в эксплуатацию			Количество тепловых камер	Теплоноситель	Количество труб в тепловой сети	Тип прокладки трубопровода
			1959-1990 г.г.	1990-1998 г.г.	с 1998 г.				
1	0,050	243	243				вода	2	Надземная
2	0,080	71	71				вода	2	Надземная
3	0,080	20	20				вода	2	Канальная
4	0,100	124	124				вода	2	Надземная
5	0,100	183	177		6	2	вода	2	Канальная
Итого:		641	635	0	6	2			

Таблица № 11

Параметры тепловых сетей от водогрейной котельной п. Большевик

Объем тепловых сетей, м ³	Средне взвешенный диаметр ТС, мм	Длина ТС в 2-х трубном измерении, м	Тип компенсаторов	Число насосных станций	Тип изоляции	Характеристика грунта	Описание арматуры
6,85	76,67	641	П-образные	нет	Минеральная плита, рубероид	Суглинки	Арматура с ручным управлением.

По состоянию на 01.01.2019 предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей теплосетевой организации Ильинского поселения не выдавались.

Теплоснабжение п. Большевик осуществляется по двухтрубной сети. Отопление: двухтрубная система с температурным отопительным графиком 95-70°C с непосредственным присоединением, закрытая.

Отсутствие замен трубопроводов в Ильинском сельском поселении по истечении 15 - 20 лет их эксплуатации привело к нарастанию аварийности и, как следствие, увеличению потребности в срочной замене теплотрасс в ближайшие годы, что позволило бы уменьшить потери при транспортировке тепловой энергии и снизить риск остановок производства, что является жизненно необходимым.

Для диагностики состояния тепловых сетей МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» применяется опрессовка на прочность повышенным давлением в соответствии с п.п. 6.2.11-6.2.16 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утверждённых приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 № 115.

Планирование текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей производится на основании мониторинга технологических отказов и мониторинга состояния трубопроводов.

Расчёты потерь тепловой энергии теплопередачей через изоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго», проведены в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утверждённым приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325.

В связи с тем, что трубопроводы тепловой сети спроектированы и смонтированы в основном до 1989 г., для расчётов приняты значения норм тепловых потерь (плотности теплового потока) водяными теплопроводами, спроектированными в период с 1959 г. по 1989 г.

Для определения нормируемых тепловых потерь реконструируемых, а также вновь прокладываемых участков тепловых сетей приняты нормы удельных тепловых потерь, соответствующие периоду проектирования этих участков трубопроводов.

Таблица № 12

Количество тепловой энергии, запланированное к отпуску в тепловые сети котельной, оценка потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям Ильинского сельского поселения

Показатели	2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		с 01.10.2018 г.		2019 г.
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план
Отпуск теплоты, Гкал	1410,63	1415,2	1400,15	1331,54	1429,168	1632,1	1402,81	1335,9	415,124	528,5	979,814
Потери теплоты, Гкал	250,79	243,99	250,788	293,4850	250,788	506,27	251,48	386,78	103,101	224,162	251,464
Потери теплоты, %	17,5	16,93	17,54	20,88	17,54	31,1	18,45	30,0	25,67	44,02	25,66

Схема присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» зависимая.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» Кольчугинского района является основным поставщиком тепловой энергии для нужд Ильинского сельского поселения.

Теплоснабжение основной части потребителей обеспечивает водогрейная котельная п. Большевик.

В п. Большевик тепловыми сетями обеспечены 4 жилых дома, здание администрации поселения и школа, отапливаемая площадь которых составляет 12338,3 м².

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

Таблица № 13

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Итого, Гкал/ч
Система теплоснабжения п. Большевик	0,338	-	-	0,338

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

Показатели существующей располагаемой тепловой мощности источников теплоснабжения сформированы на основании материалов, прилагаемых к нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, представлены в таблице № 14.

Таблица № 14

Значения тепловой мощности системы теплоснабжения п. Большевик от котельной МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго», Гкал/ч.

Наименование	Базовое значение 2017 г.
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,954
Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,59
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч	0,009
Тепловая мощность источника тепловой энергии, нетто, Гкал/ч	0,581
Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/ч	0,0995
Тепловая нагрузка потребителей	0,338
Резерв / дефицит тепловой мощности, %	25

Существует резерв тепловой мощности на водогрейной котельной п. Большевик.

Система централизованного теплоснабжения Ильинского поселения запроектирована на качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. Регулирование режима работы систем теплоснабжения абонентов осуществляется по утверждённым температурным графикам для потребителей. Основные гидравлические и температурные режимы системы теплоснабжения Ильинского поселения обеспечиваются в соответствии с картами технологических режимов. Дефицит пропускной способности сетей отсутствует.

Часть 7. Балансы теплоносителя

Тепловая энергия от источников до потребителей передается в виде горячей воды.

Таблица № 15

Существующие балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Наименование источника тепловой энергии	Система теплоснабжения	Объём системы теплоснабжения м3	Существующая производительность водоподготовки, (рабочее значение) м3/ч	Максимальная производительность водоподготовки, м3/ч
Водогрейная котельная п. Большевик	закрытая	154,5	1,5	1,5

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Каменный уголь является основным топливом котельной Ильинского сельского поселения. Расчеты перспективных расходов основного вида топлива по каждому источнику тепловой энергии для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии приведены в таблице № 16.

Таблица № 16

Топливный баланс котельной п. Большевик

Наименование показателя	Базовое значение 2017 г.
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3
Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	1632,10
Удельный расход топлива, кг. У.т./Гкал	321,64
Расчётный годовой расход основного топлива, т у.т.	506,39
Расчётный годовой расход основного топлива, т угля	559,7

Часть 9. Надёжность теплоснабжения

В течение 2018 г. на наружных тепловых сетях Ильинского поселения произошло 2 технологических отказа. Все утечки оперативно устранялись

специалистами участка по ремонту и эксплуатации тепловых сетей в нормативные сроки.

Обусловленное длительным сроком эксплуатации и ненадлежащими объёмами ремонтных работ состояние оборудования теплоисточников и тепловых сетей не может обеспечивать надёжное функционирование систем теплоснабжения в будущем. Установлена прямая взаимосвязь между уровнем потерь ресурсов в сетях и интенсивностью отказов оборудования.

МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» необходимо ежегодно предусматривать затраты на ремонт участков тепловых сетей в соответствии с производственной и инвестиционной программами, действующими на предприятии.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» регулируемой организацией подлежит раскрытию информация:

- а) о регулируемой организации (общая информация);
- б) о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги);
- в) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности);
- г) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации;
- д) об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации;
- е) о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;
- ж) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), и (или) об условиях договоров о подключении (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;
- з) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения;
- и) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией;
- к) о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

В таблице № 17 представлены фактические технико-экономические показатели котельной Ильинского сельского поселения с 01.10.2018.

Таблица № 17

**Фактические технико-экономические показатели котельной
Ильинского поселения с 01.10.2018 г.**

Наименование источника	Баланс тепловой энергии, Гкал				Расход топлива (каменный уголь) т.	Расход электроэнергии, тыс. квт.	Расход воды, м3
	выработка	собственные нужды	потери	полезный отпуск			
Водогрейная котельная п. Большевик	528,5	19,3	224,162	285,038	210,7	14,502	325

Для теплоснабжающих организаций, производящих тепловую энергию, наибольшие затраты приходятся на топливо, вторые по величине затраты приходятся на заработную плату.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

В таблице № 18 представлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 г.г., установленные департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области.

Таблица № 18

Тарифы на тепловую энергию для потребителей Ильинского поселения

Наименование организации	Тариф на 2017 г., руб./Гкал (без учёта НДС)		Рост, %	Тариф на 2018 г., руб./Гкал (без учёта НДС)		Рост, %	Тариф на 2019 г., руб./Гкал (без учёта НДС)		Рост, %
	с 01.01.2017 г.	с 01.07.2017 г.		с 01.01.2018 г.	с 01.07.2018 г.		с 01.01.2019 г.	с 01.07.2019 г.	
ООО «Технология комфорта»	1 720,80	1 786,48	103,8	1 786,48	1 855,47	103,9	-	-	
МУП Кольчугинского района «Кольчугинское Теплоснабжение»							1 793,1	1 816,57	101,3

Анализ таблицы № 18 показывает, что в рассматриваемом периоде тарифы на тепловую энергию утверждались в соответствии с установленными предельными индексами роста тарифов.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения

По итогам проведённого анализа текущего состояния системы теплоснабжения Ильинского поселения были выявлены следующие основные технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения:

1. Оборудование котельной значительно изношено и морально устарело. Мощность и режим работы котельной предусматривает большие объёмы потребления на нужды потребителей. В настоящее время эти мощности и режимы работы не востребованы. Необходимость обеспечения населения и объектов социально - бытового назначения поселения тепловой энергией вынуждает перекладывать затраты по содержанию избыточных мощностей на данных потребителей, что снижает доступность тепловой энергии;

2. Значительная часть тепловых сетей Ильинского поселения отработала свой ресурс. Часть колодцев, камер и опор находятся в аварийном состоянии. Высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая надёжность системы теплоснабжения поселения;

3. Отсутствие приборов учёта в полном объёме на объектах теплоснабжения и у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем и уровень потерь при её транспортировке. Установка приборов учёта, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Так как планируемые к строительству объекты в 2016-2027 г.г. это частное индивидуальное жильё с индивидуальным отоплением, то и подключение к системе теплоснабжения не планируется.

Развитие схемы теплоснабжения Ильинского поселения на расчётный период предусматривает обеспечение тепловой энергией потребителей перспективной застройки от индивидуальных источников тепловой энергии без расширения существующей зоны действия центрального теплоснабжения.

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Электронная модель системы теплоснабжения Ильинского поселения не разрабатывалась в соответствии с п. 2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», так как численность населения Ильинского поселения менее 100 тыс. жителей.

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В таблице № 19 приведены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по источникам теплоснабжения до 2027 г.

Существующая система теплоснабжения Ильинского поселения в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей. Фактически сложившийся баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки показывает, что возможности обеспечения вновь подключаемых нагрузок в соответствии с перспективами развития Ильинского поселения имеются. При подключении новых объектов капитального строительства в поселении дефицитов мощности у оставшихся теплоисточников не возникает.

Таблица № 19

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной
Ильинского поселения на период до 2027 г.

Наименование параметра	Базовое значение 2016 г.	2017- 2018 г.г.	2019 - 2022 г.г.	2023-2027 г.г.
котельная п. Большевик				
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954
Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловая мощность источника тепловой энергии, нетто, Гкал/ч	0,582	0,582	0,582	0,582
Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям	0,0995	0,04922	0,04922	0,04922
Тепловая нагрузка потребителей	0,338	0,338	0,338	0,338
Резерв / дефицит тепловой мощности, %	25	33	33	33

Все показатели остаются на уровне базового года, так как теплоснабжение новых строительных фондов планируется осуществлять с помощью индивидуальных источников тепловой нагрузки.

ГЛАВА 5. МАСТЕР – ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ИЛЬИНСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ.

Развитие теплоснабжения в Ильинском сельском поселении возможно по двум вариантам.

Первый. Для центрального теплоснабжения предлагается выполнить строительство новой блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик и вывести из эксплуатации котельную водогрейная котельной п. Большевик.

Для повышения эффективности функционирования и обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. выработавших свой ресурс, на новые в пенополиуретановой изоляции трубопроводы (стальные или выполненные из термостойкого пластика). Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях.

Второй. Строительство новой блочно-модульной котельной на газовом топливе и реконструкция тепловых сетей не будут реализовываться. Соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие, будут ухудшаться показатели ее работы (повысится аварийность тепловых сетей и котельной, снизится КПД, увеличатся эксплуатационные издержки).

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения Ильинского сельского поселения предлагается первый вариант, предусматривающий строительство новой блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик.

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

При централизованном теплоснабжении в тепловых сетях, в системах теплопотребления неизбежны утечки сетевой воды через соединения и уплотнители трубопроводной арматуры и оборудования. Потери сетевой воды компенсируются системой подпитки.

В п. Большевик система теплоснабжения закрытого типа. К недостаткам закрытых систем теплоснабжения можно отнести технологическую сложность работ по водоподготовке. Котельная в п. Большевик оборудована автоматизированной установкой реагентной водоподготовительной СДР-5.

Объем подпитки определен в соответствии с п.п. 6.16, 6.18 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- расход воды на подпитку тепловой сети принят 0,75% от объема воды в системе;

- величина аварийной подпитки – 2% от объема воды в системе.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Существующие зоны теплоснабжения и нагрузка потребителей п. Большевик на расчётный период сохраняются на расчётный период.

Применение поквартирных систем отопления - систем с разводкой трубопроводов в пределах одной квартиры, обеспечивающая поддержание заданной температуры воздуха в помещениях этой квартиры – не предвидится. Возникновение условий её организации – отключение многоквартирных домов от централизованной системы теплоснабжения – не предполагается.

Схемой теплоснабжения предлагается строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик.

Реализация данного мероприятия позволит повысить надёжность и экономичность работы теплоисточника в поселении, оптимизировать его загрузку.

Таблица № 20

Мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Технические мероприятия	Количество, п/км, ед, шт, м	Реализация программы										Обоснование мероприятий
		Всего, тыс. руб.	Расчётный срок									
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	
Установка блочной ХВП в котельной пос. Большевик Кольчугинского р-на	1	155,7		155,7								Увеличение степени надёжности системы теплоснабжения
Разработка проекта блочно-модульной котельной на природном газе	1	416,0					416,0					Увеличение степени надёжности системы теплоснабжения
Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик	1	20800,0						20800,0				Увеличение степени надёжности системы теплоснабжения

ИТОГО:	1	21371,7		155,7			416,0	20800,0				
--------	---	---------	--	-------	--	--	-------	---------	--	--	--	--

На территории Ильинского сельского поселения отсутствует источник тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Строительство источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не требуется.

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на расчётный период не планируется.

Перспективные режимы загрузки источников тепловой энергии по присоединённой тепловой нагрузке останутся без изменений до конца расчётного периода.

Увеличение перспективной тепловой нагрузки не предполагается.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединённой тепловой нагрузки в системе теплоснабжения остаются неизменными на расчётный период.

В качестве основного топлива котельной п. Большевик используется уголь.

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в сельском поселении отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не целесообразен ввиду отсутствия необходимых условий.

Все потребители, находящиеся в зоне действия источников котельной п. Большевик расположены в зоне своего эффективного радиуса теплоснабжения.

По сравнению со схемой теплоснабжения Ильинского сельского поселения в 2019 году радиус эффективного теплоснабжения котельной п. Большевик не изменился.

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Для коренного изменения сложившейся ситуации в Ильинском поселении в сфере передачи тепловой энергии необходимо переложить значительную часть сетей, нуждающиеся в замене.

Реконструкция и строительство тепловых сетей не планируется.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВодУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На территории Ильинского поселения открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствует.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.

Для расчёта плановых показателей потребления топлива на объектах теплоснабжения поселения были приняты следующие условия:

- для расчёта перспективного потребления топлива принимались значения плановой выработки тепловой энергии, приведённые в главе 2 обосновывающих материалов;

- перспективный удельный расход условного топлива (далее - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии с существующими установленными УРУТ на выработку тепловой энергии;

- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

В таблице № 21 приведены расчёты годового топливопотребления котельной Ильинского поселения.

Таблица № 21

Топливный баланс

Наименование показателя	Базовое значение 2016 г.	2017 г.г.	2018- 2022 г.г.	2023-2027 г.г.
Котельная п. Большевик				
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,338	0,338	0,338	0,338
Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	1632,10	1335,4	979,784	979,784
Удельный расход топлива, кг. у.т./Гкал	304,48	309,68	314,9	314,9
Расчётный годовой расход основного топлива, т у.е.	506,39	488,677	323,82	323,82
Расчётный годовой расход основного топлива, т угля	559,7	414,566	358,15	358,15

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Надёжность системы теплоснабжения, определяемая нарушениями в подаче тепловой энергии потребителям, отклонениями параметров теплоносителя, зависит от надлежащей эксплуатации теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей. Исходя из этого в качестве показателей, характеризующих надёжность работы системы теплоснабжения, определены следующие индикаторы:

- уровень потерь (Гкал/км), определяемый отношением объёма потерь тепловой энергии к протяженности сетей;

- удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%), определяемый отношением протяжённости сетей, нуждающихся в замене, к протяженности всех сетей;

- индекс замены оборудования (%), определяемый отношением количества заменённого оборудования к количеству установленного оборудования.

С целью повышения надёжности систем теплоснабжения на период до 2027 г. планируется строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе в п. Большевик.

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

Реализация разработанных мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источника теплоснабжения Ильинского поселения направлена как на повышение качества и надёжности теплоснабжения потребителей, так и на снижение расходов на тепловую энергию, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счёт экономии топлива, энергии, трудовых ресурсов. Источниками финансирования мероприятий являются внебюджетные источники и средства бюджета Ильинского поселения, средства района. Внебюджетными источниками являются средства организаций коммунального комплекса, получаемые от потребителей за счёт установления тарифов (инвестиционной составляющей в тарифе). Условием привлечения данных внебюджетных источников является обеспечение доступности оплаты ресурсов потребителями с инвестиционной составляющей в тарифах.

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ИЛЬИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения Ильинского сельского поселения на расчётный период приведены в таблице 22.

Таблица № 22

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение (факт 2018 год)	Ожидаемые показатели (2027 год)
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	ед.	1	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой сети;	кг.у.т./Гкал	307,3	308,2
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристики тепловой сети;	Гкал / м·м	2,28	2,28
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности;	ч/год	0,25	0,21
6	удельная материальная характеристика	м·м/Гкал		

	тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;		115,53	115,53
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбо агрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа);	%	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	кг.у.т./ кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);	%	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	%	16,7	16,7
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);	лет	44	
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения,);	%	0,00	0,00
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения)	%	0,00	67

В схеме теплоснабжения Ильинского сельского поселения на 2019 года расчеты индикаторов развития систем теплоснабжения не приведены.

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен с учетом того, что собственник и основной потребитель является муниципальным. Инвестиции в строительство, реконструкцию и перевооружение осуществляются главным образом за счёт бюджетной составляющей.

Тарифные источники финансирования могут быть определены в финансовом плане организации при утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации.

При этом необходимо отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, а утверждаемый тариф на тепловую энергию в рамках регулирования зависит от установленного предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

Основные параметры формирования тарифов:

- тариф ежегодно формируется и пересматривается;
- в необходимую валовую выручку для расчёта тарифа включаются экономически обоснованные эксплуатационные затраты;
- исходя из утверждённых финансовых потребностей реализации проектов схемы, в течение установленного срока возврата инвестиций в тариф включается инвестиционная составляющая, складывающаяся из амортизации по объектам инвестирования и расходов на финансирование реализации проектов схемы из прибыли с учётом возникающих налогов;
- тарифный сценарий обеспечивает финансовые потребности планируемых проектов схемы и необходимость выполнения финансовых обязательств перед финансирующими организациями;
- для обеспечения доступности услуг потребителям должны быть выработаны меры сглаживания роста тарифов при инвестировании.

Таким образом, в рамках этой финансовой модели: тариф ежегодно пересматривается или индексируется, но исходя из утверждённой инвестиционной программы; определён долгосрочный период, в течение которого в тариф включается обоснованная инвестиционная составляющая, обеспечивающая финансовые потребности инвестиционной программы. При этом тарифное регулирование становится более предсказуемым и обеспечивает финансирование производственной деятельности организации коммунального комплекса по поставкам тепловой энергии и инвестиционной деятельности в рамках утверждённой инвестиционной программы.

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Статьёй 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» введено понятие ЕТО. Пунктом 7 Правил организации теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808, устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- владение на праве собственности или ином законом основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Статус ЕТО присваивается администрацией Кольчугинского района при утверждении схемы теплоснабжения поселения, а в случае смены ЕТО – при актуализации схемы теплоснабжения.

Задача разработки данной главы при выполнении актуализации Схемы состоит в обновлении и корректировке сведений о границах ЕТО, а также в уточнении и актуализации данных о теплоснабжающих организациях, осуществляющих деятельность в каждой технологически изолированной зоне действия (системе теплоснабжения).

МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» - единственная организация, осуществляющая деятельность в сфере теплоснабжения на территории п. Большевик Ильинского сельского поселения.

Заявка об определении единой теплоснабжающей организации на территории Ильинского сельского поселения подана от МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго», письмом от 06.09.2018 № 27.

Таблица № 23

**Утверждаемые ЕТО в системах теплоснабжения
Ильинского сельского поселения**

Номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (системы теплоснабжения)	Источник тепловой энергии (мощности) (система теплоснабжения)	Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне
1	Котельная п. Большевик	МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»

Таблица № 24

**Утверждаемые зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) в
системах теплоснабжения Ильинского сельского поселения**

Единая теплоснабжающая организация (наименование)	Номера (индексы) технологически изолированных зон действия, вошедших в состав утвержденной зоны деятельности ЕТО	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации
МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»	1	Единственно поданная заявка

ГЛАВА 16. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Схемой предусматривается строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе в пос. Большевик.

ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Замечания и предложения к проекту схемы отсутствуют.