



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК» НА ПЕРИОД 2020-2033 ГГ.  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 14**

**ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ</b> .....	3
1. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.....	4
2. Общие положения.....	6
2.1. ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОГРАММ ОСНОВНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ .....	7
2.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ ТОВАРНОГО ОТПУСКА .....	7
2.3. ИНДЕКСЫ-ДЕФЛЯТОРЫ, ПРИНЯТЫЕ ДЛЯ ПРОГНОЗА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ РАСХОДОВ ТОВАРНОГО ОТПУСКА И ТАРИФОВ НА ПОКУПНЫЕ ЭНЕРГОНОСИТЕЛИ И ВОДУ .....	10
3. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей .....	11
3.1. Зона ЕТО АО «КТК».....	13
3.1.1. ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ ПРОИЗВОДСТВО Т/Э В ЗОНЕ ЕТО АО «КТК».....	13
3.1.1.1. ПАО "Т Плюс" .....	13
3.1.2. ОРГАНИЗАЦИИ, ОКАЗЫВАЮЩИЕ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ Т/Э В ЗОНЕ ЕТО АО «КТК»..	13
3.1.2.1. ООО «СХП ЧЕПЕЦКИЕ ТЕПЛИЦЫ» .....	13
3.2. Зона ЕТО ООО "ТЕПЛОВЕНТ-ПРО" .....	13
3.2.1. ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ ПРОИЗВОДСТВО Т/Э В ЗОНЕ ЕТО ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»	14
3.2.2. ОРГАНИЗАЦИИ, ОКАЗЫВАЮЩИЕ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ Т/Э В ЗОНЕ ЕТО ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО».....	14
3.2.2.1. ООО «РУБЕЖ» .....	14
3.3. Зона ФКУ «БАЗА МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО И ВОЕННОГО СНАБЖЕНИЯ УФСИН ПО КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ».....	14
3.4. ТАРИФНЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ В ЗОНЕ АО «ОХК «УРАЛХИМ».....	15
4. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	16
5. Заключение .....	17

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<i>Таблица 1 – Тарифы ТСО г. Кирово-Чепецка в сфере теплоснабжения на 2019-2020 гг. ....</i>	<i>4</i>
<i>Таблица 2 - Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду .....</i>	<i>10</i>
<i>Таблица 3 - Прогноз тарифов ТСО г. Кирово-Чепецка на тепловую энергию (услуги по ее передаче) на период до 2033 г. ....</i>	<i>12</i>

## 1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В предыдущей актуализации схемы теплоснабжения г. Кирово-Чепецка прогнозные тарифы в сфере теплоснабжения на перспективный период были определены в двух вариантах:

- прогноз действующих тарифов с учетом индексов МЭР;
- прогноз тарифов в условиях перехода г. Кирово-Чепецка в ценовую зону теплоснабжения.

Данные о соответствии плановых тарифов по ТСО г. Кирово-Чепецка, предусмотренных в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения, тарифам, утвержденным для рассматриваемых организаций регулирующим органом в сфере тарифного регулирования (РСТ КО) представлены в следующей таблице:

**Таблица 1 – Тарифы ТСО г. Кирово-Чепецка в сфере теплоснабжения на 2019-2020 гг.**

ТСО	Наименование	2019	2020
ПАО "Т Плюс" (отпуск ТЭ с коллекторов ТЭЦ-3 (ПГУ))	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов с учетом индексов МЭР)	740,80- 770,43	770,43- 801,25
	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов в условиях ценовой зоны теплоснабжения)	740,80- 882,09	882,09- 1050,38
	Тарифы, установленные РСТ КО	737,69- 722,59	722,59- 768,16
ПАО "Т Плюс" (отпуск ТЭ с коллекторов ТЭЦ-3 (неблочная часть))	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов с учетом индексов МЭР)	1032,33- 1076,76	1076,76- 1106,32
	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов в условиях ценовой зоны теплоснабжения)	1032,33- 1150,31	1150,31- 1282,30
	Тарифы, установленные РСТ КО	1032,33- 1063,44	1042,24- 1063,62
ОАО "КТК" (поставка ТЭ)	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов с учетом индексов МЭР)	1277,50- 1328,60	1328,6- 1381,7
	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов в условиях ценовой зоны теплоснабжения)	1277,50- 1366,70	1366,70- 1458,30
	Тарифы, установленные РСТ КО	1273,06- 1338,83	1338,83- 1392,39
ОАО "КТК" (передача ТЭ)	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов с учетом индексов МЭР)	410,72- 427,15	427,15- 444,23
	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов в условиях ценовой зоны теплоснабжения)	410,72- 427,15	427,15- 444,23
	Тарифы, установленные РСТ КО	410,72- 472,05	472,05- 483,62
ООО "Тепловент-Про" (поставка ТЭ)	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов с учетом индексов МЭР)	1715,30- 1773,3	1773,3- 1829,9
	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов в условиях ценовой зоны теплоснабжения)	1715,30- 1790,58	1790,58- 1868,86
	Тарифы, установленные РСТ КО	1519,4- 1579,1	1579,1- 1803,7

<b>ТСО</b>	<b>Наименование</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>
ФКУ "База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области" (поставка ТЭ)	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов с учетом индексов МЭР)	1716,40-1785,1	1785,1-1856,5
	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов в условиях ценовой зоны теплоснабжения)	1716,40-1716,40	1716,40-1810,98
	Тарифы, установленные РСТ КО	1590,80-1685,00	1685,00-1871,20
АО "Объединенная химическая компания "Уралхим" (поставка ТЭ)	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов с учетом индексов МЭР)	1005,90-1046,1	1046,1-1088,0
	Схема теплоснабжения (прогноз тарифов в условиях ценовой зоны теплоснабжения)	1005,90-1108,01	1108,01-1246,32
	Тарифы, установленные РСТ КО	1005,90-1012,90	1012,90-1023,60

Как видно из таблицы, по большинству ТСО (особенно в 2019 г.) тарифы, планируемые в рамках предыдущей актуализации схемы теплоснабжения, в целом соответствуют тарифам, утвержденным для этих ТСО регулирующим органом (тарифы, соответствующие установленным, выделены).

## 2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения разработаны в соответствии с пунктом 81 «Требований к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 года, а также в соответствии с разделом XV «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 № 212.

В соответствии с пунктом 81 Требованиям к схеме теплоснабжения в настоящей Главе выполнены и представлены тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения и результаты оценки тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

Реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется путем разработки и реализации каждой из ТСО, в зоне действия которых схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, инвестиционной программы организации.

В рамках разработки инвестиционной программы теплоснабжающая (теплосетевая) организация самостоятельно подготовит и направит в орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- уточненные данные по объему необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения;
- предложения ТСО по источникам финансирования капитальных вложений и условиям их привлечения/возврата/обслуживания;
- другие материалы, характеризующие инвестиционную деятельность организации и требующие учета в инвестиционной программе.

При разработке инвестиционной программы должен быть достигнут компромисс интересов, и компромиссный вариант инвестиционной программы должен за счет постепенного включения в тариф инвестиционной составляющей обеспечить приемлемую тарифную нагрузку на потребителей и экономическую доступность для них услуг теплоснабжения.

По результатам рассмотрения полученных от ТСО проекта инвестиционной программы и пакета обосновывающих материалов, орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения уполномочен утвердить инвестиционную программу (тариф на теплоэнергию с инвестиционной составляющей, тариф на подключение новых потребителей) с учетом предложений ТСО и в рамках действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

В случае корректировки схемы теплоснабжения или изменения условий реализации инвестиционной программы или по результатам мониторинга целевого использования привлеченных инвестиционных ресурсов в соответствии с действующим законодательством возможны корректировки инвестиционной программы организации и величины тарифа на подключение новых потребителей и инвестиционной составляющей,

подлежащей включению в тариф на тепловую энергию, в рамках ежегодного пересмотра и установления цен (тарифов) органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования.

В связи с этим расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий, приведенные в настоящей Главе схемы теплоснабжения, носят только оценочный характер, иллюстрируют принципиальную возможность ТСО профинансировать выполнение мероприятий и дают индикативную оценку прогнозных тарифов на теплоэнергию для потребителей (тарифов на подключение новых потребителей) на перспективный период и будут уточнены ТСО при разработке инвестиционной программы организации.

## **2.1. ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОГРАММ ОСНОВНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Показатели производственных программ, принятые в расчет ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, определены с учетом:

- плановых объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), с учетом изменения тепловых нагрузок потребителей теплоэнергии на перспективный период;
- изменения технико-экономических показателей, показателей тепловой экономичности по тепловым источникам и изменения потерь тепловой энергии при транспортировке и постепенном вводе в эксплуатацию объектов инвестирования и завершении реализации мероприятий схемы теплоснабжения в 2033 г.

## **2.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ ТОВАРНОГО ОТПУСКА**

В отношении всех рассмотренных ТСО прогноз расходов и прибыли на 2021-2033 г. выполнен на базе информации, приведенной в протоколах регулирующего органа об утверждении тарифов на последний период регулирования (2020 г.).

Расходы по статьям затрат определялись следующим образом:

- Расходы на ресурсы определены по составляющим:
  - - затраты на топливо определены исходя из годового расхода топлива каждого вида, учитывающего изменение показателей работы при реализации Схемы теплоснабжения, и цены топлива.

Цена на каждый вид топлива на перспективный период определяется на основе цены, принятой регулирующим органом в расчет тарифов на 2020 г. с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

- - затраты на электроэнергию, воду, теплоноситель определены исходя из годового объема покупки ресурса (определенного с учетом реализации планируемых мероприятий) и цены, принятой регулирующим органом в расчет тарифов на 2020 г., с использованием соответствующих индексов-дефляторов.
- - затраты на тепловую энергию определены исходя из годового объема покупки тепловой энергии от каждого из поставщиков и цен, рассчитанных для каждого из поставщиков на основе цен, рассчитанных в рамках настоящей Главы 14 (при наличии) либо цен, установленных регулирующим органом на 2020 г., и далее с использованием соответствующих индексов-дефляторов.
- - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, включают расходы на оплату услуг теплосетевых организаций по передаче тепловой энергии.

Расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии рассчитаны с учетом прогнозируемого изменения объемов передачи тепловой энергии при реализации мероприятий Схемы теплоснабжения и с учетом тарифов на услуги по передаче, установленных для организаций на 2020 г. и далее рассчитанных для каждого из поставщиков в рамках настоящей Главы 14 (при наличии) либо цен, установленных регулирующим органом на 2020 г., и далее с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

- - аренда производственных объектов определена на основе значений, установленных регулирующим органом на 2020 г., и в соответствии с прогнозируемым постепенным снижением сумм начисляемой аренды за счет снижения объема включаемого в нее налога на имущество за 10/ 15 лет (для тепловых источников/ тепловых сетей соответственно);
- - амортизация объектов:
  - амортизационные отчисления по существующим объектам приняты на уровне плана, принятого в тариф на 2020 г. по котельным - на 10 лет, по тепловым сетям и объектам ТЭЦ - на 15 лет.
  - амортизация основных фондов, образованных в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения основных производственных фондов при реализации схемы теплоснабжения, определена линейным методом, исходя из стоимости объектов основных средств и срока их полезного использования, определенного в соответствии с ПП РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Амортизационные отчисления по объектам инвестирования рассчитаны исходя из сроков:
    - - строительство/реконструкция тепловых сетей – 20 лет;



- - строительство БМК и оборудование и сооружения ТЭЦ – 15 лет;
- - оборудование котельных – 10 лет;
- - оборудование по автоматизации - 5 лет.
- - налог на имущество по объектам инвестирования входит в состав расходов, формирующих тарифы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Ставка налога на имущество составляет 2,2%. Базой, облагаемой налогом на имущество, является среднегодовая стоимость основных фондов (недвижимого имущества). Расчет среднегодовой стоимости имущества выполнен с учетом амортизации, исчисленной для целей бухгалтерского учета.
- - налог на прибыль начисляется в случае финансирования капитальных вложений либо возврата заемных средств за счет прибыли, а также на сумму прочих необходимых расходов за счет нормативной прибыли, если это было принято при утверждении тарифа на 2020 г. Ставка налога на прибыль принята в размере 20%.
- - прочие расходы рассчитаны на базе плановых значений, принятых в тариф на 2020 г. с использованием ИПЦ и с учетом изменения мощности тепловых источников и объемов тепловых сетей, планируемых в рамках реализации мероприятий, предусмотренных в настоящей актуализации схемы теплоснабжения:

- Прибыль определена по составляющим:

Нормативная прибыль определена исходя из необходимых расходов на капитальные вложения, необходимых расходов на возврат и обслуживание заемных средств, привлекаемых на финансирование мероприятий Схемы теплоснабжения (при наличии необходимости), а также с учетом необходимых расходов на прочие цели.

При этом финансирование мероприятий и возврат заемных средств за счет прибыли предусмотрены только в случаях недостаточности средств, получаемых организацией в виде амортизации и не используемых на другие цели.

При этом расходы на возврат и обслуживание кредитных средств определены с учетом следующих допущений:

- при разработке плана финансирования мероприятий предусмотрено начало возврата кредитных средств через 1 год после их получения;
- возврат тела каждого кредита осуществляется неравными долями, исходя из возможности их включения в тариф.
- размер процентной ставки по кредитам на финансирование мероприятий принят на уровне 8,25% в соответствии с действующим законодательством (не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации (4,25%), увеличенной на 4 процентных пункта).

Прибыль на прочие цели на перспективный период определена на основе расходов, принятых регулирующим органом при утверждении тарифов на 2020 г.

Объем расчетной предпринимательской прибыли на каждый год перспективного периода определяется в размере не более 5% включаемых в необходимую валовую выручку расходов, определяемых в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

### 2.3. ИНДЕКСЫ-ДЕФЛЯТОРЫ, ПРИНЯТЫЕ ДЛЯ ПРОГНОЗА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ РАСХОДОВ ТОВАРНОГО ОТПУСКА И ТАРИФОВ НА ПОКУПНЫЕ ЭНЕРГОНОСИТЕЛИ И ВОДУ

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2019 г.);
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 18.11.2018 г.).

**Таблица 2 - Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду**

№	Наименование	2021	2022	2023.	2024	2025	2026-2030.	2031	2032.	2033.
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), <i>I<sub>ипц,i</sub></i>	1,037	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения), <i>I<sub>пг,i</sub></i>	1,030	1,030	1,030	1,030	1,028	1,025	1,023	1,020	1,020
3	Индекс роста цены на нефтепродукты (мазут/дизельное топливо)	1,000	1,019	1,019	1,017	1,032	1,031-1,036	1,035	1,035	1,035
4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения), <i>I<sub>ээ,i</sub></i>	1,030	1,030	1,030	1,030	1,028	1,025	1,023	1,020	1,020
5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения, <i>I<sub>всво</sub></i>	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
6	Индекс роста цены на покупную тепловую энергию, <i>I<sub>тэ,i</sub></i>	1,040	1,040	1,040	1,040	1,038	1,035	1,033	1,030	1,030

Прогноз цен на природный газ на последующий период по отношению к предыдущему выполнен в соответствии с формулой:

$$Ц_{(пг,i)} = Ц_{(пг,i-1)} * I_{(пг,i)}, \quad (1.)$$

где

i - индекс расчетного периода

Прогноз размера расходов на ресурсы и прочих расходов на последующий период по отношению к предыдущему выполнен по формуле (1.) с использованием соответствующих индексов.

### **3. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Для выполнения анализа ценовых последствий реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения выполнен прогноз на перспективный период до 2033 г. тарифов на тепловую энергию.

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере уточнения планируемых расходов на производство (передачу) тепловой энергии, появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей по ТСО г. Кирова-Чепецка приведены ниже.

**Таблица 3 - Прогноз тарифов ТСО г. Кирово-Чепецка на тепловую энергию (услуги по ее передаче) на период до 2033 г.**

Наименование	Установлено рег.органом		Прогноз													
	1 п/г 2020	2 п/г 2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Тарифы на ТЭ</b>																
<b>ПАО "Т Плюс"</b>																
Отпуск ТЭ с коллекторов ТЭЦ-3 (ПГУ)	722,59	768,16	742,04	771,72	802,59	834,70	868,08	900,68	932,20	964,83	998,59	1 033,55	1 069,72	1 104,54	1 137,67	1 171,80
Отпуск ТЭ с коллекторов ТЭЦ-3 (неблочная часть)	1 042,24	1 063,62	1 052,15	1 094,24	1 138,01	1 183,53	1 230,87	1 277,08	1 321,77	1 368,04	1 415,92	1 465,48	1 516,77	1 566,14	1 613,12	1 661,51
<b>ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк"</b>																
Поставка ТЭ	1 196,94	1 218,92	1 207,18	1 255,47	1 305,69	1 357,91	1 412,23	1 465,25	1 516,53	1 569,61	1 624,55	1 681,41	1 740,26	1 796,90	1 850,81	1 906,33
<b>ООО "Тепловент-Про"</b>																
Поставка ТЭ (МКР Каринторф)	1 579,10	1 803,70	1 663,88	1 730,44	1 799,66	1 871,64	1 946,51	2 019,59	2 090,27	2 163,43	2 239,15	2 317,52	2 398,63	2 476,71	2 551,01	2 627,54
<b>АО "Объединенная химическая компания "Уралхим"</b>																
Отпуск ТЭ с коллекторов	844,90	848,40	846,20	880,05	915,25	951,86	989,93	1 027,10	1 063,05	1 100,25	1 138,76	1 178,62	1 219,87	1 259,58	1 297,36	1 336,29
Поставка ТЭ	1 012,90	1 023,60	1 017,40	1 058,10	1 100,42	1 144,44	1 190,21	1 234,90	1 278,12	1 322,85	1 369,15	1 417,07	1 466,67	1 514,41	1 559,84	1 606,64
<b>ФКУ "База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области"</b>																
Поставка ТЭ от кот. ИК-11	1 685,00	1 871,20	1 770,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тарифы на передачу ТЭ</b>																
ОАО "КТК"	472,05	483,62	476,95	496,03	515,87	536,50	557,96	578,91	599,17	620,14	641,85	664,31	687,56	709,94	731,24	753,18
ООО "Рубеж"	150,70	150,70	150,70	157,04	163,32	169,85	176,65	183,28	189,70	196,33	203,21	210,32	217,68	224,77	231,51	238,45
ООО «СХП Чепецкие теплицы»	1 191,70	1 227,90	1 212,55	1 261,05	1 311,49	1 363,95	1 418,51	1 471,76	1 523,27	1 576,59	1 631,77	1 688,88	1 747,99	1 804,89	1 859,04	1 914,81

### **3.1. ЗОНА ЕТО АО «КТК»**

АО «КТК» имеет статус ЕТО в зоне действия ТЭЦ ПАО «Т Плюс».

АО «КТК» осуществляет поставку всей тепловой энергии конечным потребителям по сетям, эксплуатируемым АО «КТК», а также по тепловым сетям ряда теплосетевых организаций.

Для АО «КТК» установлены тарифы на передачу тепловой энергии, тариф на поставку тепловой энергии для компенсации потерь, а также тариф на поставку тепловой энергии для конечных потребителей. При этом на настоящий момент ОАО «КТК» не осуществляет производство тепловой энергии и всю тепловую энергию, поставляемую конечным потребителям, покупает от ТЭЦ ПАО «Т Плюс».

#### **3.1.1. ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ ПРОИЗВОДСТВО Т/Э В ЗОНЕ ЕТО АО «КТК»**

##### **3.1.1.1. ПАО "Т Плюс"**

ПАО «Т Плюс» осуществляет производство тепловой энергии в зоне ЕТО АО «КТК» и является основной теплогенерирующей компанией г. Кирово-Чепецка.

В соответствии с настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения для ПАО «Т Плюс» предусмотрен ряд мероприятий на объектах ТЭЦ. При этом включение в тариф дополнительных расходов из прибыли и привлечение кредитных средств не планируется.

#### **3.1.2. ОРГАНИЗАЦИИ, ОКАЗЫВАЮЩИЕ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ Т/Э В ЗОНЕ ЕТО АО «КТК»**

##### **3.1.2.1. ООО «СХП ЧЕПЕЦКИЕ ТЕПЛИЦЫ»**

ООО «СХП Чепецкие теплицы» в зоне ЕТО АО «КТК» осуществляет передачу тепловой энергии от организации, осуществляющей производство тепловой энергии (ПАО «Т Плюс»).

В рамках настоящей схемы теплоснабжения мероприятия на объектах ООО «СХП Чепецкие теплицы» не предусмотрены.

### **3.2. ЗОНА ЕТО ООО "ТЕПЛОВЕНТ-ПРО"**

ООО «Тепловент-Про» имеет статус ЕТО в зоне действия котельной МКР Коринторф, эксплуатируемой ООО «Тепловент-Про».

ООО «Тепловент-Про» осуществляет поставку тепловой энергии конечным потребителям по тепловым сетям ООО «Рубеж».

### **3.2.1. ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ ПРОИЗВОДСТВО Т/Э В ЗОНЕ ЕТО ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»**

Тепловая энергия в зоне ЕТО ООО «Тепловент-Про» производится на одном источнике - котельной МКР Коринторф, которая эксплуатируется ООО «Тепловент-Про».

Другие ТСО, осуществляющие производство тепловой энергии в этой зоне, отсутствуют.

### **3.2.2. ОРГАНИЗАЦИИ, ОКАЗЫВАЮЩИЕ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ Т/Э В ЗОНЕ ЕТО ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»**

#### **3.2.2.1. ООО «РУБЕЖ»**

ООО «Рубеж» в зоне ЕТО ООО «Тепловент-Про» осуществляет передачу тепловой энергии в микрорайоне Каринторф и является единственной теплосетевой организацией для этой ЕТО.

В рамках настоящей схемы теплоснабжения мероприятия на объектах ООО «Рубеж» не предусмотрены.

### **3.3. ЗОНА ФКУ «БАЗА МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО И ВОЕННОГО СНАБЖЕНИЯ УФСИН ПО КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ»**

ФКУ "База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области" осуществляет поставку тепловой энергии конечным потребителям по собственным тепловым сетям и ранее имела статус ЕТО в зоне действия собственной котельной.

ФКУ "База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области" осуществляет поставку основной части тепловой энергии на собственные нужды организации и частично реализует энергию конечным потребителям из групп «бюджетные потребители» и «прочие потребители».

Однако в соответствии с письмом Региональной службы по тарифам от 20.07.2020 г. №1568-66-01-03 данная организация соответствует условиям действующего законодательства для поставок тепловой энергии по ценам, не подлежащим государственному регулированию и определяемым соглашением сторон.

Учитывая вышеизложенное РСТ Кировской области сообщило о прекращении дел о корректировке тарифов на тепловую энергию в отношении ФКУ БМТ и ВС УФСИН России по Кировской области в части ряда котельных, в том числе в отношении ИК-11 (г. Кирово-Чепецк).

В связи с этим прогноз тарифов по ФКУ БМТ и ВС УФСИН России по Кировской области с 2021 г. не выполняется.

### **3.4. ТАРИФНЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ В ЗОНЕ АО «ОХК «УРАЛХИМ»**

АО «ОХК «УРАЛХИМ» имеет статус ЕТО в зоне действия собственной котельной и осуществляет поставку тепловой энергии конечным потребителям по собственным тепловым сетям.

АО «ОХК «УРАЛХИМ» осуществляет поставку основной части тепловой энергии на собственные нужды организации и частично реализует энергию конечным потребителям из групп «бюджетные потребители» и «прочие потребители».

#### **4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ**

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей приведены по всем ТСО, имеющим установленные тарифы на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии).

На основе выполненных расчетов ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей можно сделать вывод о том, что по всем рассмотренным организациям г. Кирово-Чепецка планируемый темп роста тарифов на тепловую энергию и услуги по ее передаче не превышает темп роста, прогнозируемый Минэкономразвития РФ.



### **5. ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

В рамках настоящей работы сформирован и рассмотрен план развития системы теплоснабжения в административных границах г. Кирова-Чепецка, который позволяет добиться следующих результатов:

- обеспечение тепловых нагрузок потребителей с учетом их перспективного роста до 2033 г.;
- повышение тепловой экономичности и энергетической эффективности работы основных теплоснабжающих организаций.

При расчете тарифных последствий для обеспечения повышенной тарифной нагрузки на потребителей и доступности услуг теплоснабжения потребителям в ходе реализации мероприятий, были предусмотрены меры тарифного сдерживания.