



ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ  
ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ  
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

## ПРОТОКОЛ

### заседания коллегии

г. Чебоксары

11 ноября 2024 г.

№ 12

**Председательствовал:** Егоров С.Ф.

**Присутствовали члены коллегии:**

- Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя – начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике – Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию);
- Буторова М.М. - начальник отдела развития секторов экономики и конкуренции Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики;
- Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

**Докладчики:**

- Терехина Н.Г. - начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Порфирьева У.Н. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Борисова Н.Л. - начальник отдела регулирования цен потребительского рынка и контрольно-аналитической работы;
- Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

# **1. Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Новочебоксарске Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год**

Егоров С.Ф., Терехина Н.Г.

1.1. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2020 г. № 3563-р муниципальное образование город Новочебоксарск Чувашской Республики отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно части 1 статьи 23.6 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон «О теплоснабжении») в поселениях, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) утверждаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения в соответствии с правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и утверждаемыми Правительством Российской Федерации (за исключением случаев, указанных в частях 2 и 3 настоящей статьи).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» утверждены Правила определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) (далее – Правила), а также технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, используемые для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 3 Правил предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для каждой системы теплоснабжения поселения, городского округа, отнесенных к ценовой зоне теплоснабжения, с использованием:

- параметров, установленных технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей;
- параметров и формул в соответствии с разделом II Правил.

Постановлением главы администрации города Новочебоксарск от 28 июня 2024 г. № 920 «Об утверждении Схемы теплоснабжения муниципального образования «города Новочебоксарск» до 2034 года» утверждена схема теплоснабжения муниципального образования «города Новочебоксарск» до 2034 года. На территории указанного муниципального образования находятся несколько систем теплоснабжения, в которых преобладающим видом топлива является природный газ.

В муниципальном образовании городе Новочебоксарске статусом единой теплоснабжающей организации наделены следующие теплоснабжающие организации:

- ПАО «Т Плюс» (в границах системы теплоснабжения № 1);
- ООО «Тепло» (в границах системы теплоснабжения № 3);
- ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии (в границах систем теплоснабжения № 4-5).

На момент принятия решения Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения города Новочебоксарска заключены со следующими едиными теплоснабжающими организациями:

между ПАО «Т Плюс» и администрацией муниципального образования города Новочебоксарска заключено 9 июня 2021 г. № б/н.

между ООО «Тепло» и администрацией муниципального образования города Новочебоксарска заключено 15 июня 2021 г. № 3.

между ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии и администрацией муниципального образования города Новочебоксарска заключено 1 ноября 2023 г. № 4.

Значения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) определены с использованием показателей, приведенных в приложениях № 1.1-1.4 к настоящему протоколу:

- технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562;

- показателей, предусмотренных пунктами «в» - «и» пункта 48 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562.

На проект постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Новочебоксарске Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год» предложения от теплоснабжающих и теплосетевых организаций, потребителей тепловой энергии (мощности) в Госслужбу не поступали.

1.2. Решили утвердить индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Новочебоксарске Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года		с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	Публичное акционерное общество «Т Плюс»	1	2686,80	3224,16	3746,88	4496,26

Принято: единогласно

Проголосовало: - 5

«За» - 5

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

**2. Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Новочебоксарске Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год**

Егоров С.Ф., Терехина Н.Г.

2.1. В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон № 190-ФЗ), постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 15 декабря 2017 г. № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчёта предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 декабря 2020 г. № 3563-р, а также на основании Положения о Государственной службе Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, утвержденного постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», Указом Главы Чувашской Республики от 18 июня 2021 г. № 83 «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562, в муниципальном образовании городе Новочебоксарске Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2021–2025 годы» (далее – Указ № 83), постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 11 ноября 2024 г. № 31-12/т «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Новочебоксарске Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год» (далее – Постановление № 31-12/т), Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам выполнен расчет предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), на очередной расчетный период регулирования.

Если цена на тепловую энергию ниже индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию, то цена определяется посредством умножения доли, указанной в графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного Указом № 83, на индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утвержденный Постановлением № 31-12/т.

На момент принятия решения соглашения об исполнении схемы теплоснабжения заключены со следующими едиными теплоснабжающими организациями:

- ПАО «Т Плюс»;
- ООО «Тепло»;
- ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии.

2.2. Решили утвердить предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Новочебоксарске Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год по каждой системе теплоснабжения в следующих размерах:

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года		с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	Публичное акционерное общество «Т Плюс»	1 (по магистральным сетям публичного акционерного общества «Т Плюс»)	2486,63	2983,96	3746,88	4496,26

		1 (по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис», муниципального унитарного предприятия «Коммунальные сети города Новочебоксарска», общества с ограниченной ответственностью «Т-Энерго»)	2686,80	3224,16	3746,88	4496,26
		1 (по сетям общества с ограниченной ответственностью «Т-Энерго»)	2686,80	3224,16	3746,88	4496,26
2	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло» *	3	3270,16	3270,16	4496,00	4496,00
3	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики	4	2669,99	3203,99	3746,88	4496,26
4	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики	5	2670,21	3204,25	3747,23	4496,68

Принято: единогласно

Проголосовало: - 5

«За» - 5

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

**3. Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год**

Егоров С.Ф., Терехина Н.Г.

3.1. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 г. № 3598-р муниципальное образование город Чебоксары Чувашской Республики отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно части 1 статьи 23.6 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон «О теплоснабжении») в поселениях, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) утверждаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения в соответствии с правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и

утверждаемыми Правительством Российской Федерации (за исключением случаев, указанных в частях 2 и 3 настоящей статьи).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» утверждены Правила определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) (далее – Правила), а также технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, используемые для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 3 Правил предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для каждой системы теплоснабжения поселения, городского округа, отнесенных к ценовой зоне теплоснабжения, с использованием:

- параметров, установленных технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей;

- параметров и формул в соответствии с разделом II Правил.

В соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.08.2024 № 200 тд «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования «город Чебоксары» до 2035 года (актуализация на 2025 год)», на территории указанного муниципального образования находятся несколько систем теплоснабжения, в которых преобладающим видом топлива является природный газ.

В муниципальном образовании города Чебоксары статусом единой теплоснабжающей организации наделены следующие теплоснабжающие организации:

- ПАО «Т Плюс»;
- Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком»;
- ООО «СУОР»;
- ООО «ЧМКФ «Вавилон»;
- ОАО «Чебоксарский электротехнический завод»;
- ГУП Чувашской Республики «Чувашгаз» Минстроя Чувашской Республики.

На момент принятия решения Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения города Чебоксары заключены со следующими едиными теплоснабжающими организациями:

между ПАО «Т Плюс» и администрацией муниципального образования города Чебоксары заключено 5 октября 2021 года № 7F00-FA036/05-014/0002-2021.

между ОАО «Чебоксарский электротехнический завод» и администрацией муниципального образования города Чебоксары заключено 28 октября 2021 года № б/н.

между Филиалом в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком» и администрацией муниципального образования города Чебоксары заключено 1 ноября 2021 года № б/н.

между ООО «СУОР» и администрацией муниципального образования города Чебоксары заключено 26 ноября 2021 года № 79.

между ООО «ЧМКФ «Вавилон» и администрацией муниципального образования города Чебоксары заключено 30 ноября 2021 года № 85.

между ГУП Чувашской Республики «Чувашгаз» Минстроя Чувашской Республики и администрацией муниципального образования города Чебоксары заключено 31 июля 2023 года № 45.

Значения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) определены с использованием показателей, приведенных в приложениях №№ 2.1-2.7 к настоящему протоколу:

- технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562;

- показателей, предусмотренных пунктами «в» - «и» пункта 48 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562.

На проект постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год» предложения от теплоснабжающих и теплосетевых организаций, потребителей тепловой энергии (мощности) в Госслужбу не поступали.

3.2. Решили утвердить индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год по каждой системе теплоснабжения в следующих размерах:

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года		с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	Публичное акционерное общество «Т Плюс»	1, 51	2662,72	3195,26	3726,87	4472,24
2	Общество с ограниченной ответственностью «СУОР»	53	2662,72	3195,26	3726,87	4472,24
		54-60, 62-69	2662,65	3195,18	3726,74	4472,09
3	Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарская макаронно-кондитерская фабрика «Вавилон»	71	2667,10	3200,52	3734,03	4480,84
4	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики	73, 76, 77	2662,65	3195,18	3726,74	4472,09
		74, 75	2662,72	3195,26	3726,87	4472,24

Принято: единогласно

Проголосовало: - 5

«За» - 5

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

#### **4. Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год**

Егоров С.Ф., Терехина Н.Г.

4.1. В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон № 190-ФЗ), постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 15 декабря 2017 г. № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчёта предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 г. № 3598-р, а также на основании Положения о Государственной службе Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, утвержденного постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», Указом Главы Чувашской Республики от 26 ноября 2021 г. № 194 «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562, в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2022–2026 годы» (далее – Указ № 194), постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 11 ноября 2024 г. № 33-12/т «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, на 2025 год» (далее – Постановление № 33-12/т), Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам выполнен расчет предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), на очередной расчетный период регулирования.

Если цена на тепловую энергию ниже индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию, то цена определяется посредством умножения доли, указанной в графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного Указом № 194, на индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утвержденный Постановлением № 33-12/т.

На момент принятия решения соглашения об исполнении схемы теплоснабжения заключены со следующими едиными теплоснабжающими организациями:

- ПАО «Т Плюс»;
- Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком»;
- ООО «СУОР»;
- ООО «ЧМКФ «Вавилон»;
- ОАО «Чебоксарский электротехнический завод»;
- ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии.

4.2. Решили утвердить предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения на 2025 год по каждой системе теплоснабжения в следующих размерах:

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года		с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	Публичное акционерное общество «Т Плюс»	1 (для потребителей, получающих тепловую энергию по магистральным сетям публичного акционерного общества «Т Плюс», по сетям общества с ограниченной ответственностью «Магистраль», общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть»)	2138,16	2565,79	3339,64	4007,57
		1 (для потребителей, получающих тепловую энергию по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСистемы»)	2227,63	2673,16	3408,96	4090,75
		1 (для потребителей, получающих тепловую энергию по сетям акционерного общества «Чувашхлебопродукт»)	2263,05	2715,66	3435,80	4122,96
		1 (для потребителей, получающих тепловую энергию по сетям общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии», общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСистемы», акционерного общества «Чувашхлебопродукт», общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть»)	2524,79	3029,75	3726,87	4472,24
		2-12, 16, 18-26, 28, 30-47, 49	2662,72	3195,26	3726,87	4472,24
		51 (для потребителей, получающих тепловую энергию от источника тепловой энергии акционерного общества «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева» по сетям акционерного общества «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»)	2189,82	2627,78	3379,89	4055,87
		78	2631,24	3157,49	3726,87	4472,24
2	Общество с ограниченной ответственностью «СУОР»	53	2317,63	2781,16	3476,79	4172,15
		54-60, 62-69	2317,57	2781,08	3476,67	4172,00
3	Публичное акционерное общество «Ростелеком» (филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком»)	70	2662,72	3195,26	3726,87	4472,24
4	Общество с ограниченной ответственностью	71	2667,10	3200,52	3734,03	4480,84

	«Чебоксарская макаронно-кондитерская фабрика «Вавилон»					
5	Открытое акционерное общество «Чебоксарский электротехнический завод»*	72	3197,27	3197,27	4475,51	4475,51
6	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики	73, 76, 77	2351,12	2821,34	3502,01	4202,41
		74, 75	2351,98	2822,38	3502,50	4203,00

\* на упрощенной системе налогообложения.

Принято: единогласно

Проголосовало: - 5  
«За» - 5  
«Против» - 0  
«Воздержались» - 0

## **5. О корректировке тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств на территории муниципального образования «Красночетайский муниципальный округ» Чувашской Республики**

Егоров С.Ф., Борисова Н.Л.

5.1. Принять к сведению, что:

в соответствии с [частью 11 статьи 27.13](#) Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее также – Методика) постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 10.12.2021 № 78-19/п «О тарифах на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств на территории муниципального образования «Красночетайский муниципальный округ» Чувашской Республики» (далее – постановление № 78-19/п) установлены долгосрочные тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств в Красночетайском муниципальном округе Чувашской Республики (далее также – тарифы) сроком действия 5 лет – на 2022–2026 гг.;

пунктом 6 Методики определено, что долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка);

согласно разъяснениям положений Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, изложенным в письме ФАС России от 06.12.2016 № СП/84437/16, ежегодное осуществление корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период, носит обязательный характер;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов индекс потребительских цен (ИПЦ) (в среднем

по году) на 2025 год определен в размере 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0%.

5.2. Решили:

5.2.1. провести корректировку установленных постановлением № 78-19/п на 2025 и 2026 годы тарифов методом индексации путем увеличения тарифов на ИПЦ на 2025 год – 105,8%, на 2026 год – 104,3%;

5.2.2. изложить приложения № 1 и 2 к постановлению № 78-19/п в следующей редакции:

Приложение № 1  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам  
от 10.12.2021 № 78-19/п

**ТАРИФЫ**  
**на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную**  
**стоянку на территории муниципального образования «Красночетайский**  
**муниципальный округ» Чувашской Республики**

№ пп	Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспортное средство (ТС) <*>	Тариф, руб. за одно ТС (без дополнительного предъявления НДС)				
			с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.	с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индивидуальный предприниматель Крыцов Владимир Владимирович	категория L	837,50	887,75	951,67	1006,87	1050,16
		категории M1, N1, O1, O2	1675,00	1775,50	1903,34	2013,73	2100,32
		категории M2, M3, O3	3350,00	3551,00	3806,67	4027,46	4200,64
		категории N2, N3, O4	5025,00	5326,50	5710,01	6041,19	6300,96

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Приложение № 2  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам  
от 10.12.2021 № 78-19/п

**ТАРИФЫ**  
**на хранение задержанных транспортных средств на территории муниципального**  
**образования «Красночетайский муниципальный округ» Чувашской Республики**

№ пп	Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление	Транспортное средство <*>	Тариф, руб. за один час (без дополнительного предъявления НДС)				
			с 1 января	с 1 января	с 1 января	с 1 января	с 1 января

	деятельности по хранению задержанных транспортных средств с Минтранс Чувашии		2022 г. по 31 декабря 2022 г.	2023 г. по 31 декабр я 2023 г.	2024 г. по 31 декабр я 2024 г.	2025 г. по 31 декабр я 2025 г.	2026 г. по 31 декабр я 2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индивидуальный предприниматель Крыцов Владимир Владимирович	категория L	43,77	46,40	49,74	52,62	54,89
		категории M1, N1, O1, O2	87,53	92,78	99,46	105,23	109,75
		категории M2, M3, O3	175,06	185,56	198,92	210,46	219,51
		категории N2, N3, O4	262,59	278,35	298,39	315,70	329,27

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Принято единогласно:

Проголосовало:

«За» – 5  
«Против» – нет  
«Воздержались» – нет

**6. О корректировке тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств на территории Алатырского муниципального округа, Канашского муниципального округа, Ядринского муниципального округа Чувашской Республики**

Егоров С.Ф., Борисова Н.Л.

6.1. Принять к сведению, что:

в соответствии с [частью 11 статьи 27.13](#) Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее также – Методика) постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 18.03.2022 № 3-2/п «О тарифах на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств на территории отдельных муниципальных образований Чувашской Республики» (далее – постановление № 3-2/п) установлены долгосрочные тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств (далее также – тарифы) – в Алатырском муниципальном округе и г. Алатырь, в Канашском муниципальном округе и г. Канаш, в Ядринском муниципальном округе сроком действия 5 лет – на 2022–2026 гг.;

пунктом 6 Методики определено, что долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка);

согласно разъяснениям положений Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, изложенным в письме ФАС России от 06.12.2016 № СП/84437/16, ежегодное осуществление корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период, носит обязательный характер;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов индекс потребительских цен (ИПЦ) (в среднем

по году) на 2025 год определен в размере 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0%.

6.2. Решили:

6.2.1. провести корректировку установленных постановлением № 3-2/п на 2025 и 2026 годы тарифов методом индексации путем увеличения тарифов на ИПЦ на 2025 год – 105,8%, на 2026 год – 104,3%;

6.2.2. изложить приложения № 1 и 2 к постановлению № 3-2/п в следующей редакции:

Приложение № 1  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам  
от 18.03.2022 № 3-2/п

**ТАРИФЫ**  
**на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную**  
**стоянку на территории отдельных муниципальных образований**  
**Чувашской Республики**

№ пп	Наименование муниципального образования Чувашской Республики/Наимено- вание хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспортное средство (ТС) <*>	Тариф, руб. за одно ТС (без дополнительного предъявления НДС)				
			со дня вступле- ния в силу по 31 декабря 2022 г.	с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.	с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Алатырский муниципальный округ Чувашской Республики						
1.1.	Индивидуальный предприниматель Кубыркин Алексей Карпович	категория L	837,50	887,75	951,67	1006,87	1050,16
		категории M1, N1, O1, O2	1675,00	1775,50	1903,34	2013,73	2100,32
		категории M2, M3, O3	3350,00	3551,00	3806,67	4027,46	4200,64
		категории N2, N3, O4	5025,00	5326,50	5710,01	6041,19	6300,96
2.	Канашский муниципальный округ Чувашской Республики						
2.1.	Индивидуальный предприниматель Поверный Николай Витальевич	категория L	837,50	887,75	951,67	1006,87	1050,16
		категории M1, N1, O1, O2	1675,00	1775,50	1903,34	2013,73	2100,32
		категории M2, M3, O3	3350,00	3551,00	3806,67	4027,46	4200,64
		категории N2, N3, O4	5025,00	5326,50	5710,01	6041,19	6300,96
3.	Ядринский муниципальный округ Чувашской Республики						

3.1.	Индивидуальный предприниматель Албутов Валерий Иванович	категория L	837,50	887,75	951,67	1006,87	1050,16
		категории M1, N1, O1, O2	1675,00	1775,50	1903,34	2013,73	2100,32
		категории M2, M3, O3	3350,00	3551,00	3806,67	4027,46	4200,64
		категории N2, N3, O4	5025,00	5326,50	5710,01	6041,19	6300,96

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Приложение № 2  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам  
от 18.03.2022 № 3-2/п

**ТАРИФЫ**  
**на хранение задержанных транспортных средств на территории отдельных муниципальных образований Чувашской Республики**

№ пп	Наименование муниципального образования Чувашской Республики/Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по хранению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспортное средство <*>	Тариф, руб. за один час (без дополнительного предъявления НДС)				
			со дня вступления в силу по 31 декабря 2022 г.	с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.	с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Алатырский муниципальный округ Чувашской Республики						
1.1.	Индивидуальный предприниматель Кубыркин Алексей Карпович	категория L	43,77	46,40	49,74	52,62	54,89
		категории M1, N1, O1, O2	87,53	92,78	99,46	105,23	109,75
		категории M2, M3, O3	175,06	185,56	198,92	210,46	219,51
		категории N2, N3, O4	262,59	278,35	298,39	315,70	329,27
2.	Канашский муниципальный округ Чувашской Республики						
2.1.	Индивидуальный предприниматель Поверный Николай Витальевич	категория L	43,77	46,40	49,74	52,62	54,89
		категории M1, N1, O1, O2	87,53	92,78	99,46	105,23	109,75
		категории M2, M3, O3	175,06	185,56	198,92	210,46	219,51
		категории N2, N3, O4	262,59	278,35	298,39	315,70	329,27
3.	Ядринский муниципальный округ Чувашской Республики						
3.1.	Индивидуальный	категория L	43,77	46,40	49,74	52,62	54,89

предприниматель Албутов Валерий Иванович	категории М1, N1, O1, O2	87,53	92,78	99,46	105,23	109,75
	категории М2, М3, O3	175,06	185,56	198,92	210,46	219,51
	категории N2, N3, O4	262,59	278,35	298,39	315,70	329,27

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011);

Принято единогласно:

Проголосовало:

«За» – 5  
«Против» – нет  
«Воздержались» – нет

## **7. О корректировке тарифов на хранение задержанных транспортных средств на специализированной стоянке на территории муниципального образования города Чебоксары Чувашской Республики**

Егоров С.Ф., Борисова Н.Л.

7.1. Принять к сведению, что:

в соответствии с [частью 11 статьи 27.13](#) Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее также – Методика) постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 09.08.2022 № 12-7/п «О тарифах на хранение задержанных транспортных средств на специализированной стоянке на территории муниципального образования города Чебоксары Чувашской Республики» (далее – постановление № 12-7/п) установлены долгосрочные тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированной стоянке в г. Чебоксары Чувашской Республики (далее также – тарифы) сроком действия 5 лет – со дня вступления в силу (8 сентября 2022 г.) по 1 августа 2027 г.;

пунктом 6 Методики определено, что долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка);

согласно разъяснениям положений Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, изложенным в письме ФАС России от 06.12.2016 № СП/84437/16, ежегодное осуществление корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период, носит обязательный характер;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов индекс потребительских цен (ИПЦ) (в среднем по году) на 2025 год определен в размере 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0%.

7.2. Решили:

7.2.1. провести корректировку установленных постановлением № 12-7/п на 2025–2027 гг. тарифов методом индексации путем увеличения тарифов на ИПЦ в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, – на 2025 год – 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0%.

7.2.2. изложить приложение к постановлению 12-7/п в следующей редакции:

Приложение  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам  
от 09.08.2022 № 12 -7/п

**ТАРИФЫ**  
**на хранение задержанных транспортных средств на специализированной стоянке на**  
**территории муниципального образования города Чебоксары**  
**Чувашской Республики**

№ пп	Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по хранению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспор тное средство <*>	Тариф, руб. за один час (без дополнительного предъявления НДС)					
			со дня вступл ения в силу по 31 декабр я 2022 г.	с 1 января 2023 г. по 31 декабр я 2023 г.	с 1 января 2024 г. по 31 декабр я 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабр я 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабр я 2026 г.	с 1 января 2027 г. по 1 август а 2027 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индивидуальный предприниматель Токарев Валентин Витальевич	категори и N1, O1, O2	87,53	92,78	99,46	105,23	109,75	114,14
		категори и M2, M3, O3	175,06	185,56	198,92	210,46	219,51	228,29
		категори и N2, N3, O4	262,59	278,35	298,39	315,70	329,27	342,44

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Принято единогласно:

Проголосовало:

«За» — 5

«Против» — нет

«Воздержались» — нет

**8. О корректировке тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств на территории Шумерлинского муниципального округа Чувашской Республики**

Егоров С.Ф., Борисова Н.Л.

8.1. Принять к сведению, что:

в соответствии с [частью 11 статьи 27.13](#) Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на



	транспортных средств с Минтрансом Чувашии							2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индивидуальный предприниматель Гришин Даниил Алексеевич	категория L	886,75	950,60	1005,73	1048,98	1090,94	1134,58
категории M1, N1, O1, O2		1773,50	1901,19	2011,46	2097,95	2181,87	2269,14	
категории M2, M3, O3		3547,00	3802,38	4022,92	4195,90	4363,74	4538,29	
категории N2, N3, O4		5320,50	5703,58	6034,39	6293,87	6545,62	6807,45	

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Приложение № 2  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам  
от 28.11.2023 № 43-20/п

### ТАРИФЫ на хранение задержанных транспортных средств на территории Шумерлинского муниципального округа Чувашской Республики

№ пп	Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по хранению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспортное средство <*>	Тариф, руб. за один час (без дополнительного предъявления НДС)					
			со дня вступления в силу по 31 декабря 2023 г.	с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.	с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2027 г.	с 1 января 2028 г. по 31 декабря 2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индивидуальный предприниматель Гришин Даниил Алексеевич	категория L	48,93	52,45	55,50	57,88	60,20	62,60
		категории M1, N1, O1, O2	97,87	104,92	111,00	115,77	120,41	125,22
		категории M2, M3, O3	195,73	209,82	221,99	231,54	240,80	250,43
		категории N2, N3, O4	293,60	314,74	332,99	347,31	361,21	375,65

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Принято единогласно:

Проголосовало:

«За» – 5  
«Против» – нет  
«Воздержались» – нет

## **9. О корректировке тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств**

Егоров С.Ф., Борисова Н.Л.

### 9.1. Принять к сведению, что:

в соответствии с [частью 11 статьи 27.13](#) Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее также – Методика) постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 23.01.2024 № 4-1/п «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств» (далее – постановление № 4-1/п) установлены долгосрочные тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств (далее также – тарифы) на территории 11 муниципальных образований Чувашской Республики на 5 лет – на 2024–2028 гг.;

пунктом 6 Методики определено, что долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка);

согласно разъяснениям положений Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, изложенным в письме ФАС России от 06.12.2016 № СП/84437/16, ежегодное осуществление корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период, носит обязательный характер;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов индекс потребительских цен (ИПЦ) (в среднем по году) на 2025 год определен в размере 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0%.

### 9.2. Решили:

9.2.1. провести корректировку установленных постановлением № 4-1/п на 2025–2028 гг. тарифов методом индексации путем увеличения тарифов на ИПЦ в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, – на 2025 год – 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0% (на 2028 год – 104,0%).

9.2.2. изложить приложения № 1 и 2 к постановлению № 4-1/п в следующей редакции:

Приложение № 1  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам  
от 23.01.2024 № 4-1/п

**ТАРИФЫ**  
**на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку**

№ пп	Наименование муниципального образования Чувашской Республики/ Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспортное средство (ТС) <*>	Тариф, руб. за одно ТС (без дополнительного предъявления НДС)				
			со дня вступле ния в силу по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.	с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2027 г.	с 1 января 2028 г. по 31 декабр я 2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Аликовский муниципальный округ Чувашской Республики						
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Регион121»	категория L	950,60	1005,73	1048,98	1090,94	1134,58
		категории M1, N1, O1, O2	1901,19	2011,46	2097,95	2181,87	2269,14
		категории M2, M3, O3	3802,38	4022,92	4195,90	4363,74	4538,29
		категории N2, N3, O4	5703,58	6034,39	6293,87	6545,62	6807,45
2.	Вурнарский муниципальный округ Чувашской Республики						
2.1.	Индивидуальный предприниматель Григорьев Владимир Ильич	категория L	760,48	804,59	839,19	872,75	907,66
		категории M1, N1, O1, O2	1520,95	1609,17	1678,36	1745,49	1815,31
		категории M2, M3, O3	3041,9	3218,33	3356,72	3490,99	3630,63
		категории N2, N3, O4	4562,86	4827,51	5035,09	5236,49	5445,95
3.	Ибресинский муниципальный округ Чувашской Республики						
3.1.	Индивидуальный предприниматель Григорьев Владимир Ильич	категория L	760,48	804,59	839,19	872,75	907,66
		категории M1, N1, O1, O2	1520,95	1609,17	1678,36	1745,49	1815,31
		категории M2, M3, O3	3041,9	3218,33	3356,72	3490,99	3630,63
		категории N2, N3, O4	4562,86	4827,51	5035,09	5236,49	5445,95
4.	Красноармейский муниципальный округ Чувашской Республики						
4.1.	Индивидуальный предприниматель Скляр Александр Юрьевич	категория L	950,60	1005,73	1048,98	1090,94	1134,58
		категории M1, N1, O1, O2	1901,19	2011,46	2097,95	2181,87	2269,14
		категории M2, M3, O3	3802,38	4022,92	4195,90	4363,74	4538,29

		категории N2, N3, O4	5703,58	6034,39	6293,87	6545,62	6807,45
5.	Мариинско-Посадский муниципальный округ Чувашской Республики						
5.1.	Индивидуальный предприниматель Ермолаев Владимир Ильич	категория L	950,60	1005,73	1048,98	1090,94	1134,58
		категории M1, N1, O1, O2	1901,19	2011,46	2097,95	2181,87	2269,14
		категории M2, M3, O3	3802,38	4022,92	4195,90	4363,74	4538,29
		категории N2, N3, O4	5703,58	6034,39	6293,87	6545,62	6807,45
6.	Урмарский муниципальный округ Чувашской Республики						
6.1.	Индивидуальный предприниматель Скляр Александр Юрьевич	категория L	950,60	1005,73	1048,98	1090,94	1134,58
		категории M1, N1, O1, O2	1901,19	2011,46	2097,95	2181,87	2269,14
		категории M2, M3, O3	3802,38	4022,92	4195,90	4363,74	4538,29
		категории N2, N3, O4	5703,58	6034,39	6293,87	6545,62	6807,45
7.	Цивильский муниципальный округ Чувашской Республики						
7.1.	Индивидуальный предприниматель Скляр Александр Юрьевич	категория L	950,60	1005,73	1048,98	1090,94	1134,58
		категории M1, N1, O1, O2	1901,19	2011,46	2097,95	2181,87	2269,14
		категории M2, M3, O3	3802,38	4022,92	4195,90	4363,74	4538,29
		категории N2, N3, O4	5703,58	6034,39	6293,87	6545,62	6807,45
8.	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики						
8.1.	Индивидуальный предприниматель Плешков Владимир Ильич	категория L	950,60	1005,73	1048,98	1090,94	1134,58
		категории M1, N1, O1, O2	1901,19	2011,46	2097,95	2181,87	2269,14
		категории M2, M3, O3	3802,38	4022,92	4195,90	4363,74	4538,29
		категории N2, N3, O4	5703,58	6034,39	6293,87	6545,62	6807,45
9.	Янтиковский муниципальный округ Чувашской Республики						
9.1.	Индивидуальный предприниматель Скляр Александр Юрьевич	категория L	950,60	1005,73	1048,98	1090,94	1134,58
		категории M1, N1, O1, O2	1901,19	2011,46	2097,95	2181,87	2269,14
		категории M2, M3, O3	3802,38	4022,92	4195,90	4363,74	4538,29
		категории N2, N3, O4	5703,58	6034,39	6293,87	6545,62	6807,45
10.	г. Новочебоксарск Чувашской Республики						
10.1.	Индивидуальный предприниматель Шмелев Дмитрий Валерьевич	категория L	855,47	905,09	944,01	981,77	1021,04
		категории M1, N1, O1, O2	1711,08	1810,32	1888,17	1963,69	2042,24
		категории M2, M3, O3	3422,15	3620,63	3776,32	3927,37	4084,47
		категории N2, N3, O4	5133,27	5431,00	5664,53	5891,11	6126,76
11.	г. Чебоксары						
11.1.	Акционерное общество «Дирекция по строительству и эксплуатации	категория L	855,47	905,09	944,01	981,77	1021,04
		категории M1, N1, O1, O2	1711,08	1810,32	1888,17	1963,69	2042,24
		категории M2, M3, O3	3422,15	3620,63	3776,32	3927,37	4084,47

гаражных хозяйств»	категории N2, N3, O4	5133,27	5431,00	5664,53	5891,11	6126,76
--------------------	----------------------	---------	---------	---------	---------	---------

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Приложение № 2  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам  
от 23.01.2024 № 4-1/п

**ТАРИФЫ**  
**на хранение задержанных транспортных средств**

№ пп	Наименование муниципального образования Чувашской Республики/ Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по хранению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспортное средство <*>	Тариф, руб. за один час (без дополнительного предъявления НДС)				
			со дня вступления в силу по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.	с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2027 г.	с 1 января 2028 г. по 31 декабря 2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Аликовский муниципальный округ Чувашской Республики						
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Регион121»	категория L	52,45	55,50	57,88	60,20	62,60
		категории M1, N1, O1, O2	104,92	111,00	115,77	120,41	125,22
		категории M2, M3, O3	209,82	221,99	231,54	240,80	250,43
		категории N2, N3, O4	314,74	332,99	347,31	361,21	375,65
2.	Батыревский муниципальный округ Чувашской Республики						
2.1.	Индивидуальный предприниматель Федоров Олег Николаевич	категория L	52,45	55,50	57,88	60,20	62,60
		категории M1, N1, O1, O2	104,92	111,00	115,77	120,41	125,22
		категории M2, M3, O3	209,82	221,99	231,54	240,80	250,43
		категории N2, N3, O4	314,74	332,99	347,31	361,21	375,65
3.	Вурнарский муниципальный округ Чувашской Республики						
3.1.	Индивидуальный	категория L	28,85	30,52	31,84	33,11	34,43

	предприниматель Григорьев Владимир Ильич	категории M1, N1, O1, O2	57,71	61,06	63,68	66,23	68,88
категории M2, M3, O3		115,40	122,09	127,34	132,44	137,73	
категории N2, N3, O4		173,11	183,15	191,03	198,67	206,61	
4.	Мариинско-Посадский муниципальный округ Чувашской Республики						
4.1.	Индивидуальный предприниматель Ермолаев Владимир Ильич	категория L	52,45	55,50	57,88	60,20	62,60
категории M1, N1, O1, O2		104,92	111,00	115,77	120,41	125,22	
категории M2, M3, O3		209,82	221,99	231,54	240,80	250,43	
категории N2, N3, O4		314,74	332,99	347,31	361,21	375,65	
5.	Цивильский муниципальный округ Чувашской Республики						
5.1.	Индивидуальный предприниматель Скляр Александр Юрьевич	категория L	52,45	55,50	57,88	60,20	62,60
категории M1, N1, O1, O2		104,92	111,00	115,77	120,41	125,22	
категории M2, M3, O3		209,82	221,99	231,54	240,80	250,43	
категории N2, N3, O4		314,74	332,99	347,31	361,21	375,65	
6.	Чебоксарский муниципальный округ Чувашской Республики						
6.1.	Индивидуальный предприниматель Плешков Владимир Ильич	категория L	52,45	55,50	57,88	60,20	62,60
категории M1, N1, O1, O2		104,92	111,00	115,77	120,41	125,22	
категории M2, M3, O3		209,82	221,99	231,54	240,80	250,43	
категории N2, N3, O4		314,74	332,99	347,31	361,21	375,65	
7.	г. Новочебоксарск Чувашской Республики						
7.1.	Индивидуальный предприниматель Шмелев Дмитрий Валерьевич	категория L	47,22	49,96	52,11	54,19	56,36
категории M1, N1, O1, O2		94,43	99,91	104,20	108,37	112,71	
категории M2, M3, O3		188,84	199,79	208,38	216,72	225,39	
категории N2, N3, O4		283,27	299,70	312,59	325,09	338,09	
8.	г. Чебоксары						
8.1.	Акционерное общество «Дирекция по строительству и эксплуатации гаражных хозяйств»	категория L	36,76	38,89	40,56	42,19	43,87
категории M1, N1, O1, O2		73,46	77,72	81,06	84,31	87,68	
категории M2, M3, O3		146,92	155,44	162,13	168,61	175,35	
категории N2, N3, O4		220,32	233,10	243,12	252,85	262,96	

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Принято единогласно:

Проголосовало:

«За» – 5  
«Против» – нет  
«Воздержались» – нет

## **10. О корректировке тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку на территории Батыревского муниципального округа Чувашской Республики**

Егоров С.Ф., Борисова Н.Л.

10.1. Принять к сведению, что:

в соответствии с [частью 11 статьи 27.13](#) Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее также – Методика) постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 08.04.2024 № 10-4/п «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку на территории Батыревского муниципального округа Чувашской Республики» (далее – постановление № 10-4/п) установлены долгосрочные тарифы на перемещение транспортных средств задержанных транспортных средств на специализированную стоянку в Батыревском муниципальном округе Чувашской Республики (далее также – тарифы) на 6 лет – на 2024–2029 гг.;

пунктом 6 Методики определено, что долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка);

согласно разъяснениям положений Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, изложенным в письме ФАС России от 06.12.2016 № СП/84437/16, ежегодное осуществление корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период, носит обязательный характер;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов индекс потребительских цен (ИПЦ) (в среднем по году) на 2025 год определен в размере 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0%.

10.2. Решили:

10.2.1. провести корректировку установленных постановлением № 10-4/п на 2025–2029 гг. тарифов методом индексации путем увеличения тарифов на ИПЦ в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, – на 2025 год – 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0% (на 2028 год – 104,0%, на 2029 год – 104,0%).

10.2.2. изложить приложение к постановлению № 10-4/п в следующей редакции:

Приложение  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам

**ТАРИФЫ**  
**на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную**  
**стоянку на территории Батыревского муниципального округа**  
**Чувашской Республики**

№ пп	Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспортное средство (ТС) <*>	Тариф, руб. за одно ТС (без дополнительного предъявления НДС)					
			со дня вступления в силу по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.	с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2027 г.	с 1 января 2028 г. по 31 декабря 2028 г.	с 1 января 2029 г. по 31 декабря 2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индивидуальный предприниматель Федоров Олег Николаевич	категория L	950,60	1005,73	1048,98	1090,94	1134,58	1179,96
		категории M1, N1, O1, O2	1901,19	2011,46	2097,95	2181,87	2269,14	2359,91
		категории M2, M3, O3	3802,38	4022,92	4195,90	4363,74	4538,29	4719,82
		категории N2, N3, O4	5703,58	6034,39	6293,87	6545,62	6807,45	7079,74

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Принято единогласно:

Проголосовало:

«За» – 5

«Против» – нет

«Воздержались» – нет

**11. О корректировке тарифов на хранение задержанных транспортных средств на территории Урмарского муниципального округа Чувашской Республики**

Егоров С.Ф., Борисова Н.Л.

11.1. Принять к сведению, что:

в соответствии с [частью 11 статьи 27.13](#) Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее также – Методика) постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 08.04.2024 № 11-4/п «Об установлении тарифов на хранение задержанных транспортных средств на территории

Урмарского муниципального округа Чувашской Республики» (далее – постановление № 11-4/п) установлены долгосрочные тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств (далее также – тарифы) сроком действия 6 лет – на 2024–2029 гг.;

пунктом 6 Методики определено, что долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка);

согласно разъяснениям положений Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, изложенным в письме ФАС России от 06.12.2016 № СП/84437/16, ежегодное осуществление корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период, носит обязательный характер;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов индекс потребительских цен (ИПЦ) (в среднем по году) на 2025 год определен в размере 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0%.

11.2. Решили:

11.2.1. провести корректировку установленных постановлением № 11-4/п на 2025–2029 гг. тарифов методом индексации путем увеличения тарифов на ИПЦ в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, – на 2025 год – 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0% (на 2028 год – 104,0%, на 2029 год – 104,0%).

11.2.2. изложить приложение к постановлению № 11-4/п в следующей редакции:

Приложение  
к постановлению Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам  
от 08.04.2024 № 11-4/п

### ТАРИФЫ на хранение задержанных транспортных средств на территории Урмарского муниципального округа Чувашской Республики

№ пп	Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспортное средство (ТС) <*>	Тариф, руб. за один час (без дополнительного предъявления НДС)					
			со дня вступления в силу по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.	с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2027 г.	с 1 января 2028 г. по 31 декабря 2028 г.	с 1 января 2029 г. по 31 декабря 2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индивидуальный предприниматель Васильев Иван Николаевич	категория L	52,45	55,50	57,88	60,20	62,60	65,11
		категории M1, N1, O1, O2	104,92	111,00	115,77	120,41	125,22	130,23
		категории M2, M3, O3	209,82	221,99	231,54	240,80	250,43	260,45
		категории N2, N3, O4	314,74	332,99	347,31	361,21	375,65	390,68

<\*> Категории транспортных средств соответствуют классификации, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств» (ТР ТС 018/2011).

Принято единогласно:

Проголосовало:

«За» – 5  
«Против» – нет  
«Воздержались» – нет

## **12. О корректировке тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств в акватории реки Суры на территории Ядринского, Красночетайского, Шумерлинского муниципальных округов Чувашской Республики (34 - 148 км)**

Егоров С.Ф., Борисова Н.Л.

12.1. Принять к сведению, что:

в соответствии с [частью 11 статьи 27.13](#) Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее также – Методика) постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 23.07.2024 № 24-9/п «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств в акватории реки Суры на территории Ядринского, Красночетайского, Шумерлинского муниципальных округов Чувашской Республики (34 - 148 км)» (далее – постановление № 24-9/п) установлены долгосрочные тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств - маломерных судов (далее также – тарифы) сроком действия 3 года – на 2024–2026 гг.;

пунктом 6 Методики определено, что долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка);

согласно разъяснениям положений Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, изложенным в письме ФАС России от 06.12.2016 № СП/84437/16, ежегодное осуществление корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период, носит обязательный характер;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов индекс потребительских цен (ИПЦ) (в среднем по году) на 2025 год определен в размере 105,8%, на 2026 год – 104,3%, на 2027 год – 104,0%.

12.2. Решили:

12.2.1. провести корректировку установленных постановлением № 24-9/п на 2025–2026 гг., методом индексации путем увеличения тарифов на индекс потребительских цен в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, – на 2025 год – 105,8%, на 2026 год – 104,3%;

12.2.2. изложить приложение к постановлению № 24-9/п в следующей редакции:

**Тарифы  
на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную  
стоянку и на хранение задержанных транспортных средств в акватории реки Суры  
на территории Ядринского, Красночетайского, Шумерлинского  
муниципальных округов Чувашской Республики (34 - 148 км)**

без дополнительного предъявления НДС

Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Категория транспортного средства (ТС)	Наименование услуги	Единица измерения	Со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2024 г.	С 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	С 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.
1	2	3	4	5	6	7
Общество с ограниченной ответственностью «Сурские зори»	Маломерное судно	Перемещение задержанного ТС	руб. за одно ТС	11217,00	11868,00	12378,00
		Хранение задержанного ТС	руб. за час хранения	92,00	97,00	101,00

Принято единогласно:

Проголосовало:

«За» – 5

«Против» – нет

«Воздержались» – нет

**13. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год**

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

**13.1.1. Принять к сведению, что:**

Приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение).

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение определяют основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам) (далее - Госслужба) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливаются:

1) стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, (кроме подпункта «б»), применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

2) стандартизированные тарифные ставки  $C_2, C_3, C_4, C_5$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

3) стандартизированная тарифная ставка  $C_8$  на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяемая для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

4) льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям на территории Чувашской Республики;

5) формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

6) выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2025 год.

Определение состава расходов, учитываемых при расчете стандартизированных ставок и оценка их экономической обоснованности, произведена Госслужбой в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее - Правила технологического присоединения);

- Методическими указаниями по определению платы за технологическое присоединение;

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов).

В Госслужбу с заявлениями об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и стандартизированным тарифным ставкам, определяющих ее величину, на 2025 год, обратились 5 территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики на территории Чувашской Республики:

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации
1.	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики
2.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»
5.	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»

В соответствии с пунктом 28 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), территориальные сетевые организации (далее – ТСО) раскрывают следующую информацию о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на официальном сайте ТСО или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, за 10 дней до представления в регулирующий орган сведений о соответствующих расходах:

а) информацию о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, а также в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Федеральной антимонопольной службой;

б) информацию о решении исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций;

в) информацию о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению № 2 Стандартов раскрытия информации;

г) информацию о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению № 3 Стандартов раскрытия информации;

д) информацию об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год, по форме согласно приложению № 4 Стандартов раскрытия информации;

е) информацию о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год по форме согласно приложению № 5 Стандартов раскрытия информации.

### **13.1.2. Расчет стандартизированных тарифных ставок.**

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение (кроме подпункта «б»), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, предлагается к установлению следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение;

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{8,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

### Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_1$

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  определена Госслужбой по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, за одно присоединение без НДС, в т. ч.:

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.1}$  на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю в размере 4 402,66 руб. за одно присоединение без НДС;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.2.1}$  на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, в размере 4 516,03 руб. за одно присоединение без НДС;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.2.2}$  на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, в размере 8 348,63 руб. за одно присоединение без НДС.

В соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение по определению размера платы за технологическое присоединение на основании информации, представленной ТСО, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно технологическое присоединение по каждой ТСО за каждый из трех предшествующих периодов регулирования 2021-2023 гг.

В выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включаются территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, изложенные в соответствии с таблицей приложения № 4 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} + \sigma_{C1.1} ;$$

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} - \sigma_{C1.1} ;$$

$$P_{C1.2.1}^{max} = P_{C1.2.1}^{средн} + \sigma_{C1.2.1} ;$$

$$P_{C1.2.2}^{max} = P_{C1.2.2}^{средн} + \sigma_{C1.2.2} ;$$

$$P_{C1.2.1}^{min} = P_{C1.2.1}^{средн} - \sigma_{C1.2.1} ;$$

$$P_{C1.2.2}^{min} = P_{C1.2.2}^{средн} - \sigma_{C1.2.2} ,$$

где:

$P_{C1.1}^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

Средние арифметические величины экономически обоснованных расходов ТСО составили:

на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:

2023 год – 5 219,66 руб.;

2022 год – 4 783,24 руб.;

2021 год – 2 656,02 руб.;

на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой

организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение:

2023 год – 2 784,03 руб.;

2022 год – 6 134,40 руб.;

2021 год – 3 069,32 руб.;

на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение:

2023 год – 3 597,62 руб.;

2022 год – 6 811,21 руб.;

2021 год – 2 271,92 руб.;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$ , по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p \cdot (P^{\text{средн}} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}}$$

где:

$P^{\text{средн}}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, определенных регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$P_p$  - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, определенные регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$Q_p$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$ , шт.

По данным расчетов определены предельные максимальные и минимальные уровни расходов ТСО на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю;
- на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение;
- на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет предельных максимальных и минимальных уровней расходов ТСО на осуществление мероприятий по технологическому присоединению за 3 предыдущих периода регулирования (2023, 2022 и 2021 гг.) представлен в таблице:

руб.

	2023 год				2022 год				2021 год			
C <sub>1.1.</sub>	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1.}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1.}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1.}$
	7500,32	2938,99	5637,18	2280,67	6942,12	2624,35	3209,42	2158,88	3516,49	1 795,55	2093,71	860,47
C <sub>1.2.1</sub>	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$
	5599,14	0,00	4195,78	2815,11	8720,36	3548,45	3862,64	2585,96	4068,83	2069,82	3069,32	999,51
C <sub>1.2.2</sub>	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$
	9275,11	0,00	7300,20	5677,49	9549,91	4072,51	7048,85	2738,70	7181,28	0,00	5936,56	4909,35

По данным по территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2) регулирующим органом определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^y} P_{C1.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^y} Q_p^y}, \quad (6)$$

$$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y}, \quad (7)$$

$$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.2,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y}, \quad (7.1)$$

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$q^y$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4), (n-3) или (n-2), где n - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

$Q_p^y$  - количество технологических присоединений для C<sub>1.1.</sub>, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для C<sub>1.2.1.</sub>, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера

платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$  в году  $u$ , шт.;

$P_{C_{1.2.1}}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, за год  $u$ , тыс. руб.;

$P_{C_{1.2.1,p}}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $u$ , тыс. руб.;

$P_{C_{1.2.2}}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, за год  $u$ , тыс. руб.;

$P_{C_{1.2.2,p}}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $u$ , тыс. руб.;

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C_{1.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\Phi^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_\Phi^{n-2} + P_{C_{1.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\Phi^{n-2} + P_{C_{1.1}}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n, \quad (8)$$

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C_{1.2.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\Phi^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_\Phi^{n-2} + P_{C_{1.2.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\Phi^{n-2} + P_{C_{1.2.1}}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n. \quad (9)$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C_{1.2.2}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\Phi^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_\Phi^{n-2} + P_{C_{1.2.2}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\Phi^{n-2} + P_{C_{1.2.2}}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n. \quad (9.1)$$

где:

$\text{ИПЦ}_\Phi^{n-2}$  - фактический индекс потребительских цен за год  $(n-2)$ ;

$\text{ИПЦ}_\Phi^{n-3}$  - фактический индекс потребительских цен за год  $(n-3)$ ;

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным

Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $(n-1)$ ;

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным

Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $(n)$ .

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  представлен в таблице:

без НДС

А – 2021 год				В – 2022 год			С – 2023 год	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2024	ИПЦ 2025	C <sub>1.1</sub> = HxИПЦ <sub>2024</sub> xИПЦ <sub>2025</sub>
$P_{C_{1.1}}$ , средн	ИПЦ 2022	ИПЦ 2023	$P_{C_{1.1}}$ , средн x ИПЦ <sub>2022</sub> x ИПЦ <sub>2023</sub>	$P_{C_{1.1}}$ , средн	ИПЦ 2023	$P_{C_{1.1}}$ , средн x ИПЦ <sub>2023</sub>	$P_{C_{1.1}}$ , средн					
2093,71	1,138	1,059	2523,22	3209,42	1,059	3398,78	5637,18	11559,17	3853,06	1,080	1,058	4402,66
$P_{C_{1.2.1}}$ , средн	ИПЦ 2022	ИПЦ 2023	$P_{C_{1.2.1}}$ , средн x ИПЦ <sub>2022</sub> x ИПЦ <sub>2023</sub>	$P_{C_{1.2.1}}$ , средн	ИПЦ 2023	$P_{C_{1.2.1}}$ , средн x ИПЦ <sub>2023</sub>	$P_{C_{1.2.1}}$ , средн	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2024	ИПЦ 2025	C <sub>1.2.1</sub> = HxИПЦ <sub>2024</sub> xИПЦ <sub>2025</sub>
2962,72	1,138	1,059	3570,50	3862,64	1,059	4090,54	4195,78	11856,81	3952,71	1,080	1,058	4516,03
$P_{C_{1.2.2}}$ , средн	ИПЦ 2022	ИПЦ 2023	$P_{C_{1.2.2}}$ , средн x ИПЦ <sub>2022</sub> x ИПЦ <sub>2023</sub>	$P_{C_{1.2.2}}$ , средн	ИПЦ 2023	$P_{C_{1.2.2}}$ , средн x ИПЦ <sub>2023</sub>	$P_{C_{1.2.2}}$ , средн	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2024	ИПЦ 2025	C <sub>1.2.2</sub> = HxИПЦ <sub>2024</sub> xИПЦ <sub>2025</sub>
5936,56	1,138	1,059	7154,40	7048,85	1,059	7464,73	7300,20	21919,33	7306,44	1,080	1,058	8348,63

### Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_2$ , $C_3$ , $C_4$ , $C_5$ , $C_8$ .

Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_8$  определены Госслужбой на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, за 3 предыдущих года (2021-2023) гг.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2025 год, Госслужбой в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, определены расходы на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с принятой дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ):

- расходы на строительство 1 км воздушной линии;
- расходы на строительство 1 км кабельной линии;
- расходы на строительство на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения в расчете на 1 шт.;
- расходы на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете руб./кВт;
- расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включаются расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Для выборки ТСО Госслужбой произведен расчет предельных максимального и минимального уровня расходов по формулам №№ 40-43, 46 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, а также расчет стандартного отклонения по формуле 22 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение:

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по данным, включенным в выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) по формулам 40-43, 46 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение.

Размер индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации принят в следующих размерах:

- на 2022 год в размере 108,00%;

- на 2023 год в размере 106,30%;
- на 2024 год в размере 107,30%;
- на 2025 год в размере 105,10%.

### **Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение предлагается к утверждению плата за технологическое присоединение в виде формул исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ТСО и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(КЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(КЛ)} = C_1 + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(РП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(РП)} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ТП)} = C_1 + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП)</sub><sup>ицп</sup>, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})}^{\text{ИЦП}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2\dots} \times \text{ИЦП}_{t+f})) + C_8 \times q,$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования;

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(\text{ВЛ})}$  - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(\text{КЛ})}$  - протяженность кабельных линий электропередачи;

$V$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

$q$  - количество точек учета;

ИЦП - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

$t$  - год утверждения платы;

$f$  - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

### **13.2. Расчет выпадающих доходов ТСО на территории Чувашской Республики от технологического присоединения.**

Размер выпадающих доходов ТСО от технологического присоединения на 2025 год определен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

При этом:

- для расчета плановых показателей на 2025 год регулирования применялись установленные Госслужбой значения ставок;

- для определения фактических данных за предыдущий период регулирования 2023 года применялись значения объема максимальной мощности и длины линий и суммы на основании фактических данных за предыдущий период регулирования 2023 года на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение;

- для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования 2023 года применялись значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Госслужбой, и объема максимальной мощности и длины линий, определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании

выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования;

- плановое на 2025 год количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определены на основании средних фактических данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 гг.;

- при расчете плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение указано плановое количество технологических присоединений с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, которое определено на основании средних фактических данных по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 гг.;

- плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании средних фактических данных за 2021-2023 гг.

### 13.3. Решили:

#### 13.3.1. Установить на 2025 год:

1) Стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка*	Ставка**	
1	$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	8 918,69	12 751,29	
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 402,66		
1.2	$C_{1.2}$	$C_{1.2.1}^*$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 516,03	x
		$C_{1.2.2}^{**}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	x	8 348,63

\*Для заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей подающих заявку в целях:

технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

Для заявителей физических лиц подающих заявку в целях:

технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

\*\*Для иных случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.2.1}$ .

2) Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4, C_5, C_8$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

2.1) Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
2.1.1.3.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	837 384,19
2.1.1.3.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 345 894,06
2.3.1.3.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 666 643,21
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 797 755,35
2.3.1.3.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 449 195,24
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	руб./км	2 368 869,68

		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
2.3.1.3.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 375 699,31
2.3.1.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	790 128,64
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 653 451,09
2.3.1.4.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 272 423,30

2.2) Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
3.1.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 906 658,55
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 220 392,88
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 057 090,63
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 490 320,15
3.1.2.1.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 471 235,60
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	12 555 458,90
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 937 994,17
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	6 915 143,13
3.1.2.1.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 805 160,30
3.1.2.1.4.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 561 016,41
3.1.2.2.2.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 223 572,23

3.1.2.2.3.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 167 736,18
3.1.2.2.3.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 395 026,61
3.1.2.2.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 490 846,18
3.6.2.2.3.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	3 891 333,33

2.3) Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
4.2.3	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	109 375,47
4.4.4.3	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	8 257 627,43

2.4) Стандартизированные тарифные ставки С<sub>5</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
5.1.1.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	27 433,76
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	30 013,46
5.1.2.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	14 288,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	16 220,44
5.1.2.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	23 690,94
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	20 537,16
5.1.3.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 123,61
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 841,41
5.1.4.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 016,05
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 446,36

5.1.5.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 134,50
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 859,70
5.1.6.2.	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 007,46
5.2.3.2.	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 217,68
5.2.4.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	17 749,31
5.2.5.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 844,61
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 853,14
5.2.7.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 945,71

2.5) Стандартизированные тарифные ставки  $C_8$  на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
8.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	18 911,28
8.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	28 539,83
	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	510 628,33
8.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 849,41
	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	85 958,28
8.2.3	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	363 643,65

3) Установить формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_{1+} C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(КЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(КЛ)} = C_1 + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(РП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(РП)} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ТП)} = C_1 + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП)</sub><sup>ищп</sup>, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП)}^{\text{ищп}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2... \text{ИЦП}_{t+f}})) + C_8 \times q,$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования;

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(ВЛ)}$  - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(КЛ)}$  - протяженность кабельных линий электропередачи;

$V$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

$q$  - количество точек учета;

ИЦП - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

$t$  - год утверждения платы;

$f$  - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

**13.3.2. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям на территории Чувашской Республики, в следующих размерах:**

1) с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 6 500 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, плата за технологическое присоединение определяется в

размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется в соответствии с пунктом 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение.

2) с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 1 198,77 руб. за кВт (с учетом НДС) запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств для заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) для случаев заключения договора технологического присоединения членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Чувашской Республике, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых

законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

3) Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Чувашской Республики, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

4) При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение

садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем тридцать четвертым пункта 17 Правил технологического присоединения условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

5) В отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**13.3.3. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2025 год (руб. без НДС):**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы
1	Публичное акционерное общество «Россети Волга»	200 736 378,71
2	Государственное унитарное предприятие «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	17 974 692,58
3	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	7 272 264,73
4	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2 288 645,07

Принято:

Проголосовало: - 6  
 «За» - 5  
 «Против» - 1 (Лавин И.А.)  
 «Воздержались» - 0

**14. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных,  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией**

**сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее,  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, применяемых для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на 2024 год**

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

14.1.1. Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваэнерго» (далее – Филиал) обратился в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) с заявлением от 27 сентября 2024 г. № МР6/122/7/1358 об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных,  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее,  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, применяемых для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2024 год.

В адрес Филиала обратилось Казенное учреждение Чувашской Республики «Республиканская служба единого заказчика» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики (далее – Заявитель) с заявкой на технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала энергопринимающих устройств максимальной мощностью 11951,00 кВт при напряжении 10 кВ и с образованием 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности:

- 5975,50 кВт в первой точке присоединения;
- 5975,50 кВт во второй точке присоединения.

Пунктами 1.1 - 1.16 технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала энергопринимающих устройств Казенного учреждения Чувашской Республики «Республиканская служба единого заказчика» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики (далее – Технические условия), согласованных с Филиалом АО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ, на Филиал возлагаются мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства.

Выданные Технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», в том числе одной КВЛ 10 кВ от ячейки 10 кВ № 406 в ЗРУ - 10 ПС 110 кВ «Новый город» до земельного участка заявителя, общей ориентировочной протяженностью 4,75 км, в том числе:

- строительство участка двухцепной ВЛ 10 кВ, общей протяженностью 4,25 км на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно;
- строительство участка сдвоенной КЛ 10 кВ, общей протяженностью 0,4 км, многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее;
- строительство участка сдвоенной КЛ 10 кВ, общей протяженностью 0,1 км,

прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных,  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее,  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, Госслужбой на 2024 год не установлены.

14.1.2. Согласно пункту 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

14.2.1. Расходы на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепной, заявлены Филиалом в размере 6 876 412,07 руб./км.

14.2.2. В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  произведен на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Сметная документация разработана в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 4 августа 2020 г. № 421/пр (далее – Методика определения сметной стоимости), и Техническими условиями.

По итогам анализа сметных расчетов на осуществление мероприятий по строительству воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепной, напряжением 1-20 кВ, Госслужбой признаны экономически необоснованными и исключены из сводного сметного расчета следующие затраты в

размере 672 650,25 руб. (без НДС) по следующим основаниям:

1) затраты на возведение временных зданий и сооружений не требуют вложения дополнительных затрат на их приобретение. Таким образом, сумма, исключенная из расчета, Госслужбой составила 147 590,29 руб.;

2) затраты на производство работ в зимнее время исключены в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  устанавливается для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, на все времена года. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила технологического присоединения), а также Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), данные расходы не предусмотрены. Таким образом, сумма, исключенная из расчета, Госслужбой составила 175 484,86 руб.;

3) в соответствии с пунктом 30 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 (далее - Положение), сметная документация, предусмотренная в пункте 28 Положения, должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат. Согласно пункту 31 Сводный сметный расчет стоимости строительства содержит главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль».

Таким образом, расходы на содержание службы заказчика подлежат учету в плате за технологическое присоединение.

Вместе с тем дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат.

Затраты на содержание службы заказчика учтены Госслужбой в размере 65 616,77 руб. в сводном сметном расчете на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепной, напряжением 1-20 кВ (сумма в размере 3 586,79 руб. признана Госслужбой экономически необоснованной в связи с тем, что из сводного сметного расчета исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений и на авторский надзор).

Таким образом, расходы на строительный контроль в размере 133 251,10 руб. исключены из сводного сметного расчета;

4) в соответствии с пунктом 173 Методики определения сметной стоимости включение затрат на осуществление авторского надзора допускается по объектам, обязательное проведение авторского надзора по которым предусмотрено законодательством Российской Федерации при строительстве опасного производственного объекта.

Согласно приложению 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объекты электросетевого хозяйства не относятся к опасным производственным объектам. Таким образом, расходы на авторский надзор исключены из сводного сметного расчета строительства ВЛ 10 кВ в размере 12 453,37 руб.;

5) включение непредвиденных затрат в размере 3% не предусмотрено Основами ценообразования, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы в размере 200 283,84 руб. подлежат исключению из сводного сметного расчета строительства.

14.2.3. По итогам анализа сметных расчетов расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  (мероприятия по строительству воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные, напряжением 1-20 кВ), произведенный на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов, составил 6 203 761,82 руб./км.

14.3.1. Расходы на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее заявлены Филиалом в размере 15 460 052,42 руб./км.

14.3.2. В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  произведен на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов.

Сметная документация разработана в соответствии с Методикой определения сметной стоимости и Техническими условиями.

По итогам анализа сметных расчетов на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, напряжением 1-10 кВ, Госслужбой признаны экономически необоснованными и исключены из сводного сметного расчета следующие затраты в размере 1 509 078,74 руб. (без НДС) по следующим основаниям:

1) затраты на возведение временных зданий и сооружений не требуют вложения дополнительных затрат на их приобретение. Таким образом, сумма, исключенная из расчета, Госслужбой составила 330 750,90 руб.;

2) затраты на производство работ в зимнее время исключены в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  устанавливается для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, на все времена года. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения, а также Основами ценообразования данные расходы не предусмотрены. Таким образом, сумма, исключенная из сводного сметного расчета, Госслужбой составила 393 262,82 руб.;

3) в соответствии с пунктом 30 Положения о составе разделов проектной

документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 (далее - Положение), сметная документация, предусмотренная в пункте 28 Положения, должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат. Согласно пункту 31 Сводный сметный расчет стоимости строительства содержит главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль».

Таким образом, расходы на содержание службы заказчика подлежат учету в плате за технологическое присоединение.

Вместе с тем дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат.

Затраты на содержание службы заказчика учтены Госслужбой в размере 147 558,51 руб. в сводном сметном расчете на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, напряжением 1-10 кВ (сумма в размере 8 038,23 руб. признана Госслужбой экономически необоснованной в связи с тем, что из сводного сметного расчета исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений и на авторский надзор).

Таким образом, расходы на строительный контроль в размере 298 808,02 руб. исключены из сводного сметного расчета;

4) в соответствии с пунктом 173 Методики определения сметной стоимости включение затрат на осуществление авторского надзора допускается по объектам, обязательное проведение авторского надзора по которым предусмотрено законодательством Российской Федерации при строительстве опасного производственного объекта.

Согласно приложению 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объекты электросетевого хозяйства не относятся к опасным производственным объектам. Таким образом, расходы на авторский надзор исключены из сводного сметного расчета строительства КЛ 10 кВ в размере 27 925,98 руб.;

5) включение непредвиденных затрат в размере 3% не предусмотрено Основами ценообразования, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы в размере 450 292,79 руб. подлежат исключению из сводного сметного расчета строительства.

14.3.3. По итогам анализа сметных расчетов расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  (мероприятия по строительству кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, напряжением 1-10 кВ), произведенный на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов, составил 13 950 973,68 руб./км.

14.4.1. Расходы на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, напряжением 1-10 кВ, заявлены Филиалом в размере 42 931 309,90 руб./км.

14.4.2. В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  произведен на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Сметная документация разработана в соответствии с Методикой определения сметной стоимости и Техническими условиями.

По итогам анализа сметных расчетов на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, напряжением 1-10 кВ, Госслужбой признаны экономически необоснованными и исключены из сводного сметного расчета следующие затраты в размере 3 989 080,48 руб. (без НДС) по следующим основаниям:

1) затраты на возведение временных зданий и сооружений не требуют вложения дополнительных затрат на их приобретение. Таким образом, сумма, исключенная из расчета Госслужбой, составила 855 623,54 руб.;

2) затраты на производство работ в зимнее время исключены в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  устанавливается для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, на все времена года. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения, а также Основами ценообразования данные расходы не предусмотрены. Таким образом, сумма, исключенная из сводного сметного расчета Госслужбой, составила 1 017 336,39 руб.

3) в соответствии с пунктом 30 Положения, сметная документация, предусмотренная в пункте 28 Положения, должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат. Согласно пункту 31 Сводный сметный расчет стоимости строительства содержит главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль».

Таким образом, расходы на содержание службы заказчика подлежат учету в плате за технологическое присоединение.

Вместе с тем дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат.

Затраты на содержание службы заказчика учтены Госслужбой в размере 411 889,34 руб. в сводном сметном расчете на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, напряжением 1-10 кВ (сумма в размере 20 793,91 руб. признана Госслужбой экономически необоснованной в связи с тем, что из сводного сметного расчета исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений и на

авторский надзор).

Таким образом, расходы на строительный контроль в размере 772 686,45 руб. исключены из сводного сметного расчета;

4) в соответствии с пунктом 173 Методики определения сметной стоимости включение затрат на осуществление авторского надзора допускается по объектам, обязательное проведение авторского надзора по которым предусмотрено законодательством Российской Федерации при строительстве опасного производственного объекта.

Согласно приложению 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объекты электросетевого хозяйства не относятся к опасным производственным объектам. Таким образом, расходы на авторский надзор исключены из сводного сметного расчета строительства в размере 72 213,69 руб.;

5) включение непредвиденных затрат в размере 3% не предусмотрено Основами ценообразования, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы в размере 1 250 426,50 руб. подлежат исключению из сводного сметного расчета строительства.

14.4.3. По итогам анализа сметных расчетов расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  (мероприятия по строительству кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, напряжением 1-10 кВ), произведенный на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов, составил 38 942 229,42 руб./км.

14.5. Решили:

установить стандартизированную тарифную ставку  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных, на территории Чувашской Республики на 2024 год в размере 6 203 761,82 рублей/км;

установить стандартизированную тарифную ставку  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, на территории Чувашской Республики на 2024 год в размере 13 950 973,68 рублей/км;

установить стандартизированную тарифную ставку  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, на территории Чувашской Республики на 2024 год в размере 38 942 229,42 руб./км.

внести в приложение № 2 к постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 6 декабря 2023 г. № 55-21/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год»

(зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 15 декабря 2023 г., регистрационный № 8959) с изменением, внесенным постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 25 июня 2024 г. № 21-8/тп (зарегистрировано в Государственной службе по делам юстиции 3 июля 2024 г., регистрационный № 9375), следующие изменения:

таблицу «1. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС)» после позиции:

«2.3.1.3.3.1	$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 967 512,01»
--------------	---	---	---------	---------------

дополнить позицией следующего содержания:

«2.3.1.3.3.2	$C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	6 203 761,82»;
--------------	-------------------------------------	---	---------	----------------

в таблице «2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС)»:

позицию:

«3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 975 867,68»
--------------	---	--	---------	---------------

изложить в следующей редакции:

«3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 975 867,68
	$C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кв}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	13 950 973,68»;

после позиции:

«3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 006 960,95»
--------------	-------------------------------------	--	---------	---------------

дополнить позицией следующего содержания:

«3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	38 942 229,42».
--------------	-------------------------------------	---	---------	-----------------

Принято:

Проголосовало - 6  
«За» - 5  
«Против» - 1 (Лавин И.А.)  
«Воздержались» - 0

## **15. О внесении изменений в некоторые постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам**

Егоров С.Ф. Порфирьева У.Н.

15.1. В связи с прекращением регулируемой деятельностью и оказанию услуг в сфере:

- холодного водоснабжения: акционерным обществом «Моргаушский автомобильно-технический сервис» (Моргаушский муниципальный округ), главой крестьянского фермерского хозяйства Тимофеевым Николаем Васильевичем (Урмарский муниципальный округ);

- водоотведения обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальник» (Янтиковский муниципальный округ)

необходимо признать утратившими силу долгосрочные параметры регулирования и тарифы, установленные для названных организаций.

### 15.2. РЕШИЛИ:

Внести изменения в следующие постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам:

пункты 4, 4.1, 5.1 приложения № 1 и пункты 4 - 4.1.2, 5.1-5.1.2 приложения № 2 к постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 36-16/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на холодное водоснабжение и водоотведение на 2023 - 2027 годы» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 29 ноября 2022 г., регистрационный № 8191) с изменениями, внесенными постановлениями Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 7 февраля 2023 г. № 7-2/в (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 21 февраля 2023 г., регистрационный № 8398), от 18 декабря 2023 г. № 87-20-22/в (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 21 декабря 2023 г., регистрационный № 9000) признать утратившими силу;

пункты 4, 4.1 приложения № 5 и пункты 4 - 4.1.2 приложения № 6 к постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15 декабря 2023 г. № 81-20-22/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на холодное водоснабжение и водоотведение на 2024 - 2028 годы» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 21 декабря 2023 г., регистрационный № 8992) признать утратившими силу.

Принято:

Проголосовало:	-	5
«За»	-	5
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

**16. О корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных на 2021 - 2025 годы, для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» Ибресинского муниципального округа Чувашской Республики**

---

Егоров С.Ф. Порфирьева У.Н.

16.1. Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» Ибресинского муниципального округа Чувашской Республики (далее – МУП «Водоканал» Ибресинского МО, предприятие) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) с предложением о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 5 сентября 2024 г. № 01/10 - 70 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, назначении уполномоченных (экспертов) по ним»:

- открыто дело № 04-07/5-3 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы в отношении МУП «Водоканал» Ибресинского МО;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант отдела Матвеев С.А.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).

Предприятие применяет упрощённую систему налогообложения (далее – УСН).

МУП «Водоканал» Ибресинского МО оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земельного участка № 24 от 18 июля 2013 года, заключенного между администрацией Ибресинского района Чувашской Республики, дополнительного соглашения к договору, заключенного с администрацией Ибресинского муниципального округа от 16 февраля 2023 года и от 5 ноября 2024 г. с предприятием на срок до 17 июля 2026 года.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (далее – Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы,

установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 45 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы, для МУП «Водоканал» Ибресинского МО применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
2021	1781,874	-	-	0,00
2022	-	1	-	0,00
2023	-	1	-	0,00
2024	-	1	-	0,00
2025	-	1	-	0,00

#### **Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов**

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объёма и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2025 год в размере 10,6419 тыс.тонн в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и за последние 3 года.

Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Плановые показатели				
			2021	2022	2023	2024	2025
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс.тонн	9,329	17,747	17,688	11,2288	10,6419

При расчёте тарифов на 2025 г. учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз).

	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Индекс потребительских цен	%	-	-	106,0	107,2	105,8

### Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году в размере 4619,941 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов МУП «Водоканал» Ибресинского МО на 2021-2025 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Плановые показатели				
<b>Текущие расходы, в т.ч.:</b>	<b>4047,163</b>	<b>7456,647</b>	<b>7771,762</b>	<b>4828,269</b>	<b>4136,080</b>
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>1781,874</i>	<i>3686,945</i>	<i>3856,543</i>	<i>2853,884</i>	<i>2570,964</i>
Производственные расходы	1499,435	2941,891	3077,218	2061,736	2051,427
Ремонтные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Административные расходы	379,742	745,054	779,325	522,147	519,536
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>2265,289</i>	<i>3769,702</i>	<i>3915,219</i>	<i>2244,385</i>	<i>1565,116</i>
Транспортный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	6,270
Прочие налоги и сборы	40,740	74,500	77,710	50,000	46,20
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	665,501	2068,640	2122,818	1503,654	952,005
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	827,600	895,114	983,243	690,731	560,641
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
<b>Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</b>	<b>12,800</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>155,443</b>
<b>Нормативная прибыль</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Корректировка НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>328,418</b>	<b>328,418</b>
<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>4059,963</b>	<b>7456,647</b>	<b>7771,762</b>	<b>5156,687</b>	<b>4619,941</b>

### Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2025 год определены путем индексации базового уровня операционных расходов 2021 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества отходов ( $W_i / W_{i-1}$ )

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	-	-	106,0	107,2	105,8
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества отходов (Wi/Wi-1)	x	-	1,90	0,997	0,63	1,10
4.	Операционные расходы	тыс. руб.	1781,874	3686,945	3856,543	2583,884	2570,964

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых орган регулирования принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов:

Расчет неподконтрольных расходов

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Транспортный налог	6,270	6,270	0	Рассчитано согласно НК РФ на 2 ед. техники, относимого на регулируемый вид деятельности.
Прочие налоги и сборы	84,522	46,20	-38,322	Принято в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением УСН, рассчитанного исходя из предполагаемой выручки.
Расходы на арендную плату	952,600	952,005	-0,595	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ. Рассчитано в соответствии с п. 35 Основ на основании заключенных договоров аренды транспортного средства, актов выполненных работ (услуг) за 2023 год и договора аренды земельного участка.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении	695,632	560,641	-134,991	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ

ТКО				от 13 сентября 2016 г. № 913, Постановлением Правительства РФ от 17 апреля 2024 г. № 492.
Амортизация основных средств	222,000	155,443	-66,557	Сумма расходов по амортизации рассчитана исходя из представленного перечня объектов линейным способом на основании представленной ведомости начисления амортизации за 2023 год и инвентарных карточек с учетом максимального срока полезного использования.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации:

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не принято в связи с отсутствием обосновывающих документов.
Расчетная предпринимательская прибыль	2382,640	0,000	-2382,640	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации являющейся муниципальным унитарным предприятием

**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений**

	тыс. руб.				
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Проведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, рассчитанная в соответствии с формулой (33) Методических указаний	0,0	0,0	0,0	328,418	328,418

Размер корректировки необходимой валовой выручки произведен по результатам деятельности 2022 года с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Корректировка определенная в соответствии с формулой (33) Методических указаний, составила 656,836 тыс. руб.

#### 16.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу МУП «Водоканал» Ибресинского МО, оказывающего услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учтенных при установлении тарифов на 2021-2025 годы.
- установить для МУП «Водоканал» Ибресинского МО, осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 - 2025 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 тонну	2021 г.		2022 г.		2023 г.*	2024 г.		2025 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	426,21	440,35	415,60	424,71	439,38	439,38	479,10	424,96	443,29

\* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установлены без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 г.

### 16.3. Рекомендовать МУП «Водоканал» Ибресинского МО:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;
- ежегодно, до 1 апреля, представлять отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;
- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;
- в соответствии с приказом Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности;
- вести учет массы отходов в соответствии с приказами Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 8 декабря 2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами», от 19 апреля 2022 г. № 285 «Об утверждении форм предоставления данных об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, накоплении, размещении твердых коммунальных отходов и отходов после обработки твердых коммунальных отходов».

Принято:

Проголосовало:	-	5
«За»	-	5
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

**17. О корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы, для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик»**

---

Егоров С.Ф. Порфирьева У.Н.

17.1. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (далее – ООО «Коммунальщик», Предприятие) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) с предложением о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 2 октября 2024 г. № 01/10 - 81 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, назначении уполномоченных (экспертов) по ним»:

- открыто дело № 04-07/7-3 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы в отношении ООО «Коммунальщик»;

- назначен уполномоченный эксперт по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант отдела Матвеев С.А.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

ООО «Коммунальщик» применяет упрощённую систему налогообложения (далее – УСН).

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земельного участка от 20.09.2024 № 11, заключенного с администрацией Козловского муниципального округа Чувашской Республики.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (далее - Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при

расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 45 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы, для ООО «Коммунальщик» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	кВт.ч/куб. м
2021	1157,795	-	-
2022	-	1	-
2023	-	1	-
2024	-	1	-
2025	-	1	-

#### **Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов**

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденных Постановлением № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объёма и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, масса твердых коммунальных отходов определена на 2025 год в размере 3,667 тыс. тонн в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

Планируемая масса размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/ п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчёта на год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1.	Планируемая масса размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	1,740	5,195	5,440	5,115	3,667

При расчете предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов на 2025 г., учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз).

	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Индекс потребительских цен	%	-	-	106,0	107,2	5,8

### Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году в размере 3384,343 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальщик» на 2021-2025 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Плановые показатели				
<b>Текущие расходы, в т.ч.:</b>	<b>1301,262</b>	<b>3800,233</b>	<b>4215,045</b>	<b>4901,232</b>	<b>4194,911</b>
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>1157,795</i>	<i>3574,111</i>	<i>3938,670</i>	<i>3930,792</i>	<i>2875,236</i>
Производственные расходы	1032,208	3186,427	3511,442	3504,420	2642,333
Ремонтные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Административные расходы	125,586	387,685	427,228	426,374	321,485
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>143,467</i>	<i>226,122</i>	<i>276,375</i>	<i>970,440</i>	<i>1319,675</i>
Прочие налоги и сборы	46,200	0,000	0,000	0,000	33,8
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	-	-	-	-	694,618
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	143,402	226,122	276,375	233,822	171,257
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<b>Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Нормативная прибыль</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	<b>57,893</b>	<b>178,706</b>	<b>196,934</b>	<b>258,846</b>	<b>0,000</b>
<b>Корректировка НВВ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>71,565</b>	<b>-1183,252</b>	<b>-910,568</b>
<b>Сглаживание НВВ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-100,0</b>	<b>100,0</b>
<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>1359,155</b>	<b>3978,939</b>	<b>4483,544</b>	<b>3876,826</b>	<b>3384,343</b>

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу захоронения твердых коммунальных отходов, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

### Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2025 год определены путем индексации установленного базового уровня операционных расходов 2021 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества отходов ( $W_i / W_{i-1}$ ).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

	Показатель	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,036	1,043	106,0	107,2	5,8
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Индекс изменения количества отходов ( $W_i / W_{i-1}$ ).	x	-	2,99	1,05	0,94	0,72
5	Операционные расходы	тыс. руб.	1157,795	3574,112	3938,670	3930,792	2875,236

### **Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых орган регулирования принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных Предприятием в предложении об установлении тарифов.

### Расчет неподконтрольных расходов

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
УСН	84,0	33,8	-50,2	Принято в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением УСН, рассчитанного исходя из предполагаемой выручки.
Расходы на арендную плату	928,440	694,618	-233,822	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму. Рассчитано в соответствии с п. 35 Основ на основании заключенных договоров аренды транспортных средств, актов выполненных работ (услуг) с учетом выручки от реализации услуг захоронения отходов к общей выручке, доли захоронения ТКО в общем объеме отходов, договора аренды земельного участка и аренды весов.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	233,822	171,257	-62,565	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913, Постановлением Правительства РФ от 17 апреля 2024 г. № 492.
---	---------	---------	---------	---

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации**

тыс.руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
Расчетная предпринимательская прибыль		
258,847	0	Не рассчитана согласно пункту 39 Основ (владение объектом в области обращения с ТКО исключительно на основании договора аренды, заключенного на срок менее 3 лет).

**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений**

тыс. руб.

	2025 год
Проведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, рассчитанная в соответствии с формулой (33) Методических указаний	-910,568

Размер корректировки необходимой валовой выручки произведен по результатам деятельности 2023 года с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Корректировка определенная в соответствии с формулой (33) Методических указаний, составила (-)1684,55 тыс. руб. (с распределением равными частями на 3 года, в т.ч. на 2025г. (-)910,568 тыс.руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки с целью сглаживания тарифов**

Принято Госслужбой					Обоснование причин принятия решения
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
			-100	100	Рассчитано на основании п. 37 Методических указаний.

**17.2. РЕШИЛИ:**

- внести изменения в утвержденную производственную программу ООО «Коммунальщик», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить для ООО «Коммунальщик», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Козловского района Чувашской Республики предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 - 2025 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 тонну	2021 г.		2022 г.		2023 г.	2024 г.		2025 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	788,08	793,48	765,89	765,89	824,18	824,18	890,91	890,91	969,34

\* в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы, установленные на 2023 год, вступают в силу с 1 декабря 2022 года.

### 17.3. Рекомендовать ООО «Коммунальщик»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с приказом Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности;

- вести учет массы отходов в соответствии с приказами Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 8 декабря 2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами», от 19 апреля 2022 г. № 285 «Об утверждении форм предоставления данных об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, накоплении, размещении твердых коммунальных отходов и отходов после обработки твердых коммунальных отходов».

Принято:

Проголосовало:	-	5
«За»	-	5
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

**18. О корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы, для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»**

---

Егоров С.Ф. Порфирьева У.Н.

18.1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское» (далее – МУП ЖКХ «Моргаушское», предприятие) обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 5 сентября 2024 г. № 01/10 - 70 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, назначении уполномоченных (экспертов) по ним»:

- открыто дело № 04-07/12-1.4 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов в отношении МУП ЖКХ «Моргаушское», установленных на 2021-2025 годы;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант Матвеев С.А.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- Федеральный закон от 12 июля 2024 года №176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации»;

- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).

МУП ЖКХ «Моргаушское» применяется упрощённая система налогообложения.

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием № 4 от 16 июня 2017 года, заключенного между администрацией Моргаушского района Чувашской Республики и МУП ЖКХ «Моргаушское».

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (далее -

Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 45 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы, для МУП ЖКХ «Моргаушское» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	кВт.ч/куб. м
2021	3945,462	-	-
2022	-	1	-
2023	-	1	-
2024	-	1	-
2025	-	1	-

#### **Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов**

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденных Постановлением № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объёма и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2025 год в размере 8,8399 тыс. тонн в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

**Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Плановые показатели				
			2021	2022	2023	2024	2025
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	4,124	5,3728	7,1612	6,9831	8,8399

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на 2025 г. учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определённые на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	103,0	103,8	109,0	108,9	11,6
2.	Индекс потребительских цен	%	103,6	104,3	106,0	107,2	5,8

**Формирование необходимой валовой выручки**

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году в размере 10149,087 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для МУП ЖКХ «Моргаушское» на 2021-2025 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Плановые показатели	Скорректированные плановые показатели			
<b>Текущие расходы, в т.ч.:</b>	<b>4678,988</b>	<b>6063,026</b>	<b>8267,808</b>	<b>8341,652</b>	<b>11275,160</b>
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>3945,462</i>	<i>5306,645</i>	<i>7408,076</i>	<i>7704,398</i>	<i>10419,498</i>
Производственные расходы	2598,929	3400,016	4746,422	4936,278	6566,237
Ремонтные расходы	633,398	851,920	1189,280	1236,851	1645,259
Административные расходы	784,170	1054,708	1472,373	1531,268	2036,893
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>713,135</i>	<i>731,128</i>	<i>809,637</i>	<i>604,784</i>	<i>802,024</i>
Транспортный налог	2,660	2,75	2,660	2,992	4,627
Прочие налоги и сборы	47,800	62,00	81,970	85,000	101,490
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	362,675	251,016	0,000	0,000	0,000
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	300,000	405,762	715,407	512,165	692,679
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>20,391</i>	<i>25,253</i>	<i>50,095</i>	<i>32,770</i>	<i>53,638</i>
Расходы на электроэнергию	20,391	25,253	50,095	32,770	53,638
<b>Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</b>	<b>4,190</b>	<b>4,190</b>	<b>4,190</b>	<b>47,634</b>	<b>120,123</b>
<b>Нормативная прибыль</b>	<b>58,968</b>	<b>94,644</b>	<b>94,644</b>	<b>67,100</b>	<b>67,100</b>
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Корректировка НВВ</b>	<b>0,161</b>	<b>0,161</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>-1313,296</b>
<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>4742,307</b>	<b>6162,021</b>	<b>8199,104</b>	<b>8038,742</b>	<b>10149,087</b>

### Операционные расходы:

Операционные расходы регулируемой организации на 2025 год определены путем индексации операционных расходов 2021 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	-	1,043	106,0	107,2	5,8
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	-	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества объемов	х	-	1,303	1,33	0,98	1,27
4.	Операционные расходы	тыс. руб.	3945,462	5306,645	7408,076	7704,398	10419,498

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых орган регулирования принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных Предприятием в предложении об установлении тарифов.

### Неподконтрольные расходы:

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Транспортный налог	3,228	3,228	0,000	Рассчитано согласно НК РФ на 1 ед. техники, относимого на регулируемый вид деятельности.
Прочие налоги и сборы (УСН)	91,275	101,490	10,215	Рассчитано в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки.
Расходы на арендную плату	0	4,627		Рассчитаны на основании представленного договора аренды земельного участка и расшифровки арендной платы
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	655,390	692,679	37,289	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913, Постановлением Правительства РФ от 17 апреля 2024 г. № 492.

### Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
------------	-------------------------	--------------------	------------	-------------------------------------

Электро энергия	65,988	53,638	-12,350	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ. Расходы на электрическую энергию рассчитаны исходя из объема 7727 тыс. кВт ч., определенного с учетом факта 2023 года. Цена электроэнергии на 2025 год определена на основании фактических показателей о стоимости электрической энергии за 2023 год с учетом показателей Прогноза и принята в размере 8,285 руб./кВт.ч. с 01.07.2025.
-----------------	--------	--------	---------	--

#### Амортизация

Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
0	120,0	120,0	Рассчитано на основании представленной ведомости начисления амортизации за 2023 год и инвентарных карточек с учетом максимального срока полезного использования.

#### Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Проведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями	0,161	0,161	-167,538	-209,422	-125,653
				-208,522	-208,522
					-42,591
Проведена корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с п.58 Основ в связи с не исполнением регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 2023 года					-936,530

Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определенная в соответствии с формулой (33) Методических указаний, по итогам 2021 года проводился в 2022 году и составил 502,61 тыс. руб., по итогам 2022 года составила -417,044 тыс. руб., по итогам 2023г. -42,591 тыс. руб.

#### Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации:

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	94,644	67,100	-27,544	Расходы на выплаты, предусмотренные коллективным договором, рассчитаны согласно подпункта в) пункта 38 Основ.
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,000	0,000	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Постановлением № 484, расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации являющейся муниципальным унитарным предприятием

## 18.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу МУП ЖКХ «Моргаушское», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить для МУП ЖКХ «Моргаушское» предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 - 2025 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 тонну	2021 год		2022 год		2023 год*	2024 год		2025 год**	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без НДС)	1137,60	1162,25	1146,89	1146,89	1144,93	1144,93	1157,37	1102,26	1193,91

\* в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установлены без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 г.

\*\* Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения с применением ставки НДС в соответствии с п.п.1 п.8 статьи 164 Налогового кодекса Российской Федерации.

## 18.3. Рекомендовать МУП ЖКХ «Моргаушское»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с приказом Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности;

- вести учет массы отходов в соответствии с приказами Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 8 декабря 2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами», от 19 апреля 2022 г. № 285 «Об утверждении форм предоставления данных об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, накоплении, размещении твердых коммунальных отходов и отходов после обработки твердых коммунальных отходов».

Принято:

Проголосовало:	-	5
«За»	-	5
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

## **19. О корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы, для общества с ограниченной ответственностью «Водоканал»**

Егоров С.Ф. Порфирьева У.Н.

19.1. Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал» (далее – ООО «Водоканал», общество) обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 5 сентября 2024 г. № 01/10 - 70 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, назначении уполномоченных (экспертов) по ним»:

- открыто дело № 04-07/14-4 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов в отношении ООО «Водоканал»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант отдела Матвеев С.А.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).

ООО «Водоканал» применяется упрощённая система налогообложения.

Общество оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земель несельскохозяйственного назначения № 13 от 29 февраля 2024 года, заключенного между администрацией Урмарского муниципального органа Чувашской Республики и ООО «Водоканал» на 15 лет.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (далее – Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 45 Методических указаний и

включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы, для ООО «Водоканал» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	кВт.ч/куб. м
2021	3322,129	-	-
2022	-	1	-
2023	-	1	-
2024	-	1	-
2025	-	1	-

#### **Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов**

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденных Постановлением № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объёма и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2025 год в размере 5,188 тыс. тонн в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

#### **Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Плановые показатели				
			2021	2022	2023	2024	2025
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	5,895	5,914	4,898	5,208	5,188

При расчёте предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов на 2025 г. учитывались следующие индексы потребительских цен,

темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определённые на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз):

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	103,0	103,8	109,0	108,9	111,6
2.	Индекс потребительских цен	%	103,6	104,3	106,0	107,2	105,8

### Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году в размере 4458,954 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Водоканал» на 2021-2025 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Плановые показатели	Скорректированные плановые показатели			
<b>Текущие расходы, в т.ч.:</b>	<b>4102,885</b>	<b>4147,188</b>	<b>3402,247</b>	<b>4032,950</b>	<b>4160,960</b>
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	3322,129	3441,727	2997,744	3362,616	3524,076
Производственные расходы	2975,544	3082,664	2685,00	3007,200	3157,561
Ремонтные расходы	89,684	92,913	80,927	90,638	95,170
Административные расходы	256,901	266,149	231,817	259,635	272,617
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	732,287	705,461	404,503	670,334	636,884
Прочие налоги и сборы	41,400	41,500	38,00	41,000	44,000
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	464,987	464,987	196,234	440,311	391,812
Займы и кредиты	-	-	-	-	-
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	225,900	198,974	170,269	189,023	201,072
Прочие	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	48,469	54,814	-	-	-
Расходы на электроэнергию	48,469	54,814	-	-	-
<b>Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</b>	<b>-</b>	<b>17,720</b>	<b>17,720</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Нормативная прибыль</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	<b>191,352</b>	<b>200,151</b>	<b>161,599</b>	<b>192,196</b>	<b>197,994</b>
<b>Корректировка НВВ</b>	<b>-194,124</b>	<b>-202,968</b>	<b>126,763</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Сглаживание НВВ</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00</b>	<b>-100,000</b>	<b>100,000</b>
<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>4100,113</b>	<b>4162,091</b>	<b>3708,329</b>	<b>4225,146</b>	<b>4458,954</b>

### Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2025 год определены путем индексации операционных расходов 2021 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

№	Параметры расчета	Единица	Долгосрочный период регулирования
---	-------------------	---------	-----------------------------------

п. п.	расходов	измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		1,043	1,060	1,072	5,8
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества объемов	x		1,0032	0,83	1,060	1,05
4.	Операционные расходы	тыс. руб.	3322,129	3441,727	2997,744	3362,616	3524,076

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых орган регулирования принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных Предприятием в предложении об установлении тарифов.

#### Неподконтрольные расходы:

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Прочие налоги и сборы (УСН)	0,0	44,0		Расчитано в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки
Расходы на арендную плату	0,0	391,812		Расчитано на основании заключенных договоров аренды транспортных средств, актов выполненных работ (услуг) с учетом выручки от реализации услуг захоронения отходов к общей выручке, доли захоронения ТКО в общем объеме отходов, договора аренды земельного участка и расшифровки арендной платы
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	0,0	201,072		Расчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913, Постановлением Правительства РФ от 17 апреля 2024 г. № 492.

#### Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Электроэнергия	392,0	0	-392,0	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ. Представлены счет-фактуры в целом по предприятию, в договоре на поставку электрической энергии среди точек поставок объект «Полигон» отсутствует

## Амортизация

Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
18,0	0,0	-18,0	Предприятие не представило расходы по амортизации в связи с полным износом основных средств в 2024 г.

**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений**

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Проведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями	-194,124	-202,968	126,763	0,000	0,000

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определенная в соответствии с формулой (33) Методических указаний, по итогам 2019 года проводилась в 2020 году и составила -507,420 тыс. руб.,

### Корректировка необходимой валовой выручки с целью сглаживания тарифов

Принято Госслужбой					Обоснование причин принятия решения
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
			-100	100	Рассчитано на основании п. 37 Методических указаний.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации:

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитано в связи с отсутствием обосновывающих документов.
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	197,994		Рассчитана в соответствии с требованиями пункта 55 Основ в размере 5 процентов от текущих расходов.

### 19.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу ООО «Водоканал», оказывающего услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифов.

- установить для ООО «Водоканал» осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 - 2025 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 тонну	2021 г.		2022 г.		2023 г.*	2024 г.		2025 г.	
	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)
потребители, кроме населения (без НДС)	673,95	700,15	700,15	725,93	757,11	757,11	827,05	827,05	891,90

\* в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установлены без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 г.

### 19.3. Рекомендовать ООО «Водоканал»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;
- ежегодно, до 1 апреля, представлять отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;
- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;
- в соответствии с приказом Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности;
- вести учет массы отходов в соответствии с приказами Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 8 декабря 2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами», от 19 апреля 2022 г. № 285 «Об утверждении форм предоставления данных об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, накоплении, размещении твердых коммунальных отходов и отходов после обработки твердых коммунальных отходов».

Принято:

Проголосовало:	-	5
«За»	-	5
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

## **20. О корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных на 2021 - 2025 годы, для муниципального унитарного предприятия «Чистый город»**

Егоров С.Ф. Порфирьева У.Н.

25.1. Муниципальное унитарное предприятие «Чистый город» (далее – МУП «Чистый город», Предприятие) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) с предложением о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 10 сентября 2024 г. № 01/10 - 71 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, назначении уполномоченных (экспертов) по ним»:

- открыто дело № 04-07/22-2 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы в отношении МУП «Чистый город»;

- назначен уполномоченный эксперт по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант отдела Матвеев С.А.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

МУП «Чистый город» применяет упрощённую систему налогообложения (далее – УСН).

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды находящегося в государственной собственности земельного участка от 18 декабря 2015 года, заключенного с администрацией г. Алатыря Чувашской Республики.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (далее - Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 45 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы, для МУП «Чистый город» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	кВт.ч/тону
2021	3906,118	-	0,00
2022	-	1	0,00
2023	-	1	0,00
2024	-	1	0,00

### **Формирование расчетного объема твердых коммунальных отходов.**

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденных Постановлением № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, определенные в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, объем твердых коммунальных отходов определен на 2025 год в размере 9,585 тыс. тонн в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1.	Планируемая масса размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	9,026	9,127	9,738	9,958	9,585

При расчете предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на 2025 г. учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен, определенные прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз).

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2021г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	-	103,6	104,3	107,2	105,8

### Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году в размере 5657,877 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для МУП «Чистый город» на 2021-2025 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Плановые показатели		Скорректированные плановые показатели		
<b>Текущие расходы, в т.ч.:</b>	<b>5835,675</b>	<b>6002,726</b>	<b>6339,823</b>	<b>5946,672</b>	<b>5745,071</b>
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>3906,118</i>	<i>4074,082</i>	<i>4575,196</i>	<i>4954,937</i>	<i>4984,664</i>
Производственные расходы	3252,878	3392,752	3810,061	4126,296	4151,053
Ремонтные расходы	238,046	248,282	278,821	301,963	303,775
Административные расходы	415,195	433,049	486,314	526,678	529,838
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>1892,570</i>	<i>1928,644</i>	<i>1764,627</i>	<i>923,460</i>	<i>760,407</i>
Прочие налоги и сборы	55,280	57,160	63,160	64,000	56,1
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	410,580	410,580	266,654	209,837	218,579
Займы и кредиты	0	0	0	0	0
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	510,340	544,534	518,443	649,623	485,728
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>36,987</i>	<i>58,313</i>	<i>66,911</i>	<i>68,275</i>	<i>65,541</i>
Расходы на электроэнергию	36,987	58,313	66,911	68,275	65,541
<b>Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>107,624</b>	<b>144,350</b>	<b>175,024</b>
<b>Нормативная прибыль</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Корректировка НВВ (факт взамен прогнозного)	-204,900	-102,450	-37,203	0,000	-48,938
Корректировка НВВ в связи с невыполнение ПП 2023	0	0	0	0	-278,821
Сглаживание НВВ	-89,267	-122,119	211,386	0,000	0,000
<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>5541,508</b>	<b>5778,157</b>	<b>6621,630</b>	<b>6091,022</b>	<b>5657,877</b>

### Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2025 год определены путем индексации операционных расходов 2021 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	-	1,043	1,060	1,072	105,8
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-	-	-
4.	Коэффициент изменения объемов	х	-	1,01	1,07	1,02	0,96
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	3906,118	4074,082	4575,196	4954,937	4984,664

#### Расчет неподконтрольных расходов

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расходы на арендную плату	0,0	218,579		Рассчитано в соответствии с п. 35 Основ на основании договора аренды земельного участка, представленного предприятием.
Прочие налоги и сборы (УСН)	0,0	56,1		Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения: рассчитан исходя из предполагаемой выручки.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	0,0	485,728		Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913, Постановлением Правительства РФ от 17 апреля 2024 г. № 492.
Амортизация основных средств	184,000	175,024	-8,976	Сумма расходов по амортизации рассчитана исходя из представленного перечня объектов линейным способом на основании представленной ведомости начисления амортизации за 2023 год и инвентарных карточек с учетом максимального срока полезного использования.

#### Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Электроэнергия	66,00	65,541	-0,459	Расходы на электрическую энергию рассчитаны исходя из объема 7909 тыс.кВт.ч., определенного с учетом факта 2023 года. Цена электроэнергии на 2025 год определена на основании фактических показателей о стоимости электрической энергии за 2023 год с учетом показателей Прогноза и принята с 01.07.2025 в размере 8,286 руб./кВт.ч.

**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений**

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Проведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями	-204,900	-139,653	-37,203	0,000	-48,938
Проведена корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с п.58 Основ в связи с не исполнением регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 2023 года					-278,821

Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определенная в соответствии с формулой (33) Методических указаний, по итогам 2019 года составила -307,350 тыс. руб., по итогам 2020 года – 74,406 тыс. руб., по итогам 2022 г. -39,735 тыс. руб., по итогам 2023г. -9,203 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки с целью сглаживания тарифов**

Принято Госслужбой					Обоснование причин принятия решения
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
-89,267	-122,119	211,386	0,00	0,00	Рассчитано на основании п. 37 Методических указаний.

**Расчет прибыли**

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием обосновывающих документов
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утверждёнными Постановлением № 484, расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации являющейся муниципальным унитарным предприятием

**20.2. РЕШИЛИ:**

- внести изменения в производственную программу МУП «Чистый город», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 - 2025 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 тонну	2021 г.		2022 г.		2023 г.*	2024 г.		2025 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	603,81	624,09	624,09	646,71	679,98	560,36	662,98	573,24	607,33

\* в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы, установленные на 2023 год, вступают в силу с 1 декабря 2022 года.

### 20.3 Рекомендовать МУП «Чистый город»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;
- ежегодно, до 1 апреля, представлять отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;
- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;
- в соответствии с приказом Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности;
- вести учет массы отходов в соответствии с приказами Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 8 декабря 2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами», от 19 апреля 2022 г. № 285 «Об утверждении форм предоставления данных об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, накоплении, размещении твердых коммунальных отходов и отходов после обработки твердых коммунальных отходов».

Принято:

Проголосовало:	-	5
«За»	-	5
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

## **21. О корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных на 2021 - 2025 годы, для муниципального унитарного предприятия города Шумерля «Коммунальник»**

Егоров С.Ф. Порфирьева У.Н.

21.1. Муниципальное унитарное предприятие города Шумерли «Коммунальник» (далее – МУП г. Шумерля «Коммунальник», предприятие) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) с предложением о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 5 сентября 2024 г. № 01/10 - 70 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, назначении уполномоченных (экспертов) по ним»:

- открыто дело № 04-07/26-2 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов в отношении МУП г. Шумерля «Коммунальник», установленных на 2021-2025 годы;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант отдела Матвеев С.А.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).

МУП г. Шумерля «Коммунальник» применяет упрощённую систему налогообложения (далее – УСН).

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земельного участка № 26 от 1 августа 2013 года, заключенного между администрацией города Шумерля Чувашской Республики и МУП г. Шумерля «Коммунальник», дополнительного соглашения к договору от 4 апреля 2014 г. № 12 и письма администрации города Шумерли от 2 августа 2023 г. № 01-06-11-4489.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (далее – Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом

отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 45 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2021-2025 годы, для МУП г. Шумерля «Коммунальник» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	кВт.ч/куб. м
2021	3672,518	-	-
2022	-	1	-
2023	-	1	-
2024	-	1	-
2025	-	1	-

#### **Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов**

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденных Постановлением № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объёма и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное объём твёрдых коммунальных отходов определен экспертом на 2025 год в размере 16,178 тыс. тонн в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:

п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Плановые показатели				
			2021	2022	2023	2024	2025
	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	7,165	15,111	15,604	18,761	16,178

При расчете предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на 2025 г. учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз).

	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Индекс потребительских цен	%	-	104,3	106,0	107,2	105,8

### Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году в размере 11289,355 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для МУП г. Шумерля «Коммунальник» на 2021-2025 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Плановые показатели				
<b>Текущие расходы, в т.ч.:</b>	<b>4684,897</b>	<b>10051,315</b>	<b>11139,031</b>	<b>13440,177</b>	<b>12780,137</b>
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>3672,518</i>	<i>8002,419</i>	<i>8674,621</i>	<i>11051,466</i>	<i>9930,993</i>
Производственные расходы	2825,204	6156,120	6673,233	8501,699	7651,529
Ремонтные расходы	344,908	751,555	814,686	1037,910	934,119
Административные расходы	502,406	1094,743	1186,702	1511,858	1360,673
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>1012,379</i>	<i>2048,896</i>	<i>2464,410</i>	<i>2388,711</i>	<i>2849,204</i>
Прочие налоги и сборы	46,200	99,000	108,415	136,000	112,900
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	475,421	1128,143	1492,844	1221,181	1822,707
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных...	54,458	54,458	81,687	54,458	27,229
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	436,300	767,295	781,464	977,072	886,368
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<b>Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</b>	<b>2,200</b>	<b>23,208</b>	<b>23,208</b>	<b>21,389</b>	<b>21,389</b>
<b>Нормативная прибыль</b>	<b>23,904</b>	<b>23,904</b>	-	-	-
<b>Расчетная предпринимат-кая прибыль</b>	-	-	-	-	-
Корректировка НВВ (факт взамен прогнозного)	-90,996	-90,996	-	160,202	-1257,487
Корректировка НВВ в связи с невыполнение ПП 2023					-254,684
<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>4620,005</b>	<b>10007,431</b>	<b>11162,239</b>	<b>13621,768</b>	<b>11289,355</b>

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу захоронения твердых коммунальных отходов, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в

области обращения с твердыми коммунальными отходами в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

#### Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2025 год определены путем индексации операционных расходов 2021 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества отходов ( $W_i / W_{i-1}$ ).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,036	1,043	1,060	1,072	1,058
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	-	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества отходов ( $W_i / W_{i-1}$ )	х	-	2,11	1,033	1,20	0,86
4.	Операционные расходы	тыс. руб.	3672,518	8002,419	8674,621	11051,466	9930,933

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых орган регулирования принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных предприятием в предложении об установлении тарифов.

#### Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расходы на арендную плату	3501,600	1822,707	- 1678,893	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму. Рассчитано в соответствии с п. 35 Основ на основании заключенных договоров аренды транспортного средства, актов выполненных работ (услуг) с учетом выручки от реализации услуг захоронения отходов к общей выручке, доли захоронения ТКО в общем объеме отходов и договора аренды земельного участка и расшифровки арендной платы.

Прочие налоги и сборы (УСН)	160,000	112,9	-47,100	Рассчитаны в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением УСН, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки.
Расходы на компенсацию экономических обоснованных расходов	0,0	27,229		Рассчитаны затраты на плату за негативное воздействие на окружающую среду, ранее не учтенные органом регулирования, по итогам 2019 года с распределением на весь долгосрочный период
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	883,100	886,368	+3,268	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913, Постановлением Правительства РФ от 17 апреля 2024 г. № 492.
Амортизация	21,400	21,389	-0,011	Сумма расходов по амортизации рассчитана исходя из представленного перечня объектов линейным способом на основании представленной ведомости начисления амортизации за 2023 год и инвентарных карточек с учетом максимального срока полезного использования.

**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений**

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Проведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями	-90,996	- 90,996	0,000	160,202	160,202
					-1417,689
Проведена корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с п.58 Основ в связи с не исполнением регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 2023 года					-254,684

Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определенная в соответствии с формулой (33) Методических указаний, по итогам 2019 г. проводилась в 2020 году и составляла (-)181,9920 тыс. руб., по итогам 2022 г. в 2023 году 320,404 тыс. руб. , по итогам 2023 г. в 2024 году (-) 4253,066 тыс. руб. (с распределением равными частями на 3 года, в т.ч. на 2025 г. (-) 1417,689 тыс. руб.

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации:**

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	0	0	Не рассчитано в связи с отсутствием обосновывающих документов
Расчетная предпринимательская прибыль	0	0	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации являющейся муниципальным унитарным предприятием

**21.2. РЕШИЛИ:**

- внести изменения в утвержденную производственную программу МУП г. Шумерля «Коммунальник», оказывающего услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифов.

- установить для МУП г. Шумерля «Коммунальник» осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 - 2025 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 тонну	2021 г.		2022 г.		2023 г.*	2024 г.		2025 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	633,70	655,45	655,45	678,03	715,34	715,34	736,79	663,78	731,68

\* в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установлены без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 г.

**21.3. Рекомендовать МУП г. Шумерля «Коммунальник»:**

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с приказом Минприроды России от 07.06.2023 № 344 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами и единой системы классификации таких затрат» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности;

- вести учет массы отходов в соответствии с приказами Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 8 декабря 2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами», от 19 апреля 2022 г. № 285 «Об утверждении форм предоставления данных об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, накоплении, размещении твердых коммунальных отходов и отходов после обработки твердых коммунальных отходов».

Принято:

Проголосовало:	-	5
«За»	-	5
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

Председательствующий –  
Руководитель Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам



С.Ф. Егоров

## ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании городе Новочебоксарск Чувашской Республики по системе теплоснабжения № 1 с 01.07.2025 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Единая теплоснабжающая организация филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»
			Система теплоснабжения №
			1
<b>1.</b>	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
<b>2.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75-104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	Этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97

2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4-4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети		
3.7.1.	длина тепловой сети	М	974

3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	Мм	191
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. руб.	24 030,74
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	Первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	Осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	Осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	Выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	Осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	Км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	Алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	Штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее

4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	Штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного	кв. см	до 300

	водоснабжения и водоотведения		
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	Мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	Мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	Подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	М	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однетрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	Наземная
6.3.	Диаметр газопровода	Мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	М	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	Штук	1

6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	Штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	Баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	Лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	Лет	15
<b>13.</b>	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5

13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	<b>руб.</b>	<b>112 025</b>
15.	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
16.	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	тыс. Гкал	<b>22,60</b>
17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1 191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2024)

	с 01.07.2024		11,2%
	с 01.07.2025		21,3%
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
<b>18.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	руб./Гкал	<b>1 641,03</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов
18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	Км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	39 888,04
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПБ,кэс)	тыс. руб.	15
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 872,05 (водоснабжение)
			1 658,97 (водоотведение)
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12.12.2018 №123-32/тп «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»

18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892,00 Раздел V ТЭП
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	688,15
18.9.2.	Удельная базовая стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. м	0,8292 Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение № 3, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,8
18.10.2.	Значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	16,0 (01.01.2024 – 28.07.2024) 18,0 (29.07.2024 – 15.09.2024) 19,0 (16.09.2024 – 30.09.2024) Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52

18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
<b>19.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	руб./Гкал	<b>491,22</b>
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 648,98
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 451,80
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,06
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,3
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	688,15
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>353,00</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим	руб./кВт.ч	АО «Чувашская энергосбытовая компания»

	поставщиком, в базовом году		4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	32,48
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. м	МУП КС Новочебоксарска
			тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 16,4
			тариф на водоотведение – 10,95
			Постановление Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2018 № 73-30/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения»
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 871,11
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	783,30
21.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	руб./Гкал	<b>73,53</b>
22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	руб./Гкал	<b>-3,36</b>

22.1.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо</p>	руб./Гкал	-3,36
22.2.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.</p>	руб./Гкал	-

## ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании городе Новочебоксарск Чувашской Республики по системе теплоснабжения № 3 с 01.07.2025 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Единая теплоснабжающая организация ООО «Тепло»
			Система теплоснабжения №
			3
<b>1.</b>	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
<b>2.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75-104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	Этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1

2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4-4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	М	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	Мм	191

3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	24 030,74
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	Км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	Штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее

4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	Штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей	кв. см	до 300

	централизованного водоснабжения и водоотведения		
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	Мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	Мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	М	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однетрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	Мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	М	1 000

6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	Штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	Штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	Баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	Лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	Лет	15
<b>13.</b>	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		

13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	руб.	<b>112 025</b>
15.	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
16.	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	тыс. Гкал	<b>22,60</b>
17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1 191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/Г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. м	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития

			Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2024)
	с 01.07.2024		11,2
	с 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
<b>18.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:</b>	руб./Гкал	<b>1 640,89</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов
18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	Км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномёрзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	39 888,04
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе	тыс. руб.	1 872,05 (водоснабжение)
			1 658,97 (водоотведение)

	водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных		Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12.12.2018 №123-32/тп «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892
			Раздел V ТЭП
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	673,29
18.9.2.	Удельная базовая стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. м	0,8113
			Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение № 2, , 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,8
18.10.2.	Значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	16,0 (01.01.2024 – 28.07.2024) 18,0 (29.07.2024 – 15.09.2024) 19,0 (16.09.2024 – 30.09.2024)

			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):		Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов
	2020 год		-2,9
	2021 год	%	24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
<b>19.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	руб./Гкал	<b>491,17</b>
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 647,88
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 451,80
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,02
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,3
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	673,29
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>352,99</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48

20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	АО «Чувашская энергосбытовая компания»
			4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	32,48
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	МУП КС Новочебоксарска
			тариф на питьевую воду – 16,40
		тариф на водоотведение – 10,95	
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2018 № 73-30/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения»
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 871,11
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	783,24
21.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>73,53</b>

22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	руб./Гкал	<b>-3,36</b>
22.1.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-3,36
22.2.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

## ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании городе Новочебоксарск Чувашской Республики по системе теплоснабжения № 4 с 01.07.2025 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Единая теплоснабжающая организация ГУП «Чувашгаз»
			Система теплоснабжения №
			4
<b>1.</b>	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
<b>2.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75-104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	Этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1

2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4-4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети		
3.7.1.	длина тепловой сети	М	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	Мм	191

3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. руб.	24 030,74
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	Первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	Осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	Осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	Выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	Осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	Км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	Алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	Штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее

4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	Осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	Штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	Осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	Осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	Осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного	кв. см	до 300

	водоснабжения и водоотведения		
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	Мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	Мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	Подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	М	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
	Тип газопровода	-	оцинкованный, однетрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	Наземная
6.3.	Диаметр газопровода	Мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	М	1 000

6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	Штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	Штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	Баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	Лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	Лет	15
<b>13.</b>	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5

13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	руб.	<b>112 025</b>
15.	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
16.	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	тыс. Гкал	<b>22,60</b>
17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1 191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (размещен на официальном сайте

			Минэкономразвития России 30.09.2024)
	с 01.07.2024		11,2
	с 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
<b>18.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	руб./Гкал	<b>1 641,03</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов
18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	Км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномёрзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	39 888,04
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с	тыс. руб.	1 872,05 (водоснабжение)
			1 658,97 (водоотведение)

	указанием использованных источников данных		Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12.12.2018 №123-32/тп «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892,00 Раздел V ТЭП
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	688,15
18.9.2.	Удельная базовая стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. м	0,8292 Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение № 3, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,8
18.10.2.	Значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	16,0 (01.01.2024 – 28.07.2024) 18,0 (29.07.2024 – 15.09.2024) 19,0 (16.09.2024 – 30.09.2024) Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года

			ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
<b>19.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	руб./Гкал	<b>491,22</b>
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 648,98
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 451,80
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,06
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,3
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	688,15
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>353,00</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79

20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» 4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	32,48
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. м	МУП КС Новочебоксарска тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 16,4 тариф на водоотведение – 10,95 Постановление Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2018 № 73-30/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения»
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 871,11
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	783,30
21.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	руб./Гкал	<b>73,53</b>
22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	руб./Гкал	<b>-3,36</b>

22.1.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо</p>	руб./Гкал	-3,36
22.2.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.</p>	руб./Гкал	-

## ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании городе Новочебоксарск Чувашской Республики по системе теплоснабжения № 5 с 01.07.2025 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Единая теплоснабжающая организация ГУП «Чувашгаз»
			Система теплоснабжения №
			5
<b>1.</b>	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
<b>2.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75-104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	Этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб.	2,4-4,9

		м/год	
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети		
3.7.1.	длина тепловой сети	М	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	Мм	191
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. руб.	24 030,74
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых	тыс. руб.	12 980

	грунтов		
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	Первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	Выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	Км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	Алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	Штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее

4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	Штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300

5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	Мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	Мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	Подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	М	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однетрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	Наземная
6.3.	Диаметр газопровода	Мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	М	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	Штук	1

6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	Штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	Баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	Лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	Лет	15
<b>13.</b>	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5

13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	руб.	<b>112 025</b>
15.	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
16.	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	тыс. Гкал	22,60
17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1 191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2024)
	с 01.07.2024		11,2

	с 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
<b>18.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	руб./Гкал	<b>1 641,29</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов
18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	Км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	39 888,04
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 872,05 (водоснабжение)
			1 658,97 (водоотведение)
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12.12.2018 №123-32/тп «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к	тыс. руб.	2 892,00

	газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных		Раздел V ТЭП
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	714,41
18.9.2.	Удельная базовая стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. м	0,8608 Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение № 2, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,8
18.10.2.	Значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	16,0 (01.01.2024 – 28.07.2024) 18,0 (29.07.2024 – 15.09.2024) 19,0 (16.09.2024 – 30.09.2024) Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52

18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
<b>19.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	руб./Гкал	<b>491,31</b>
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 650,91
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 451,80
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,14
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,3
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	714,41
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>353,00</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим	руб./кВт.ч	АО «Чувашская энергосбытовая компания»

	поставщиком, в базовом году		4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	32,48
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. м	МУП КС Новочебоксарска
			тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 16,4
			тариф на водоотведение – 10,95
	Постановление Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2018 № 73-30/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения»		
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 871,11
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	783,40
21.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	руб./Гкал	<b>73,54</b>
22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	руб./Гкал	<b>-3,36</b>

22.1.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо</p>	руб./Гкал	-3,36
22.2.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.</p>	руб./Гкал	-

ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения по системам теплоснабжения № 2-12,16,18-26,28,30-47,49, системе теплоснабжения 1 от источника тепловой энергии «Чебоксарская ТЭЦ-2» по магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», сетям ПАО «Т Плюс», переданным по концессионному соглашению, системе теплоснабжения 51, получающих тепловую энергию от источника тепловой энергии акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева» по сетям ПАО «Т Плюс», переданным по концессионному соглашению на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Единая теплоснабжающая организация Публичное акционерное общество «Т Плюс»
			По системам теплоснабжения № 2-12,16,18-26,28,30-47,49, системе теплоснабжения 1 от источника тепловой энергии «Чебоксарская ТЭЦ-2» по магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», сетям ПАО «Т Плюс», переданным по концессионному соглашению, системе теплоснабжения 51, получающих тепловую энергию от источника тепловой энергии акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева» по сетям ПАО «Т Плюс», переданным по концессионному соглашению
1.	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
2.	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7

2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75-104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 – 4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		

3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	24 109
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется

4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется

4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям

5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV

11.	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
12.	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9 / 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	руб.	112 025
15.	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-

16.	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	тыс. Гкал	<b>22,60</b>
17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/Г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	С 01.07.2024		11,2
	С 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
18.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	руб./Гкал	<b>1 656,18</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84

18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов
18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	40 018,35
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15,0
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 932,75 (водоснабжение)
			1 660,27 (водоотведение)
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12.12.2018 №122-32/тп «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «ВОДОКАНАЛ» на территории города Чебоксары»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892,00
			Раздел V ТЭП
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	2 004,36
18.9.2.	Удельная базовая стоимость земельного участка с	тыс. руб./кв. м	2,42

	соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка		Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение № 3, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,80
			16 (01.01.2024 – 28.07.2024)
			18 (29.07.2024 – 15.09.2024)
			19 (16.09.2024 – 30.09.2024)
			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год	6,1	
19.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>496,19</b>

19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 757,92
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 455,22
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,00
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	2 004,36
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>313,26</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» ( <a href="https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen">https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen</a> ) 4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	31,01
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. м	ОАО «Водоканал» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,38 тариф на водоотведение – 17,81 Постановление ГС ЧР от 06.12.2018 №83-30/в "Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере

			холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы"
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 354,08
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс.руб.	745,88
<b>21.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>73,14</b>
<b>22.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-3,36</b>
22.1.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-3,36
22.2.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на	руб./Гкал	-

	уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.		
--	--	--	--

## ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения по системе теплоснабжения № 53 на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Единая теплоснабжающая организация Общество с ограниченной ответственностью «СУОР»
			Система теплоснабжения № 53
1.	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
2.	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75 -104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1

2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 – 4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191

3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	24 109
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее

4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90

5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной</b>		

<b>к газораспределительным сетям</b>			
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка	%	12,64

	Российской Федерации		
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	руб.	<b>112 025</b>
15.	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
16.	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	тыс. Гкал	<b>22,60</b>
17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве</b>	руб./Гкал	<b>1191,45</b>

	<b>тепловой энергии</b>		
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	С 01.07.2024		11,2
	С 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
<b>18.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 656,18</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов

18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	40 018,35
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15,0
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 932,75 (водоснабжение)
			1 660,27 (водоотведение)
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.11.2014 №37-18/и «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892
			Раздел V ТЭП ()
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	2 004,36
18.9.2.	Удельная стоимость земельного участка с	тыс. руб./кв. метр	2,42

	соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка		Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение №3, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,80
			16 (01.01.2024 – 28.07.2024)
			18 (29.07.2024 – 15.09.2024)
			19 (16.09.2024 – 30.09.2024)
			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год	6,1	
19.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>496,19</b>

19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8757,92
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 455,22
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,00
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	2 004,36
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>313,26</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВтч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» ( <a href="https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen">https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen</a> ) 4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	31,01
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов	руб./куб. метров	ОАО «Водоканал» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,38 тариф на водоотведение – 17,81

	на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций		Постановление ГС ЧР от 06.12.2018 №83-30/в "Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы"
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 354,08
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	745,88
<b>21.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>73,14</b>
<b>22.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>-3,36</b>
22.1.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-3,36

22.2.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-
-------	--	-----------	---

Приложение № 2.3

ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения по системе теплоснабжения № 54-60, 62-69 на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Единая теплоснабжающая организация Общество с ограниченной ответственностью «СУОР» Система теплоснабжения № 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69
1.	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
2.	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7

2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75 -104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 – 4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015

<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	24 109
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110

4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням	-	не осуществляется

	напряжения		
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная

5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892

7.	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
8.	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
10.	<b>Температурная зона</b>	-	IV
11.	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
12.	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5

13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	112 025
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	22,60
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	1191,45
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	С 01.07.2024		11,2

	С 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
<b>18.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 656,09</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов
18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	40 018,35
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15,0
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе	тыс. руб.	1 932,75 (водоснабжение)
			1 660,27 (водоотведение)

	водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных		Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.11.2014 №37-18/и «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892
			Раздел V ТЭП ( )
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	1 995,15
18.9.2.	Удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	2,40
			Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение №2, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,80
			16 (01.01.2024 – 28.07.2024)
			18 (29.07.2024 – 15.09.2024)
			19 (16.09.2024 – 30.09.2024)
			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый

		период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)	
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
<b>19.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>496,16</b>
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 757,24
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 455,22
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,00
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1 995,15
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>313,26</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48

20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВтч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» ( <a href="https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen">https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen</a> ) 4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	31,01
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	ОАО «Водоканал» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,38
			тариф на водоотведение – 17,81
			Постановление ГС ЧР от 06.12.2018 №83-30/в "Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы"
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 354,08
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	745,85
<b>21.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>73,14</b>

22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	руб./Гкал	<b>-3,36</b>
22.1.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-3,36
22.2.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

## ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения по системе теплоснабжения № 71 на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Единая теплоснабжающая организация Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарская макаронно-кондитерская фабрика «Вавилон»
			Система теплоснабжения № 71
<b>1.</b>	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
<b>2.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75 -104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1

2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 – 4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191

3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. руб.	24 109
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее

4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката или кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90

5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе	м	300

	водоснабжения и водоотведения		
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однетрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (надземная))	-	надземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		

12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	<b>руб.</b>	<b>112 025</b>
15.	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
16.	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>22,60</b>

17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	С 01.07.2024		11,2
	С 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
18.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	руб./Гкал	<b>1 661,36</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов

18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномёрзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	40 018,35
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15,0
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 932,75 (водоснабжение)
			1 660,27 (водоотведение)
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.11.2014 №37-18/и «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892
			Раздел V ТЭП ()
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	2 534,21
18.9.2.	Удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	3,05
			Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение №3, 9 вид разрешенного использования земельного

			участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,80
			16 (01.01.2024 – 28.07.2024)
			18 (29.07.2024 – 15.09.2024)
			19 (16.09.2024 – 30.09.2024)
			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
19.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>497,94</b>
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 796,95
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25

19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 455,22
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,53
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	2 534,21
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>313,35</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВтч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» ( <a href="https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljnje_urovni_nereguliruemih_cen">https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljnje_urovni_nereguliruemih_cen</a> ) 4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	31,01
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	ОАО «Водоканал» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,38 тариф на водоотведение – 17,81 Постановление ГС ЧР от 06.12.2018 №83-30/в "Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы"

20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 354,08
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	747,86
<b>21.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>73,28</b>
<b>22.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>-3,36</b>
22.1.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-3,36

22.2.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-
-------	--	-----------	---

Приложение № 2.5

ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения по системе теплоснабжения № 73, 76, 77 на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Единая теплоснабжающая организация ГУП "Чувашгаз" Минстроя Чувашии Система теплоснабжения № 73,76,77
1.	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
2.	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500

2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75 -104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 – 4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается

3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	24 109
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется

4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	-	осуществляется

	заявителя (котельной)		
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство

5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		

9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
<b>13.</b>	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
<b>14.</b>	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда</b>	руб.	<b>112 025</b>

	<b>сотрудника котельной</b>		
<b>15.</b>	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
<b>16.</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>22,60</b>
<b>17.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	С 01.07.2024		11,2
	С 01.07.2025		21,3

17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
<b>18.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 656,09</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов
18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномёрзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	40 018,35
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15,0
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе	тыс. руб.	1 932,75 (водоснабжение)
			1 660,27 (водоотведение)

	водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных		Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.11.2014 №37-18/и «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892
			Раздел V ТЭП ()
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	1 995,15
18.9.2.	Удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	2,40
			Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение №2, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,80
			16 (01.01.2024 – 28.07.2024)
			18 (29.07.2024 – 15.09.2024)
			19 (16.09.2024 – 30.09.2024)
			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52

18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
19.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>496,16</b>
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 757,24
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 455,22
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,00
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1 995,15
20.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>313,26</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48

20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВтч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» ( <a href="https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predel'nie_urovni_nereguliruemih_cen">https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predel'nie_urovni_nereguliruemih_cen</a> )
			4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	31,01
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	ОАО «Водоканал» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,38
			тариф на водоотведение – 17,81
		Постановление ГС ЧР от 06.12.2018 №83-30/в "Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы"	
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 354,08
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	745,85
21.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>73,14</b>

22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	руб./Гкал	<b>-3,36</b>
22.1.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-3,36
22.2.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

Приложение № 2.6

ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании

городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения по системе теплоснабжения № 74, 75 на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Единая теплоснабжающая организация ГУП "Чувашгаз" Минстроя Чувашии
			Система теплоснабжения № 74, 75
1.	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
2.	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75 -104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 – 4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория

2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	24 109

3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее

4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката или кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90

5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе	м	300

	водоснабжения и водоотведения		
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однетрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (надземная))	-	надземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		

12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	<b>руб.</b>	<b>112 025</b>
15.	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
16.	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>22,60</b>

17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	С 01.07.2024		11,2
	С 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
18.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	руб./Гкал	<b>1 656,18</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов

18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	40 018,35
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15,0
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 932,75 (водоснабжение)
			1 660,27 (водоотведение)
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.11.2014 №37-18/и «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892
			Раздел V ТЭП ()
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	2 004,36
18.9.2.	Удельная стоимость земельного участка с	тыс. руб./кв. метр	2,42

	соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка		Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение №3, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,80
			16 (01.01.2024 – 28.07.2024)
			18 (29.07.2024 – 15.09.2024)
			19 (16.09.2024 – 30.09.2024)
			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):		Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	2020 год		-2,9
	2021 год	%	24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
19.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>496,19</b>

19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 757,92
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 455,22
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,00
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	2 004,36
20.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>313,26</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВтч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» ( <a href="https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljnje_urovni_nereguliruemih_cen">https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljnje_urovni_nereguliruemih_cen</a> ) 4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	31,01
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов	руб./куб. метров	ОАО «Водоканал» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,38 тариф на водоотведение – 17,81

	на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций		Постановление ГС ЧР от 06.12.2018 №83-30/в "Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы"
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 354,08
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	745,88
21.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>73,14</b>
22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>-3,36</b>
22.1.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-3,36

22.2.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-
-------	--	-----------	---

## ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения по системе теплоснабжения № 78 на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Единая теплоснабжающая организация Публичное акционерное общество «Т Плюс»
			Система теплоснабжения № 78
1.	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
2.	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75-104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования	-	0,97

	котельной		
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 – 4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный

3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	24 109
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется

4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката или кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется

4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45

5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/ сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV

11.	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
12.	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	руб.	112 025

15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	22,60
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	1191,45
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	С 01.07.2024		11,2
	С 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»

18.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 638,82</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов
18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	40 018,35
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15,0
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 932,75 (водоснабжение)
			1 660,27 (водоотведение)
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12.12.2018 №122-32/тп «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «ВОДОКАНАЛ» на территории города Чебоксары»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое	тыс. руб.	2 892,00

	присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных		Раздел V ТЭП
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	228,91
18.9.2.	Удельная базовая стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. м	2,42 Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение № 3, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,80
			16 (01.01.2024 – 28.07.2024)
			18 (29.07.2024 – 15.09.2024)
			19 (16.09.2024 – 30.09.2024)
			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	2020 год		-2,9

	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
<b>19.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>490,32</b>
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 627,15
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 455,22
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	0,23
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	228,91
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>312,97</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в	руб./кВт.ч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» ( <a href="https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen">https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen</a> )

	базовом году		4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	31,01
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. м	ОАО «Водоканал»
			тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,38
			тариф на водоотведение – 17,81
			Постановление ГС ЧР от 06.12.2018 №83-30/в "Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы"
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 354,08
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс.руб.	739,25
21.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	тыс.руб.	<b>72,67</b>
22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	тыс.руб.	<b>-3,36</b>

22.1.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо</p>	руб./Гкал	-3,36
22.2.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.</p>	руб./Гкал	-

## ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения по системам теплоснабжения № 70

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Единая теплоснабжающая организация Публичное акционерное общество «Ростелеком»(филиал в Чувашской Республике Публичного акционерного общества «Ростелеком»)
			По системе теплоснабжения № 70
1.	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
2.	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75-104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97

2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 – 4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети		

3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. руб.	24 109
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномёрзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее

4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
<b>5.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90

5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300

<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка	%	12,64

	Российской Федерации		
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
<b>13.</b>	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
<b>14.</b>	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	<b>руб.</b>	<b>112 025</b>
<b>15.</b>	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
<b>16.</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>22,60</b>

17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	С 01.07.2024		11,2
	С 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
18.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	руб./Гкал	<b>1 656,18</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов

18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	40 018,35
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15,0
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 932,75 (водоснабжение)
			1 660,27 (водоотведение)
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12.12.2018 №122-32/тп «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства заявителей к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «ВОДОКАНАЛ» на территории города Чебоксары»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892,00
			Раздел V ТЭП
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	2 004,36
18.9.2.	Удельная базовая стоимость земельного участка с	тыс. руб./кв. м	2,42

	соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка		Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение № 3, 9 вид разрешенного использования земельного участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,80
			16 (01.01.2024 – 28.07.2024)
			18 (29.07.2024 – 15.09.2024)
			19 (16.09.2024 – 30.09.2024)
			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год	6,1	
<b>19.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>496,19</b>

	<b>тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>		
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 757,92
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	25
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 455,22
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,00
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	2 004,36
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>313,26</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» ( <a href="https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen">https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen</a> ) 4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	31,01
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина	руб./куб. м	ОАО «Водоканал» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,38

	действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций		тариф на водоотведение – 17,81 Постановление ГС ЧР от 06.12.2018 №83-30/в "Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы"
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 354,08
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс.руб.	745,88
21.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>73,14</b>
22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-3,36</b>
22.1.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию	руб./Гкал	-3,36

	расходов на топливо		
22.2.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.</p>	руб./Гкал	-

## ПОКАЗАТЕЛИ,

использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в муниципальном образовании городе Чебоксары Чувашской Республики, отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения по системе теплоснабжения № 72 на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Единая теплоснабжающая организация Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарский электротехнический завод»
			Система теплоснабжения № 72
1.	<b>Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения</b>	-	природный газ
2.	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7
2.2.	Тип площадки строительства	-	новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	75 -104
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1

2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	2,4 – 4,9
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 871
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	61
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	67 671
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	43 385
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
<b>3.</b>	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	974
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	191

3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	24 109
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	12 980
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
<b>4.</b>	<b>Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям</b>		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5	способ прокладки	-	в траншее

4.6.2.6	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения</b>		

5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	90
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	5,45
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2

5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
<b>6.</b>	<b>Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям</b>		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,0125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1 000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1 065
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892
<b>7.</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности</b>	-	0,380
<b>8.</b>	<b>Коэффициент для температурных зон</b>		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
<b>9.</b>	<b>Коэффициент сейсмического влияния</b>		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	6 и менее баллов
<b>10.</b>	<b>Температурная зона</b>	-	IV
<b>11.</b>	<b>Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной</b>	-	1
<b>12.</b>	<b>Инвестиционные параметры</b>		

12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	<b>Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей</b>		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 63,9/ 100 / 63,9
13.2.	Старший оператор	-	5 / 47 / 50 / 23,5
13.3.	Слесарь	-	1 / 47 / 100 / 47
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 47 / 33 / 15,5
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 47 / 33 / 15,5
14.	<b>Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной</b>	<b>руб.</b>	<b>112 025</b>
15.	<b>Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля</b>	-	-
16.	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>22,60</b>

17.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1191,45</b>
17.1.	Фактическая цена на природный газ, с учетом затрат на его доставку, сложившаяся во втором полугодии 2023 года (с указанием использованных источников информации)	руб./ тыс. куб. м	6 182,10 (Приказ ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.06.2023 № 20-10/г)
17.2.	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7 900
17.3.	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	С 01.07.2024		11,2
	С 01.07.2025		21,3
17.4.	Наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает природный газ)		АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧЕБОКСАРЫ», ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
18.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей</b>	руб./Гкал	<b>1 658,15</b>
18.1.	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	116 593,84
18.2.	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона, 6 и менее баллов

18.3.	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	Отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномёрзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	40 018,35
18.6.	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной с использованием газа к электрическим сетям (ТПб,кэс)	тыс. руб.	15,0
18.7.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	1 932,75 (водоснабжение)
			1 660,27 (водоотведение)
			Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.11.2014 №37-18/и «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения»
18.8.	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 892
			Раздел V ТЭП ()
18.9.1.	Стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс. руб.	2 205,67
18.9.2.	Удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	2,66
			Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 27.09.2013 № 396 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Чувашской Республики» (Приложение №3, 9 вид разрешенного использования земельного

			участка «Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок»)
18.10.1.	Норма доходности инвестированного капитала	%	17,80
			16 (01.01.2024 – 28.07.2024)
			18 (29.07.2024 – 15.09.2024)
			19 (16.09.2024 – 30.09.2024)
			Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2024 года ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации – 16,52
18.11.	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 30.09.2024)
	2020 год		-2,9
	2021 год		24,5
	2022 год		11,4
	2023 год		4,0
	2024 год		11,7
	2025 год		6,1
19.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>496,85</b>
19.1.	Величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	8 772,75
19.2.	Величина ставки налога на прибыль от указанной	%	25

	деятельности		
19.3.	Величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 455,22
19.4.	Величина ставки налога на имущество	%	2,20
19.5.	Величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,53
19.6.	Величина ставки земельного налога	%	0,1
19.7.	Величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	2 534,21
<b>20.</b>	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>313,30</b>
20.1.	Величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	845,48
20.2.	Величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 585,79
20.3.	Сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВтч	АО «Чувашская энергосбытовая компания» ( <a href="https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen">https://sme.ch-sk.ru/Page/4249/Predeljni_urovni_nereguliruemih_cen</a> ) 4,46
20.4.	Величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	31,01
20.5.	Сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	ОАО «Водоканал» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,38 тариф на водоотведение – 17,81

			Постановление ГС ЧР от 06.12.2018 №83-30/в "Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы"
20.6.	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 354,08
20.7.	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	746,63
21.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>73,19</b>
22.	<b>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>-3,36</b>

22.1.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо</p>	руб./Гкал	-3,36
22.2.	<p>Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.</p>	руб./Гкал	-