

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания правления Министерства промышленности, экономического  
развития и торговли Республики Марий Эл**

**от 20 декабря 2021 г. № 18**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

Вел заседание правления: Министр промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл С.И.Крылов, председатель правления

Секретарь правления: советник правового отдела Минэкономразвития Республики Марий Эл Т.В.Беляева

Присутствовали:

Члены правления:

Заместитель министра промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл, заместитель председателя правления М.Н.Полубарьев

Начальник отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл Н.Г.Петухова

Заместитель начальника отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл С.Н.Маточкина

Ведущий консультант отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл Н.Р.Устюгова

Начальник отдела регулирования цен в социальной сфере и контроля порядка ценообразования Минэкономразвития Республики Марий Эл Н.М.Вшивцева

Консультант отдела мониторинга и контроля проектной деятельности управления стратегического планирования, прогнозирования и проектной деятельности Минэкономразвития Республики Марий Эл Е.Г.Ведерникова

Заместитель руководителя – начальник отдела  
аналитической работы и контроля хозяйствующих  
субъектов Управления Федеральной антимонопольной  
службы по Республике Марий Эл (посредством  
удаленного доступа)

О.В.Ерошкина

---

**1. Об установлении (корректировке) тарифов в сферах теплоснабжения  
и горячего водоснабжения на территории Республики Марий Эл  
на 2022 год**

---

(Петухова Н.Г.)

**СЛУШАЛИ: Петухову Н.Г.:**

Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения осуществляется Министерством в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) и другими законными и подзаконными актами Российской Федерации и Республики Марий Эл.

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую теплоснабжающими организациями потребителям республики, а также тарифы на передачу тепловой энергии по сетям теплосетевых организаций устанавливаются на 2022 год по 33 регулируемым организациям, тарифы на горячее водоснабжение (в открытой и закрытой системах теплоснабжения) по 13 организациям.

Для большинства регулируемых организаций теплоэнергетики Республики Марий Эл 2022 год является четвертым годом пятилетнего долгосрочного периода регулирования (2019 – 2023 годов).

В установленные федеральным законодательством сроки с заявлением об установлении тарифов либо корректировке тарифов на 2022 год обратилась 21 организация, по которым дела об установлении тарифов открыты в соответствии с подпунктом «а» пункта 2 Регламента № 163. Для остальных организаций, дела об установлении тарифов открыты по инициативе органа регулирования в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента № 163.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Министерство ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку необходимой валовой выручки и долгосрочного тарифа, ранее установленных на год, следующий за текущим годом в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший

период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования, а именно:

«б)» отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

«в)» отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

«г)» отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществлялась методом индексации установленных тарифов на основе утверждённых долгосрочных параметров регулирования организаций и прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации в сентябре 2021 года, размещенном на официальном сайте Минэкономразвития Российской Федерации (далее – Прогноз).

В соответствии с Прогнозом при определении плановых величин затрат по статьям расходов и прибыли применялись следующие индексы на 2022 год:

Наименование показателя	2021 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	104,0 %
Топливо - природный газ (с июля)	105,0 %
Топливо (каменный уголь)	103,9 %
Электрическая энергия	103,5 %
Холодная вода, стоки (с июля)	по тарифам, установленным Министерством

Операционные (подконтрольные) расходы определены исходя из плановых значений 2021 года, индекса потребительских цен в размере 104,0 %, индекса эффективности операционных расходов, индекса изменения количества активов, применяемого с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности и коэффициента эластичности затрат по росту активов, в размере 0,75.

Корректировка неподконтрольных расходов по отдельным статьям затрат произведена на основании анализа представленных регулирующими организациями материалов, в том числе подтверждающих фактические расходы по соответствующим статьям затрат за 2020 год и в соответствии

с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

Корректировка плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя произведена на основании объемов по видам ресурсов, принятых в соответствии с балансовыми показателями на долгосрочный период регулирования и стоимости покупки единицы энергетических ресурсов, скорректированной с учетом уточнения индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Для пяти организаций, у которых с 2022 года начинается новый долгосрочный период регулирования (2022 – 2026 гг.), на первый год очередного долгосрочного периода регулирования применен метод экономически обоснованных расходов (затрат). Необходимая валовая выручка каждой регулируемой организации определена как сумма планируемых на расчетный период регулирования расходов, связанных с производством и реализацией продукции, внереализационных расходов, прибыли, величины налога на прибыль, недополученных доходов, сложившихся в предыдущие периоды регулирования.

На 1 полугодие 2022 года все тарифы принимаются в соответствии с действующим законодательством равными тарифам, действующим во втором полугодии 2021 года.

Максимальный рост тарифов на тепловую энергию с 1 июля 2022 года 152,55 % составляет для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны РФ на территории муниципального образования «Медведевский муниципальный район» п. Широкий, что вызвано значительным ростом цен на мазут топочный.

Для большинства остальных теплоснабжающих организаций рост не превысит 103,9 %. Средневзвешенный экономически обоснованный тариф на тепловую энергию с 1 июля 2022 года составил 1833,65 рублей за 1 Гкал без НДС, или 103,2 % к уровню 2021 года.

Исходя из принимаемых тарифов на тепловую энергию (теплоноситель) и ранее установленных тарифов на холодную воду определены тарифы в виде двух компонентов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Расчеты расходов по статьям затрат приведены в экспертных заключениях и расчетных таблицах в формате Методических указаний.

Исходя из вышеизложенного, предлагаю внести изменения в приказы Министерства по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, тарифов на теплоноситель на 2022 год, а также установить тарифы на новый долгосрочный период 2022- 2026 годы.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в следующие приказы Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл:

1) приложения №№ 3 - 5 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 192 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл, на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180208; 30 января 2019 г., № 121220190003, 25 декабря 2019 г., № 121220190161; 24 декабря 2020 г., № 121220200120) изложить в новой редакции (прилагаются);

2) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 193 т «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл, на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180195; 25 декабря 2019 г., № 121220190161; 24 декабря 2020 г., № 121220200120) изложить в новой редакции (прилагается);

3) приложение к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 194 т «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180206; 30 января 2019 г., № 121220190003, 25 декабря 2019 г., № 121220190161; 4 декабря 2020 г., № 121220200120) изложить в новой редакции (прилагается);

4) приложения №№ 3 - 5 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 155 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180200; 23 декабря 2019 г., № 121220190154; 24 декабря 2020 г., № 121220200127) изложить в новой редакции (прилагаются);

5) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 156 т «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г.,

№ 121220180150; 23 декабря 2019 г., № 121220190154; 24 декабря 2020 г., № 121220200127) изложить в новой редакции (прилагается);

б) приложение к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 157 т «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), на 2019 -2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180151; 23 декабря 2019 г., № 121220190154; 24 декабря 2020 г., № 121220200127) изложить в новой редакции (прилагается).

7) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 159 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МКП «Тепловые сети» Волжского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180153; 28 ноября 2019 г., № 121220190079, 25 декабря 2019 г., 121220190160; 23 декабря 2020 г., 121220200138) изложить в новой редакции (прилагается);

8) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 183 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ФГКУ «Авиационная база», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180174; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200137), изложить в новой редакции (прилагается);

9) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 178 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «АТЕКС», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180169; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200121), изложить в новой редакции (прилагается);

10) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 177 т «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые АО «Деревообрабатывающий завод», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180168; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200122), изложить в новой редакции (прилагается);

11) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 181 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Моркинский ТеплоЭнергоСервис», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180172; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 23 декабря 2020 г., № 121220200133), изложить в новой редакции (прилагается);

12) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 180 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Оршанский жилкомсервис», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180171; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 23 декабря 2020 г., № 121220200134), изложить в новой редакции (прилагается);

13) в наименовании, пунктах 1 и 2 приказа Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 173 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ФКУ «Жилищно-коммунальное управление УФСИН России по Республике Марий Эл», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180164; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 23 декабря 2020 г., № 121220200135) слова «ФКУ «Жилищно-коммунальное управление УФСИН России по Республике Марий Эл» заменить словами «ФКУ «База материально-технического и военного снабжения Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Республике Марий Эл»»;

в приложении № 1:

в наименовании, пунктах 1 - 3 слова «ФКУ «Жилищно-коммунальное управление УФСИН России по Республике Марий Эл» заменить словами «ФКУ «База материально-технического и военного снабжения Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Республике Марий Эл»»;

приложение № 2 к приказу изложить в новой редакции (прилагается).

14) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 184 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Марийская Теплосетевая Компания», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180175; 23 декабря 2019 г., № 121220190156; 23 декабря 2020 г., № 121220200136) изложить в новой редакции (прилагается);

15) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 185 т «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый

потребителям ООО «Марийская Теплосетевая Компания», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)); 27 декабря 2018 г., № 121220180176; 23 декабря 2019 г., № 121220190156; 23 декабря 2020 г., № 121220200136) изложить в новой редакции (прилагается);

16) приложение к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 186 т «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Марийская Теплосетевая Компания» в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180177; 23 декабря 2019 г., № 121220190156; 23 декабря 2020 г., № 121220200136) изложить в новой редакции (прилагается);

17) приложения №№ 3 - 5 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 188 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Марикоммунэнерго», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180203; 25 декабря 2019 г., № 121220190164; 23 декабря 2020 г., № 121220200139) изложить в новой редакции (прилагаются);

18) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 189 т «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ООО «Марикоммунэнерго», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180179; 25 декабря 2019 г., № 121220190164; 23 декабря 2020 г., № 121220200139) изложить в новой редакции (прилагается);

19) приложение к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 190 т «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Марикоммунэнерго» в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180204; 25 декабря 2019 г., № 121220190164; 23 декабря 2020 г., № 121220200139) изложить в новой редакции (прилагается);

20) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 21 сентября 2020 г. № 39 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Марикоммунэнерго» на территории МО «Волжский муниципальный район», на 2020 - 2024 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 24 сентября 2020 г., № 121220200037), изложить в новой редакции (прилагается);

21) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 21 сентября



2020 г. № 40 т «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ООО «Марикоммунэнерго» на территории МО «Волжский муниципальный район», на 2020 - 2024 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 24 сентября 2020 г., № 121220200038; 24 декабря 2020 г., № 121220200140) изложить в новой редакции (прилагается);

22) приложение к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 21 сентября 2020 г. № 41 т «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Марикоммунэнерго» на территории МО «Волжский муниципальный район» в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), на 2020 - 2024 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 24 сентября 2020 г., № 121220200039; 24 декабря 2020 г., № 121220200140) изложить в новой редакции (прилагается);

23) приложение к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 21 сентября 2020 г. № 42 т «Об установлении тарифов на горячую воду, реализуемую ООО «Марикоммунэнерго» на территории МО «Волжский муниципальный район» в закрытой системе горячего водоснабжения, на 2020 - 2024 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 24 сентября 2020 г., № 121220200040; 24 декабря 2020 г., № 121220200141), изложить в новой редакции (прилагается);

24) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 195 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям филиалом ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» - Волжским ЛПУМГ, на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180197; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200142), изложить в новой редакции (прилагается);

25) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 176 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ФГКУ «Войсковая часть 95504», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180167; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200143), изложить в новой редакции (прилагается);

26) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 172 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ФКУ «Исправительная колония № 6 УФСИН России по Республике Марий Эл», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря

2018 г., № 121220180163; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200144), изложить в новой редакции (прилагается);

27) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 171 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МП «Куженерводоканал», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180162; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200145), изложить в новой редакции (прилагается);

28) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 196 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ОАО «Марбиофарм», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180198; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г. № 121220200146), изложить в новой редакции (прилагается);

29) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 170 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «Марийский машиностроительный завод» на территории муниципального образования «Советский муниципальный район», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180161; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200147), изложить в новой редакции (прилагается);

30) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 200 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «Марийский целлюлозно-бумажный комбинат», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180199; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200148) изложить в новой редакции (прилагается);

31) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 201 т «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям АО «Марийский целлюлозно-бумажный комбинат», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180196; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200148; 12 августа 2021 г., № 121220210032) изложить в новой редакции (прилагается);

32) приложение к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 202 т «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям АО «Марийский целлюлозно-бумажный комбинат» в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180191; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г. № 121220200148; 12 августа 2021 г., № 121220210032) изложить в новой редакции (прилагается);

33) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2019 г. № 185 т «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО фирма «Радан», на 2020 - 2022 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 23 декабря 2019 г., № 121220190157; 24 декабря 2020 г., № 121220200124), изложить в новой редакции (прилагается);

34) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 169 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Сантехремонт», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180160; 30 января 2019 г., № 121220190003, 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200125), изложить в новой редакции (прилагается);

35) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 203 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП Республики Марий Эл «Санаторий «Сосновый бор», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180190; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200156), изложить в новой редакции (прилагается);

36) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2019 г. № 187 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Хлебный дар», на 2020 - 2024 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 24 декабря 2019 г., № 121220190157; 24 декабря 2020 г., № 121220200158), изложить в новой редакции (прилагается);

37) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 17 декабря 2020 г. № 162 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное Жилищно-Коммунальное

Управление» на территории Республики Марий Эл, на 2021 - 2025 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 25 декабря 2020 г., № 121220200169), изложить в новой редакции (прилагается);

38) приложение к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 17 декабря 2020 г. № 163 т «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное Жилищно-Коммунальное Управление» на территории Республики Марий Эл, на 2021 - 2025 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 25 декабря 2020 г., № 121220200171), изложить в новой редакции (прилагается);

39) приложение к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 17 декабря 2020 г. № 164 т «Об установлении тарифов на горячую воду, реализуемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное Жилищно-Коммунальное Управление» на территории Республики Марий Эл, в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), на 2021 - 2025 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 25 декабря 2020 г., № 121220200170), изложить в новой редакции (прилагается);

40) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 207 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП Республики Марий Эл «ЛЮК «Лесная сказка», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180182; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200159), изложить в новой редакции (прилагается);

41) в наименовании, пунктах 1 и 2 приказа Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 209 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Горномарийская машинно-технологическая станция», на 2019 – 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180184; 25 декабря 2019 г., № 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200160), слова «МУП «Горномарийская машинно-технологическая станция»» заменить словами «МУП «Горномарийский муниципального образования «Горномарийский муниципальный район»»;

в приложении № 1:

в наименовании и пункте 1 слова «МУП «Горномарийская машинно-технологическая станция»» заменить словами «МУП «Горномарийский муниципального образования «Горномарийский муниципальный район»»;

приложение № 2 к приказу изложить в новой редакции (прилагается);

42) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 210 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «ТеплоВодоканал» Килемарского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180185; 25 декабря 2019 г., 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200161), изложить в новой редакции (прилагается);

43) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 205 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУПКХ МО «Юринский район», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180181; 25 декабря 2019 г., 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200162), изложить в новой редакции (прилагается);

44) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2018 г. № 212 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ВодоканалСервис», на 2019 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 декабря 2018 г., № 121220180187; 25 декабря 2019 г., 121220190160; 24 декабря 2020 г., № 121220200129), изложить в новой редакции (прилагается);

45) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 18 декабря 2019 г. № 186 т «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО Научно-производственная фирма «Энергетик», на 2020 - 2024 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 24 декабря 2019 г., № 121220190158; 24 декабря 2020 г., № 121220200131), изложить приложение № 2 к приказу в новой редакции (прилагается);

46) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 17 декабря 2020 г. № 159 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ТеплоЭнерго» в пгт. Краснооктябрьский Медведевского муниципального района Республики Марий Эл, на 2021 - 2024 годы» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 25 декабря 2020 г., № 121220200173), изложить в новой редакции (прилагается);

47) приложение № 2 к приказу Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 17 декабря 2020 г. № 158 т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ТеплоЭнерго» на

территории Сенькинского сельского поселения Медведевского муниципального района Республики Марий Эл, на 2021 - 2023 годы» (портал «Марий Эл официальная» (portal.mari.ru/pravo), 25 декабря 2020 г., № 121220200163), изложить в новой редакции (прилагается).

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	2	3	4	5
1.	ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл источник – Йошкар-Олинская ТЭЦ-2	одноставочный , руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	786,04
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	787,96

Примечание: величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии: с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 637,21 руб./Гкал, с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 654,07 руб./Гкал.

4. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ЖилКом-Сервис», с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022 - 2026 годы и тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ЖилКом-Сервис», на 2022 - 2026 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1.	ООО «ЖилКом-Сервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается)**		
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2922,37
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2913,57
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2913,57
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	3012,41

		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3012,41
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3114,71
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3114,71
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3220,57
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3220,57
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3330,10
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2922,37
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2913,57
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2913,57
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3012,41
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3012,41
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3114,71
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3114,71
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3220,57
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3220,57
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3330,10

5. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципальным казенным унитарным предприятием городского поселения Советский «Спектр», с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022 - 2026 годы и тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципальным казенным унитарным предприятием городского поселения Советский «Спектр», на 2022 - 2026 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1.	Муниципальное казенное унитарное предприятие городского поселения Советский «Спектр»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) **		
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3047,33
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	3176,69
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	3176,69
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	3203,42
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	3203,42
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	3299,94
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	3299,94
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	3399,83
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	3399,83
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	3503,20
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3047,33
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3176,69
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3176,69
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3203,42
	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3203,42
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3299,94
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3299,94
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3399,83
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3399,83
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3503,20

6. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное Жилищно-Коммунальное Управление» в п. Юбилейный Медведевского муниципального района Республики Марий Эл, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022 - 2026 годы и тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное Жилищно-Коммунальное Управление» в п. Юбилейный Медведевского муниципального района Республики Марий Эл, на 2022 - 2026 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное Жилищно-Коммунальное Управление» (котельная № 1Б/26, в/г №1, п. Юбилейный Медведевского муниципального района Республики Марий Эл)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	5078,58
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	6356,10
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	6356,10
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	6565,87
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	6565,87
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	6782,70
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	6782,70
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	7006,84
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	7006,84
с 01.07.2026 по 31.12.2026	7238,53			
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				



		с 01.01.2022 по 30.06.2022	6094,30
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	7627,32
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	7627,32
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	7879,04
	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	7879,04
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	8139,24
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	8139,24
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	8408,21
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	8408,21
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	8686,24

7. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Газэнергосистемы», с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022 - 2026 годы и тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Газэнергосистемы», на 2022 - 2026 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
1.	ООО «Газэнергосистемы»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2029,68	
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2126,07	
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2126,07	
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2185,27	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2185,27	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2248,06	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2248,06	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2313,22	
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2313,22	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2380,84		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2435,62	
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2551,28	
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2551,28	
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2622,32	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2622,32	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2697,67	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2697,67	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2775,86	
с 01.01.2026 по 30.06.2026	2775,86				
с 01.07.2026 по 31.12.2026	2857,01				

8. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО «ТеплоЭнерго» в п. Светлый Медведевского муниципального района Республики Марий Эл, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022 - 2026 годы и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО «ТеплоЭнерго» в п. Светлый Медведевского муниципального района Республики Марий Эл, на 2022 – 2026 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
				Вода		
1.	ООО «ТеплоЭнерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается)**				
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	65,28		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,96		
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,96		
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	71,12		
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	71,12		
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	73,34		
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	73,34		
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	75,64		
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	75,64		
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	78,02		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	65,28		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,96		
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,96		
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	71,12		
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	71,12		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	73,34		
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	73,34		
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	75,64		
с 01.01.2024 по 30.06.2024	75,64					
с 01.07.2024 по 31.12.2024	78,02					

**Принято: за - 7 чел. (единогласно).**

---

## **2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системам теплоснабжения на 2022 год**

---

(Устюгова Н.Р.)

### **СЛУШАЛИ: Устюгову Н.Р.:**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Основы ценообразования), постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 г. № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760 - э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э) рассмотрены материалы по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системам теплоснабжения на 2022 год.

**2.1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл на 2022 год.**

ПАО «Т Плюс» обратилось в Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл (далее – Министерство) с заявлением об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного теплоснабжения для объектов заявителей ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл на 2022 год.

Предложение ПАО «Т Плюс» по размеру платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения (в тыс. руб./Гкал/ч) без учета НДС представлено в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч без НДС
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1):	1062,229
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до- 250 мм	2243,322
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	
4	Налог на прибыль	-

Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей определена ПАО «Т Плюс» исходя из прироста тепловой нагрузки систем теплоснабжения жилищного и общественного - делового фонда в соответствии с проектом Схемы теплоснабжения городского округа «Город Йошкар-Ола» на период до 2027 года (таблицы 2.46 и 2.49 проекта Схемы).

Планируемая подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка объектов заявителей – 7,083 Гкал/ч (подземная бесканальная).

Диаметры проектируемых трубопроводов определены ПАО «Т Плюс» расчетным путем по «Справочнику проектировщика» исходя из заявленной нагрузки заявителя. Расстояние до границ земельных участков определены ПАО «Т Плюс».

По информации ПАО «Т Плюс» заявки на подключение или запросы о предоставлении условий подключения на 2022 год в границах Республики Марий Эл отсутствуют.

Повторно ПАО «Т Плюс» рассчитало плату исходя из прироста тепловой нагрузки систем теплоснабжения жилищного и общественного-делового фонда исходя из показателей на 2021 год согласно проекту Схемы теплоснабжения городского округа «Город Йошкар-Ола» на период до 2027 года без учета требований пункта 167 Методических указаний № 760-э.

Уточненный размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения (в тыс. руб./Гкал/ч) без учета НДС представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч без НДС
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1):	979,693

2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	3769,377
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	
4	Налог на прибыль	-

Подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка объектов заявителей – 7,680 Гкал/ч (подземная бесканальная), в том числе:

10 объектов, учтенных в расчете платы на 2021 год с подключаемой тепловой нагрузкой – 6,8229 Гкал/ч;

3 объекта – поданные заявки в 2021 году с подключаемой тепловой нагрузкой – 0,85671 Гкал/ч (в том числе 2 объекта со строительством с подключаемой нагрузкой – 0,27172 тыс. Гкал/ч).

Заявленные расходы ПАО «Т Плюс» на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1) составляют 28 947,360 тыс. руб.

Анализ представленных расчетов показал, что ПАО «Т Плюс» расчет расходов на создание тепловых сетей выполнен по «Укрупненным нормативам цены строительства «Наружные тепловые сети» (НЦС 81-02-13-2020), утвержденным приложением к приказу Минстроя России от 30 декабря 2019 г. № 916/пр. Данный документ утратил силу с 17 марта 2021 года.

Кроме того, ПАО «Т Плюс» расчет выполнен для прокладки трубопровода теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из ППУ по расценке НЦС2020 13-02-001-01, тогда как заявление на установление платы представлено по бесканальной прокладке. Пояснений и обоснований по изменению способа прокладки тепловой сети ПАО «Т Плюс» не представлено. Рост платы к первоначальной заявке составляет 168%.

Копии заявок на подключение к тепловым сетям на 2022 год ПАО «Т Плюс» не представлены ввиду отсутствия заявок от застройщиков на технологическое присоединение к системе централизованного теплоснабжения Йошкар-Олинской ТЭЦ-2. Соответственно не представлены локальные сметные расчеты на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей исходя из

необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства на 2022 год.

Предложение Министерства:

Рассмотрев представленные материалы и документы, плата за подключение дифференцирована Министерством исходя из величины подключаемой нагрузки по диапазонам диаметров тепловых сетей: до 250 мм по типу прокладки тепловых сетей: подземная (бесканальная) в соответствии с пунктом 164 Методических указаний № 760-э и по предложению ПАО «Т Плюс».

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П<sub>1</sub>).

Предложения ПАО «Т Плюс» и Министерства по расчету расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей в формате приложения 7.1 Методических указаний № 760-э представлены в таблице № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ПАО Т Плюс	Уточненное предложение ПАО Т Плюс	Тариф 2022 (МЭР)
1	2	3	5	6	7
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	7523,662	7523,664	16,367
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,995	0,996	0
1.3	оплата труда	тыс. руб.	5786,667	5786,667	12,571
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1736,000	1736,000	3,796
1.5	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0
1.5.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0	0	0
1.5.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0
1.5.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0
1.5.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0
1.5.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0
1.5.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	0	0	0
1.6	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0	0	0
1.6.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	0
1.6.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0	0	0
1.6.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	0	0	0
1.7	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0	0	0
1.7.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	0	0	0
1.7.2	- прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0	0	0
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	7,083	7,68	0,85672
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П <sub>1</sub> )	тыс. руб./ Гкал/ч	1062,229	979,693	19,10

Обоснования по фактическим затратам по виду деятельности «Подключение к тепловым сетям» представлены ПАО «Т Плюс»

по запросу Министерства, подтверждающие затраты по регистрации и рассмотрению заявок, подготовке проектов договоров, на подключение, разработке условий подключений в формате заказа в разрезе вида расчета платы за подключения. Рассмотрев представленные материалы, расчет произведен методом экспертной оценки с учетом:

продолжительности выполнения работы 17 человеко-часов на 1 присоединение;

средней часовой тарифной ставки на 2022 год – 246,49 руб. исходя из следующих показателей: 37691,75 руб. – среднемесячная оплата труда за 2020 год на 1 работника согласно приложению 4.9 «Расчет расходов на оплату труда», представленных ПАО «Т Плюс» письмом от 27.04.2021 № 50500-20-01127 в расчетных материалах по корректировке цен (тарифов) на тепловую энергию, теплоноситель и горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения, установленных для потребителей ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл на 2019-2023 годы;

1,037 - плановый показатель инфляции на 2021 год согласно прогнозу показателей инфляции от 26.09.2020 г. (учтенный в тарифе на 2021 год);

1,04 - плановый показатель инфляции на 2022 год согласно прогнозу показателей инфляции от 30.09.2021 г.;

рабочего времени за 2020 год (в часах) при 40-часовой неделе - 1 979,00 (среднемесячное количество рабочих часов – 164,91);

количества присоединений – 3;

подключаемой тепловой нагрузки – 0,85672 Гкал/ч.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей рассчитаны по следующим статьям затрат: оплата труда составляет 12,571 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 3,796 тыс. руб. (30,2% от ФОТ).

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, заявленные ПАО «Т Плюс», в размере 0,996 тыс. руб. Министерством не учтены. Нормы приказа Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (в ред. от 10.08.2012) «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» применяются для определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ( $P_1$ ) рассчитаны Министерством по формуле 118 Методических указаний № 760-э:

$$P_1 = \frac{Расх._1^{подключ.}}{P_{подключ.}} = 16,367 \text{ тыс. руб.} : 0,85672 \text{ Гкал/ч} = 19,10 \text{ тыс.}$$

руб./Гкал/ч, где:

$Расх._1^{подключ.}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению

объектов заявителей ПАО «Т Плюс» определены Министерством в размере 16,367 тыс. руб.

Р<sub>подключ.</sub> - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей принята Министерством по плановым заявкам на 2021 год в размере 0,85672 Гкал/ч.

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П<sub>2.1</sub>).

Предложения ПАО «Т Плюс» и Министерства по расчету расходов в формате приложения 7.2 Методических указаний № 760-э представлены в таблице № 4.

Таблица № 4

№ п/п	Критерий дифференциации	Предложение ПАО «Т Плюс» (2022) (уточненное предложение)			Предложение МЭР РМЭ (2022)		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), (с приложением расчетов расходов с учетом положений пункта 172 настоящих Методических указаний)	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование) (П2.1)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), (с приложением расчетов расходов с учетом положений пункта 172 настоящих Методических указаний)	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование) (П2.1)
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	6	7	8	9	10	11
1	Надземная (наземная) прокладка	-	-	-	-	-	-
1.1	50 - 250 мм	-	-	-	-	-	-
2	Подземная прокладка, в том числе:	28947,360	7,680	3769,377	553,26	0,27172	2 036,16
2.1	канальная прокладка	-	-	-	-	-	-
2.1.1	до 250 мм	-	-	-	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка	-	-	-	-	-	-
2.2.1	до 250 мм	28947,360	7,680	3769,377	553,26	0,27172	2 036,16

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) для подключения объектов заявителей при наличии технической возможности подключения определены Министерством на уровне установленной платы на 2021 год в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям № 760-э по формуле 119:



$$P_{2.1,i,j} = \frac{Расх.^{подключ.}_{2.1,i,j}}{P_{>0,1 \text{ и } \leq 1,5;i,j}^{подключ.}} = 553,26 : 0,27172 \text{ Гкал/ч} = 2036,16 \text{ тыс.руб./Гкал/ч,}$$

где:

$Расх.^{подключ.}_{2.1,i,j}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) определены Министерством в размере 553,26 тыс. руб.

$P_{i,j}^{подключ.}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей  $i$ -го диапазона диаметров  $j$ -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, 0,27172 Гкал/ч (по 2 плановым заявкам со строительством).

Основания не включения расходов по предложению ПАО «Т Плюс»:

1. Несоответствие заявленной протяженности прокладки трубопроводов по объекту заявителя ООО «Региональная СПП» «Кафе «Макдональдс», расположенному по адресу: ул. Й. Кырли, д.7.

ПАО «Т Плюс» представлена локальная смета № 1 на сумму 595,64 тыс. руб. и рассчитана исходя из протяженности трубопровода 0,07 км (п. 8 сметы), что составляет в 2 трубном исполнении 0,035 км., тогда как в материалах дела заявлена протяженность тепловой сети 0,226 м.

2. Несоответствие информации по типу прокладки тепловых сетей по объекту заявителя ООО «Медведь» «Нежилое здание» по адресу: г. Йошкар-Ола, ул. Строителей, д. 19 с подключаемой тепловой нагрузкой - 0,011715 Гкал/ч. ПАО «Т Плюс» выполнен расчет расходов по утратившим силу «Укрупненным нормативам цены строительства «Наружные тепловые сети» (НЦС 81-02-13-2020), утвержденным приложением к приказу Минстроя России от 30 декабря 2019 г. № 916/пр для прокладки трубопровода теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из ППУ по расценке НЦС2020 13-02-001-01. Кроме того, заявление на установление платы за подключение представлено по бесканальной прокладке.

Таким образом, предлагаемый размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения по предложению Министерства составит 2036,16 тыс. руб./Гкал/ч на уровне платы, установленной на 2021 год.

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ( $P_{2.2}$ ).

ПАО «Т Плюс» расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ( $P_{2.2}$ ) не заявлены.

4. Налог на прибыль (Н) определен Министерством в размере 0 тыс. руб. Налог на прибыль (Н) рассчитывается по формуле 120 (1) Методических указаний № 760-э.

$$H = \frac{Расх.^H}{P^{подклоч.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

Расх.<sup>H</sup> - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, 0 тыс. руб.;

$P^{подклоч.}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей в размере 0,85672 Гкал/ч.

ПАО «Т Плюс» не заявлены фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования. Основания для включения расходов на уплату налога на прибыль отсутствуют.

Таким образом, Министерством проведен анализ экономической обоснованности расходов в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения, который представлен в таблице № 4.

Таблица № 4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение ПАО «Т Плюс»	Предложение МЭР РМЭ	Отклонения расходов	Основания исключения (корректировки) расходов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	7523,644	16,367	-7507,277	Расчет произведен методом экспертной оценки с учетом представленных документов
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	тыс. руб.	28 947,36	553,26	-28394,10	Предложение ПАО «Т Плюс» рассчитано по утратившим силу НЦС 81-02-13-2020 по расценкам для прокладки трубопровода теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из ППУ исходя из прироста тепловой нагрузки систем теплоснабжения жилищного и общественного-делового фонда на 2021 год согласно проекту Схемы теплоснабжения городского округа «Город Йошкар-Ола» на период до 2027 года (таблицы 2.46 и 2.49), без учета требований пункта 167 Методических указаний № 760-э.

2.1.	Создание тепловых сетей подземной бесканальной прокладки 2Ду до 250 мм	тыс. руб.	28 947,36	553,26	-28394,10	Предложение Министерства сформировано исходя из действующей платы.
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	тыс. руб.	0	0	-	
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	-0	Фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования у ПАО «Т Плюс» отсутствуют

Предлагаемый Министерством размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл на 2022 год представлен в таблице № 5.

Таблица № 5

п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч без НДС
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1):	19,10
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	2036,16
	Налог на прибыль	0,00

**2.2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности**

**подключения к системе теплоснабжения ООО «Марийская Теплосетевая Компания» на 2022 год (далее – ООО «МТСК»).**

ООО «МТСК» обратилось в Министерство с заявлением об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения для объектов заявителей ООО «МТСК» на 2022 год.

Предложение ООО «МТСК» по размеру платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «МТСК» на 2022 год (в тыс. руб./Гкал/ч) представлено в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч без НДС
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1):	0,00
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	2 137,94
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	0,00

Планируемая подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка объектов заявителей – 0,51 Гкал/ч, в том числе: подземная бесканальная – 0,51 Гкал/ч (1 объект).

Размер платы для бесканальной прокладки на 2022 год рассчитан ООО «МТСК» по объекту «Многоквартирный жилой дом», расположенный на земельном участке: кадастровый номер земельного участка: 12:16:0301002:612 по адресу: Республика Марий Эл г. Волжск, ул. Прохорова «Зона застройки многоэтажными жилыми домами» (заявитель ООО «Квартстрой»).

Планируемые расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей составляют 1 090,35 тыс. руб. (без НДС).

Предложение Министерства.

Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки произведен Министерством по представленным прогнозным данным о планируемых

на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы в соответствии с пунктом 167 Методических указаний № 760-э.

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П<sub>1</sub>) ООО «МТсК» не заявлены и определены Министерством в размере 0 тыс. руб.

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П<sub>2.1</sub>).

Расчет расходов в формате приложения 7.2 Методических указаний № 760-э представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Критерий дифференциации	Предложение МТсК (2022)			Предложение МЭР РМЭ (2022)		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование)	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование) (П <sub>2.1</sub> )	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование)	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование) (П <sub>2.1</sub> )
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Надземная (наземная) прокладка	-	-	-	-	-	-
2	Подземная прокладка, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1	канальная прокладка	-	-	-	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка	-	-	-	-	-	-
2.2.1	до 250 мм	1 090,350	0,51	2 137,94	794,010	0,51	1 556,88

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) определены Министерством в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям № 760-э по формуле 119 Методических указаний № 760-э:

$$П_{2.1, i, j} = \frac{Расх_{2.1, i, j}^{подключ}}{P_{ij}^{подключ}} = 794,010 \text{ тыс. руб.} : 0,51 \text{ Гкал/ч} = 1556,88 \text{ тыс.}$$

руб./Гкал/ч, где:

$Расх_1^{подключ}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)  $i$ -го диапазона диаметров  $j$ -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, определяемые с учетом положений пункта 172 Методических указаний № 760-э, определены Министерством в размере 794,010 тыс. руб.

Расчет по укрупненным сметным нормативам для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры представлен в приложении № 1 к экспертному заключению.

Предложение ООО «МТсК» по расходам на создание (реконструкцию) тепловых сетей составляет 1090,350 тыс. руб., которое превышает стоимость, определённую с применением укрупненных нормативов цены строительства и поправочных коэффициентов, необходимых для учета региональных особенностей.

$P_{ij}^{подключ}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей определена Министерством в объеме 0,51 Гкал/ч по предложению ООО «МТсК» по представленной заявке ООО «КВАРТСТРОЙ» для подключения объекта «Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: Республика Марий Эл, г. Волжск, ул. Прохорова «Зона застройки многоэтажными жилыми домами», кадастровый номер земельного участка: 12:16:0301002:612».

Таким образом, предлагаемый размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения с учетом пункта 172 Методических указаний составляет 1 556,88 тыс. руб./Гкал/ч.

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2).

ООО «МТсК» вышеуказанные расходы не заявлены.

4. Налог на прибыль.

ООО «МТсК» не заявлены фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования.

Основания для включения расходов на уплату налога на прибыль отсутствуют. Налог на прибыль - 0 тыс.руб. (Н).

Таким образом, Министерством проведен анализ экономической обоснованности расходов в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения, который представлен в таблице № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение ООО «МТсК»	Предложение МЭР РМЭ	Отклонения расходов	Основания исключения (корректировки) расходов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя	тыс. руб.	0	0	0	-
2.	Создание тепловых сетей подземной бесканальной прокладки 2Ду110мм, протяжённостью 70 м	тыс. руб.	987,07	794,010	-296,34	Корректировка расходов произведена Министерством согласно пункту 172 Методических указаний № 760-э. Предложение ООО «МТсК», рассчитанное по локальному сметному расчету, превышает расчет по укрупненным сметным нормативам
	Смета на проектные работы	тыс. руб.	103,28			
	Итого расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование)	тыс. руб.	1090,35	794,010		
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2).	тыс. руб.	0	0	-	
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	-	

Отклонения с указанием обоснований причин по отдельным статьям (группам) расходов:

расходы на создание тепловых сетей подземной бесканальной прокладки 2Ду110 мм, протяжённостью 70 м определены ООО «МТсК» в

размере 987,07 тыс. рублей (без НДС) в соответствии с локальным сметным расчётом, составленным по федеральным единичным расценкам 2001 года с учетом индекса изменения сметной стоимости на II квартал 2021 года согласно приложению № 1 к письму Минстроя России от 22.05.2021 № 20800-ИФ/09 – 9,09 (внешние инженерные сети теплоснабжения).

Расходы на проектные работы определены ООО «МТСК» в размере 103,28 тыс. руб. (без НДС) по Справочнику базовых цен на проектные работы в строительстве «Коммунальные инженерные сети и сооружения» (СБЦнПРвС 2012 год).

Расходы на создание тепловых сетей приняты Министерством в соответствии с «Укрупненными нормативами цены строительства НЦС 81-02-13-2021. Сборник № 13. Наружные тепловые сети», утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17 марта 2021 г. № 150/пр с учетом индекса-дефлятора – 105,1, определенного по отрасли «Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)», указанного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации и опубликованным на сайте Минэкономразвития 30.09.2021 в размере 794,010 тыс. руб. (без НДС) с учетом выполнения работ и покрытия затрат, не учтенных в показателях НЦС согласно пункту 14 отдела 1 Технической части НЦС в размере 9,31 тыс. руб.

Согласно пункту 13 НЦС 81-02-13-2021 показатели НЦС учитывают затраты на проектно-изыскательские работы. Соответственно расходы в размере 794,010 тыс. руб. учитывают в том числе проектные работы.

При этом расходы на 1 Гкал/ч составят 1556,88 тыс. руб./Гкал/ч.

Таким образом, плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «МТСК» на 2022 год по расчету Министерства представлена в таблице № 4.

Таблица № 4

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./Гкал/ч без НДС
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1):	0,00
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	1556,88
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00
4	Налог на прибыль	0,00



**2.3. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «Марикоммунэнерго» на 2022 год.**

ООО «Марикоммунэнерго» обратилось в Министерство с заявлением об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения для объектов заявителей ООО «Марикоммунэнерго» на 2022 год.

Предложение ООО «Марикоммунэнерго».

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «Марикоммунэнерго» на 2022 год представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1):	0,00
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	2339,78
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	
4	Налог на прибыль	0,000

Планируемые расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей составляют 304,17 тыс. руб. (без НДС).

Планируемая подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка объектов заявителей - 0,13 Гкал/ч.

Размер платы для надземной прокладки с присоединяемой нагрузкой 0,13 Гкал/ч рассчитано ООО «Марикоммунэнерго» методом индексации утвержденного тарифа на 2021 год с учетом индекса на 2022 год (индекс - 1,052).

Предложение Министерства.

Прогнозные данные о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и

будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы ООО «Марикоммунэнерго» не представлены.

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей определена Министерством в размере 0,198 Гкал/ч на уровне показателя, включенного в тариф 2021 года.

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П<sub>1</sub>) ООО «Марикоммунэнерго» не заявлены и определены Министерством в размере 0 тыс. руб.

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П<sub>2.1</sub>).

Расчет расходов в формате приложения 7.2 Методических указаний № 760-э представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Критерий дифференциации	Предложение МКЭ (2022)			Предложение МЭР РМЭ (2022)		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей тыс. руб.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) Гкал/ч	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1) тыс. руб./Гкал/ч	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей тыс. руб.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) Гкал/ч	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1) тыс. руб./Гкал/ч
1	2	6	7	8	9	10	11
1	Надземная (наземная) прокладка	304,17	0,13	2339,78	440,38	0,198	2224,13
1.1	50 - 250 мм	-	-	-	-	-	-
	Проект тепловой сети для теплоснабжения объекта капитального строительства, расположенного по адресу: РМЭ, г. Козьмодемьянск, ул. Гагарина, д. 52	304,17	0,13	2339,78	-	-	-
	Юринский сельский Дом культуры, расположенный по адресу: Республика Марий Эл, Юринский район, п. Юркино, ул. Советская, д. 21	-	-	-	440,38	0,198	2 224,13
2	Подземная прокладка, в том числе:						
2.1	канальная прокладка	-	-	-	-	-	-

2.1.1	50 - 250 мм	-	-	-	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка	-	-	-	-	-	-
2.2.1	50 - 250 мм	-	-	-	-	-	-

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П2.1) определены экспертом в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям № 760-э по формуле 119:

$$П_{2.1, i, j} = \frac{Расх_{2.1, i, j}^{подключ}}{R_{i, j}^{подключ}} = 2\,224,13 \text{ тыс. руб./Гкал/ч, где:}$$

$Расх_1^{подключ}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)  $i$ -го диапазона диаметров  $j$ -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, определяемые с учетом положений пункта 172 Методических указаний № 760-э, определены Министерством в размере 440,378 тыс. руб. на уровне расходов, учтенных при расчете платы за подключение на 2021 год. Индексация расходов по размеру платы Методическими указаниями № 760-э не предусмотрена.

Недостаточность установленного размера платы на 2021 год в размере 2224,13 тыс. руб./Гкал/ч ООО «Марикоммунэнерго» не подтверждена.

Учитывая, что плановые заявки на 2022 год ООО «Марикоммунэнерго» не представлены, плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей определена Министерством в размере 0,198 Гкал/ч на уровне показателя, включенного в тариф 2021 года.

$R_{i, j}^{подключ}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей – 0,198 Гкал/ч.

Таким образом, предлагаемый размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения по расчету эксперта определен на уровне действующего тарифа 2021 года и составит 2 224,13 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2).

ООО «Марикоммунэнерго» вышеуказанные расходы не заявлены.

#### 4. Налог на прибыль.

Налог на прибыль - 0 тыс.руб. (Н). ООО «Марикоммуэнерго» не заявлены фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования. Основания для включения расходов на уплату налога на прибыль отсутствуют.

Предлагаемый размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «Марикоммуэнерго» на 2022 год по расчету Министерства представлен в таблице № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	0,00
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
	до 250 мм	2224,13
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	0,00

#### 2.4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2022 год.

МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» обратилось в Министерство с заявлением об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения для объектов заявителей МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2022 год.

Предложение МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1».

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае

наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2022 год представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1):	17,363
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	3484,500
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	
4	Налог на прибыль	0,000

Планируемые расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей составляют 5745,94 тыс. руб. (без НДС).

Планируемая подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка объектов заявителей 2,51118 Гкал/ч (с учетом строительства – 1,649 Гкал/ч) (тип прокладки – подземная (бесканальная), диаметр трубопроводов – до 250 мм).

С учетом расходов на проектирование расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя по расчету МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» составят 6398,08 тыс. руб. Плата за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения по предложению МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2022 год составляет 3879,98 тыс. руб./Гкал/ч (включая проектирование).

Предложение Министерства.

Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с пунктом 167 Методических указаний № 760-э произведен по представленным в Министерство прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки

на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программ.

Общая подключаемая тепловая нагрузка для расчета расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П<sub>1</sub>) принята в размере 2,51118 Гкал/ч.

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П<sub>1</sub>)

Расчет расходов на создание (реконструкцию тепловых сетей) в формате приложения 7.1 Методических указаний № 760-э представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2020 г.	Тариф 2022	Тариф 2022 (МЭР)
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	62,729	43,60	43,60
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,076		0,05
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.			
1.3	оплата труда	тыс. руб.	47,277		32,86
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14,279		9,92
1.5	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	1,097		0,76
1.5.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,738		0,51
1.5.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,043		0,03
1.5.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,039		0,03
1.5.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,001		0,00
1.5.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,006		0,00
1.5.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	0,270		0,19
1.6	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,000		0,00
1.6.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.6.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.			
1.6.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.7	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0,000		0,00
1.7.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.7.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	3,61274	2,51118	2,51118
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П <sub>1</sub> )	тыс. руб./ Гкал/ч	17,363	17,363	17,36

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ( $\Pi_1$ ) рассчитаны по формуле 118 Методических указаний № 760-э:

$$\Pi_1 = \frac{Расх._1^{подключ.}}{P^{подключ.}} = 17,36 \text{ тыс. руб./Гкал/ч, где:}$$

$Расх._1^{подключ.}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей определены Министерством в размере 43,59 тыс. руб.

Расходы приняты по предложению МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на уровне расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей на Гкал/ч по фактическим показателям 2020 года по данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01.1.

$P^{подключ.}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, принята экспертом в объеме 2,51118 Гкал/ч по информации МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» о поданных заявках на подключение за 8 месяцев 2021 г, в том числе:

по объектам заявителей с расходами на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей – 1,649 Гкал/ч;

по объектам заявителей только с расходами на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей – 0,86218 Гкал/ч.

2. Расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей. Расчет расходов в формате приложения 7.2 Методических указаний № 760-э представлен в таблице № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Критерий дифференциации	Базовый период	Тариф 2022 (ТЭЦ-1)	Тариф 2022 (МЭР)
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), (с приложением расчетов расходов с учетом положений пункта 172 настоящих Методических указаний) Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование).	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), (с приложением расчетов расходов с учетом положений пункта 172 настоящих Методических указаний) Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П2.1)).	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П2.1)).	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П2.1)).

		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Надземная (наземная) прокладка	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Подземная прокладка, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	50 - 250 мм	2 674,17	1,50	1 782,78	6 398,08	1,65	3 879,98			
	Многоквартирный жилой дом для предоставления квартир отдельным категориям граждан в микрорайоне «Мирный» в г. Йошкар-Ола (поз. 17)	2 674,17	1,50	1 782,78	-	-	-			
	Дом Дружбы народов Республики Марий Эл ул. Первомайская-Ленинский проспект (УП № 7 от 18.06.2021)				1 832,93	0,899	2 038,86	1 832,93	0,899	2 038,86
	Многоквартирный жилой дом для предоставления квартир отдельным категориям граждан по адресу: г. Йошкар-Ола, с. Семеновка, кадастровый номер 12:05:3301001:7007 (УП № 10 ОТ 30.08.2021)				4 565,15	0,75	6 086,87	3 922,00	0,75	5 229,33

Плата за подключение дифференцирована Министерством исходя из величины подключаемой нагрузки по диапазонам диаметров тепловых сетей: до 250 мм по типу прокладки тепловых сетей: подземная (бесканальная) с выделением расходов на создание тепловых сетей трубами Изопрофлекс, учитывая более высокую стоимость полимерных труб и комплектующих к ним (разница в 3,7 раза) по сравнению со стальными трубами, разные показатели НЦС для вышеуказанных труб согласно НЦС 81-02-13-2021. Сборник № 13. «Наружные тепловые сети», утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17 марта 2021 г. № 150/пр:

стоимость 1 м трубы изофлекс-115 А 110/160 Р 1,0 Мпа - 13 632 руб. (с НДС) (прайс от 06.08.2021 Интерпласт);

стоимость 1 м стальной трубы ст 159\*4,5-1(250)-ППУ-ПЭ ГОСТ 10705 – 3 681,20 руб. (с НДС) (прайс ООО «Камский завод трубной изоляции»);

норматив цены строительства тепловых сетей из труб предизолированных д.159 мм по НЦС 13-05-003-04 - 15981,08 рублей/1 км;

норматив цены строительства тепловых сетей из труб Изопрофлекс-115А 110/160, Р=1,0 Мпа по НЦС 13-18-002-05 - 2837,47 рублей/100 метров или 28 374,70 руб. за 1 км.



Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П<sub>2.1</sub>) (с приложением расчетов расходов с учетом положений пункта 172 настоящих Методических указаний) определены Министерством в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям № 760-э по формуле 119:

$$П_{2.1, i, j} = \frac{Расх_{2.1, i, j}^{подключ}}{R_{ij}^{подключ}}, \text{ где:}$$

$Расх_1^{подключ}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, определяемые с учетом положений пункта 172 Методических указаний № 760-э, определены Министерством в следующих размерах:

2.2.2	бесканальная прокладка	тыс. руб.
2.2.2.1	до 250 мм	1832,93
2.2.2.1*	до 250 мм	3922,00

Примечание:

\* - бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения из трубопроводов изопрофлекс

$R_{ij}^{подключ}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей определены Министерством в следующих размерах:

2.2.2	бесканальная прокладка	тыс. Гкал/ч
2.2.2.1	до 250 мм	0,899
2.2.2.1*	до 250 мм	0,75

Примечание:

\* - бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения из трубопроводов изопрофлекс.

Министерством расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя произведен с учетом представленных смет с учетом положений пункта 172 Методических указаний № 760-э в части не превышения стоимости, определённой с

применением укрупненных нормативов цены строительства и поправочных коэффициентов, необходимых для учета региональных особенностей.

Предлагаемый размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения с учетом пункта 172 Методических указаний определен экспертом в следующих размерах:

2.2.2	бесканальная прокладка	тыс.руб./ Гкал/ч
2.2.2.1	до 250 мм	2 038,86
2.2.2.1*	до 250 мм	5 229,33

Примечание:

\* - бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения из трубопроводов изопрофлекс.

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П<sub>2.2</sub>).

МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» вышеуказанные расходы не заявлены.

4. Налог на прибыль. Налог на прибыль - 0 тыс. руб. (Н).

МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» не заявлены фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным отдельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования. Основания для включения расходов на уплату налога на прибыль отсутствуют.

Таким образом, Министерством проведен анализ экономической обоснованности расходов в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения, который представлен в таблице №4.

Таблица № 4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»		Предложение МЭР РМЭ	Отклонения расходов	Основания исключения (корректировки) расходов
			Без проектирования	Включая проектирование			
1	2	3	4		5	6	7
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя	тыс. руб.	43,60		43,60	0	Принято по предложению МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции)	тыс. руб.					

	тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей:						
	Дом Дружбы народов Республики Марий Эл ул. Первомайская-Ленинский проспект (УП № 7 от 18.06.2021)	тыс. руб.	1547,80	1832,93	1832,93	0	Принято по предложению МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»
	Многоквартирный жилой дом для предоставления квартир отдельным категориям граждан по адресу: г. Йошкар-Ола, с. Семеновка, кадастровый номер 12:05:3301001:700 7 (УП № 10 ОТ 30.08.2021)	тыс. руб.	4198,14	4565,15	3922,00	-643,15	1. Расчет по НЦС составляет 3486,11 тыс. руб. (см. приложение № 1), в том числе проектные работы. 2. Выполнение работ, не учтенных в показателях НЦС (п.14) – 435,89 тыс. руб. 2.1. Врезка в действующие трубопроводы (Узел трубопровода УТ-1) – 90,20 тыс. руб. 2.2. Устройство железобетонного канала под дорогой – 185,66 тыс. руб. 2.3. Восстановление асфальтобетонного покрытия – 160,03 тыс. руб.
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	тыс. руб.	0	0	0	-	
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	-	

Таким образом, предлагаемый размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2022 год представлен в таблице № 5.

Таблица № 5

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	17,36
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	2 038,86
2.2.2.1*	до 250 мм	5 229,33
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	0,00

Примечание:

\* - трубопроводы изопрофлекс

### РЕШИЛИ:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./Гкал/ч (без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	19,10
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	2 036,16

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./Гкал/ч (без НДС)
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	0,00

2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «Марийская Теплосетевая Компания» на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	0,00
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	1 556,88
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	0,00

3. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «Марикоммунэнерго» на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС)
-------	--------------	---------------------------------------------------

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	0,00
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	2 224,13
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	0,00

4. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	17,36
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	2 038,86

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС)
	до 250 мм*	5 229,33
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	0,00

Примечание:

\* - трубопровод изопрофлекс

**Принято: за - 7 чел. (единогласно).**

Председатель правления,  
министр промышленности,  
экономического развития  
и торговли Республики Марий Эл



С.И.Крылов

Секретарь правления



Т.В.Беляева



Общество с ограниченной ответственностью

## «ТеплоЭнерго»

ул. Кооперативная, д.5, пгт. Медведово,  
Республика Марий Эл, Российская Федерация, 425200  
тел: +7(8362)58-14-64, факс: +7(8362)58-16-46  
E-mail: teploenergo12@mail.ru  
ОКПО 20453494, ОГРН 1171215010020, ИНН 1218001484, КПП 121801001

15.12.2022 № 248

Министру промышленности,  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл

ООО «ТеплоЭнерго» выражает особое мнение, к заседанию правления назначенное на 20 декабря 2021г. по представленному проекту расчета тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям в пгт. Краснооктябрьский Медведовского муниципального района Республики Марий Эл, на 2021-2024 годы в следующем.

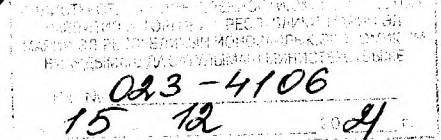
В представленных материалах к заявлению от 30.04.2021г. об установлении цен (тарифов) общество заявило о корректировочной величине объема фактического отпуска тепловой энергии из тепловой сети (полезного отпуска) равной 9387,3 Гкал, которая в течение долгосрочного периода регулирования подлежит корректировке в соответствии с п.52 ПП РФ от 22.10.2012г. № 1075.

На основании фактического отпуска были представлены расчеты по расходам на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в соответствии с удельными параметрами потребления на основании исходных данных для расчета долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера в соответствии с Приложением 7.2 к концессионному соглашению.

Не учтена арендная плата земельного участка по Концессии в размере 3,5 тыс. рублей.

Амортизация ОС в соответствии с Методическими рекомендациями определяется из величин: срока (даты ввода в эксплуатацию до периода концессионного соглашения - 2020 г.-2025 г.) и стоимости ОС 40670 тыс. рублей. Годовая сумма амортизации основных средств составляет 5559,01 тыс. рублей, которая занижена на 2258,01 тыс. рублей.

Занижена величина неподконтрольных расходов по договорам займа и кредитным договорам, в том числе процентов по займам и кредитам, которая по состоянию на 01.05.2021 г. была заявлена в размере 3059,74 тыс. рублей. На основании графика обязательных платежей сумма погашения на 2022 год составит 6232,2 тыс. рублей.





Не учтены расходы по сомнительным долгам в размере дебиторской задолженности, но не более 2 % от НВВ, что составляет 417 тыс. рублей.

Согласно уточненных данных, расчет тарифа на тепловую энергию на 2022 год составляет 2219,65 руб./Гкал без НДС.

На основании вышеизложенного, ООО «ТеплоЭнерго» просит Вас рассмотреть особое мнение к проекту расчета и скорректировать смету расходов на производство и передачу тепловой энергии котельной в пгт. Краснооктябрьский на 2022 год.

Приложить особое мнение ООО «ТеплоЭнерго» к протоколу заседания правления по вопросам установления (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения.

Директор



Ю.Л. Ходырев