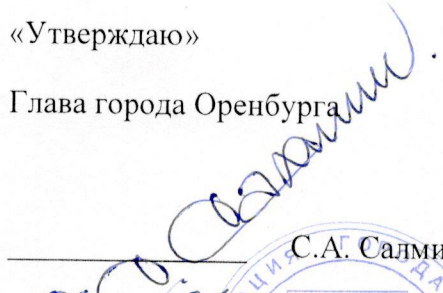


«Утверждаю»

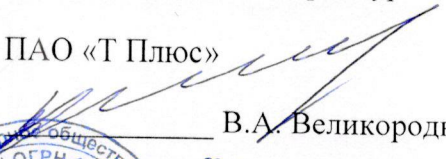
Глава города Оренбурга


С.А. Салмин
«06» 04 2023 год


«Утверждаю»

Директор филиала «Оренбургский»

ПАО «Т Плюс»


В.А. Великороднов
«06» 04 2023 год


**Отчет о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения
города Оренбурга в зоне деятельности ЕТО - филиала «Оренбургский»
ПАО «Т Плюс»**

за 2022 год

г. Оренбург, 2023

Содержание

1. Общие сведения о выполнении обязательств, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения
2. Сведения ЕТО о выполнении мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании, в соответствии с перечнем мероприятий, указанных для нее в Схеме теплоснабжения.
3. Сведения о достижении определенных для нее в Схеме теплоснабжения Целевых показателей реализации Схемы теплоснабжения исключительно и в связи с надлежащим исполнением мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для нее в Схеме теплоснабжения.
4. Сведения о выполнении ЕТО правил определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных соглашением об исполнении схемы теплоснабжения.
5. Сведения о выполнении отдельных обязательств ЕТО, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения.
6. Сведения о выполнении обязательств органа местного самоуправления, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения.
7. Контактная информация.

1. Общие положения

1.1. Руководствуясь положениями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении», распоряжением Правительства Российской Федерации от 05.03.2020 №520-р Администрация муниципального образования «город Оренбург» (далее – орган местного самоуправления) и Единая теплоснабжающая организация – филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» (далее – ЕТО или ЕТО – филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс») заключили Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения города Оренбурга от 23.10.2020 №80//от 05.11.2020 7Z00-FA036/05-014/0001-2020 (далее – Соглашение) и дополнительное соглашение к Соглашению от 21.11.2022 № № 7Z00-FA036/05-014/0001-2020/001 на срок действия по 31.12.2033 год, которые размещены на официальных сайтах ЕТО и органа местного самоуправления.

1.2. Соглашение распространяется исключительно на деятельность ЕТО в границах зоны ее деятельности, которые определяются границами систем теплоснабжения в Схеме теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» до 2033 г., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 августа 2022 г №860. (далее – Схема теплоснабжения).

1.3. Отчет о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения города Оренбурга в зоне деятельности ЕТО - филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» составлен за 2022 год (далее – отчетный период 2022 года).

1.4. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.07.2013г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» настоящий Отчет содержит сведения о достижении целевых показателей исполнения схемы теплоснабжения ЕТО и выполнении сторонами соглашения обязательств, включенных в Соглашение.

1.5. Сведения о достижении ЕТО целевых показателей исполнения схемы теплоснабжения и выполнении ЕТО обязательств, включенных в Соглашение, содержатся в следующих разделах настоящего Отчета:

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
2.1.1.	выполнять мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании, в соответствии с перечнем мероприятий, указанных для нее в Схеме теплоснабжения	Раздел 2 настоящего Отчета
2.1.2.	обеспечивать достижение определенных для нее в Схеме теплоснабжения	Раздел 3 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
	Целевых показателей реализации Схемы теплоснабжения исключительно и в связи с надлежащим исполнением мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для нее в Схеме теплоснабжения	
2.1.3.	нести ответственность в соответствии с разделом 5 настоящего Соглашения за невыполнение или ненадлежащее исполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для нее в схеме теплоснабжения	Раздел 2 настоящего Отчета
2.1.4.	представить обеспечение исполнения обязательств в порядке и в сроки, установленные разделом 4 настоящего Соглашения	Раздел 5 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
2.1.5.	участвовать в распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом 3 настоящего Соглашения	Раздел 5 настоящего Отчета
2.1.6.	при заключении договоров с потребителями, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность) обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не превышала величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для соответствующей группы потребителей	Раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.	при заключении договоров с потребителями (за исключением отдельных категорий потребителей, указанных в пункте 2.2.5 настоящего Соглашения, а также в Стандарте качества обслуживания потребителей, принимаемом Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке), при направлении указанным потребителям предложений о заключении договоров теплоснабжения, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, предусматривать следующие	Раздел 4 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
	правила определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность)	
2.1.7.1.	с даты окончания переходного периода и по 30.06.2021 цена на тепловую энергию (мощность) определяется равной величине, которая не превышает уровень действующего на 30.06.2020 тарифа на тепловую энергию (мощность), проиндексированного на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально- экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год (2020 год), одобренному Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз), увеличенную на 3,0 процентных пункта	Раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.2.	с 01.07.2021 г. и с 01.07.2022 г. цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную не более чем на 3,0 процентных пункта	Раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.3.	с 01.12.2022 г. в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность), предусмотренной настоящим пунктом, применяется значение	Раздел 4 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
	индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату начала его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе, увеличенное не более чем на 3,0 процентных пункта	
2.1.7.4	в случае перехода после даты окончания переходного периода права собственности или права владения на ином законном основании объектами тепловой сети в отношении потребителей, присоединенных к указанным объектам тепловой сети, продолжают применяться условия о цене поставки тепловой энергии, указанные в пункте 2.1.7. настоящего Соглашения, исходя из схемы подключения в системе теплоснабжения и тарифной группы, к которой относились данные потребители до смены владельца объектов тепловой сети и в отношении которой применялся соответствующий данной группе потребителей график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).	Раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.5.	в случае изменения границы зоны (зон) деятельности Единой теплоснабжающей организации, Единая	Раздел 4 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
	теплоснабжающая организация принимает на себя обязательство при направлении потребителям, подключенным к зоне (зонам) ее деятельности вследствие изменения границы указанной зоны (зон) деятельности, предложений о заключении договоров теплоснабжения предусматривать условия о поставке тепловой энергии по цене, не превышающей цену на тепловую энергию (мощность), определенной для таких потребителей по договорам теплоснабжения, Стандарте качества обслуживания потребителей и соглашениям об исполнении схемы теплоснабжения, заключенными с теплоснабжающей организацией, которой ранее был присвоен статус единой теплоснабжающей организации в отношении указанной зоны (зон) деятельности до изменения ее границ.	
2.1.8.	ежегодно публиковать отчетную информацию о выполнении настоящего Соглашения в порядке и сроки, установленные Правительством Российской Федерации	https://www.tplusgroup.ru/org/orenburg/key-figure/investments-orenburg/

1.6. Сведения о выполнении органом местного самоуправления обязательств, включенных в Соглашение, содержатся в Разделе 6 настоящего Отчета.

1.7. Настоящий Отчет размещен на официальных сайтах ЕТО и органа местного самоуправления.

2. Сведения о выполнении мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для ЕТО в схеме теплоснабжения

В соответствии с пунктом 2.1.1 Соглашения ЕТО обязана выполнять мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании, в соответствии с перечнем мероприятий, указанным для нее в Схеме теплоснабжения.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения на 2022 год, определенный для ЕТО, указан в таблице 3 Главы 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» Схемы теплоснабжения

Указанные мероприятия выполнены ЕТО в 2022 году в полном объеме:

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия	Статус выполнения мероприятия (выполнено/ не выполнено и причина невыполнения)
	Группа проектов «Источники теплоснабжения»		
	Строительство новых источников тепловой энергии		
1	001.01.01.2	ПК-4 - Комплекс мероприятий по переводу тепловых нагрузок на котельную «Уральская» (строительство БМК)	выполнено
2	001.01.01.15	Строительство БМК (вместо 16 сущ. котельных) - вместо кот. Советская	выполнено
	Реконструкция источников тепловой энергии		
3	001.01.02.1	Приведение объектов мазутного и маслохозяйства СТЭЦ в соответствие с требованиями федеральных норм и правил в области ПБ	выполнено
	Группа проектов «Тепловые сети»		
	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки		
4	001.02.01.1	Строительство и техническое перевооружение теплотрассы 2Ду700 от ввода на мкр. «им. Маршала Советского Союза Рокоссовского» в сторону Ботанического сада	выполнено
	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		
5	001.02.03.4	Техническое перевооружение теплотрассы М1-участок от Ст. 37 до ТК 1.8А	выполнено
6	001.02.03.5	Техническое перевооружение теплотрассы М4 -участок от ТК 4.46 до ТК 4.50	выполнено
7	001.02.03.7	Техническое перевооружение теплотрассы М3 от тк3.17А до ТК3.18	выполнено
8	001.02.03.6	Техническое перевооружение теплотрассы М-1 от тк1.49/2 до тк1.49/8	выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия	Статус выполнения мероприятия (выполнено/ не выполнено и причина невыполнения)
9	001.02.03.13	Техническое перевооружение теплотрассы М1 от ТК1.53/30 до ТК1.53/36	выполнено
10	001.02.03.14	Техническое перевооружение теплотрассы М3 от ТК 3.15 до ТК 3.16	выполнено
11	001.02.03.20	ТП МТС и ответвлений - т/трассы «Советская, 15»	выполнено
12	001.02.03.21	ТП МТС и ответвлений - т/трассы «Юность»	выполнено
13	001.02.03.22	Техническое перевооружение теплотрассы М-4 от ТК 4.6 до ТК 4.8	выполнено
14	001.02.03.25	Техническое перевооружение теплотрассы М-2 от ШО.2.8 – ШП.2.9	выполнено
15	001.02.03.31	Техническое перевооружение теплотрассы М-1 от Пав.1.1 – ТК 1.12	выполнено
16	001.02.03.35	Реконструкция МТС - т/трассы по ул. Алтайская, 12а, 12б	выполнено*
17	001.02.03.43	«Реконструкция МТС - т/трассы к зданию РЭС Ленинского р-на»	выполнено*
18	001.02.03.48	«Реконструкция МТС - т/трассы к ж/д ул. Пролетарская, 308»	выполнено*
19	001.02.03.72	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 8	выполнено
20	001.02.03.73	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 14	выполнено
21	001.02.03.75	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 20	выполнено
22	001.02.03.76	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 26	выполнено
23	001.02.03.77	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 36	выполнено
24	001.02.03.78	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 38	выполнено
25	001.02.03.79	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 41	выполнено
26	001.02.03.80	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 45	выполнено
27	001.02.03.81	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 47	выполнено
28	001.02.03.82	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 50	выполнено
29	001.02.03.83	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 53	выполнено
30	001.02.03.84	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 54	выполнено
31	001.02.03.87	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 72	выполнено
32	001.02.03.88	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 75	выполнено
33	001.02.03.92	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 86	выполнено
34	001.02.03.96	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП 127	выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия	Статус выполнения мероприятия (выполнено/ не выполнено и причина невыполнения)
35	001.02.03.97	КТС от ЦТП Заря	выполнено
36	001.02.03.99	ТП КТС от 25 ЦТП - от ЦТП (151) Хлебный городок №3	выполнено
37		Реконструкция распределительных тепловых сетей (НМЗ)	выполнено*
Строительство и реконструкция центральных тепловых пунктов			
38	001.02.08.7	Техническое перевооружение ЦТП 36	выполнено
39	001.02.08.11	Строительство блочно-модульного ЦТП вместо ЦТП Хлебный городок 3	выполнено
40	001.02.08.14	Строительство блочно-модульного ЦТП вместо ЦТП Хлебный городок 2	выполнено
41	001.02.03.121	Техническое перевооружение магистрального трубопровода от Ст.246 до ответвления на элеваторный узел №8	выполнено

* Мероприятия ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» по реконструкции тепловых сетей при софинансировании Фонда национального благосостояния России (Запланированный физический объем выполнен, акты выполненных работ будут приняты после прохождения экспертизы достоверности сметной стоимости).

С администрацией г. Оренбурга согласован (письмо исх. Администрации г. Оренбурга от 15.12.2022 № 01-02/557) список переходящих мероприятий, которые будут выполнены в 2023 г. при софинансировании Фонда национального благосостояния России:

1. Реконструкция тепловых сетей от котельной "Дубки";
2. Реконструкция тепловых сетей от котельной "Янтарь" (Рижская);
3. Реконструкция тепловых сетей от ЦТП 101.

В связи с выполнением мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ЕТО на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для ЕТО в Схеме теплоснабжения, а также согласование переноса мероприятий в соответствии со сведениями, указанными в таблице «Мероприятия ЕТО-1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» по реконструкции тепловых сетей с участием софинансирования Фонда национального благосостояния России» настоящего отчета на 2023 год не возникло оснований для реализации ответственности ЕТО за невыполнение или ненадлежащее исполнение указанных мероприятий согласно пункту 2.1.3 Соглашения.

Кроме того, ЕТО выполнено в 2022 году дополнительное мероприятие, сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения, в том числе:

№ пп	Шифр	Дополнительные мероприятия сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения	Статус выполнения
1	001.02.08.3	Модернизация ЦТП с заменой теплообменного оборудования	Выполнено. Плановый срок реализации 2023-2025 гг. Реализовано по части объектов в 2022 году.

Выполнение дополнительных мероприятий ЕТО позволило повысить качество теплоснабжения для потребителей г. Оренбурга.

Мероприятия, предусмотренные в схеме теплоснабжения для теплосетевых и теплоснабжающих организаций, действующих в зоне(-ах) деятельности ЕТО, в 2022 г.

Теплоснабжающие/теплосетевые организации		
Теплоснабжающие организации		
ФКУ СИ(ЗО) № 1 УФСИН России по Оренбургской области		
Группа проектов 001-1.01 «Источники теплоснабжения»		
Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии		выполнено
ФКУ ИК - 1 УФСИН России по Оренбургской области		
Группа проектов 001-2.01 «Источники теплоснабжения»		
Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии		выполнено
Оренбургское территориальное управление Южно-Уральской железной дороги - филиал ОАО РЖД		
Группа проектов 001-3.01 «Источники теплоснабжения»		
Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии		выполнено
ОЛРЗ филиал АО «Желдорремаш»		
Группа проектов 001-6.01 «Источники теплоснабжения»		
Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии		не выполнено, в связи с ограничением финансирования
Группа проектов 001-6.02 «Тепловые сети и сооружения на них»		
Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей		выполнено частично, в связи с ограничением финансирования
ООО «Эверест»		
Группа проектов 001-7.01 «Источники теплоснабжения»		
Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии		выполнено

Теплоснабжающие/теплосетевые организации	
ИП Герасименко	
Группа проектов 001-16.01 «Источники теплоснабжения» (В СХТС не планировалось выполнение мероприятий)	
Дополнительное выполнение мероприятий Реконструкция и (или) модернизация источников тепловой энергии	выполнено
Теплосетевые организации	
ООО «Ореана А»	
Группа проектов 001-9.02 «Тепловые сети и сооружения на них»	
Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	выполнено частично (работы прекращены в связи с заключением Соглашения о расторжении договора оказания услуг по передаче тепловой энергии, мощности поскольку организация не соответствует критерия теплосетевых организаций)
ООО «Оренбургтепломонтаж»	
Группа проектов 001-10.02 «Тепловые сети и сооружения на них»	
Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	выполнено
ООО «Спецремонт»	
Группа проектов 001-13.02 «Тепловые сети и сооружения на них»	
Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	выполнено
ООО «ОКС»	
Группа проектов 001-11.02 «Тепловые сети и сооружения на них»	
Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	выполнено
ООО «Сетевая компания»	
Группа проектов 001-12.02 «Тепловые сети и сооружения на них»	
Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей	выполнено

3. Сведения о достижении целевых показателей исполнения Схемы теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения

В соответствии с пунктом 2.1.2 Соглашения ЕТО обязана обеспечивать достижение определенных для нее в Схеме теплоснабжения Целевых показателей реализации Схемы теплоснабжения исключительно и в связи с надлежащим исполнением мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ей на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для нее в Схеме теплоснабжения.

В ценовой зоне теплоснабжения к целевым показателям реализации схемы теплоснабжения относятся:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноструйном исчислении сверх предела разрешенных отклонений;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений.

Плановые значения указанных целевых показателей за 2022 г. определены в Схеме теплоснабжения отдельно по каждой ЕТО (Схема теплоснабжения, утверждаемая часть, глава 13, часть 2, таблица 2). Для расчета фактических значений данных целевых показателей применялись данные ЕТО о фактах прекращений подачи тепловой энергии или теплоносителя у потребителя, которые произошли в результате технологических нарушений на теплоисточнике или тепловых сетях.

За отчетный период 2022 год целевые показатели схемы теплоснабжения за 2022 год, определенные для ЕТО, выполнены:

№ п/п	Целевой показатель реализации схемы теплоснабжения	Установлено схемой теплоснабжения	Факт
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноструйном исчислении сверх предела разрешенных отклонений, шт./км	0,454 ¹	0,00
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений, шт./ (Гкал/час)	0,0	0,00

¹ – с учетом данных, предоставленных теплосетевой организацией ООО «ОКС»

4. Сведения о выполнении ЕТО правил определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных соглашением об исполнении схемы теплоснабжения

В соответствии с пунктом 2.1.6 Соглашения, ЕТО филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» при заключении договоров с потребителями, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность) обязуется обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не превышала величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с подпунктами 2.1.7.2 и 2.1.7.3 пункта 2.1.7 Соглашения (в редакции Дополнительного соглашения к СИСТ от 21.11.2022 № 7Z00-FA036/05-014/0001-2020/001), для ЕТО филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» в отношении поставки тепловой энергии (мощности) по договорам теплоснабжения потребителям предусмотрены обязательства по выполнению следующих правил определения (дифференциации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):

- с 01.07.2021 г. и с 01.07.2022 г. цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год, увеличенную не более чем на 3,0 процентных пункта;

- с 01.12.2022 г. в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность), предусмотренной настоящим пунктом, применяется значение индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату начала его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, увеличенное не более чем на 3,0 процентных пункта.

Подпунктами 2.1.7.4 и 2.1.7.5 пункта 2.1.7 Соглашения предусмотрены обязательства ценообразования, что:

- в случае перехода после даты окончания переходного периода права собственности или права владения на ином законном основании объектами тепловой сети в отношении потребителей, присоединенных к указанным объектам тепловой сети, продолжают применяться условия о цене поставки тепловой энергии, указанные в п. 2.1.7 Соглашения, исходя из схемы подключения в системе теплоснабжения и тарифной группы, к которой относились данные потребители до смены владельца объектов тепловой сети и в отношении которой применялся соответствующий данной группе потребителей график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность);

- в случае изменения границы зоны (зон) деятельности Единой теплоснабжающей организации, Единая теплоснабжающая организация принимает на себя обязательство при направлении потребителям, подключенным к зоне (зонам) ее деятельности вследствие изменения границы указанной зоны (зон) деятельности, предложений о заключении договоров теплоснабжения предусматривать условия о поставке тепловой энергии

(мощности) по цене, не превышающей цену на тепловую энергию (мощность), определенной для таких потребителей по договорам теплоснабжения, Стандарте качества обслуживания потребителей и соглашениям об исполнении схемы теплоснабжения, заключенными с теплоснабжающей организацией, которой ранее был присвоен статус Единой теплоснабжающей организации в отношении указанной зоны (зон) деятельности до изменения ее границ.

Согласно пункту 2.1.7 Соглашения данные обязательства с 01.12.2022 г. не распространяются на отдельные категории потребителей, указанные в пункте 2.2.5, а также в Стандарте качества обслуживания потребителей, принимаемом Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке. Пунктом 2.2.5 Соглашения предусмотрены следующие правила (особенности) ценообразования на тепловую энергию (мощность) для отдельных категорий потребителей:

- пункт 2.2.5.1. начиная со второго полугодия 2022 года, индексация цены согласно положениям пункта 2.1.7.2 настоящего Соглашения (за исключением цены тепловой энергии (мощности), реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также для целей компенсации потерь в объектах тепловой сети теплосетевых организаций) применяется при условии, если фактическое значение коэффициента использования подключенной (максимальной договорной) нагрузки потребителя в течение календарного года, предшествующего расчетному периоду, превысило значение, предусмотренное в Стандарте качества обслуживания потребителей, в ином случае цена для таких потребителей определяется равной величине предельного уровня цены, установленного органом регулирования в отношении соответствующей группы потребителей (системы теплоснабжения);

- пункт 2.2.5.2. начиная с даты окончания переходного периода и далее, в отношении потребителей, владеющих теплопотребляющими установками, которые были подключены к системе теплоснабжения в зоне деятельности Единой теплоснабжающей организации (по каждой системе теплоснабжения) или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода, цена на тепловую энергию (мощность) определяется соглашением сторон с учетом обязательств сторон по договору о подключении объекта к системе централизованного теплоснабжения, при этом уровень цены на тепловую энергию (мощность) для указанных теплопотребляющих установок ограничен предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность) на соответствующий расчетный период, установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для данной группы потребителей;

- пункт 2.2.5.3. начиная со второго полугодия 2024 года и далее до момента достижения или превышения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного на тот же период органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для соответствующей группы потребителей, в отношении потребителей - теплосетевых организаций, которые приобретают тепловую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в своих тепловых сетях по договорам поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, заключенным с Единой теплоснабжающей организацией, в отношении объема поставки тепловой энергии (мощности), превышающего значение эталонного уровня потерь, согласованного сторонами в договоре на соответствующий календарный год, цена, применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную на 10 процентных пунктов, в пределах уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации

Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для данной группы потребителей на соответствующий период.

В отчетном периоде, с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г., потребители, подходящие под ситуации, указанные в подпунктах 2.1.7.4 и 2.1.7.5 пункта 2.1.7 отсутствовали.

В таблицах «Сведения о выполнении ЕТО в 2022 году правил определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных Соглашением» приведены ценовые параметры на основании, которых сформированы цены, применяемые в рамках Соглашения с потребителями ЕТО филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» с 01.01.2022 по 31.12.2022 года.

Согласно приведенным в таблице сведениям подтверждается исполнение ЕТО филиалом «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» обязательств, предусмотренных пунктами 2.1.6, а также подпунктами 2.1.7.2, 2.1.7.3 Соглашения в части поставки тепловой энергии (мощности) по договорам теплоснабжения по цене, сформированной исходя из условий не превышения утвержденного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и уровня цен на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2022 по 31.12.2022 года.

Сведения о выполнении ЕТО в 1 полугодии 2022 года правил определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных Соглашением

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.12.2021г. по 31.12.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Первое полугодие 2022г.				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии, %
				Доля отпуска тепловой энергии (мощности) 1 полугодие, %	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам тепло снабжения с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1.2	Потребители г. Оренбурга, фактически подключенные на 01.01.2019г. к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые непосредственно присоединены к источникам тепловой энергии, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности	1,2,33	1320,02	16,4%	1556,52	1373,63	1320,02	100%
1.3	Потребители г. Оренбурга, имеющие иную схему подключения теплопотребляющих установок на дату окончания переходного периода	1-6, 8, 10-74, 80	1473,71	78,8%	1556,52	1473,71	1473,71	100%
1.4	Потребители, имеющие договорные отношения с АО «Желдорремаш» (ОЛРЗ) на дату, предшествующую дате окончания	67	1198,14	0,02%	1556,52	1259,38	1198,14	100%

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снаб жения	Цена на тепловую энергию (мощность) для потреби телей по договорам тепло снабжения с 01.12.2021г. по 31.12.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Первое полугодие 2022г.				Темп роста цены на теплову ю энергию (мощ ность) в первом полу годии, %
				Доля отпуска тепловой энергии (мощност и) I полугодие , %	Утвержденный индикативный пределный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утверж денный пределный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потреби телей по договорам тепло снабжения с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
	переходного периода							
1.5	Потребители, имеющие договорные отношения с Южно- Уральской дирекцией по тепловодоснабжени ю – структурным подразделением Центральной дирекцией по тепловодоснабжени ю – филиала ОАО «РЖД» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	68	1328,63	-	1556,52	1347,79	1328,63	100%
1.6	Потребители, имеющие договорные отношения с ОАО «ТД Форштадт» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	69	1351,17	-	1556,52	1353,71	1351,17	100%
1.7	Потребители, имеющие договорные отношения с ПАО «Оренбургское ХПП» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	70	1539,24	-	1556,52	1539,24	1539,24	100%
	Потребители, имеющие договорные							

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снаб жения	Цена на тепловую энергию (мощность) для потреби телей по договорам тепло снабжения с 01.12.2021г. по 31.12.2021г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Первое полугодие 2022г.				Темп роста цены на теплову ю энергию (мощ ность) в первом полу годии, %
				Доля отпуска тепловой энергии (мощност и) I полугодие , %	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утверж денный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потреби телей по договорам тепло снабжения с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1.8	отношения с ООО «Лидер СП» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	72	1393,09	0,1%	1556,52	1393,09	1393,09	100%
2.2 ⁴	Потребители г. Оренбурга, фактически подключенные к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые непосредственно присоединены к источникам тепловой энергии, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности	1,2,33	1320,02	1,9%	1556,52	1373,63	1320,02	100%
2.3 ⁴	Потребители г. Оренбурга, имеющих иную схему подключения теплопотребляющих установок	1-6, 8, 10- 74, 80	1473,71	2,8%	1556,52	1473,71	1473,71	100%

¹ Цены определены в соответствии с Порядком определения цен по категориям потребителей, определенным в Стандартах качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией ПАО «Т Плюс», теплоноситель в виде воды, производимый на источниках генерации и поставляемый ЕТО потребителям, другим теплоснабжающим и теплосетевым организациям с использованием закрытых систем в целях подпитки систем теплоснабжения, в ценовой зоне теплоснабжения город Оренбург Оренбургской области, утвержденным приказом филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» от 25.11.2022 № 350 «Об утверждении изменений в Региональные особенности к Стандарту качества обслуживания ЕТО ПАО «Т Плюс» потребителей тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения на территории муниципальных образований «город Оренбург» и «город Медногорск» с 01.12.2022 г.»;

² Приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 11.11.2021 №121-т/э «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальное образование «город Оренбург» Оренбургской области на 2022 год»;

³ Приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 11.11.2021 №122-т/э «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальное образование «город Оренбург» Оренбургской области на 2022 год»;

⁴ Потребители, подключенные к системам теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» после окончания переходного периода, дифференцируются по схемам подключения, аналогично группам потребителей, дифференцированных до окончания переходного периода.

Сведения о выполнении ЕТО в период с 01.07.2022 по 30.11.2022 и с 01.12.2022 по 31.12.2022 год правил определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных Соглашением

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Второе полугодие 2022г. (01.07.2022-30.11.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) к первому полугодью, %	Второе полугодие 2022г. (01.12.2022-31.12.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) к ноябрю 2022г., %
			Доля отпуска тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индикативный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепло договоров тепло снабжения с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуска тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индикативный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁴ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁵ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепло договоров тепло снабжения с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1.2	Потребители г. Оренбурга, фактически подключенные на 01.01.2019г. к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые непосредственно присоединены к источникам тепловой энергии, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности	1.2.33	15,8%	1737,88	1624,05	1412,42	107%	15,3%	2967,47	2868,65	1581,91	112%

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Второе полугодие 2022г. (01.07.2022-30.11.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) к первому полугодью, %	Второе полугодие 2022г. (01.12.2022-31.12.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) к ноябрю 2022г., %
			Доля отпуски тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индикативный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепло договоров снабжения с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуски тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индикативный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁴ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁵ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепло договоров снабжения с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1.3	Потребители г. Оренбурга, имеющие новую схему подключения теплопотребляющих установок на дату окончания переходного периода	1-6, 8, 10-74, 80	79,5%	1737,88	1702,08	1576,87	107%	80%	2967,47	2936,91	1766,09	112%
1.4	Потребители, имеющие договорные отношения с АО «Железнодорожные вагоны» (ОПЗ) на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	67	0,01%	1737,88	1532,64	1282,01	107%	0,0%	2967,47	2786,75	1435,85	112%
	Потребители, имеющие договорные отношения с Южно-Уральской дирекцией по тепловодоснабжению – структурным											

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снаб жения	Второе полугодие 2022г. (01.07.2022-30.11.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) к первому полу годию, %	Второе полугодие 2022г. (01.12.2022-31.12.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) к ноябрю 2022г., %
			Доля отпуска тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индикативный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепло договоров снабжения с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуска тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁴ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁵ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепло договоров снабжения с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1.5	по подразделению Центральной дирекцией по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	68	-	1737,88	1603,54	1421,63	107%	-	2967,47	2850,55	1592,23	112%
1.6	Потребители, имеющие договорные отношения с ОАО «ТД Форштадт» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	69	-	1737,88	1608,23	1445,75	107%	-	-	-	-	-
1.7	Потребители, имеющие договорные отношения с ПАО «Оренбургское ХПП» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	70	-	1737,88	1737,88	1646,99	107%	-	2967,47	2967,47	1844,63	112%

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снабжения	Второе полугодие 2022г. (01.07.2022-30.11.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) к первому полугодью, %	Второе полугодие 2022г. (01.12.2022-31.12.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) к ноябрю 2022г., %
			Доля отпуска тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индексный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепло договоров снабжения с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуска тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индексный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁴ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утвержденный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁵ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепло договоров снабжения с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
1 8	Потребители, имеющие договорные отношения с ООО «Лидер СП» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	72	0,1%	1737,88	1639,34	1490,61	107%	0,1%	2967,47	2882,30	1669,48	112%
2.2 ⁶	Потребители г. Оренбурга, фактически подключенные к магистральным и (или) распределительным тепловым сетям, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности, которые непосредственно присоединены к источникам тепловой энергии, принадлежащим ПАО «Т Плюс» на праве собственности	1.2.33	1,8%	1737,88	1624,05	1412,42	107%	1,8%	2967,47	2868,65	1581,91	112%

№ пп	Категория потребителей	Номер (код, индекс) системы тепло снаб жения	Второе полугодие 2022г. (01.07.2022-30.11.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощ ность) к первом полу годью, %	Второе полугодие 2022г.(01.12.2022-31.12.2022)				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) к ноябрю 2022г., %
			Доля отпуска тепловой энергии (мощнос ти), %	Утвержденный индикативный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ² , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утверж денный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022г. по 30.11.2022г. ³ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребит елей по договорам снабжения с 01.07.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)		Доля отпуска тепловой энергии (мощнос ти), %	Утверж денный индик ативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁴ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Утверж денный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ⁵ , руб./Гкал, (без учета НДС)	Цена на тепловую энергию (мощность) для потреби телей по договорам тепло снабжения с 01.12.2022г. по 31.12.2022г. ¹ , руб./Гкал, (без учета НДС)	
2.3 ⁶	Потребители г. Оренбурга, имеющих иную схему подключения теплопотребляющих установок	1-6, 8, 10- 74, 80	2,7%	1737,88	1702,08	1576,87	107%	2,7%	2967,47	2936,91	1766,09	112%

¹ Цены определены в соответствии с Порядком определения цен по категориям потребителей, определенным в Стандартах качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией ПАО «Т Плюс», теплоноситель в виде воды, производимый на источниках генерации и поставляемый ЕТО потребителям, другим теплоснабжающим и теплосетевым организациям с использованием закрытых систем в целях подпитки систем теплоснабжения, в ценовой зоне теплоснабжения город Оренбург Оренбургской области, утвержденным приказом филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» от 25.11.2022 № 350 «Об утверждении изменений в Региональные особенности к Стандарту качества обслуживания ЕТО ПАО «Т Плюс» потребителей тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения на территории муниципальных образований «город Оренбург» и «город Медногорск» с 01.12.2022 г.»;

² Приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 11.11.2021 №121-г/э «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальное образование «город Оренбург» Оренбургской области на 2022 год»;

- ³ Приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 11.11.2021 №122-т/э «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» Оренбургской области на 2022 год»;
- ⁴ Приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 15.11.2022 №182-т/э «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» Оренбургской области на 2023 год»;
- ⁵ Приказы департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 15.11.2022 №184-т/э «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» Оренбургской области на 2023 год» и от 15.11.2022 №185-т/э «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» Оренбургской области для ЕТО филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ 70), ЕТО ООО «Наш городок», ЕТО ООО «Любимый дворик» и ЕТО ООО «Теплоком» на 2023 год».
- ⁶ Потребители, подключенные к системам теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» после окончания переходного периода, дифференцируются по схемам подключения, аналогично группам потребителей, дифференцированных до окончания переходного периода.
- ⁷ ОАО «ТД Форштадт» приказом Минэнерго от 24.08.2022 №860 определен как новое ЕТО с зоной действия СЦТ 69.

5. Сведения о выполнении прочих обязательств ЕТО, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения

Прочие обязательства ЕТО-филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», включенные в Соглашение, также выполнены ЕТО за отчетный период 2022 года в полном объеме:

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Статус выполнения
2.1.4.	представить обеспечение исполнения обязательств в порядке и в сроки, установленные разделом 4 Соглашения	Выполнено: 18.11.2022 года администрации города Оренбурга передана банковская гарантия от 11.11.2022 г. №80-2018/БГ-42 на сумму 578 000 руб.
2.1.5.	участвовать в распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом 3 Соглашения	Выполнено: распределение имущественных прав на объекты теплоснабжения осуществлялись в 2022 году в соответствии с разделом 3 Соглашения

6. Сведения о выполнении обязательств органа местного самоуправления, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения

Обязательства органа местного самоуправления установлены в пунктах 2.3.1 – 2.3.10 Соглашения. За отчетный период 2022 год указанные обязательства выполнены в полном объеме:

№ пункта Соглашения	Обязательство Органа местного самоуправления	Статус выполнения
2.3.1.	обеспечить условия для надлежащего исполнения Единой теплоснабжающей организацией мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, определенных для неё в Схеме теплоснабжения, в том числе обеспечить сбор и предоставление необходимой информации для ежегодной актуализации схемы теплоснабжения	выполнено
2.3.2.	обеспечить условия при распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом 3 Соглашения	распределение имущественных прав на объекты теплоснабжения осуществлялось в соответствии с разделом 3 Соглашения
2.3.3.	в установленные сроки и надлежащим образом выполнять условия Соглашения	выполнено
2.3.4.	не позднее 15 января года, предшествующего году, на который актуализируется Схема теплоснабжения, размещать на официальном сайте города уведомление о подготовке постановления на проведение ежегодной актуализации схемы теплоснабжения	выполнено Уведомление о начале разработки проекта актуализированной схемы теплоснабжения на 2022 год размещено администрацией города Оренбурга на своем официальном сайте https://old.orenburg.ru/official/news/246/118817/
2.3.5.	обеспечить проведение публичных слушаний в порядке и в сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации, и участие в заседании Минэнерго России по защите проекта актуализированной схемы теплоснабжения с обязательным участием Единой теплоснабжающей организации	выполнено Уведомление о проведении публичных слушаний размещено https://orenburg.ru/presscenter/news/44055/ итоговый протокол о проведении публичных слушаний размещен https://orenburg.ru/activity/17357/
2.3.6.	по результатам проведения ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения согласовывать и вносить изменения в условия Соглашения	в отчетном периоде 2022 год необходимости вносить изменения в условия Соглашения не возникало
2.3.7.	ежегодно публиковать отчетную информацию о выполнении Соглашения	выполнено

№ пункта Соглашения	Обязательство Органа местного самоуправления	Статус выполнения
	порядке и в сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации	
2.3.8.	рассмотреть в течение 10 рабочих дней запрос Единой теплоснабжающей организации о согласовании изменения перечня и сроков реализации мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, указанных в Схеме теплоснабжения, и по итогам рассмотрения запроса сообщить о согласовании/несогласовании изменения перечня мероприятий	выполнено согласование изменения перечня и сроков реализации мероприятий – исх. администрации г. Оренбурга от 15.12.2022 № 01- 02//557
2.3.9.	при разработке и утверждении проекта актуализированной схемы теплоснабжения учесть изменение перечня и сроков реализации мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, указанных в Схеме теплоснабжения, в случае согласования такого изменения	выполнено
2.3.10.	исполнять иные обязанности, предусмотренные Законом о теплоснабжении и Гражданским кодексом Российской Федерации	выполнено

7. Контактная информация

Офис ЕТО – филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» расположен по адресу: 460024, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Аксакова, д.3.

Часы работы: пн – пт: 08:00 – 17:00; перерыв: 12:00 – 12:48; сб, вс: выходной.

По вопросам в части отчета по соглашению об исполнении схемы теплоснабжения обращаться одним из следующих способов:

- по номер телефона – 8 (3532) 79-70-40
- по электронной почте Oleg.Afanasev@tplusgroup.ru
- очно по адресу: г. Оренбург, ул. Аксакова, д. 3, кабинет 305

Администрация города Оренбурга расположена по адресу: 460000, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Советская, д. 60.

Часы работы: пн – пт: 08:00 – 17:00; перерыв: 12:00 – 13:00; сб, вс: выходной.

По вопросам в части отчета по соглашению об исполнении схемы теплоснабжения обращаться одним из следующих способов:

- по номер телефона – 8 (3532) 30-40-40, 8 (3532) 98-70-80
- по электронной почте general@admin.orenburg.ru
- очно по адресу: г. Оренбург, ул. Советская, д. 60.