
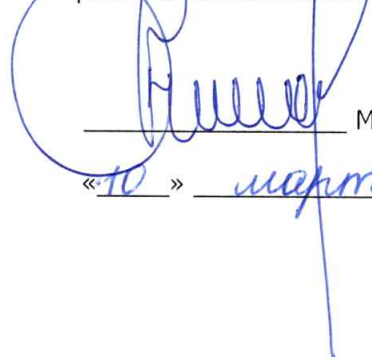


«УТВЕРЖДАЮ»
Глава
города Ульяновск


_____ Д.А. Вавилин
« 11 » 03 _____ 2022 год

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор
филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»


_____ М.Р. Феткуллов
« 10 » марта _____ 2022 год

**Отчет о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения
муниципального образования «город Ульяновск» в зоне деятельности ЕТО –
филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» за 2021 год**

Ульяновск, 2022

Содержание

1. Общие сведения о выполнении обязательств, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения
2. Сведения о выполнении ЕТО 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
3. Сведения о достижении ЕТО целевых показателей исполнения схемы теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения
4. Сведения о выполнении ЕТО правил определения (дифференциации) 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 сведения о выполнении обязательств, включенных в соглашение об исполнении схемы теплоснабжения

1.1. Руководствуясь положениями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении», распоряжением Правительства Российской Федерации №1775-р от 09.08.2019 Администрация муниципального образования «города Ульяновск» (далее – орган местного самоуправления) и Единая теплоснабжающая организация – филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» (далее – ЕТО) заключили Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения города Ульяновск № 7800-FA058/06-011/0038-2019 от 06.12.2019 года (далее – Соглашение) на срок действия по 31.12.2029 год, которое размещено 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 Ульяновск до 2029г., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.11.2019 №1247, с учетом внесенных изменений, предусмотренных Схемой теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» до 2029 г., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 21.07.2021 №628 (далее – Схема теплоснабжения).

1.3. 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 ЕТО целевых показателей исполнения схемы теплоснабжения и выполнении сторонами соглашения обязательств, включенных в Соглашение.

1.4. 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, указанным для нее в Схеме теплоснабжения;	раздел 2 настоящего Отчета
2.1.2	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;	раздел 3 настоящего Отчета
2.1.3	нести ответственность в соответствии с разделом 5 Соглашения за невыполнение или ненадлежащее исполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ей	раздел 2 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
	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;	
2.1.4	предоставить обеспечение исполнения обязательств в порядке и в сроки, установленные разделом 4 Соглашения;	раздел 5 настоящего Отчета
2.1.5	участвовать в распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом 3 Соглашения;	раздел 5 настоящего Отчета
2.1.6.	при заключении договоров с потребителями обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не превышала величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).	раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7	при заключении договора с потребителями (за исключением отдельных категорий потребителей, указанных в п.2.2.5 Соглашения, а также в Стандарте обслуживания потребителей, принимаемым Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке), принимает на себя обязательство при направлении указанным потребителям предложений о заключении договоров теплоснабжения предусматривать следующие правила определения (дифференциации) цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность);	раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.1	в отношении поставки тепловой энергии (мощности) в первом полугодии 2020 г. цена определяется равной уровню тарифа на тепловую энергию, установленного на второе полугодие 2019 г. для соответствующих категорий (групп) потребителей следующими приказами Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области: <ul style="list-style-type: none"> • № 06-493 от 19.12.2018 (с изменениями, внесенными приказом № 06-125 от 27.06.2019г); • № 06-498 от 19.12.2018 (с изменениями, внесенными приказом № 06-124 от 27.06.2019г); • № 06-499 от 20.12.2018 (с изменениями, внесенными приказом № 06-130 от 27.06.2019г). 	раздел 4 настоящего Отчета
2.1.7.2	в отношении поставки тепловой энергии (мощности) во втором полугодии 2020 г. и в последующие периоды цена индексируется таким образом, чтобы ее уровень не превышал уровень тарифа на 2 полугодие 2019 года,	раздел 4 настоящего Отчета

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Раздел Отчета, в котором указаны сведения о выполнении
	указанный в п.2.1.7.1, с учетом его ежегодной индексации на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации действующему в соответствующий календарный год, одобренному Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз), увеличенную на 2 процентных пункта. Индексация цены в каждом календарном году осуществляется однократно, с начала второго полугодия.	
2.1.8	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 по цене, не превышающей цену на тепловую энергию (мощность), определенной для таких потребителей по договорам теплоснабжения 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.	раздел 4 настоящего Отчета
2.1.9	ежегодно публиковать отчетную информацию о выполнении Соглашения в порядке и сроки, установленные Правительством Российской Федерации.	выполнено
2.1.10.	при разработке в 2020 году проекта актуализированной схемы теплоснабжения включить в нее дополнительные мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения в городе Ульяновск общей стоимостью 319 590,42 тыс. рублей со сроком исполнения в течение 5 лет.	раздел 5 настоящего Отчета

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

1.6. 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 2021 год, определенный для ЕТО – филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» указан в Приложении 1 Главы 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» Схемы теплоснабжения.

Указанные мероприятия с учетом выполнения п. 2.3.8 Соглашения в 2021 году выполнены в полном объеме, в том числе:

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
Инвестиционные мероприятия по тепловым сетям			
1	1-02-05-001.2	Переключение тепловой нагрузки котельного цеха № 2 Ульяновской ТЭЦ-1 (Ульяновской ТЭЦ-3) на основную площадку Ульяновской ТЭЦ-1. Техническое перевооружение участка тепломагистрали М-7	выполнено
2	1-02-04-008.125	Соглашение ФАС. Реконструкция тепломагистрали М-7 на участке от ТК-3 до Т-211 в целях увеличения пропускной способности тепловых сетей на Западном выводе от ТЭЦ-1	выполнено
3	1-02-03-008.10	Техническое перевооружение тепломагистрали М-4	выполнено
4	1-02-03-008.119	Реконструкция участков тепловой сети мкр. "Верхняя Терраса", выработавших ресурс, с применением предизолированных труб высокой заводской готовности, в ППУ изоляции	выполнено
5	1-02-03-008.120	Техническое перевооружение участков тепловой сети мкр. "Верхняя Терраса" от ЦТП-1, выработавших ресурс, с применением предизолированных труб высокой заводской готовности, в ППУ изоляции.	выполнено
6	1-02-03-008.124	Техническое перевооружение участков тепловой сети мкр. "Верхняя Терраса" от ЦТП-2, выработавших ресурс, с применением предизолированных труб высокой заводской готовности, в ППУ изоляции.	выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
7	1-02-03-008.18	Техническое перевооружение тепломагистрали М-12 от ТК-30 до ТК-65	выполнено
8	1-02-03-008.20	Техническое перевооружение тепломагистрали М-13 от ТК-118 до ТК-119А, ул.Карла Маркса	выполнено
9	1-02-03-008.29	Техническое перевооружение участков тепловой сети квартала 13	выполнено
10	1-02-03-008.30	Техническое перевооружение участков тепловой сети квартала 14	выполнено
11	1-02-07-015	Автоматизация насосных станций №5, №7, ЦТП «Пушкарева, 44Б», диспетчерского пункта по проекту «Автоматизация насосных станций №5, №6, №7, ЦТП «Пушкарева, 44Б»	выполнено
12	1-02-02-024.4	Переключение тепловой нагрузки микрорайона «Искра» от котельной КО №3 (бывш. ООО «РТС Репина») на УлТЭЦ-1	выполнено
13	1-02-03-008.121	Соглашение ФАС. Техническое перевооружение квартальных тепловых сетей 4 мкрн. УЗТС	выполнено
14	1-02-03-008.122	СМР. Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей с применением предизолированных труб с системой ОДК, с изменением способа прокладки на подземную, 19 кв., ул. Артема, 11-43	выполнено
15	1-02-02-024.1	Котельная "Агропром". Закрытие котельной. Переключение нагрузок теплоисточника на сети Т Плюс	причиной невыполнения является отказ жителей от изменения схемы теплоснабжения домов. Невыполнение данного мероприятия согласовано с Администрацией города (письмо Управления ЖКХ и благоустройства исх. от 07.09.21г. №4634)
Инвестиционные мероприятия по источникам тепловой энергии			
16	1-01-02-005.1	ТЭЦ-1. Замена дефектных труб потолочных и боковых экранов КШ, нижней части КЧ, и пр. поверхностей нагрева, установка систем автоматики котлов	выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
17	1-01-02-005.2	ТЭЦ-2. Замена дефектных труб потолочных и боковых экранов КШ, нижней части КЧ, и пр. поверхностей нагрева, установка систем автоматики котлов	выполнено
18	1-01-02-028.2	ТЭЦ-2. Замена конденсаторов, компенсаторов на паропроводах, трубок маслоохладителей, восстановление сливных насосов, замена уплотнений, диафрагмы, замена бандажных колец из коррозионно нестойкой стали на коррозионно-стойкую сталь, прочие регламентные работы на турбинном оборудовании	выполнено
19	1-01-03-031.1	ТЭЦ-1. Техническое перевооружение. Приведение оборудования к нормам ХОПО	выполнено
20	1-01-03-031.2	ТЭЦ-2. Техническое перевооружение. Приведение оборудования к нормам ХОПО	выполнено
21	1-01-02-032.1	ТЭЦ-1. Замена набивки холодного и горячего слоя РВП с цевочными ободами, замена газоздуховодов, реконструкция трубных систем ЗРПП, замена поверхностей нагрева экранов, запорной арматуры и восстановлением изоляции, восстановление конденсаторов конденсационной установки котла, замена коррозионного металла и восстановление вспомогательного оборудования котлов.	выполнено
22	1-01-02-032.2	ТЭЦ-2. Замена набивки холодного и горячего слоя РВП с цевочными ободами, замена газоздуховодов, реконструкция трубных систем ЗРПП, замена поверхностей нагрева экранов, запорной арматуры и восстановлением изоляции, восстановление конденсаторов конденсационной установки котла, замена коррозионного металла и восстановление вспомогательного оборудования котлов.	выполнено
23	1-01-04-033.1	ТЭЦ-1. Модернизация общестанционного основного и вспомогательного оборудования, восстановление АКЗ энергообъектов, включая газопроводы и аккумуляторные баки, техническое перевооружение производственных зданий, автоматизация вспомогательного оборудования, замена на высокоэффективную тепловую изоляцию.	Выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
24	1-01-04-033.2	ТЭЦ-2. Модернизация общестанционного основного и вспомогательного оборудования, восстановление АКЗ энергообъектов, включая газопроводы и аккумуляторные баки, техническое перевооружение производственных зданий, автоматизация вспомогательного оборудования, замена на высокоэффективную тепловую изоляцию.	выполнено
25	1-01-02-039	ТЭЦ-1. Замена набивки РВП ПК-10 на интенсифицированную	выполнено
26	1-01-04-042	ТЭЦ-2. Установка ЧРП на группу сетевых насосов	выполнено
27	1-01-03-043	ТЭЦ-1. Техническое перевооружение схемы подготовки подпиточной воды основного цикла	выполнено
28	1-01-01-001.1	Переключение тепловой нагрузки Котельного цеха № 2 Ульяновской ТЭЦ-1 (Ульяновской ТЭЦ-3) на основную площадку Ульяновской ТЭЦ-1. Строительство трёх блочно-модульных котельных	выполнено

Кроме того, по согласованию с Администрацией города Ульяновска (письмо Управления ЖКХ и благоустройства исх. № 5316 от 13.10.2021) ЕТО выполнены в 2021 году дополнительные мероприятия, сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения на 2021 год:

№ п/п	Дополнительные мероприятия сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения	Статус выполнения
1	Техническое перевооружение тепломатриалы М22 по пр-ту Авиастроителей Заволжского района г. Ульяновска	выполнено
2	Техническое перевооружение тепломатриалы М22 по пр-ту Созидателей Заволжского района г. Ульяновска	выполнено
3*	Реконструкция участков тепловой сети мкр. "Верхняя Терраса", выработавших ресурс	выполнено
4*	Техническое перевооружение квартальных участков тепловых сетей. Засвияжский район, Московское шоссе, 100	выполнено
5*	Техническое перевооружение участков тепловой сети квартала 8-9 УЗТС	выполнено

**мероприятия выполнены раньше срока, предусмотренного Схемой теплоснабжения*

Выполнение ЕТО дополнительных мероприятий направлено на повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей микрорайона «Верхняя Терраса», жителей МКД по адресу: Московское шоссе, 100, и позволило предотвратить аварийные отключения потребителей Заволжского района в отопительный период 2021-2022 гг. Кроме того, модернизация указанных участков тепловых сетей позволит сократить потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях при транспортировке энергоресурса.

Мероприятия, предусмотренные в схеме теплоснабжения для теплосетевых организаций УМУП «Теплоком» и УМУП «Городской теплосервис», действующих в зонах деятельности ЕТО – филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс», за отчетный период указаны в Приложении 1 Главы 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» Схемы теплоснабжения, выполнены не в полном объеме, в том числе:

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
УМУП Городской теплосервис			
1	1-02-03-009.12	Реконструкция тепловой сети ЦТП Свяяга 3	выполнено
2	1-02-03-009.13	Реконструкция тепловой сети пер.Гоголя	не выполнено
3	1-02-03-009.14	Реконструкция тепловой сети ЦТП 36 кв	выполнено
4	1-02-03-009.15	Реконструкция тепловой сети ТП УГПУ	выполнено
5	1-02-03-009.16	Реконструкция тепловой сети 270 квартала	выполнено
6	1-02-03-009.17	Реконструкция тепловой сети ЦТП Свяяга 2	выполнено
7	1-02-03-009.18	Реконструкция тепловых сетей ул.Стасова 16,22; Станкостроителей 15; ул.Доватора 15; ул.Севастопольская 14; ул.Ефремова 21	выполнено
8	1-02-03-009.3	Реконструкция тепловой сети Облбольница по ул.III Интернационала	не выполнено, причиной невыполнения является несостоявшиеся торговые процедуры (Письмо от УМУП «Городской теплосервис» от 07.09.2021г. №854)
9	1-02-03-009.4	Реконструкция тепловой сети ЦТП Свяяга 5	не выполнено, причиной невыполнения является несостоявшиеся торговые процедуры (Письмо от УМУП «Городской теплосервис» от 07.09.2021г. №854)
10	1-02-03-017	Реконструкция тепловых сетей УМУП "Городской теплосервис" в зоне действия котельной Ко№3, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	не выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия
УМУП Теплоком			
1	1-02-03-010.6	Техническое перевооружение тепловых сетей района «Новый город» с модернизацией узлов регулирования	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 однотрубном 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 определены в Схеме теплоснабжения отдельно по каждой ЕТО (Глава 13, Часть 6, таблицы 33 и 35). 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 2021 год на теплоисточниках и тепловых сетях ЕТО аварий (технологических нарушений) с прекращением подачи тепловой энергии и теплоносителя для конечного потребителя не было допущено, что подтверждается отсутствием актов проверки, составляемых в соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации от 08.08.2012 № 808.

В связи с этим целевые показатели схемы теплоснабжения за 2021 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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений, шт/км	0,53	0

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)	0,0017	0
---	--	--------	---

4. Сведения о выполнении ЕТО правил определения (дифференциации) 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 при заключении договоров с потребителями обязуется обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не превышала величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с пунктами 2.1.7, 2.1.7.2 Соглашения, для ЕТО 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) со второго полугодия 2020 года и в последующие годы до достижения цены «альтернативной котельной» (далее – индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)) цена на тепловую энергию (мощность) индексируется таким образом, чтобы ее уровень не превышал уровень тарифа на тепловую энергию (мощность) на второе полугодие 2019 года с учетом его ежегодной индексации на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год, одобренному Правительством Российской Федерации, увеличенную на 2 процентных пункта.

Сведения о выполнении ЕТО в 2021 году правил определения (дифференциации) для потребителей цены на тепловую энергию (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных Соглашением, указаны в нижеприведенной таблице.

Согласно пункту 2.1.7 Соглашения данные обязательства не распространяются на отдельные категории потребителей, указанные в 2.2.5, а также Стандарте обслуживания потребителей, принимаемым ЕТО, в том числе на потребителей, которым поставляется тепловая энергия с использованием теплоносителя в виде воды, договорные параметры которого по температуре более чем на 6 % превышают параметры теплоносителя, отпускаемого в сеть, а также потребителей с фактическим значением коэффициента использования подключенной (максимальной договорной) нагрузки менее значения, определенного в Региональных особенностях к Стандарту качества обслуживания единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» потребителей тепловой энергии на территории муниципального образования «город Ульяновск» (далее – Региональные особенности).

Сведения о выполнении ЕТО в 2021 году правил определения (дифференциации) для потребителей энергии (мощность) в границах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленных Соглашением

№	Категория потребителей	Цены на тепловую энергию (мощность) на второе полугодие 2020 года, без НДС ¹ , руб./Гкал	с 01.01.2021			Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии 2021 и 2021 года, %	с 01.07.2021			Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021	
			Доля отпуская тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021 ² , руб./Гкал	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2021 ³ , без НДС, руб./Гкал		Цена на тепловую энергию для потребителей по договорам теплоснабжения с 01.01.2021 ¹ , без НДС, руб./Гкал	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021 ² , без НДС, руб./Гкал	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2021 ³ , без НДС, руб./Гкал		Цена на тепловую энергию для потребителя по договорам теплоснабжения с 01.07.2021 ¹ , без НДС, руб./Гкал
1	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» Обособленное подразделение Производственное предприятие «Ульяновская ТЭЦ-1»										
1.1.	Потребители теплоснабжающие установок которых подключены к коллекторам источникам тепловой энергии ЕТО, которым за календарный год, прешедствующий расчетному периоду, поставлена тепловая	784,37	2,92	1605,18	921,37	784,37	100,00	1543,23	1050,17	831,43	106,00

	энергия в объеме не менее пятидесяти тысяч гигакалорий	-	-	-	921,37	-	0,000	1543,23	1050,17	1050,17	-
1.2.	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	-	1605,18	921,37	-	-	0,000	1543,23	1050,17	1050,17	-
2	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» Обособленное подразделение Производственное предприятие «Ульяновская ТЭЦ-2»:										
2.1.	Потребители теплоснабляющие установки которых подключены к коллекторам источников тепловой энергии ЕТО, которым за календарный год, предшествующий расчетному периоду, поставлена тепловая энергия в объеме не менее пятидесяти тысяч гигакалорий	866,24	11,31	983,98	866,24	100,00	1,77	1543,23	1095,38	918,21	106,00

2.2.	Потребители, которым поставляется тепловая энергия с использованием теплоносителя в виде воды, договорные параметры которого по температуре более чем на 6% превышают параметры теплоносителя, отпускаемого в сеть	983,98	0,84	1605,18	983,98	983,98	100,00	5,58	1543,23	1095,38	1095,38	111,32
2.3.	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	-	-	1605,18	983,98	-	-	0,00	1543,23	1095,38	1095,38	-
3	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия											
3.1.	«Территориальное управление по теплоснабжению в г. Ульяновске» Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины	-	-	1605,18	1328,61	-	-	0,00	1543,23	1343,84	1343,84	-

	определенной в Региональных особенностях																				
3.2.	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	1316,44	25,37	1605,18	1328,61	1316,44	100,00	24,97	1543,23	1343,84	1343,84	1343,84	102,08								
4	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия «Территориальное управление по теплоснабжению в г. Ульяновске и УМУП «Городской теплосервис»																				
4.1.	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	-	-	1605,18	1605,18	-	-	0,00	1543,23	1543,23	1543,23	1543,23	-								
4.2.	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной	1605,18	31,63	1605,18	1605,18	1605,18	100,00	35,59	1543,23	1543,23	1543,23	96,14									

5	из перечисленных категорий потребителей	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия «Территориальное управление по теплоснабжению в Г. Ульяновске и УМУП "Теплоком"							
5.1.	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	1605,18	-	-	1552,21	0,00	1543,23	1543,23	-
5.2.	Прочие потребители, теплоснабжающие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	1552,21	25,21	1605,18	1552,21	30,02	1543,23	1543,23	99,42

6	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» с коллекторов обособленного подразделения Производственного предприятия «Ульяновская ТЭЦ-1» по сетям ООО «УАЗ»	-	-	0,19	1605,18	1178,04	-	0,00	1543,23	1235,36	1235,36	1187,02	106,00
6.1.	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	-	1119,83	0,19	1605,18	1178,04	-	0,00	1543,23	1235,36	1235,36	1187,02	106,00
6.2.	Прочие потребители, телопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	1119,83					100,00	0,00					
7	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия "Территориальное управление по теплоснабжению в г. Ульяновске и УМУП «Теплоком» (от котельной Заволжье- 5 ЦТП)												

7.1.	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	-	-	-	1605,18	1546,43	-	0,00	1543,23	1543,23	1543,23	1543,23	-
7.2.	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	1546,43	0,14	1605,18	1546,43	1546,43	100	0,00	1543,23	1543,23	1543,23	1543,23	99,79
8	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия "Территориальное управление по теплоснабжению в г. Ульяновске и УМУП «Городской теплосервис» (Котельная «РТС»)												
8.1.	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в	-	-	1605,18	1650,29	1650,29	-	0,00	1543,23	1650,29	1650,29	1650,29	-

8.2.	Региональных особенностей	1650,29	0,14	1605,18	1650,29	1650,29	100,00	0,00	1543,23	1650,29	1650,29	100,00
	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей											100,00
9	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям АО «Авиастар-СП»											
9.1.	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	-	-	1605,18	1605,18	-	-	0,00	1543,23	1543,23	1543,23	96,14
9.2.	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	1071,07	0,06	1605,18	1605,18	1071,07	100,00	0,00	1543,23	1543,23	1131,86	105,68
10	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям АО «Комета»											

10.1.	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	-	-	1605,18	1605,18	-	0,00	1543,23	1543,23	1543,23	-
10.2.	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	1459,59	0,45	1605,18	1605,18	100,00	0,00	1543,23	1543,23	1438,29	98,54

	Категория потребителей	с 01.10.2021				Темп роста цены на тепловую энергию (мощность) с 01.10.2021 года, %
		Доля отпуска тепловой энергии (мощности), %	Утвержденный индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.10.2021 ² , без НДС, руб./Гкал	Утвержденный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.10.2021 ³ , без НДС, руб./Гкал	Цена на тепловую энергию (мощность) для потребителей по договорам теплоснабжения с 01.10.2021 ¹ , без НДС, руб./Гкал	
1	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» Обособленное подразделение Производственное предприятие «Ульяновская ТЭЦ-1»					
1.1	Потребители теплотребляющие установки которых подключены к коллекторам источников тепловой энергии ЕТО, которым за календарный год, предшествующий расчетному периоду, поставлена тепловая энергия в объеме не менее пятидесяти тысяч гигакалорий	2,40	1543,23	1092,32	831,43	100,00
1.2	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	0,005	1543,23	1092,32	1092,32	104,01
2	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» Обособленное подразделение Производственное предприятие «Ульяновская ТЭЦ-2»:					
2.1	Потребители теплотребляющие установки которых подключены к коллекторам источников тепловой энергии ЕТО, которым за календарный год,	11,64	1543,23	1139,36	918,21	100,00

	предшествующий расчетному периоду, поставлена тепловая энергия в объеме не менее пятидесяти тысяч гигакалорий							
2.2	Потребители, которым поставляется тепловая энергия с использованием теплоносителя в виде воды, договорные параметры которого по температуре более чем на 6% превышают параметры теплоносителя, отпускаемого в сеть	0,69	1543,23	1139,36	1139,36	1139,36	104,02	
2.3	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	0,00	1543,23	1139,36	1139,36	1139,36	104,02	
3	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия «Территориальное управление по теплоснабжению в г. Ульяновске»							
3.1	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	3,30	1543,23	1397,79	1397,79	1397,79	104,01	
3.2	Прочие потребители, теплотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	23,80	1543,23	1397,79	1397,79	1395,43	103,84	

4	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия «Территориальное управление по теплоснабжению в г. Ульяновске и УМУП «Городской теплосервис»»							
4.1	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	0,00	1543,23	1543,23	1543,23	1543,23	100,00	
4.2	Прочие потребители, теплоснабжающие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	31,24	1543,23	1543,23	1543,23	1543,23	100,00	
5	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия «Территориальное управление по теплоснабжению в г. Ульяновске и УМУП «Теплоком»»							
5.1	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	0,00	1543,23	1605,18	1605,18	1605,18	104,01	
5.2	Прочие потребители, теплоснабжающие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные	24,31	1543,23	1605,18	1605,18	1605,18	104,01	

	ни к одной из перечисленных категорий потребителей							
6	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» с коллекторов обособленного подразделения Производственного предприятия «Ульяновская ТЭЦ-1» по сетям ООО «УАЗ»							
6.1	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	0,00	1543,23	1284,95	1284,95	1284,95	104,01	
6.2	Прочие потребители, теплоснабжающие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	0,23	1543,23	1284,95	1284,95	1187,02	100,00	
7	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия "Территориальное управление по теплоснабжению в г. Ульяновске и УМУП «Теплоком» (от котельной Заволжье-5 ЦТП)							
7.1	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	0,00	1543,23	1605,18	1605,18	1605,18	104,01	
7.2	Прочие потребители, теплоснабжающие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные	0,17	1543,23	1605,18	1605,18	1605,18	104,01	

	ни к одной из перечисленных категорий потребителей							
8	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям обособленного подразделения Производственного предприятия "Территориальное управление по теплоснабжению в г. Ульяновске и УМУП «Городской теплосервис» (Котельная «РТС»)							
8.1	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	0,00	1543,23	1650,29	1650,29	100,00		
8.2	Прочие потребители, теплоснабжающие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	1,84	1543,23	1650,29	1650,29	100,00		
9	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям АО «Авиастар-СП»							
9.1	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	0,00	1543,23	1543,23	1543,23	100,00		
9.2	Прочие потребители, теплоснабжающие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	0,04	1543,23	1543,23	1131,86	100,00		

10	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по сетям АО «Комета»						
10.1	Потребители с фактическим значением коэффициента использования подключений (максимальной договорной) нагрузки менее величины определенной в Региональных особенностях	0,00	1543,23	1543,23	1543,23	100,00	
10.2	Прочие потребители, теплоснабжающие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей	0,32	1543,23	1543,23	1438,29	100,00	

1 Цены определены в соответствии с Порядком определения цен по категориям потребителей, утвержденным приказом филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» от 25.09.2020 №331 «Об утверждении региональных особенностей Стандартов ЕТО ПАО «Т Плюс» на территории муниципального образования «город Ульяновск» в филиале «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» и Приказом ПАО «Т Плюс» от 28.08.2020 №328 «Об утверждении стандартов работы ЕТО в ценовой зоне теплоснабжения».

2 Приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.11.2020 №60-П "Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и показателей, использованных для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования "город Ульяновск" Ульяновской области на 2021 год"

3 Приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 12.11.2020 №63-П "Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципального образования "город Ульяновск" Ульяновской области 2021 год" (с изм. от 02.09.2021 № 78-П)

Согласно приведенным выше сведениям подтверждается исполнение ЕТО обязательств, предусмотренных пунктом 2.1.6, 2.1.7, 2.1.7.2 Соглашения.

В части исполнения пункта 2.1.8 Соглашения отмечаем, что за отчетный период границы зоны деятельности ЕТО не менялись, также к ЕТО не переходило право собственности или право владения на ином законном основании объектами тепловой сети, к которым присоединены потребители. Следовательно, условий для возникновения обязательств ЕТО, указанных в пунктах 2.1.8 Соглашения, в отчетном периоде не возникало.

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

Статус выполнения отдельных обязательств ЕТО, включенных в Соглашение, по итогам 2021:

№ пункта Соглашения	Обязательство ЕТО	Статус выполнения
2.1.4	предоставить обеспечение исполнения обязательств в порядке и в сроки, установленные разделом 4 Соглашения;	выполнено: 13.01.2021 года администрации города Ульяновска передана банковская гарантия на сумму 10 000 000 руб. с учетом НДС;
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 2021 году в соответствии с разделом 3 Соглашения;
2.1.10.	При разработке в 2020 году проекта актуализированной схемы теплоснабжения включить в нее дополнительные мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения в городе Ульяновск общей стоимостью 319 590,42 тыс. рублей со сроком исполнения в течение 5 лет.	выполнено: указанные мероприятия включены в Главу 16 Схемы теплоснабжения со сроком исполнения с 2021 по 2025 гг.

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

Статус выполнения обязательств органа местного самоуправления, установленных в пунктах 2.3.1 – 2.3.10 Соглашения:

№ 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;	выполнено: 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 Ульяновска на своем официальном сайте 14 января 2021 года по ссылке: http://ulmeria.ru/ru/content/2029-2022
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 на сайте 04.06.2021 по ссылке: http://ulmeria.ru/ru/content/2029-2022-0 Итоговый протокол о проведении публичных слушаний размещен 18.06.2021 на сайте по ссылке: http://ulmeria.ru/ru/node/112946
2.3.6	по результатам проведения ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения согласовывать и вносить изменения в условия Соглашения;	в 2021 году необходимости вносить изменения в условия Соглашения не возникало
2.3.7	ежегодно публиковать отчетную информацию о выполнении Соглашения в порядке и в сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации;	выполнено Отчетная информация о выполнении Соглашения за 2020 год размещена на сайте Администрации по ссылке: http://ulmeria.ru/node/19934
2.3.8	рассмотреть в течение 10 рабочих дней запрос Единой теплоснабжающей организации о согласовании изменения перечня и сроков реализации мероприятий по строительству,	Администрацией города рассмотрены и согласованы запросы от ЕТО в части корректировки (изменения)

№ пункта Соглашения	Обязательство Органа местного самоуправления	Статус выполнения
	реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, указанных в Схеме теплоснабжения, и по итогам рассмотрения запроса сообщить о согласовании/несогласовании изменения перечня мероприятий;	перечня и сроков реализации мероприятий Схемы теплоснабжения
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;	При последующей актуализации схемы теплоснабжения изменения, согласованные по п. 2.3.8 будут учтены при разработке и утверждении проекта актуализированной схемы теплоснабжения
2.3.10	исполнять иные обязанности, предусмотренные Законом о теплоснабжении и Гражданским кодексом Российской Федерации.	выполнено

7. Контактная информация

Офис ЕТО – филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» расположен по адресу: 432045, Российская Федерация, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Промышленная, д.5

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 в Управление развития активов одним из следующих способов:

- по номеру телефона – 8 (8422) 61-86-03, 61-83-94
- по электронной почте Elena.Ivakina@tplusgroup.ru.
- очно по адресу: г. Ульяновск, ул. Промышленная, д.5, кабинет 204.

Администрация города Ульяновск расположена по адресу: 432970, Российская Федерация, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Кузнецова, д.7.

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 в отдел инженерной инфраструктуры и энергосбережения Управления ЖКХ и благоустройства администрации г. Ульяновск одним из следующих способов:

- по номеру телефона – 8 (8422) 27-33-42
- по электронной почте damirsn@gmail.com
- очно по адресу: г. Ульяновск, ул. Карла Маркса, д. 15.