



**Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области**

ПРИКАЗ

от 28/02/2021

№ 162

Об утверждении инвестиционной программы
филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» на 2022 год

В соответствии с частью 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктами 34 и 35 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» на 2022 год согласно приложениям 1 – 5 к настоящему Приказу.

2. Контроль за реализацией утвержденной инвестиционной программы возложить на заместителя министра – руководителя департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры (Стрельникова).

3. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации.

4. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

И.о. министра

A handwritten signature in black ink, enclosed within a hand-drawn oval. The signature is stylized and appears to be the initials 'И.В.' followed by a surname.

И.В.Жарков

Приложение 1
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 28.10.2021 № 162

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала «Самарский» ПАО «Т плюс» на 2022 год

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал «Самарский» ПАО «Т плюс»
Местонахождение регулируемой организации	443110 г. Самара, ул. Челюскинцев,16
Сроки реализации инвестиционной программы	2022 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Филиппов А.В. – главный инженер
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 (846) 279-63-22
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	443100, г. Самара, ул. Самарская, 146А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Жарков И.В. – и.о. министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Дата утверждения инвестиционной программы	26.10.2020

<p>Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы</p>	<p>Маслов В.В. – руководитель управления энергетики департамента инфраструктуры министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области 443100, г. Самара, ул. Самарская, 146А; тел. 332-22-03</p>
<p>Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>Администрация г.о. Тольятти; Администрация г.о. Сызрань;</p>
<p>Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>445011, Самарская область, г. Тольятти, пл. Свободы, 4; 446001, Самарская область, г. Сызрань, ул. Советская, 96</p>
<p>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</p>	<p>Н.А.Ренц – глава г.о. Тольятти; А.Е.Лукиенко – и.о. главы г.о. Сызрань;</p>
<p>Дата согласования инвестиционной программы</p>	<p>08.10.2021</p>
<p>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</p>	<p>Н.А.Ренц – 445011, Самарская область, г. Тольятти, пл. Свободы, 4; тел.: (8482) 54-37-44; Н.М.Лядин – 446001, Самарская область, г. Сызрань, ул. Советская, 96; тел.: (8464) 33-03-97</p>

Приложение 2
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 28.10.2021 № 162

Инвестиционная программа
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
в сфере теплоснабжения на 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание к месту расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
г. о. Тольятти										
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
Всего по группе 1.										
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей										
Всего по группе 2.										
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										
										111 957,43
3.1.1	Техническое перевооружение XII магистральной от ТК-45/4а до ТК-45/6	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Тольяттинские тепловые сети	Потери	Гкал / год	1 206	291	2020	2022	54 869,98
3.1.2	Техническое перевооружение VII магистральной от ТК-37/6 до ТК-37/9	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Тольяттинские тепловые сети	Потери	Гкал / год	705	150	2020	2022	34 330,66
3.1.3	Техническое перевооружение X магистральной от I-ТК-15а до н.о. 5	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Тольяттинские тепловые сети	Потери	Гкал / год	4 209	745	2022	2024	1 920,00
3.1.4	Техническое перевооружение X магистральной от н.о. 5 до УТ-6	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Тольяттинские тепловые сети	Потери	Гкал / год	7 606	1 280	2022	2025	3 000,00
3.1.5	Техническое перевооружение I магистральной от ТК-18 до ТК-21	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Тольяттинские тепловые сети	Потери	Гкал / год	1 124	271	2022	2027	1 200,00
3.1.6	Техническое перевооружение I магистральной от ТК-25 до ТК-27	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Тольяттинские тепловые сети	Потери	Гкал / год	1 186	286	2022	2027	1 200,00
3.1.7	ПЛАН котельной №8	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Тольяттинские тепловые сети	Безопасность		не соответствует НТД	соответствует НТД	2022	2022	480,00
3.1.8	Техпереворужение подземных тепловых сетей с модернизацией тепловой изоляции	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Тольяттинские тепловые сети	Потери	Гкал / год	2 446	460	2022	2022	4 800,00
3.1.9	Оборудование не требующее монтажа	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Тольяттинские тепловые сети	Оборудование для обслуживания тепловых сетей	шт.	0	21	2022	2022	10 156,80
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
										339 382,74

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				2022
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.2.1.1	СМР. Техническое перевооружение паровой турбины тип Р-100-130/15 ст. № 9 с заменой соплового аппарата (внутренний корпус) и замена РВД	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлотурбинный цех. Паровая турбина Р-100-130/15 ст. № 9	Ресурс	часов	0	147 463	2020	2022	14 947,20
3.2.1.2	СМР. Техническое перевооружение ГПП с заменой секции 5Б.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлотурбинный цех. Секция 5Б главного паропровода.	Ресурс	часов	0	220 000	2020	2022	61 432,80
3.2.1.3	ПИР. Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли, усиление стенового ограждения, усиление кирпич. кладки; ж/б конструктив покрытия или замена АКЗ металлоконстр.; восстановление деформационных и межпанельных швов.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлотурбинный цех. Здание главного корпуса.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	312,00
3.2.1.4	ПИР. Техническое перевооружение ГК с заменой грузопассажирского лифта рег. №12375	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлотурбинный цех. Грузопассажирский лифт главного корпуса рег. №12375.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	300,00
3.2.1.5	ПИР. Техническое перевооружение КА-4 с заменой IV ступени КПП с сопутствующей заменой 50% обмуровки потолка.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлотурбинный цех. Котлоагрегат ТП-87 ст. №4 4 ступень компактного пароперегревателя	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	720,00
3.2.1.6	ПИР. Техническое перевооружение КА-4 замени существующей обмуровки на точечной части на облегченную	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлотурбинный цех. Котлоагрегат ТП-87 ст. №4 Обмуровка точечной части.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	240,00
3.2.1.7	ПИР. Техническое перевооружение газопровод уходящих газов КА-4, с заменой газопровод уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлотурбинный цех. Котлоагрегат ТП-87 ст. №4 Газопровод уходящих газов.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2004	240,00
3.2.1.8	СМР. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. № 6 с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газопровод уходящих газов, заменой газопровод уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлотурбинный цех. Котлоагрегат ТП-87 ст. №6 Нижний ярус кубов воздухоподогревателя.	Соответствие НГД	-	Не соответствует	Соответствует	2020	2022	21 600,00
3.2.1.9	СМР. Техническое перевооружение КА-6 замени существующей обмуровки на точечной части на облегченную.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлотурбинный цех. Котлоагрегат ТП-87 ст. №6 Обмуровка точечной части.	Соответствие НГД	-	Не соответствует	Соответствует	2020	2022	14 400,00
3.2.1.10	ПИР. Техническое перевооружение САУГ котлоагрегатов №4,5,8	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Цех АСУТП. Система автоматического управления горелками котлоагрегатов ст. №4,5,8	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	2 400,00
3.2.1.11	ПИР. Техническое перевооружение ЗРУ 110кВ с установкой дополнительных трансформаторов тока на присоединении КВЛ-110 "Ст-1"	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Электрический цех. Закрытое распределительное устройство -110кВ.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	240,00
3.2.1.12	ПИР. Техническое перевооружение с заменой резервного возбудителя РВ-1 (электромашинного) на тиристорное	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Электрический цех. Резервный возбудитель №1.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	1 360,00
3.2.1.13	ПИР. Техническое перевооружение систем приточно-вытяжной вентиляции в АТП турбогенератора ст. № Г-5.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Электрический цех. Помещение автомата пущения шлюза турбогенератора ст. № Г-5.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	480,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.2.1.14	ПИР. Техническое перевооружение с заменой ресивера водорода №1	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Электрический цех. Ресивер водорода №1.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	499,20
3.2.1.15	СМР. Техническое перевооружение осветителя № 5.	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Химический цех. Осветитель №5.	Обеспечение номинальной производительности	-	нет	да	2020	2022	16 800,00
3.2.1.16	СМР. Техническое перевооружение трубопроводов сетевой воды	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлоурбинный цех. Сетевые трубопроводы бойлерных установок № 7,8	Нормативное сопротивление	-	нет	да	2021	2022	3 240,00
3.2.1.17	СМР. Техническое перевооружение схемы газо-масло охлаждения ТТ-6	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Котлоурбинный цех. Паровая турбина №6 Система газо-масло охлаждения	Соответствие проектной схеме	-	нет	да	2021	2022	1 920,00
3.2.1.18	Реконструкция ХВО	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Тольяттинская ТЭЦ. Химический цех. Водоподготовительная установка ХВО-1	Максимальная производительность обессоленной воды ОУ	т/ч	250	750	2020	2023	111 992,34
3.2.1	ИТОГО Тольяттинская ТЭЦ									253 323,54
3.2.2.1	ПИР. Техническое перевооружение ВЭ КА ТТМ-84 ст.№2	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Котлоагрегат ТТМ-84 ст.№2. Водяной экономизера котла	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	480,00
3.2.2.2	ПИР. Техническое перевооружение с заменой нижних коллекторов экранов КА ТТМ-84 ст.№2	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Котлоагрегат ТТМ-84 ст.№2. Нижние коллектора экранов котла	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	486,00
3.2.2.3	ПИР. Техническое перевооружение Трансформаторов Тока 110 кВ ОВ-34	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Обходной выключатель ОВ-34 открытого распределительного устройства 110 кВ. Трансформаторы тока.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	480,00
3.2.2.4	ПИР. Техническое перевооружение Электрической установки	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Электрическая установка №2.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	960,00
3.2.2.5	ПИР. Техническое перевооружение с заменой гибов экранных труб нижних коллекторов ВК КВГМ-180 ст.№14	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Водогрейный котел КВ М-180 ст.№14. Гибы экранных труб нижних коллекторов котла.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	480,00
3.2.2.6	СМР. Техническое перевооружение ИПШ до верхнего яруса горелок КА ТТМ-84 ст.№3	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Котлоагрегат ТТМ-84 ст.№3. Настенный пароперегреватель котла	Нормативное состояние металла	-	Не соответствует	Соответствует	2020	2022	15 114,00
3.2.2.7	СМР. Техническое перевооружение солевых отсеков правого, левого боковых экранов КА ТТМ-84 ст.№3	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Котлоагрегат ТТМ-84 ст.№3. Экранная поверхность нагрева котла	Нормативное состояние металла	-	Не соответствует	Соответствует	2020	2022	9 440,40
3.2.2.8	ПИР. Техническое перевооружение ТТ-6 с заменой ЦВД	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Турбина Т-100-130/13 ст.№6. Цилиндр высокого давления.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2024	1 800,00
3.2.2.9	СМР. Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ. Замена разъединителей ОРУ-220 кВ	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Открытое распределительное устройство 220 кВ. Разъединитель вч.1, «5ГТ»	Пропусная способность	Ампер	1000	1250	2020	2022	10 518,00
3.2.2.10	СМР. Техническое перевооружение солевых отсеков экранной системы КА ТТМЕ 464 ст. № 11	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВА3а. Котлоагрегат ТТМЕ-464 ст.№11. Экранная поверхность нагрева котла	Нормативное состояние металла	-	Не соответствует	Соответствует	2020	2022	5 918,40

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2022	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
3.2.2.11	СМР. Техническое перевооружение перепускных трубопроводов высокого давления на турбоагрегате ПТ-135/165-130/15 ст. №10	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Турбоагрегат ПТ-135/165-130/15 ст. №10. Перепускные трубопроводы высокого давления	Ресурсы	часов	0	220 000	2020	2022	30 824,40	
3.2.2.12	СМР. Техническое перевооружение конденсатных насосов КСВ-320-160	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Турбинный цех. Насос КСВ-320-160	Потери обессоленной воды	м3/час	2	0	2020	2022	4 530,00	
3.2.2.13	СМР. Техническое перевооружение схемы откачки дренажных вод	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Турбинный цех. Насос СМ 100-65-2006 с эл. дв. и СМ125-80-315-4 с эл. дв.	Потери обессоленной воды	м3/час	12	0	2020	2022	4 200,00	
3.2.2.14	ПНР. Техническое перевооружение РВП котла ТГМ-84 ст. №3 с применением пакетированной высокоэффективной набивки интенсифицированного типа	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Котлоагрегат ТГМ-84 ст. №3. Регенеративный воздухоподогреватель.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2022	480,00	
3.2.2.15	ПНР. Техническое перевооружение подогревателей ПСГ турбины Т-100-130 №4 с заменой латунных трубок	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	ТЭЦ ВАЗа. Турбина Т-100-130 №4. Латунные трубки подогревателя оребренного горизонтального.	Проектно-исследовательские работы	шт	0	1	2022	2023	348,00	
3.2.2	ИТОГО ТЭЦ ВАЗа									86 059,20	
Всего по группе 3.										451 340,17	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
Всего по группе 4.											
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
Всего по группе 5.											
ИТОГО по г.о. Тольятти											451 340,17
г. о. Сызрань											
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
Всего по группе 1.											
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей											
Всего по группе 2.											
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников											
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											55 606,73
3.1.1.	Техническое перевооружение тепломатриц ТМ№1 на участке от П-30 до П-72	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Сызранские тепловые сети	Потери	Гкал / год	928,00	766,00	2021	2022	18 166,73	
3.1.2.	Техническое перевооружение тепломатриц ТМ№1 на участке от П-65 до П-30	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Сызранские тепловые сети	Потери	Гкал / год	348,55	177,94	2019	2022	9 000,00	
3.1.3.	Техническое перевооружение тепломатриц ТМ№2. Вывод из работы обратного трубопровода Ду 500, с переводом подкачного трубопровода с Ду 700 на Ду 500 и переводом обратного трубопровода с Ду 500 на Ду 700	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Сызранские тепловые сети	Потери	Гкал / год	25 578,40	19 927,50	2021	2022	9 840,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.4.	Техническое перевооружение теплотристанции ТМ№1 на участке от П-10 до П-19	Обеспечение надежности функционирования объектов тепловых сетей	Сызранские тепловые сети	Потери	Гкал / год	967,13	798,33	2021	2022	18 600,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										7 200,00
3.2.1	СМР. Техническое перевооружение УТО с заменой насосов ПГОВ №№1,2	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Сызранская ТЭЦ. Здание ОУ-2 установка глубокого обессоливания Замена насосов GRUNDFOS CRN 64-3 на GRUNDFOS CRN 95-2-2	Производительность	м³/час	130 м³/час	190 м³/час	2021	2022	2 160,00
3.2.2	СМР. Техническое перевооружение паропровода 30 ата с переносом расходомерного устройства в помещение теплового пункта	Обеспечение надежности функционирования источников теплоснабжения	Сызранская ТЭЦ. Главный корпус. Подготовка к демонтажу бл. 90 ата, вынос существующего паропровода 30 ата и узла коммерческого учета для обеспечения АО "Сызранский НПЗ" паром.	Подключение		Подключение через демонтируемый бл. 90 ата	Подключение через новый трубопровод	2021	2022	5 040,00
Всего по группе 3.										62 806,73
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения										
Всего по группе 4.										
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
Всего по группе 5.										
ИТОГО по г.о. Сызрань										62 806,73
ИТОГО по филиалу "Самарский" ПАО "Т Плюс"										514 146,90

Приложение 3
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 28.10.2021 № 162

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
в сфере теплоснабжения на 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения
				2022 год
1	2	3	4	5
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,71	0,72
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1385	0,1403
		т.у.т./м ³		
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	45,6	0,4
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	89,5%	89,0%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	449 619	515 263
		% от полезного отпуска тепловой энергии	7,4%	8,4%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	1 204 516	1 163 581
		тонн для пара	44	93
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды		
7.1	Валовый выброс в атмосферу вредных веществ	тыс. тонн	6,949	10,54
7.2	Валовый выброс в атмосферу парниковых газов	млн. тонн	4,42	5,10
7.3	Удельные объемы водопотребления свежей воды на производственные нужды	куб.м/кВтч	0,00463	0,0064

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2022 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (в однострубном исчислении)		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии кг.у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии / теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/м ² / т/м ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии / теплоносителя по тепловым сетям тыс.Гкал / тыс.м ³	
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
			2022		2022		2022		2022		2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Гольяттинская ТЭЦ	0	0	0	0	135,7	138,2				
2	ТЭЦ ВАЗа	0	0	0	0	131,8	136,5				
3	Гольяттинские тепловые сети	0	0	0	0	157,5	157,3	2,32/4,8	2,65/5,22	341,27/705,51	389,42/768,13
4	Сызранская ТЭЦ	0	0	0	0	167,3	154,6				
5	Сызранские тепловые сети	0	0	0	0	0,0	0,0	1,98/9,12	2,3/7,23	108,35/499,05	125,85/395,54

Приложение 5
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 28.10.2021 № 162

Финансовый план
Филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
в сфере теплоснабжения на 2022 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)
		2022 год
1	2	3
1	Собственные средства	428 455,75
1.1	амортизационные отчисления	428 455,75
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	
1.4	Средства от аренды	
1.5	прочие собственные средства,	
2	Привлеченные средства	
2.1	кредиты	
2.2	займы организаций	
2.3	прочие привлеченные средства	
3	Бюджетное финансирование	
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	
5	ИТОГО по программе	428 455,75