ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 20
к концессионному соглашению от 17.08.2016 в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности округа Муром, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальными унитарными предприятиями округа Муром «Тепловые сети» и «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3» (далее – Концессионное соглашение)

г. Муром
Владимирской области «26» 12 2025 года

Муниципальное образование округ Муром, именуемое в дальнейшем **«Концедент»**, от имени которого выступает Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром (далее – КУМИ), действующий на основании Положения о Комитете, утвержденного решением Совета народных депутатов округа Муром от 25.06.2002 № 58, Положения «О порядке управления и распоряжения муниципальной собственностью округа Муром», утвержденного решением Совета народных депутатов округа Муром от 29.10.2002 № 109, решения Совета народных депутатов округа Муром от 14.04.2016 № 153 «О заключении концессионного соглашения», приказа председателя КУМИ от 15.08.2016 № 580 «О заключении концессионного соглашения с ООО «Владимиртеплогаз», в лице исполняющего обязанности председателя Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром Бесчастнова Алексея Сергеевича, действующего на основании Положения о Комитете, распоряжения администрации округа Муром 01.10.2021 № 39-рк, и участвующие на стороне Концедента:

- муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети» (далее – МУП «Тепловые сети») в лице конкурсного управляющего Молчанова Дениса Викторовича, действующего на основании решения Арбитражного суда Владимирской области от 09.06.2021 по делу № А11-11229/2020,

- муниципальное унитарное предприятие округа Муром «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3» (далее – МУП ПЖРЭП № 3) в лице конкурсного управляющего Молчанова Дениса Викторовича, действующего на основании решения Арбитражного суда Владимирской области от 14.10.2020 по делу № А11-11813/2019, с одной стороны,

и Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз», именуемое в дальнейшем **«Концессионер»**, в лице генерального директора Никитина Сергея Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании решения Совета народных депутатов округа Муром от 23.12.2025 № 265, по согласованию с Управлением Федеральной антимонопольной службы по Владимирской области (решение от 15.12.2025 № АП/6776/25), заключили настоящее дополнительное соглашение к Концессионному соглашению от 17.08.2016 в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности округа Муром, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальными унитарными предприятиями округа Муром «Тепловые сети» и «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3» (далее – Концессионное соглашение, Соглашение) о нижеследующем:

1. Внести в Концессионное соглашение следующие изменения:

1.1. Изложить пункт 4.17 Концессионного соглашения в следующей редакции:

«4.17. Предельный размер расходов на создание, модернизацию и реконструкцию объектов имущества в составе Объекта Соглашения, осуществляемых в течение всего срока действия Соглашения Концессионером, составляет **874 458 190 (восемьсот семьдесят четыре миллиона четыреста пятьдесят восемь тысяч сто девяносто)** рублей с НДС за период с 2016 по 2040 годы, в том числе на каждый год срока действия Соглашения:

Объем расходов, тыс. руб. с НДС	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
	10 000,00	32 744,50	35 000,00	30 835,00	41 324,27	12 480,73	56 814,64	87 722,31	67 412,37	24 997,47
	2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
	69 322,48	32 500,00	36 968,14	36 968,14	36 968,14	30 500,00	31 000,00	33 000,00	24 900,00	30 000,00
	2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
	0,00	55 000,00	28 000,00	30 000,00	0,00					

1.2. Изложить Приложение № 3 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера» Концессионного соглашения в редакции Приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

1.3. Изложить Приложение № 4 «Задание и основные мероприятия» Концессионного соглашения в редакции, указанной в Приложении № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Остальные условия Концессионного соглашения остаются неизменными.

3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Концессионного соглашения, вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 4 (четырех) экземплярах, по одному для каждой из Сторон, один для МУП «Тепловые сети», один для МУП ПЖРЭП №3.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Концедент

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром

И. о. председателя Комитета

_____ А.С. Бесчастнов

М.П.

Концессионер

Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз»

Генеральный директор

_____ С.С. Никитин

М.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети»

Конкурсный управляющий

_____ Д.В. Молчанов

М.П.

Муниципальное унитарное предприятие округа Муром «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3»

Конкурсный управляющий

_____ Д.В. Молчанов

М.П.

Приложение № 1
к дополнительному соглашению № 20 от 26 12 2025
к концессионному соглашению от 17.08.2016

Приложение № 3
к Концессионному соглашению

1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера

1.1.Базовый уровень операционных расходов.

Устанавливается следующий уровень операционных расходов на первый год каждого долгосрочного периода регулирования:

Период	2016	2020	2025	2030	2035	2040
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. без НДС	236 227,32	278 448,36	371 070,17	430 575,86	498 186,95	576 414,66

1.2. Нормативный уровень прибыли на каждый год действия концессионного соглашения.

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Нормативный уровень прибыли, %	3	3	3,1	3,1	3,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	2036	2037	2038	2039	2040					
	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5					

1.3. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности на каждый год срока действия концессионного соглашения.

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. изм.	Значение показателя по предполагаемым годам концессии									
Потери тепловой энергии в	Изменение нормативных потерь тепловой	Гкал	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
			104 365,0	104 365,0	104 365,0	104 152,0	105 632,0	104 501,3	104 291,3	104 056,8	103 518,8	102 540,31
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. изм.	Значение показателя по предполагаемым годам концессии									
тепловых сетях	энергии в тепловых сетях		101 965,62	101 801,05	101 597,04	101 393,04	101 191,04	100 990,04	100 789,04	100 590,04	100 592,04	100 195,04
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			99 998,04	99 803,04	99 608,04	99 415,04	99 223,04					
Удельный расход условного топлива (вид топлива - газ)	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кут/ Гкал	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
			164,12	164,12	164,12	163,98	163,90	163,90	163,90	163,90	163,71	163,71
			2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
			163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			163,71	163,71	163,51	163,51	163,51					
Удельный расход условного топлива (вид топлива - уголь)	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кут/ Гкал	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
			235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41
			2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
			235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			235,41	235,41	235,41	235,41	235,41					
Удельный расход электрической энергии	Удельный расход электрической энергии на 1 Гкал тепловой энергии, отпущенной с источников	кВт/ Гкал	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
			46,94	47,35	46,52	46,03	45,93	45,98	45,99	46,12	46,03	46,01
			2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
			45,92	45,94	45,95	45,97	45,98	45,96	45,94	45,92	45,89	45,87
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			45,85	45,83	45,81	45,73	45,74					

1.4. Плановые значения показателей деятельности концессионера.

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. изм.	Значение показателя по предполагаемым годам концессии									
Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (вид топлива – газ)	кгут/ Гкал	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
			164,12	164,12	164,12	163,98	163,90	163,90	163,90	163,90	163,71	163,71
			2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
			163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			163,71	163,71	163,51	163,51	163,51					
	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (вид топлива – уголь)	кгут/ Гкал	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
			235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41
			2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
			235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			235,41	235,41	235,41	235,41	235,41					
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м^2	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
			3,69	3,69	3,69	3,54	3,59	3,55	3,54	3,49	3,48	3,45
			2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
			3,44	3,43	3,43	3,42	3,41	3,41	3,40	3,39	3,39	3,38
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			3,37	3,36	3,36	3,35	3,35					

	Изменение нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
			104 365,0	104 365,0	104 365,0	104 152,0	105 632,0	104 501,3	104 291,3	104 056,8	103 518,8	102 540,3
			2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
			101 965,62	101 801,05	101 597,04	101 393,04	101 191,04	100 990,04	100 789,04	100 590,04	100 592,04	100 195,04
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			99 998,04	99 803,04	99 608,04	99 415,04	99 223,04					
Показатели надежности объектов теплоснабжения	Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 км тепловых сетей	ед/км	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
			0,0329	0,0329	0,0329	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0333	0,0272	0,0272
			2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
			0,0210	0,0210	0,0210	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			0,0174	0,0174	0,0174	0,0174	0,0174					
	Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 Гкал установленной мощности	ед/Гкал	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
			0,019	0,019	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,010	0,010
			2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**
			0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
			2036	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**					
			0,005	0,005	0,005	0,005	0,005					

Концедент

КУМИ округа Муром

И. о. председателя комитета

_____ А.С. Бесчастнов

М.П.

МУП «Тепловые сети»

Конкурсный управляющий

_____ Д.В. Молчанов

М.П.

МУП ПЖРЭП № 3

Конкурсный управляющий

_____ Д.В. Молчанов

М.П.

Концессионер

ООО «Владимиртеплогаз»

Генеральный директор

_____ С.С. Никитин

М.П.

Приложение № 2
к дополнительному соглашению № 20 от «16» 12 2025
к концессионному соглашению от 17.08.2016

Приложение № 4
к Концессионному соглашению

Задание и основные мероприятия
Перечень основных мероприятий по созданию, реконструкции, модернизации объектов теплоснабжения округа Муром

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС														
				Этап	Основные технич. характеристики			Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам													
					Ед. изм.	Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040
						До	После																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижения плановых значение показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышения эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.																								
1.1	Установка приборов учета тепловой энергии на котельных округ Муром	Выполнение требований законодательства в области энергосбережения	г. Муром: 1. Котельная ЦРБ ул. Войкова, д.9, 2. Котельная ул. Красноармейская, д.15, 3. Котельная мкр. Нежиловка, 4. Котельная Муромское РТП, 5. Котельная пос. Строителей, д.12, 6. Котельная Карачаровское шоссе, район д.3А, 7. котельная пос. Муромский ул.Центральная, д.42 8. котельная пос. фабрики им. П.Л. Войкова, 9. котельная ул. Губкина, 10. котельная ул. Лаврентьева, д.45, 11. котельная ул. Московская, д.111	ПСД, СМР	шт	-	1	2016	2016	8 500,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
				вывод из эксплуатации		-	-				8 500,00													
				ввод в эксплуатацию		-	11				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
ВСЕГО по группе 1								2016	2016	8 500,00	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	-	
											8 500,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
											2028	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	
											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
2.1	Тепловая сеть от тепловой камеры 2,2 по ул. Муромская до теплового узла 5,2 по ул. Мечтателей (пос. Вербовский)	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, пос. Вербовский, ул. Муромская, ул. Мечтателей	ПСД, СМР	шт	-	1	2017	2017	2 744,50	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	Ду; м	100; 270,0						2 744,50												
				ввод в эксплуатацию			100; 270,0				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
2.2	Сети ГВС от тепловой камеры 3,0 ул. Муромская до тепловой камеры 5,1 ул. Мечтателей (пос. Вербовский)		Сети ГВС г. Муром, пос. Вербовский, ул. Муромская, ул. Мечтателей	ПСД, СМР	шт	-	1	2019	2019	2 835,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	Ду; м	1Ду150-350; 1Ду100-350	-							2 835,00										
				ввод в эксплуатацию		-	1Ду150-350; 1Ду100-350				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС														
				Этап	Основные технич. характеристики			Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам													
					Ед. изм.	Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040
						До	После																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2.3	Теплотрасса по ул. Советская, г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, ул. Советская	ПСД, СМР	шт	-	1	2020	2020	17 250,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	Ду; м	1Ду273-36; 1Ду219-706; 1Ду159-452; 1Ду108-532; 1Ду76-20; 1Ду57-20	-								17 250,00									
				ввод в эксплуатацию		-	1Ду159-766,8; 1Ду76-466,5; 1Ду57-165,9; 1Ду40-232,8				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.4	Реконструкция тепловой сети отопления в районе д.1 ул. Советская к ДОСААФ и рынку г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, ул. Советская	ПСД, СМР	шт	-	1	2022	2022	6 770,97	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	Ду; м	1Ду159-150; 1Ду108-180; 1Ду57-100; 1Ду38-40	-										6 770,97						
				ввод в эксплуатацию		-	1Ду159-150; 1Ду133-90; 1Ду108-90; 1Ду76-100; 1Ду57-120; 1Ду25-90				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.5	Тепловая сеть и сети ГВС пл. Прокуророва с подключением домов по ул. Муромская 1, 1/2, 1/3 (пос. Вербовский)	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть пос. Вербовский, пл. Прокуророва, ул. Муромская	ПСД, СМР	шт	-	1	2020	2020	6 488,45	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	Ду; м	1Ду159-136; 1Ду108-98; 1Ду89-254; 1Ду76-207; 1Ду57-61; 1Ду32-139; 1Ду25-37									6 488,45								
				ввод в эксплуатацию			1Ду159-136; 1Ду108-98; 1Ду89-254; 1Ду76-207; 1Ду57-61; 1Ду32-139; 1Ду25-37				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.6	Тепловая сеть от здания районной котельной по Радиозаводскому шоссе до ул. Советская, г. Муром; 3550,0 м	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь, стабилизация гидравлического режима работы	Тепловая сеть г. Муром от котельной РК-1	ПСД, СМР	шт	-	1	2028	2030	110904,42	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	Ду; м	1Ду 530-3200; 1Ду 530-800																	
				ввод в эксплуатацию			1Ду530-3200; 1Ду530-800				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
											36 968,14	36 968,14	36 968,14										
2.7	Тепловая сеть по Карачаровскому шоссе и по ул. Орловская, г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, Карачаровское шоссе, ул. Орловская	ПСД, СМР	шт	-	1	2032	2032	31 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	Ду; м	2Ду377-360; 2Ду325-240; 1Ду159-600; 1Ду108-600																	
				ввод в эксплуатацию			2Ду377-360; 2Ду325-240; 1Ду159-600; 1Ду108-600				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
															31 000,00								
2.8	Тепловые сети по ул. Московская и ул. Артема, г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловые сети г. Муром, ул. Московская, ул. Артема	ПСД, СМР	шт	-	1	2033	2033	15 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	Ду; м	2Ду159-310; 2Ду219-440; 2Ду108-150; 2Ду89-170; 2Ду76-300	-																
						-					2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС														
				Этап	Основные технич. характеристики			Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам													
					Ед. изм.	Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022, 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027, 2039	2040
						До	После																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
				ввод в эксплуатацию			2Ду159-310; 2Ду219-440; 2Ду108-150; 2Ду89-170; 2Ду76-300									15 000,00							
2.9	Реконструкция сети отопления и ГВС по ул. 30 лет Победы от ТК 6.1 до ТК 6.15; 356,0 м (участок от ТК 6.1 до ТК 6.13, котельная 30 лет Победы, ЦТП №6 г. Муром)	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Сети отопления ул. 30 лет Победы № 2320-2332 акт приема - передачи КС	ПСД, СМР	шт	-	1	2024	2024	25 760,28	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	Ду; м	Ду219-440; Ду159-311; Ду108-150; Ду89-67; Ду76-312; Ду57-56; Ду40-16; Ду20-8	-												25 760,28				
				ввод в эксплуатацию		-	Ду219-413,2; Ду159-278,3; Ду133-152,1; Ду108-90,3; Ду89-206,8, Ду76-98,7; Ду57-98; Ду45-10,7; ДУ32-15,8				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.10	Модернизация участка тепловой сети от ул. Мечникова, д. 9а до ул. Первомайская, д. 23 с переходом дороги	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, ул. Мечникова, ул. Первомайская	СМР	Ду; м	Ду89мм-60м	Ду89мм-60м	2023	2023	1 049,82	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																		1 049,82					
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.11	Модернизация участка тепловой сети от ул. Первомайская, д. 23 до ул. Мечникова, д. 15		Тепловая сеть г. Муром, ул. Первомайская, ул. Мечникова	СМР	Ду; м	Ду89мм-80м; Ду57мм-220м	Ду89мм-300м	2023	2023	3 609,97	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																		3 609,97					
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.12	Модернизация участка тепловой сети от жилого дома по ул. Первомайская, д. 44 с переходом ул. Первомайская к жилому дому по ул. Первомайская, д. 47	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, ул. Первомайская	СМР	Ду; м	Ду159мм-210м Ду32мм-145м Ду25мм-105м	Ду159мм-210м Ду32мм-145м Ду25мм-105м	2023	2023	6 289,73	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																		6 289,73					
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.13	Модернизация участка тепловой сети от пл. 1100-летия Мурома, 4 до художественной галереи по ул. Первомайская, 6, переход через дорогу		Тепловая сеть г. Муром, пл. 1100-летия Мурома, ул. Первомайская	СМР	Ду; м	Ду89мм-60м	Ду57мм-60м	2023	2023	1 201,13	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																		1 201,13					
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.14	Модернизация участка тепловой сети к д.№1 по ул. Артема	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, ул. Артема	СМР	Ду; м	Ду250мм-120м	Ду250мм-120м	2023	2023	5 413,42	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																		5 413,42					
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.15	Модернизация участка тепловой сети от жилого дома ул. Московская, д. 47 до ул. Московская, д. 62, переход через дорогу		Тепловая сеть г. Муром, ул. Московская	СМР	Ду; м	Ду219мм-300м Ду89мм-150м; Ду57мм-150м	Ду219мм-300м Ду89мм-150м; Ду57мм-150м	2023	2023	12 646,36	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																		12 646,36					
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС														
				Этап	Основные технич. характеристики			Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам													
					Ед. изм.	Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040
						До	После																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2.16	Модернизация участка тепловой сети от Первомайская,1а до «Наркодиспансера»	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, ул. Первомайская	СМР	Ду; м	Ду76мм-200м	Ду76мм-200м	2023	2023	**3 415,94**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																		3 415,94					
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.17	Модернизация участка тепловой сети от ул. Владимирская, д. 2 вдоль гостиницы с переходом ул. Московская до автовокзала ул. Московская, д. 94	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, ул. Владимирская, ул. Московская	СМР	Ду; м	Ду426мм-260м Ду273мм-130м Ду159мм-130м	Ду350мм-260м Ду159мм-130м Ду133мм-130м	2023	2023	**27889,65**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																		27 889,65					
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.18	Модернизация участка тепловой сети ул. Куликова - ул. Воровского, г. Муром		Тепловая сеть г. Муром, ул. Куликова, ул. Воровского	СМР	Ду; м, одн отр	Ду530мм-80м	Ду530мм-80м	2024	2024	**4154,23**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																			4 154,23				
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.19	Модернизация участка тепловой сети от д. 69 до д. 34а ул. Ленина, пос. Механизаторов	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть, пос. Механизаторов, ул. Ленина	СМР	Ду; м, одн отр	Ду80мм-240м; Ду50 мм-100 м	Ду80мм-240м Ду50мм-100м	2024	2024	**1 628,04**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																				1 628,04			
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.20	Модернизация участка тепловой сети 1-го контура от котельной № 1 по ул. Радиозаводское шоссе, д. 23б, г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	г. Муром ул. Радиозаводское шоссе	СМР	Ду; м, одн отр	Ду500мм-207,0 м	Ду500мм-207,0 м	2025	2025	**13 117,87**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																				13 117,87			
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.21	Модернизация тепловой сети и сети ГВС по адресу Владимирской обл. г. Муром ул. Владимирская, д. 2		Тепловая сеть г. Муром , ул. Владимирская	СМР	Ду; м, одн отр	Канальная прокладка: Ду350мм-160м Ду150мм-80м; Ду125мм-80м	Канальная прокладка: Ду350мм-160м Ду150мм-80м Ду125мм-80м	2026	2026	**10 141,99**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																					10 141,99		
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.22	Реконструкция участка сети ГВС от ул. Владимирская, д. 2 до ул. Юбилейная, г. Муром	Нарушение гидравлического режима системы, некачественное предоставление потребителям услуги по ГВС	Тепловая сеть г. Муром, ул. Владимирская, ул. Юбилейная	ПСД, СМР	Ду; м, одн отр	Надземная Ду250мм-440м Ду150мм-440м Подземная канальная Ду250мм-60м Ду150мм-60м	Надземная Ду150мм-440м Ду125мм-440м Подземная канальная Ду150мм-60м Ду125мм-60м	2026	2026	**17 386,16**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																					17 386,16		
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.23	Модернизация участка тепловой сети в районе ул. Эксплуатационная, д.6, г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Работы по модернизации участка тепловой сети, г. Муром, ул. Эксплуатационная, д.6	СМР	м	Ду100мм-30м	Ду100мм-30м	2025	2025	**853,47**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																				853,47			
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.24	Модернизация участка тепловой сети в районе ул. Привокзальная, д.1, г. Муром		Работы по реконструкции участка тепловой сети, г. Муром, в районе ул. Привокзальная, д.1	СМР	м	Ду300мм-104м	Ду250мм-81,68м	2025	2025	**3 363,56**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																				3 363,56			
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.25	Модернизация участка тепловой сети по ул. Филатова от ж.д №37 по ул. Щербакова до ж.д. №13 по ул. Филатова г. Муром		Работы по модернизации участка тепловой сети, г. Муром, ул. Филатова, ул. Щербакова	СМР	м	Канальная прокладка: Ду100мм-40,0м Ду80мм-72,0м Ду65мм-112м Ду50мм-36м	Канальная прокладка: Ду100мм-40,0м Ду80мм-72,0м Ду65мм-112м Ду50мм-36м	2026	2026	**2 946,12**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																					2 946,12		
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС														
				Этап	Основные технич. характеристики			Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам													
					Ед. изм.	Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040
						До	После																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ВСЕГО по группе 2								**2017**	**2033**	**333 861,08**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	-
											-	**2 744,50**	-	**2 835,00**	**23 738,45**	-	**6 770,97**	**61 516.02**	**31 542,55**	**17 334,9**	**30 474,27**	-	-
											2028	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**
											36 968,14	**36 968,14**	**36 968,14**	-	**31 000,00**	**15 000,00**	-	-	-	-	-	-	-
3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы теплоснабжения за исключением тепловых сетей																								
3.1	Монтаж резервного ввода питания электроэнергии на котельной ЦРБ по ул. Войкова д.9, г. Муром	Мероприятия по доведению объекта в соответствии требованиям Федеральных норм и правил	Котельная ЦРБ, г. Муром, ул. Войкова, д.9	ПСД, СМР	шт	-	1	2016	2016	**1 300,00**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	м	-	-				1 300,00													
				ввод в эксплуатацию		-	515,00				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.2	Котельная по ул. Набережная, район д.30, г. Муром, (замена котельного насосного оборудования)	Повышение надежности теплоснабжения, в связи с износом существующего оборудования	Котельная по ул. Набережная, район д.30, г. Муром	ПСД, СМР	шт	-	1	2016	2016	**200,00**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации		2,00					200,00													
				ввод в эксплуатацию			2,00				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.3	ЦТП по ул. Воровского, д.71А, г. Муром (замена электрощитовой)	Повышение надежности теплоснабжения, в связи с износом существующего оборудования	ЦТП г. Муром, ул. Воровского, д.71А	ПСД, СМР	шт	-	1	2022	2022	**400,00**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	кВт	224,0	-										400,00							
				ввод в эксплуатацию		-	224,0				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.4	Реконструкция котельной г. Муром, ул. Московская, д.47, установленная мощность 12 МВт (этап 1)	Повышение надежности, эффективности производства тепловой энергии, сокращение износа оборудования	Котельная г. Муром, ул. Московская, д.47	ПСД, СМР	шт	-	1	2022	2022	**38 029,49**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	1; 12,24											38 029,49							
				ввод в эксплуатацию							2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.5	Модернизация (техническое перевооружение) автоматики безопасности котлов ПТВМ-30 с установкой частотных преобразователей на двигатели вентиляторов в районной котельной по Радиозаводскому шоссе, г. Муром	Мероприятия по доведению объекта в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил, выполнение требований Ростехнадзора	Котельная г. Муром, РК-1, ул. Радиозаводское шоссе	ПСД, СМР	шт	-	1	2020	2021	**19 106,30**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; Гкал/час	1; 120,6									6 625,57	12 480,73								
				ввод в эксплуатацию			1; 120,6				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.6.	Техническое перевооружение ЦТП по ул. Мечникова д.43А, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Установка пластинчатых теплообменников, частотных преобразователей на двигатели насосов отопления и ГВС	ЦТП г. Муром, ул. Мечникова, д.43А	ПСД, СМР	шт	-	1	2025	2025	**6 805,20**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	1; 13,5														6 805,20				
				ввод в эксплуатацию			1; 13,5				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.7	Модернизация (техническое перевооружение) автоматики безопасности паровых котлов ДКВР 10/13-2шт., ДЕ 10-14-1шт., с установкой частотных преобразователей на двигатели дымососов, вентиляторов на котельной по ул. Эксплуатационная, д.18, г. Муром	Мероприятия по доведению объекта в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил, выполнение требований Ростехнадзора	Котельная г. Муром, ул. Эксплуатационная, д.18	ПСД, СМР	шт	-	1	2020	2020	**7 736,52**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; Гкал/час	1; 19,8									7 736,52									
				ввод в эксплуатацию			1; 19,8				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС													
				Этап	Основные технич. характеристики			Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам												
					Ед. изм.	Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040
						До	После																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.8	Техническое перевооружение котельной, г. Муром, ул. Орловская 23б		Котельная г. Муром, ул. Орловская, д.23б	ПСД, СМР	шт; Гкал/час	-	1	2022	2023	11 875,80	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации		1; 31,0											11 614,18	261,62					
				ввод в эксплуатацию			1; 31,0				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.9	Техническое перевооружение ЦТП по ул. Карла Маркса, 65, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Замена трубчатых теплообменников по отоплению и ГВС 1975 г. выпуска на пластинчатые (больше КПД, компактные размеры)	ЦТП г. Муром, ул. . Карла Маркса, д. 65	ПСД, СМР	шт	-	1	2026	2026	11 544,03	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт;	1															11 544,03		
				ввод в эксплуатацию			1				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.10	Модернизация ЦТП по ул. Октябрьская, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Замена теплообменного оборудования с установкой частотных преобразователей на двигатели насосов отопления и ГВС	ЦТП г. Муром, ул. Октябрьская	ПСД, СМР	шт	-	1	2026	2033	25644,25	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	1; 22															7 644,25		
				ввод в эксплуатацию			1; 22				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
																18 000,00							
3.11	Техническое перевооружение котельной по ул. Кленовая, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства тепловой энергии. Замена теплоэнергетического оборудования (котлы КВГ-2,5-95)	Котельная г. Муром, ул. Кленовая	ПСД, СМР	шт	-	1	2034	2034	24 900,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; Гкал/час	1, 17,2																	
				ввод в эксплуатацию			1; 17,2				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
																	24 900,00						
3.12	Техническое перевооружение котельной по Карачаровскому шоссе, д.3А, г. Муром (ГБ-2)	Ликвидация теплогенераторов и установка современного котельного и насосного оборудования	Котельная г. Муром, Карачаровское шоссе, д.3А	ПСД, СМР	шт	-	1	2038	2038	20 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; Гкал/час	1; 1,0																	
				ввод в эксплуатацию			1; 1,0				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
																					20 000,00		
3.13	Техническое перевооружение котельной по Радиозаводскому шоссе, г. Муром (установка вакуумного деаэратора)	Восстановление процесса деаэрации. В связи с ликвидацией паровой котельной МРЗ, процесс деаэрации на РК-1 отсутствует, для его восстановления необходим вакуумный деаэратор	Котельная г. Муром, РК-1, ул. Радиозаводское шоссе	ПСД, СМР	шт	-	1	2025	2026	18 079,37	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; Гкал/час	1; 120,6														857,37	17222,00		
				ввод в эксплуатацию			1; 120,6				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.14	Техническое перевооружение ТП по ул. Стахановская, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Замена теплообменного оборудования с кожухотрубных подогревателей на пластинчатые	ТП г. Муром, ул. Стахановская	ПСД, СМР	шт	-	1	2038	2038	8 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	1; 1,0																	
				ввод в эксплуатацию			1; 1,0				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
																					8 000,00		
3.15	Техническое перевооружение ЦТП по ул. Советская, г. Муром, район ОАО "Кровля"	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии, сокращение износа оборудования (замена теплообменного оборудования и установка частотных преобразователей на двигатели насосов ГВС)	ЦТП г. Муром, ул. Советская	ПСД, СМР	шт	-	1	2039	2039	18 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	1; 22,0																	
				ввод в эксплуатацию			1; 22,0				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
																						18 000,00	
3.16	Техническое перевооружение ЦТП по ул. Московская, д.106, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Замена теплообменного оборудования и установка	ЦТП г. Муром, ул. Московская, д.106	ПСД, СМР	шт	-	1	2039	2039	12 000,0	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	1; 2,5																	
							1; 2,5				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС													
				Этап	Основные технич. характеристики			Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам												
					Ед. изм.	Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024, 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040
						До	После																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
		частотных преобразователей на двигатели насосов ГВС, отопления, системы ХВО		ввод в эксплуатацию																		12 000,00	
3.17	Модернизация ЦТП по ул. Заводская, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Замена теплообменного оборудования.	ЦТП по ул. Заводская, г. Муром		шт; МВт	1; 5,8	1; 5,8	2024	2024	7188,65	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																			7 188,65				
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.18	Модернизация ЦТП по ул. Заводская, г. Муром (замена теплообменников системы ГВС)	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Замена теплообменного оборудования.	ЦТП по ул. Заводская, г. Муром		шт; МВт	1; 5,8	1; 5,8	2026	2026	2 437,93	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
																					2 437,93		
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ВСЕГО по группе 3								**2016**	**2039**	**233 247,54**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**-**
											1 500,00	**-**	**-**	**-**	**14 362,09**	**12 480,73**	**50 043,67**	**261,62**	**7 188,65**	**7 662,57**	**38 848,21**	**-**	**-**
											2028	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**
											-	**-**	**-**	**-**	**-**	**18 000,00**	**24 900,00**	**-**	**-**	**-**	**28 000,00**	**30 000,00**	**-**
4. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в т.ч. тепловых сетей																							
4.1	Блочно-модульная котельная в районе ЗАО "Муром", г. Муром, установленной мощностью 4,5МВт	Отказ ЗАО "Муром" от подачи тепловой энергии потребителям	Котельная г. Муром, в районе ЗАО "Муром" по проезду Кирова	ПСД, СМР	шт	-	1	2017	2017	30 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	0; 0						30 000,00											
				ввод в эксплуатацию			1; 4,5				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.2	Блочно-модульная котельная для переключения тепловой нагрузки АО "МЗ РИП" в г. Муром	Отказ завода "МЗ РИП" от подачи тепловой энергии потребителям	Котельная г. Муром, в районе АО "МЗ РИП" по Карачаровскому шоссе	ПСД, СМР	шт	-	1	2018	2018	35 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	0; 0							35 000,00										
				ввод в эксплуатацию			1; 3,5				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.3	Блочно-модульная котельная в районе ОАО "Муромский кирпичный завод", мощностью 0,45 МВт, г. Муром	Отказ ОАО "Муромский кирпичный завод" от подачи тепловой энергии потребителям	Котельная г. Муром в районе ОАО "Муромский кирпичный завод"	ПСД, СМР	шт	-	1	2019	2019	10 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	0; 0								10 000,00									
				ввод в эксплуатацию			1; 0,45				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.4	Блочно-модульная котельная в районе ОАО «Муромский хлебокомбинат», мощностью 0,35 МВт, г. Муром	Отказ ОАО "Муромский хлебокомбинат" от подачи тепловой энергии населению	Котельная г. Муром, в районе ОАО «Муромский хлебокомбинат», проезд Куйбышева	ПСД, СМР	шт	-	1	2019	2019	10 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	0; 0								10 000,00									
				ввод в эксплуатацию			1; 0,35				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.5	Тепловая сеть от тепловой камеры у жилого дома №19 по ул. Куликова до тепловой камеры у жилого дома №13 по ул. Куликова, г. Муром	В связи с необходимостью ликвидации ЦТП по ул. Куликова	Тепловая сеть г. Муром в районе ЦТП по ул. Куликова, д.13 и ЦТП по ул. Куликова, д.23	ПСД, СМР	шт	-	1	2019	2019	8 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации		0; 0								8 000,00									
				ввод в эксплуатацию	Ду; м		1Ду 219-276; 1Ду 159-240; 1Ду 89-156; 1Ду 57-264; 1Ду 40-120				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.6	Блочно-модульная котельная по ул. Лаврентьева, д.45, г. Муром, установленной мощностью 7,5 МВт (ПСД)*	Повышение эффективности производства тепловой энергии согласно утвержденной схемы теплоснабжения	Котельная г. Муром, ул. Лаврентьева, район д. 45	ПСД	шт	-	1	2020	2020	2100,0	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	-	-								2 100,00								
						-	-				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС														
				Этап	Основные технич. характеристики			Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам													
					Ед. изм.	Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040
						До	После																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
				ввод в эксплуатацию																				
4.7	Блочно-модульная котельная в пос. Механизаторов, г. Муром	Вывод из эксплуатации неэффективного источника тепловой энергии	Котельная г. Муром, пос. Механизаторов	ПСД, СМР	шт	-	1	2023	2024	53 587,20	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	1; 10,65	-											25 944,67	27 642,53					
				ввод в эксплуатацию		-	1; 5,45				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
4.8	Блочно-модульная котельная по ул. Гоголева, д.36, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства тепловой энергии, сокращение износа оборудования	Котельная г. Муром, ул. Гоголева, район д.36	ПСД	шт	-	1	2020	2020	1 123,73	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	0; 0									1 123,73									
				ввод в эксплуатацию			1; 0,7				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
4.9	Тепловая сеть от тепловой камеры у здания МИнБ по ул. Московская, д.85Б до ул. Юбилейная, д.58, г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь, а также в связи с необходимостью выноса существующей теплотрассы	Тепловые сети г. Муром, ул. Московская-Юбилейная	ПСД, СМР	шт	-	1	2027	2027	32 500,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	Ду; м	1Ду 325-490; 1Д у273-1718; 1Ду 219-500; 1Ду 159-405																	32 500,00	
				ввод в эксплуатацию			1Ду325-490; 1Д у 273-1718 1Ду 219-500; 1Ду 159-405				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
4.10	Тепловая сеть от здания ЦТП по ул. Заводская до дома № 54 по ул. Л. Толстого г. Муром		Тепловые сети г. Муром, ул. Заводская, ул. Октябрьская, ул. Л. Толстого, ул. Ленина, ул. Красногвардейская	ПСД, СМР	шт	-	1	2031	2031	21 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	Ду; м	2Ду 325-340; 2Ду 159-640; 1Ду 108-140; 1Ду 57-140																		
				ввод в эксплуатацию			2Ду 325-340; 2Ду 159-640; 1Ду 108-140; 1Ду 57-140				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
														21 000,00										
4.11	Тепловая сеть от здания ЦТП по ул. Московская, д. 106 (школа №1) до дома №8 по ул. Физкультурная, г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь, а также в связи с необходимостью выноса существующей теплотрассы. Вывод из эксплуатации существующей тепловой сети	Тепловые сети г. Муром, ул. Московская, д.106, ул. Физкультурная, д.8	ПСД, СМР	шт	-	1	2031	2031	9 500,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	Ду; м	1Ду 13-800; 1Ду 57-120																		
				ввод в эксплуатацию			1Ду 13-800; 1Ду 57-120				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
														9 500,00										
4.12	Блочно-модульная котельная на ул. Губкина, г. Муром	Вывод из эксплуатации неэффективного источника	Котельная г. Муром, ул. Губкина	ПСД, СМР	шт	-	1	2035	2035	30 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	1; 4,3																		
				ввод в эксплуатацию			1; 2,0				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
																		30 000,00						
4.13	Блочно-модульная котельная в пос. Муромский г. Муром	Вывод из эксплуатации неэффективного источника	Котельная г. Муром, пос. Муромский	ПСД, СМР	шт	-	1	2037	2037	55 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	шт; МВт	1; 4,2																		
				ввод в эксплуатацию			1; 4,2				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
																				55 000,00				

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС														
				Этап	Основные технич. характеристики			Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам													
					Ед. изм.	Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040
						До	После																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ВСЕГО по группе 4								2017	2037	29 7810,93	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	-	
											-	30 000,00	35 000,00	28 000,00	3 223,73	-	-	25 944,67	27 642,53	-	-	32 500,00	-	
											2028	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	
											-	-	-	30 500,00	-	-	-	30 000,00	-	55 000,00	-	-	-	
5. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																								
5.1	Модернизация скважины г. Муром, ул. Радиозаводское шоссе, д. 23б	Аварийное состояния сооружения для скважины, невозможность продления лицензии на право пользования недрами		СМР	шт.	1	1	2024	2024	1 038,64	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
											-	-	-	-	-	-	-	-	1 038,64	-	-	-	-	
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ВСЕГО по группе 5								2024	2024	1 038,64	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	-	
											-	-	-	-	-	-	-	-	1 038,64	-	-	-	-	
											2028	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	
											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО по программе								2016	2040	874 458,19	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	-	
											10 000,00	32 744,50	35 000,00	30 835,00	41 324,27	12 480,73	56 814,64	87 722,31	67 412,37	24 997,47	69 322,48	32 500,00	-	
											2028	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	
											36 968,14	36 968,14	36 968,14	30 500,00	31 000,00	33 000,00	24 900,00	30 000,00	-	55 000,00	28 000,00	30 000,00	-	

Концедент

КУМИ округа Муром

И. о. председателя комитета

_____ А.С. Бесчастнов

М.П.

МУП «Тепловые сети»

Конкурсный управляющий

_____ Д.В. Молчанов

М.П.

МУП ПЖРЭП № 3

Конкурсный управляющий

_____ Д.В. Молчанов

М.П.

Концессионер

ООО «Владимиртеплогаз»

Генеральный директор

_____ С.С. Никитин

М.П.

Прошито, пронумеровано, скреплено печатью на 15 (пятнадцати) листах

И.о. председателя КУМИ округа Муром Владимирской области

_____ А.С. Бесчастнов

МП

Конкурсный управляющий МУП «Тепловые сети»

_____ Д.В. Молчанов

МП

Конкуреный управляющий МУП ПЖРЭП № 3

_____ Д.В. Молчанов

МП

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

_____ С.С. Никитин

МП