



ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.10.2022

№ 32-р

*Об утверждении инвестиционной  
программы ООО «ТЕПЛО»  
в сфере теплоснабжения  
на 2023-2027 годы*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке 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)», Положением о Департаменте жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, утвержденным постановлением Губернатора области от 14.02.2006 № 95:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «ТЕПЛО» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя директора, начальника отдела экономического развития и энергосбережения Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области.
3. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Директор Департамента



Е.Н. Семенова

Приложение  
к распоряжению Департамента  
жилищно-коммунального-хозяйства  
Владимирской области  
от 28.10.2022 № 32-р

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО «ТЕПЛО» В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
НА 2023-2027 ГОДЫ**

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО»**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО»
Местонахождение регулируемой организации	601900, Владимирская область, г. Ковров, ул. Комсомольская, д. 116
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2027 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Федотов Александр Николаевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон/факс: 8 (49232) 9-95-57
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	600000, г. Владимир, ул. Мира, д.29
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента
Дата утверждения инвестиционной программы	Телефон: 8 (4922) 522845
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Директор Департамента
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Администрация города Ковров
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	601900, Владимирская область, г. Ковров, ул. Краснознаменная, д.6
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Глава города Ковров Фомина Елена Владимировна
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Телефон: 8 (49232) 3-51-41
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Руководитель регулируемой организации

А.Н. Федотов



**Инвестиционная программа  
Общества с ограниченной ответственностью "ТЕПЛО"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2023 – 2027 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подписочные		
				Наименование показателя (количество, мощность, диаметр, т.п.)	Значение показателя		Профинансирование к проекту к 2023 г.				в т.ч. по годам								
					Ед. изм.	до реализации мероприятия					после реализации мероприятия	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.			2027 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																			
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
1.1.1.																			
1.1.2.																			
<b>1.2. Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																			
1.2.1.																			
1.2.2.																			
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
1.3.1.																			
1.3.2.																			
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																			
1.4.1.																			
1.4.2.																			
<b>Всего по группе 1</b>																			
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																			
2.1.2.																			
2.1.2.																			
<b>Всего по группе 2</b>																			
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																			

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Реконструкция участка тепловой сети со снижением диаметра трубопровода 287 м, г.Ковров,	Участок тепловой сети 287 м	Диаметр/ протяженность	мм/ км	2 Ø 325 мм - 287 м	2 Ø 219 мм - 287 м	2023	2023	833,65	0,00	833,65	0,00	0,00	0,00		
3.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети со снижением диаметра трубопровода от ТК-4 до «Гребенька» 120 м, г.Ковров,	Участок тепловой сети от ТК-4 до «Гребенька» 120 м	Диаметр/ протяженность	мм/ км	3 Ø 325 мм - 120 м	3 Ø 219 мм - 120 м	2024	2024	2780,21	0,00	2780,21	0,00	0,00	0,00		
3.1.3.	Реконструкция участка тепловой сети со снижением диаметра трубопровода от ТК-11 до ТК-14 156 м, г.Ковров,	Участок тепловой сети от ТК-11 до ТК-14 156 м	Диаметр/ протяженность	мм/ км	4 Ø 325 мм - 156 м	4 Ø 219 мм - 156 м	2024	2024	1181,34	0,00	1181,34	0,00	0,00	0,00		
3.1.4.	Реконструкция участка тепловой сети со снижением диаметра трубопровода от ТК-11 до отводной задвижки 50 м, г.Ковров,	Участок тепловой сети от ТК-11 до отводной задвижки 50 м	Диаметр/ протяженность	мм/ км	5 Ø 325 мм - 50 м	5 Ø 219 мм - 50 м	2025	2025	4465,61	0,00	4465,61	0,00	4465,61	0,00		
3.1.5.	Реконструкция участка тепловой сети со снижением диаметра трубопровода от ТК-9 до ТК-10 310 м (2026г - 232м, 2027г - 78м), г.Ковров,	Участок тепловой сети от ТК-9 до ТК-10 310 м (2026г - 232м, 2027г - 78м)	Диаметр/ протяженность	мм/ км	2 Ø 325 мм - 232 м	2 Ø 219 мм - 232 м	2026	2026	4233,60	0,00	4233,60	0,00	4233,60	0,00		
3.1.5.	Реконструкция участка тепловой сети со снижением диаметра трубопровода от ТК-9 до ТК-10 310 м (2026г - 232м, 2027г - 78м), г.Ковров,	Участок тепловой сети от ТК-9 до ТК-10 310 м (2026г - 232м, 2027г - 78м)	Диаметр/ протяженность	мм/ км	2 Ø 325 мм - 78 м	2 Ø 219 мм - 78 м	2026	2027	1469,05	0,00	0,00	0,00	1469,05	0,00		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Установка циркуляционного насоса	1) Снижение затрат электрической энергии	объект	ед.	2	2+1	2023	2023	1460,88	0,00	1460,88	0,00	0,00	0,00		
Всего по группе 3																
									16424,33	0,00	2594,53	3961,55	4465,61	4233,60	1469,05	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1.																
4.1.1.																
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																	
5.1.1.																	
5.1.2.																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
5.2.1.																	
5.2.2.																	
Всего по группе 5										16424,33	0,00	2294,53	3961,55	4465,61	4233,60	1469,06	0,00
<b>ИТОГО по программе</b>																	

Примечание. Источником финансирования мероприятия по восстановлению резервного топливного хозяйства ООО "ТЕПЛО" являются собственные средства организации. Возврат суммы финансирования (13686,95 тыс. руб. без НДС) осуществляется за счет амортизации и расходов на капитальные вложения (инвестиции) из прибыли в составе тарифа на тепловую энергию.



Руководитель регулируемой  
организации

А.Н. Федотов

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий  
инвестиционной программы**

**Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО»**

(наименование регулируемой организации)

**в сфере теплоснабжения на 2023 – 2027 годы**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения				
					2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку тепловой энергии	кВт ч/Гкал	21,72	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1525	0,1467	0,1467	0,1467	0,1467	0,1467	0,1467
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./М3 Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	998,300	906,624	998,300	967,163	937,219	931,794	906,624
		% от полезного отпуска тепловой энергии	3,30	3,00	3,30	3,20	3,10	3,08	3,00
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м. для пара	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-



А.Н. Федотов

Руководитель регулируемой организации

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения**

**Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО»**  
(наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2023 – 2027 годы**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей							Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						
		Текущее значение		Плановое значение					Текущее значение		Плановое значение				
2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	
1	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Котельные ООО «Тепло»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



А.Н Федотов

Руководитель регулируемой организации



## Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

### Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО»

(наименование регулируемой организации)

### в сфере теплоснабжения на 2023 – 2027 годы

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал*							
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг ут/Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2*					Текущее значение							
		Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение					
2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.					
1	Котельные ООО «Тепло»	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		152,5	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7	5,24	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	998,300	998,300	967,163	937,219	931,794	906,624



А.Н.Федотов

Руководитель регулируемой организации

**Финансовый план  
Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО»**  
(наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2023 – 2027 годы**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					2027 г.	
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.	Собственные средства	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	13686,94	1 911,12	3 302,88	3 720,69	3 527,72	1 224,55		
1.1.	амортизационные отчисления	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	9003,61	1 461,12	2 023,71	2 245,69	2 048,55	1 224,55		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	4683,33	450,00	1 279,17	1 475,00	1 479,17	0,00		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение										
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг										
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										
	<b>ИТОГО по программе</b>	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	13686,94	1 911,12	3 302,88	3 720,69	3 527,72	1 224,55		



Руководитель регулируемой организации

А.Н. Федотов