



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

05.10.2015

№ 547-р

О внесении изменений в распоряжение администрации области от 19.12.2014 № 613-р «Об утверждении инвестиционной программы МУП округа Муром «Тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2015-2017 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)»:

1. Внести следующие изменения в приложение к распоряжению администрации области от 19.12.2014 № 613-р «Об утверждении инвестиционной программы МУП округа Муром «Тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2015 – 2017 годы»:

1.1. Раздел «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия округа Муром «Тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2015 – 2017 годы» изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению.

1.2. Раздел «Финансовый план муниципального унитарного предприятия округа Муром «Тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2015 – 2017 годы» изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Губернатора области по развитию инфраструктуры, ЖКХ и энергетики.

3. Распоряжение подлежит официальному опубликованию.

И.о. Губернатора области



А.В. Коньшев

Приложение № 1

к распоряжению администрации области
от 05.10.2015 № 547-р

**Инвестиционная программа
Муниципального унитарного предприятия округа Муром «Тепловые сети»
(наименование регулируемой организации)**
в сфере теплоснабжения на 2015 – 2017 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	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				Остаток финансовый	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	Всего			Профинансировано к 2015г.	2015г.	2016г.	2017г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
1.1.1.																
1.1.2.																
1.2. Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																
1.2.1.																
1.2.2.																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
1.3.1.																
1.3.2.																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																
1.4.1.																
1.4.2.																
Всего по группе 1																

N 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, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано в 2015г.	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1.	Строительство автоматизированной блочной модульной котельной по ул. Лаврентьева установленной мощностью 6,5МВт	1. Низкий КПД работы котлов (КПД по результатам замеров 82,1%, нормативный КПД – 88%); 2. Высокий износ здания котельной и невозможность размещения нового технологического оборудования в существующем здании; 3. Отсутствие резервирования топливопотребляющего оборудования котельной; 4. Необходимость переклочки части тепловой нагрузки с котельной по ул. Кленовая ввиду дефицита мощности	Место расположения БМК: г. Муром, ул. Лаврентьева. Основное топливо – природный газ. Максимальная тепловая нагрузка на потребителей 6МВт. Планируемое время работы котельной – отопительный период.	Мощность	МВт	3,1	6,5	2015	2016	53805,08	0,00	16522,23	13600,07	23682,78	0,00	0,00
2.1.2.																
Всего по группе 2										53805,08	0,00	16522,23	13600,07	23682,78	0,00	0,00

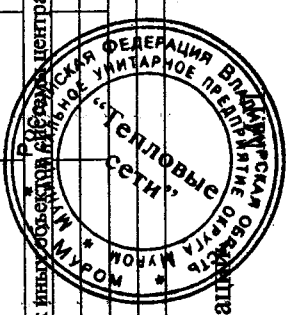
N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год окончания реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	Всего			Профинансировано к 2015г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
											до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2015г.			2016г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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																
3.1.1.																
3.1.2.																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Реконструкция котельной по ул. Московская, д. 47	1. Низкий КПД работы котлов (КПД по данным замеров – 80,9%, нормативный КПД – 88%); 2. Повышенное потребление электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии потребителям связи завышенными параметрами установленных сетевых насосов (превышение фактического потребления электроэнергии над нормативным составляет 24,21 кВт.ч./Гкал)	Месторасположение реконструируемой котельной: г. Муром, ул. Московская, д. 47. Основное топливо – природный газ. Максимальная тепловая нагрузка на – 10,4МВт. Планируемое время работы котельной – круглогодично.	Мощность	МВт	12,2	12,0	2016	2016	50031,23	0,00	12000,00	24808,19	13243,04	0,00	0,00

№ 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, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015г	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
5	6	7	8	9	10	11	12	2015г.	2016г.			2017г.	13	14		
3.2.2.	Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосных агрегатов, дымососов и вентиляторов котлов	1. Необходимость сокращения потребления электроэнергии за счет эксплуатации насосов при оптимальных параметрах (напор и расход), снижения расхода электрической энергии на привод дымососов и вентиляторов котлов	4 Место установки ЦРП: Районная котельная №2 (на дымососах – 2 шт., дутьевых вентиляторах – 2 шт., подпиточный насос КМ 80/50-200 – 1 шт.); 2) ЦТП Осипенко (на сетевой насос ГВС 1Д-315/50 – 1 шт.); 3) Котельная Войкова (на насос П-контура КМ 80-65-160/2-5 – 1 шт., дымососы Д-6,3 – 2 шт., дутьевые вентиляторы ВД-2,8-300 – 2 шт.)	Кол-во	шт.	0,0	12,0	2016	2016	1528,10	0,00	1528,10	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Профинансирования 2015г	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2015г.	2016г.			2017г.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.3.	Установка узлов учета тепловой энергии на выходящих коллекторах котельных и центральных тепловых пунктах	1. Необходимость выполнения ст.13 Федерального закона №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности...» 2. Обеспечение возможности осуществления контроля за качеством отпускаемого теплоносителя с последующим сбором и анализом данных	Приборы учета устанавливаются 1) на выходе из котельных: Карачаровское шоссе, д. 36, ул. Строителей, д.12, РТП, ул. Губкина, проезд Куйбышева, ул. Набережная, ул. Набережная, д. 30, ул. Первомайская, д. 5, о/л Белый городок; в ЦТП по ул. Свердлова, д. 33, ЦТП МРЗ, ЦТП по ул. Куликова, д. 23, ЦТП по ул. Куликова, д. 13, ЦТП по ул. Октябрьская; 2) на вводе в административное здание	Кол-во	шт.	0,0	17,0	2016	2016	4974,88	0,00	0,00	4974,88	0,00	0,00	0,00
										55449,52	0,00	12000,00	31311,17	13243,04	0,00	0,00

Всего по группе 3

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			в т.ч. по годам			Остаток к финансированию	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2015г.	2016г.	2017г.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
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 централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
5.2.1.																	
5.2.2.																	
Всего по группе 5																	
ИТОГО по программе																	
											110359,29	0,00	28522,23	44911,24	36925,82	0,00	0,00



Руководитель регулируемой организации _____ А.Н. Загладин



Приложение № 2

к распоряжению администрации области
от 05.10.2015 № 547-р

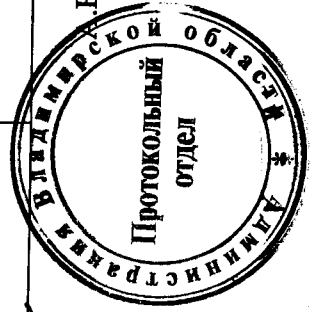
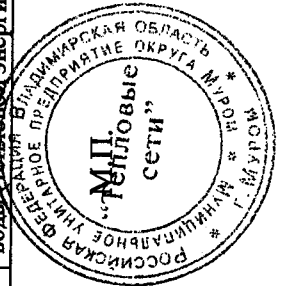
Финансовый план

Муниципального унитарного предприятия округа Муром «Тепловые сети»
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 – 2017 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)		9244,40	4212,42	5031,98	0,00
1.1.	амортизационные отчисления	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)		9244,40	4212,42	5031,98	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции						
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	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)		1471,00	0,00	1471,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)		99643,89	24309,81	38408,26	36925,82
	ИТОГО по программе	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)		110359,29	28522,23	44911,24	36925,82

Руководитель регулируемой организации



Н. Загладин