



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «7» декабря 2018 г. № 435
г. Кемерово

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Управление тепловых систем» в сфере теплоснабжения на 2018-2019 годы

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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)», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить ООО «Управление тепловых систем», ИНН 4205369653, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2018-2019 годы согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «7» декабря 2018 г. № 435

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Управление тепловых систем»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Управление тепловых систем»
Местонахождение регулируемой организации	650993, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32, офис 317
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2019 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Нач. ПТО Анциферова Н.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	+7(38475) 2-25-70
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	___.12.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Междуреченского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, пр. Строителей, 20
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Междуреченского городского округа Чернов В.Н.
Дата согласования инвестиционной программы	19.11.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел: 8 (384-75) 2-75-75

Инвестиционная программа ООО «Управление тепловых систем» в сфере теплоснабжения на 2018-2019 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. (без НДС)					
				Наименова- ние показателя (мощность, протяжен- ность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2018	в т.ч. по годам		Остаток финан- сирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реа- лизации меро- приятия	после реа- лизи- зации меро- приятия					2018	2019		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
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.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1.	Приобретение и установка узла учета тепловой энергии	Оптимизация расходов на выработку тепловой энергии; энергосбережение, исполнение требований Ф3-261	Создание системы учета тепловой энергии, отпускаемой котельной № 4а-5а г.Междуреченск	количество	шт.	0	1	2018	2018	1 119,50	0,00	1 119,50	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Приобретение и установка узла учета тепловой энергии	Оптимизация расходов на выработку тепловой энергии; энергосбережение, исполнение требований Ф3-261	Создание системы учета тепловой энергии, отпускаемой котельной № 12 г.Междуреченск	количество	шт.	0	1	2018	2018	1 152,00	0,00	1 152,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Приобретение весов автомобильных электромеханических с подготовкой основания, монтажом и пуско-наладочными работами	организация весового контроля поступающего топлива	Установка автомобильных весов на котельной № 4а-5а г.Междуреченск	количество	шт.	0	1	2018	2018	3 550,85	0,00	0,00	3 550,85	0,00	0,00
3.2.4.	Приобретение и установка АСЧР на электропривод сетевых насосов со щитом АВР	Снижение потребления электроэнергии агрегатом, увеличение межремонтного периода механизмов	котельная № 4а-5а г.Междуреченск	расход эл.энергии	тыс. кВт*ч в год	1862,4	1489,9	2018	2018	3 113,61	0,00	0,00	3 113,61	0,00	0,00
3.2.5.	Приобретение и установка АСЧР на электропривод подпиточных насосов	Снижение потребления электроэнергии агрегатом, увеличение межремонтного периода механизмов	котельная № 4а-5а г.Междуреченск	расход эл.энергии	тыс. кВт*ч в год	129,4	105,8	2019	2019	408,01	0,00	0,00	408,01	0,00	0,00
3.2.6.	Приобретение и установка АСЧР на электропривод конденсатного насоса	Снижение потребления электроэнергии агрегатом, увеличение межремонтного периода механизмов	котельная № 4а-5а г.Междуреченск	расход эл.энергии	тыс. кВт*ч в год	130,6	121,6	2019	2019	380,84	0,00	0,00	380,84	0,00	0,00
3.2.7.	Приобретение и установка АСЧР на электропривод сетевых насосов, кабель	Снижение потребления электроэнергии агрегатом, увеличение межремонтного периода механизмов	котельная № 12 г.Междуреченск	расход эл.энергии	тыс. кВт*ч в год	612,0	489,6	2019	2019	1 471,26	0,00	0,00	1 471,26	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2.8.	Приобретение и установка АСЧР на электропривода тягодутьевых машин (Ндв.=15 кВт-4шт.,Ндв.=45 кВт-4шт.) котлов №1,2,3,4 со связью в АСУП	Снижение потребления электроэнергии агрегатом, увеличение межремонтного периода механизмов	котельная № 12 г.Междуреченск	расход эл.энергии	тыс.кВт*ч в год	3611,5	3009,5	2019	2019	1 658,19	0,00	0,00	1 658,19	0,00	0,00
3.2.9.	Приобретение и установка АСЧР на электропривода тягодутьевых машин (Ндв.=30 кВт-2шт.,Ндв.=55 кВт-2шт.) котлов №1,3 со связью в АСУП	Снижение потребления электроэнергии агрегатом, увеличение межремонтного периода механизмов	котельная № 4а-5а г.Междуреченск	расход эл.энергии	тыс. кВт*ч в год	1583,0	1210,6	2019	2019	1 224,50	0,00	0,00	1 224,50	0,00	0,00
3.2.10.	Приобретение и установка АСЧР на электропривод ПМЗ-600 (6 ед.)	Снижение потребления электроэнергии агрегатом, увеличение межремонтного периода механизмов	котельная № 4а-5а г.Междуреченск	расход эл.энергии	тыс.кВт*ч в год	122,9	103,3	2019	2019	535,37	0,00	0,00	535,37	0,00	0,00
3.2.11.	Приобретение и установка АСЧР на электропривод ПМЗ-600 (8 ед.)	Снижение потребления электроэнергии агрегатом, увеличение межремонтного периода механизмов	котельная № 12 г.Междуреченск	расход эл.энергии	тыс.кВт*ч в год	33,1	30,1	2019	2019	713,82	0,00	0,00	713,82	0,00	0,00
3.2.12.	Разработка проектной документации по реконструкции котлов ДКВр 6,5/13	устранение дефицита тепла котельной 12, обеспечение потребителей тепловой энергии в необходимом объеме	котельная № 12 г.Междуреченск	установленная тепловая мощность	Гкал/час	3,62	3,80	2019	2019	114,41	0,00	0,00	114,41	0,00	0,00
3.2.13.	Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории котельной 4а-5а	Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов	котельная № 4а-5а г.Междуреченск	количество	шт.	0	30	2019	2019	1 222,05	0,00	0,00	1 222,05	0,00	0,00
3.2.14.	Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории котельной 4а-5а	Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов	котельная № 12 г.Междуреченск	количество	шт.	0	30	2019	2019	1 188,29	0,00	0,00	1 188,29	0,00	0,00
Всего по группе 3.										17 852,69	0,00	2 271,50	15 581,19	0,00	0,00
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.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										17 852,69	0,00	2 271,50	15 581,19	0,00	0,00

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Управление тепловых систем» в сфере теплоснабжения
на 2018-2019 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения		
				Утвержден- ный период	в т.ч. по годам реализации	
					2018	2019
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	-	60,126	60,146	60,126
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,187	0,187	0,187
3.	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
4.	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	89	89	89
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тыс. Гкал/год	-	13,281	13,281	13,281
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	8,8	8,8	8,8
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тыс. тонн в год воды	-	25017,2	25017,2	25017,2
		м ³ для пара	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законода- тельством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности
объектов системы теплоснабжения
ООО «Управление тепловых систем» на 2018-2019 годы**

№ 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			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, т.у.т./Гкал			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м³/м²			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м³			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение			
	2018	2019		2018	2019		2018	2019		2018	2019		2018	2019		2018	2019		2018	2019		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Котельная № 4а-5а	-	-	-	-	-	-	-	0,191	0,191	-	4,47	4,47	-	2,34	2,34	-	14182,99	14182,99	-	7425,90	7425,90
2	Котельная № 12	-	-	-	-	-	-	-	0,195	0,195	-	4,43	4,43	-	2,32	2,32	-	10715,64	10715,64	-	5608,85	5608,85
3	Котельная пос.Камешок	-	-	-	-	-	-	-	0,244	0,244	-	1,00	1,00	-	2,02	2,02	-	60,98	60,98	-	123,64	123,64
4	Котельная пос.Майзас	-	-	-	-	-	-	-	0,233	0,233	-	0,74	0,74	-	1,41	1,41	-	14,98	14,98	-	28,42	28,42
5	Котельная пос.Ортон-1	-	-	-	-	-	-	-	0,242	0,242	-	1,01	1,01	-	2,18	2,18	-	10,33	10,33	-	22,31	22,31
6	Котельная пос.Ортон-2	-	-	-	-	-	-	-	0,226	0,226	-	0,78	0,78	-	2,84	2,84	-	8,35	8,35	-	30,21	30,21
7	Котельная пос.Теба	-	-	-	-	-	-	-	0,192	0,192	-	0,96	0,96	-	1,71	1,71	-	23,95	23,95	-	42,51	42,51
Всего по предприятию:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,37	4,37	-	2,32	2,32	-	25017,22	25017,22	-	13281,82	13281,82

**Финансовый план ООО «Управление тепловых систем» в сфере
теплоснабжения на 2018-2019 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС)				
		по видам деятельности		Всего	в т.ч. по годам реализации	
		производств о пара и горячей воды	водоснабжение и водоотведение		2018	2019
1.	Собственные средства	17852,69	0	0	2271,50	15581,19
1.1.	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	17852,69	0	0	2271,50	15581,19
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0
2.3.	прочие средства	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0
	Итого по программе	17852,69	0	0	2271,50	15581,19