



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «20» ноября 2018 г. № 382
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015
№ 381 «Об установлении плановых и фактических показателей
надежности и энергетической эффективности объектов
теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы»
ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (Гурьевский
район) в сфере теплоснабжения на 2016-2019 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
постановляет:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 381 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы» ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (Гурьевский район) в сфере теплоснабжения на 2016-2019 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.12.2016 № 476, от 02.02.2017 № 19) следующие изменения, изложив приложение № 2 в новой редакции, 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 «20» ноября 2018 г. № 382

«Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «30» ноября 2015 г. № 381

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Управление котельных и тепловых сетей»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Управление котельных и тепловых сетей»
Местонахождение регулируемой организации	652780, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Партизанская, 19
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 -2019 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер ООО «УК и ТС» Валерий Юрьевич Кох, Главный экономист Вера Ивановна Федотова
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(38463) 5-67-33, 5-55-40, (факс)5-42-50, электронный адрес: uktsgur@rambler.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (РЭК КО)
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, Кемерово г., Н. Островского ул., 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель РЭК КО Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	20.11.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел: (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Гурьевского Муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652780, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Коммунистическая, 21
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы Гурьевского района Якушев Д. С.
Дата согласования инвестиционной программы	12.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(38463) 5-03-34

№ 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, тыс. руб.	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		2016				2017	2018	2019			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
Группа 2. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей:																	
1.2. Строительство иных объектов 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:																	
Всего по группе 1																	
Группа 3. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																	
Всего по группе 2																	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																	
3.1.1.	Реконструкция тепловой сети от котельной пер. Большой д о района «Лесхоз», с прокладкой подпиточной линия, в связи с ликвидацией котельной Лесхоза	Обеспечение гидравлических режимов потребителей	Тепловая сеть от источника котельной пер. Большой до района «Лесхоз» протяженностью 550 м	Диаметр	мм	76	90	2016	2016	3818,24	3818,24	0,00	0	0	0	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																	
3.2.1.	Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы ВЛ 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района	Повышение надежности, снижение расхода электроэнергии	ул. Вокзальная, 11а	Мощность	кВт/ч	55	18,4	2016	2016	381,4	381,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.	Замена теплообменника NT 250-131 на малоинерционные теплообменные установки системы отопления № 3 в котельной Горновского района	Повышение надежности	ул. Вокзальная, 11а	Тепловая мощность	Гкал/ч	6,4	8	2016	2016	1950	1950	0,00	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.3.	Модернизация грейферного погружника углоподачи котельной Горновского района методом увеличения объема ковша	Повышение надежности	ул., Вокзальная, 31а, описание в пояснительной записке, стр. 17-18	Геометрическая вместимость	м³	0,5	3,5	2016	2016	385,5	385,5	0,00	0	0	0	0
3.2.4.	Модернизация с заменой поверхностей нагрева конвективной и фронтальной части котла КВР 7,58-95 № 1	Повышение надежности теплоснабжения	ул. Вокзальная, 11а, описание в пояснительной записке, стр. 39	Износ трубной части	%	100	35	2016	2016	1200	1200	0,00	0	0	0	0
3.2.5.	Замена насосных агрегатов системы ГВС бойлерной № 1 Д315-50 на WfLO NL 100/200-37-2-12-50Hz	Повышение надежности, снижение расхода электроэнергии	ул. Кирова, 8, описание в пояснительной записке, стр. 11	Производительность	кВт/ч	45	37	2017	2017	256,39	0	256,39	0	0	0	0
3.2.6.	Замена теплообменников NT 250-131 № 1,2 на маломощную теплообменную установку системы отопления в котельной Горновского района	Повышение надежности	ул. Вокзальная, 11а, описание в пояснительной записке, стр. 12-13	Тепловая мощность	Гкал/ч	6,4	8	2017	2017	3722,55	0	3722,55	0	0	0	0
3.2.7.	Модернизация с заменой поверхностей нагрева боковых и заднего экранов котла КВР- 7,58-95 № 2	Повышение надежности	ул. Вокзальная, 11а, описание в пояснительной записке, стр. 14	Мощность	МВт	5,8	7,58	2017	2017	867,51	0	867,51	0	0	0	0
3.2.8.	Замена котла «Сибирь 10М» на котельные системы горячего водоснабжения район Есенина на котел КВр 0,8ГТ	Повышение надежности, снижение расхода угля, электроэнергии	ул. Есенина, 1 описание в пояснительной записке, стр. 15	Тепловая мощность	Гкал	1	0,8	2017	2017	491,98	0	491,98	0	0	0	0
3.2.9.	Модернизация с заменой поверхностей нагрева боковых задних и конвективных экранов котла КВТС 7,58-95 №3	Повышение надежности	ул. Вокзальная, 11а	Тепловая мощность	Гкал/ч	5	6,5	2018	2018	1865,7	0	0	1865,7	0	0	0
3.2.10.	Замена теплообменников NT 250-131 № 3 на маломощную теплообменную установку системы отопления в котельной Горновского района	Повышение надежности, снижение расхода электроэнергии	ул. К. Маркса, 16	Мощность	кВт	75	77	2018	2018	2448,67	0	0	2448,67	0	0	0
3.2.11.	Замена дымовой трубы Д 520мм на дымовую трубу Д 820мм котельной системы отопления район Есенина	Повышение надежности	ул. Есенина, 1	Мощность	мм	520	820	2019	2019	2975,25	0	0	0	2975,25	0	0

3.2.12.	Увеличение объема бака ХОВ на котельной пер. Больничный	Повышение надежности	ул. Революционная, 100	Мощность	м³	15	25	2019	2019	826,83	0	0	0	826,83	0	0
3.2.13.	Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы ВЛ 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4	Повышение надежности, снижение расхода электроэнергии	ул. Вокзальная, 11а	Производительность	м³/час	160	179	2019	2019	453,83	0	0	0	453,83	0	0
Всего по группе 3.1																
Всего по группе 3.2																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей:																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
ИТОГО по программе																
										21643,8	7735,09	5338,43	4314,37	4255,91	0,00	0,00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Управление котельных и тепловых сетей» в сфере теплоснабжения на 2016-2019 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
					2016	2017	2018	2019
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	Тыс. кВт/ч	5867,968	5485,9 68	5782,3	5890	5890	5882,923
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,188	0,181	0,186	0,185	0,1845	0,1845
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,00	0,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60	57	60	58	57,2	56
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	11008	11724,5	11429	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	980,6	1404,14	1404,14	1404,14	1404,14	1404,14
		м³ 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	-	-	-	-	-	-

**Финансовый план ООО «Управление котельных и тепловых сетей»
в сфере теплоснабжения на 2016-2019 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности		Всего	в т.ч. по годам реализации			
		производство пара и горячей воды	водоснабжение и водоотведение		2016	2017	2018	2019
1.	Собственные средства	18342,25	0,00	18342,25	6555,203	4524,093	3656,246	3606,703
1.1.	амортизационные отчисления	16941,442	0,00	16941,442	5154,4	4524,093	3656,246	3606,703
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1400,8	0,00	1400,8	1400,8	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	18342,25	0,00	18342,25	6555,2	4524,093	3656,246	3606,703

».