



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «18» октября 2016 г. № 175
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 384
«Об установлении плановых и фактических показателей
надежности и энергетической эффективности объектов
теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы
ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» (г. Таштагол),
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
постановляет:

1. Внести в приложения № 1, 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 384 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» (г. Таштагол), в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» следующие изменения, изложив их 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 «18» октября 2016 г. № 175

«Приложение №1
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от «30» октября 2015 г. № 384

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» (г. Таштагол)

№ 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				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
2016	2017		2018	2016	2017		2018	2016	2017		2018	2016	2017		2018	2016	2017		2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Производственно-отопительная котельная г. Таштагол (УПК-1)	0	0	0	0	0	0	0	0	187,09	187,09	187,09	187,09	2,722-вода, 4,1-пар	2,722-вода, 4,1-пар	2,722-вода, 4,1-пар	2,722-вода, 4,1-пар	42654,57-вода, 1360,77-пар	42654,57-вода, 1360,77-пар	42654,57-вода, 1360,77-пар	42654,57-вода, 1360,77-пар
2	Отопительная котельная Таштагола (УПК-2 ЦМК)	0	0	0	0	0	0	0	0	178,81	178,81	178,81	178,81	3,344	3,344	3,344	3,344	716,78	716,78	716,78	716,78

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3	Отопительная котельная п. Таштагол (УПК-2 п. Шалым)	0	0	0	0	0	0	0	0	178,52	178,52	178,52	178,52	2,285	2,285	2,285	2,285	2081,95	2081,95	2081,95	2081,95
4	Отопительная котельная пгт. Спасск (УПК-3)	0	0	0	0	0	0	0	0	182,74	182,74	182,74	182,74	1,673	1,673	1,673	1,673	1133,65	1133,65	1133,65	1133,65
5	Отопительная котельная Таштагола (УПК-4 Калинина)	0	0	0	0	0	0	0	0	230,54	230,54	230,54	230,54	1,775	1,775	1,775	1,775	159,77	159,77	159,77	159,77
6	Производственно-отопительная котельная п. Шерегеш (УПК-1)	0	0	0	0	0	0	0	0	194,9	194,9	171,5	171,5	3,53-вода, 2,5-пар	3,53-вода, 2,5-пар	3,53-вода, 2,5-пар	3,53-вода, 2,5-пар	3271 - вода, 501 -пар	3271 - вода, 501 -пар	3271 - вода, 501 -пар	3271 - вода, 501 -пар
7	Производственно-отопительная котельная п. Шерегеш (УПК-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	192,0	192,0	192,0	176,3	5,710-вода, 3,679-пар	5,710-вода, 3,679-пар	5,710-вода, 3,679-пар	5,710-вода, 3,679-пар	21722 - вода, 3029 -пар	21722 - вода, 3029 -пар	21722 - вода, 3029 -пар	21722 - вода, 3029 -пар
8	Производственно-отопительная котельная п. Каз	0	0	0	0	0	0	0	0	199,5	199,5	199,5	199,5	5,275	5,275	5,275	5,275	16597	16597	16597	16597
9	Производственно-отопительная котельная п. Мундыбаш	0	0	0	0	0	0	0	0	181,3	181,3	181,3	181,3	5,20-вода, 1,57-пар	5,20-вода, 1,57-пар	5,20-вода, 1,57-пар	5,20-вода, 1,57-пар	10145 - вода, 304 -пар	10145 - вода, 304 -пар	10145 - вода, 304 -пар	10145 - вода, 304 -пар

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «30» октября 2015 г. № 384

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Южно - Кузбасская энергетическая компания» (г. Таштагол)**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания»
Местонахождение регулируемой организации	РФ, 652990, Кемеровская обл., г. Таштагол, ул. Мира, 30А Почтовый адрес: РФ, 654005, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Доз, 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 -2018г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Зам. директора по производственным вопросам Роор А.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(3843) 465636, 465609
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	РФ, 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель РЭК КО Смолего В.Г.
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2015
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Таштагольского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	РФ, 652990, Кемеровская обл., г. Таштагол, ул. Ленина, 60
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Зам. Главы Таштагольского района Малыгин С.С.
Дата согласования инвестиционной программы	27.10.2015
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Зам. Главы Таштагольского района Малыгин С.С.

**Инвестиционная программа ООО «Южно - Кузбасская энергетическая компания» (г. Таштагол)
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реали- зации меро- приятия	Год окончания реализа- ции меро- приятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	значение показателя				Всего, тыс. руб.	Про- финан- сировано к 2016 г	в т.ч. по годам			Остаток финансир- ования	В т.ч. за счет платы за подклю- чение
						до реализа- ции мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
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:																
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																
Всего по группе 1										0	0	0	0	0	0	0
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																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																
3.2.1.	Разработка проекта реконструкции котла Е6, 5-14-250 №3 (УПК-2 ЦМК)	Повышение надежности работы котла	Отопительная котельная г. Таштагол, ул. Советская, 2а	количество	шт.	0	1	2016	2016	1132,8	0	1132,8	0	0	0	0
3.2.2.	Разработка проекта монтажа сопел третичного дутья Котлоагрегата №1 УПК-1 г. Таштагол	Повышение надежности работы котла, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение КПД котла	Отопительная котельная г. Таштагол, ул. Мира, 30а	количество	шт.	0	1	2016	2016	590,00	0	590,00	0	0	0	0
3.2.3.	Демонтаж котла ДКВР 20-13 рег. № 4999. Монтаж котла Е-25-1,4-225 КВ (ке-25-1,4-225 кф) второй этап	Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение КПД котла	п. Шерегеш	количество	шт.	0	1	2015	2016	26287,68	0	26287,68	0	0	0	0
3.2.4.	Замена котла КВ-Р-23,26-150-1(КВ-ТС-20-150П) № 7, рег. № 10026 на котел КВ-Ф 20-150 (УПК № 7) п. Каз.	Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение КПД котла	Производственно-отопительная котельная п. Каз, ул. Ленина, 1	количество	шт.	0	1	2016	2016	39412,36	0	39412,36	0	0	0	0
3.2.5.	Замена котла ДКВР 10-13 №1, рег. № 2926 на котел КЕ-10-1,4-225КФ УПК-6 п. Шерегеш	Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение КПД котла	Производственно-отопительная котельная УПК-6 п. Шерегеш, ул. 40 лет Октября, 1а	количество	шт	1	1	2016	2017	32075,85	0	17825,91	14249,94	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.6.	Реконструкции котла Е6,5-14-250 № 3 (УПК-2 ЦМК)	Повышение надежности работы котла, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение КПД котла	Отопительная котельная г. Таштагол, ул. Советская, 2а	количество	шт	0	1	2017	2017	5076,89	0	0	5076,89	0	0	0
3.2.7.	Реконструкция производственно-отопительной котельной в г. Таштагол. Монтаж и пусконаладочные работы технологического оборудования. Строительство здания турбинного цеха	Повышение надежности работы котельной, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение коэффициента полезного использования топлива	Отопительная котельная г. Таштагол, ул. Мира, 30а	количество	шт	1	1	2017	2017	27725,28	0	0	27725,28	0	0	0
3.2.8.	Замена котла КВц-1,45 №2 на котел КВм-1,45 с ТШПМ-1,45	Замена оборудования отработавшего нормативный срок службы, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение КПД котла	Производственно-отопительная котельная УПК-3 пгт. Спасск	количество	шт	1	1	2017	2017	3167,74	0	0	3167,74	0	0	0
3.2.9.	Разработка проекта монтажа сопел третичного дутья	Повышение надежности работы котла, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение КПД котла	Отопительная котельная г. Таштагол, ул. Мира, 30а	количество	шт	1	1	2017	2017	1352,67	0	0	1352,67	0	0	0
3.2.10.	Реконструкция производственно-отопительной котельной в г. Таштагол. Монтаж и пусконаладочные работы технологического оборудования. Приобретение парового турбогенератора мощностью 2,5 МВт	Повышение надежности работы котельной, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение коэффициента полезного использования топлива	Отопительная котельная г. Таштагол, ул. Мира, 30а	количество	шт	1	1	2017	2018	95670,00	0	0	28666,86	67003,14	0	0
3.2.11.	Реконструкция производственно-отопительной котельной в г. Таштагол. Монтаж и пусконаладочные работы технологического оборудования турбогенератора мощностью 2,5 МВт	Повышение надежности работы котельной, снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение коэффициента полезного использования топлива	Отопительная котельная г. Таштагол, ул. Мира, 30а	количество	шт	1	1	2018	2019	72383,26	0	0	0	7375,11	65008,15	0
Всего по группе 3										304874,5	0,0	85248,8	80239,4	74378,3	65008,15	0
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:																
4.1.1.	Автомобиль УАЗ390945	Оперативное выполнение работ на тепловых сетях	г. Таштагол, ул. Мира, 30а	количество	шт	2	2	2017	2018	1445,23	0	0	701,57	743,66	0	0
4.1.2.	Автомобиль Камаз 65115	Оперативное выполнение работ на тепловых сетях	п. Шерегеш	количество	шт	1	2	2017	2018	7428,83	0	0	3606,23	3822,6	0	0

1	2	3	4	5	6	7		9	10	11	12	13	14	15	16	17
4.1.3.	Автомобиль УАЗ390945	Оперативное выполнение работ на тепловых сетях	п. Шерегеш	количество	шт	0	2	2017	2018	1445,23	0	0	701,57	743,66	0	0
4.1.4.	Приобретение сварочных генераторов	Оперативное выполнение работ на тепловых сетях	г. Таштагол, ул. Мира, 30а, п. Шерегеш, п. Каз, п. Мундыбаш	количество	шт	0	4	2018	2018	940,77	0	0	0	940,77	0	0
4.1.5.	Погрузчик	Выполнение работ по буртовке угля на угольном складе	п. Каз	количество	шт	0	1	2018	2018	4619,80	0	0	0	4619,8	0	0
4.1.6.	Замена отдельных элементов горелок котла на основании технических решений по улучшению показателей их работ (собственные средства)	Повышение энергетической эффективности	г. Таштагол, ул. Мира, 30а	количество	шт	3	3	2016	2016	4690,50	0	4690,5	0	0	0	0
Всего по группе 4										20570,36	0	4690,5	5009,37	10870,5	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 5																
ИТОГО по программе										325444,9		89939,3	85248,8	85248,7	65008,2	0,0

**Плановые значения показателей, достижение которых
предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы ООО «Южно- Кузбасская
энергетическая компания» (г. Таштагол)
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержден- ный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	Тыс. кВт/ч	8,8183	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1897	0,1897	0,188	0,1847	0,18164
		т.у.т./м³ <*>	0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	82	82	82	82	82
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	108489	108489	108489	108489	108489
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14
		% от полезного отпуска тепловой энергии	124936	124936	124936	124936	124936
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
		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	407,054	407,054	375,719	367,495	358,339
7.1	Сажа	тонн в год	1442,57	1442,57	1381,228	1368,886	1356,735
7.2	Зола углей	тонн в год	8,8183	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883

**Финансовый план ООО «Южно- Кузбасская энергетическая компания»
(г. Таштагол) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 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
1	Собственные средства	220709,1	0	220709,1	76219,7	72244,7	72244,7
1.1.	амортизационные отчисления	44740,2	0	44740,2	14913,4	14913,4	14913,4
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	171993,9	0	171993,9	57331,3	57331,3	57331,3
1.3.	средства полученные за счет платы за подключение	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	3975,0	0	3975,0	3975,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	кредиты	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	займы организаций	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	прочие средства	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по программе	220709,1	0	220709,1	76219,7	72244,7	72244,7

».