



## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «29» октября 2019 г. № 363  
г. Кемерово

#### **Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Кузбасская Энергокомпания» на потребительском рынке г. Тайги на 2020 - 2022 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 «Кузбасская Энергокомпания», ИНН 4205321468, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке г. Тайги на 2020 - 2022 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 «29» октября 2019 г. № 363

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО «Кузбасская Энергокомпания» на потребительском рынке  
г. Тайги на 2020 - 2022 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Кузбасская Энергокомпания»
Местонахождение регулируемой организации	652560, Кемеровская обл., г. Полысаево, ул. Крупской, 11
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 - 2022 г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Чайко Сергей Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел. (3845) 65-45-34
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	___10.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Тайгинского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652560, Кемеровская обл., г. Полысаево, ул. Кремлевская, 5
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Тайгинского городского округа Темерецкий М.Е.
Дата согласования инвестиционной программы	02.04.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. +7(38448) 2-20-00

## Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Кузбасская Энергокомпания» на потребительском рынке г. Тайги на 2020 - 2022 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реглазация)	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 и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.	Строительство магистральных тепловых сетей: магистральные тепловые сети до проектируемого ЦТП № 9	Развитие тепловых сетей в связи с подключением потребителей	г. Тайга (ул. Раздольная-Совхозная)	Протяженность/ диаметр	м/мм	0	600/250	2022	2022	13956,0	0,0	0,0	0,0	988,8	12967,2	0,0
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.										13956,0	0,0	0,0	0,0	988,8	12967,2	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.										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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.	Реконструкция ЦТП № 3: установка основного и вспомогательного оборудования (второй этап)	Замена устаревшего оборудования	г. Тайга (ул. Щетинкина, 57Б)	Износ оборудования	%	70,2	0,0	2020	2020	8160,0	8160,0	8160,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.	Реконструкция ЦТП № 1, № 2, № 3, № 4, № 5 (установка станций частотного регулирования и управления электродвигателями)	Снижение расхода электроэнергии, повышение надежности	г. Тайга (ул. Щетинкина, 61/1, ул. Щетинкина, 65А, ул. Щетинкина, 67Б, ул. 40 лет Октября, 38, ул. Кирова, 5)	Электрическая мощность	кВт/ч	224	168	2021	2021	8160,0	0,0	0,0	8160,0	0,0	0,0	0,0
3.2.3.	Реконструкция ЦТП № 6, № 7 (установка станций частотного регулирования и управления электродвигателями)	Снижение расхода электроэнергии, повышение надежности	г. Тайга (ул. Октябрьская, 2, ул. Мира, 3А)	Электрическая мощность	кВт/ч	70	52,5	2022	2022	3264,0	0,0	0,0	0,0	3264,0	0,0	0,0
Всего по группе 3.										27744,0	8160,0	8160,0	8160,0	3264,0	0,0	0,0
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																
Всего по группе 4.										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по программе										41700,0	8160,0	8160,0	8160,0	4252,8	12967,2	0,0

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено  
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в  
сфере теплоснабжения ООО «Кузбасская Энергокомпания» на  
потребительском рынке г. Тайги на 2020 - 2022 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2020	2021	2022
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м³	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
3.	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4.	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	15785	15785	15785	15785	15785
		% от полезного отпуска тепловой энергии	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	топн в год для воды	30269	30269	30269	30269	30269
		м³ для пара	-	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	эффективность очистки, %	-	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения  
ООО «Кузбасская Энергокомпания» на потребительском рынке г. Тайги на 2020 - 2022 годы**

№ 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		
			2020	2021	2022		2020	2021	2022
1	Котельная ООО «Кузбасская Энергокомпания»	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																			
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т. у. т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м³/м²				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м³			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
	2020	2021	2022		2020	2021	2022		2020	2021	2022		2020	2021	2022		2020	2021	2022		
1	Котельная ООО «Кузбасская Энергокомпания»	0,181	0,175	0,175	0,175	1,4	1,4	1,4	1,4	6	1,9	1,9	1,9	49824	15785	15785	15785	11640	30269,5	30269,5	30269,5

**Финансовый план в сфере теплоснабжения  
 ООО «Кузбасская Энергокомпания» на потребительском рынке  
 г. Тайги на 2020 - 2022 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС)				
		по видам деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации		
		теплоснабжение		2020	2021	2022
1.	Собственные средства	17144,00	17144,00	6800,00	6800,00	3544,00
1.1.	амортизационные отчисления	6993,00	6993,00	1651,00	2331,00	3011,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	10151,00	10151,00	5149,00	4469,00	533,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	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
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие средства	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
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Итого по программе	17144,00	17144,00	6800,00	6800,00	3544,00