

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 20.10.2017

№ 12-117

г. Киров

**О внесении изменений в инвестиционную программу
«Инвестиционная программа
ООО «Кирсинская теплоснабжающая компания»
на 2017-2022 годы», утвержденную распоряжением
министерства строительства и жилищно-коммунального
хозяйства Кировской области № 5-ИП от 28.04.2016**

В соответствии с Положением о министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённым постановлением Правительства Кировской области от 28.07.2015 № 51/417, во исполнение пункта 2.4 Административного регламента предоставления министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления, утвержденного постановлением Правительства Кировской области от 22.10.2014 № 6/79, на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «Кирсинская теплоснабжающая компания» о внесении изменений в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Кирсинская теплоснабжающая компания» на 2017-2022 годы:

Внести изменения в инвестиционную программу «Инвестиционная программа ООО «Кирсинская теплоснабжающая компания» на 2017-2022 годы», утвержденную распоряжением министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 28.04.2016 № 5-ИП

(в редакции распоряжения министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 05.06.2017 № 2-ИП), утвердив инвестиционную программу в новой редакции. Прилагается.

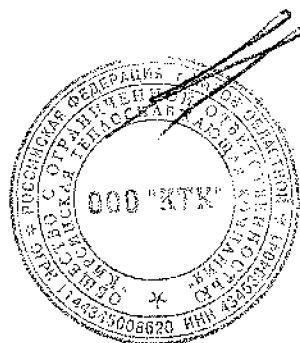
И.о. министра И.Ю. Редькин



**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО
«Кирсинская теплоснабжающая компания» на 2017-2022 годы.**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	Общество с ограниченной ответственностью «Кирсинская теплоснабжающая компания»
Местонахождение регулируемой организации	юр.адрес: 610002, Кировская обл., г.Киров, ул.Красноармейская, 1а обособленное подразделение: 612820, Кировская обл., Верхнекамский р-он, г.Кирс, ул.Ленина, 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2022годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Левашов Алексей Борисович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (8332) 218-046 e-mail: bagram@bagram.kirov.ru, vasonle@rambler.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	610019, г. Киров, ул. Карла Либкнехта 69,
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области Редькин Игорь Юрьевич
Дата утверждения инвестиционной программы	20.10.2017
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Кирсинского городского поселения Верхнекамского района Кировской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	612820 ул. Кирова, д.16 г.Кирс, Верхнекамского района, Кировской области.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Кирсинского городского поселения А.Н.Ушаков
Дата согласования инвестиционной программы	11.10.2017
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(83339) 2-14-99

Директор ООО «КТК»



Левашов А.Б.

Инвестиционная программа
ООО "Кирсинская теплоснабжающая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2022гг

№ л/п	Наименование мероприятия	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 и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2017	2018	2019	2020	2021	2022		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
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
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 котельной на территории ТЭЦ г. Кирс, Кировской области: установка водогрейного котла КВТм-5000Е	Для работы в летний период для обеспечения потребителей горячей водой, целесообразно использование водогрейного котла КВТм – 5000Е.	Верхнекамский р-н, Кировской области, г.Кирс. ул.Ленина 1 на территории ТЭЦ.					2017	2017	11 919	11 919							
Всего по группе 2										11 919	11 919	0,00	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	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)	Своевременный и точный учет энергопотребления, контроль работы электрооборудования, правильное распределение нагрузки в электрических цепях. Экономия в потреблении электроэнергии 15%.	Верхнекамский р-н, г.Кирс. Ул.Ленина а1, Здание главного корпуса ТЭЦ	годовое потребление электроэнергии	тыс.кВт*ч	3 329	2 830	2 017	2 018	1 864	1 099	765		
3.2.2	Внедрение регулируемых конденсаторных установок	Экономия потребления активной мощности трансформаторов, снижение потерь электроэнергии с 10-15% до 5,4%. Предполагается установить регулируемые конденсаторные установки на ТСН №1,2,3 со стороны 0,4 кВ АУКРМ-0,4-400-25-ухп4.	Верхнекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина 1, Здание главного корпуса ТЭЦ, 1 этаж, теплосилового участок.	годовое потребление электроэнергии	тыс.кВт*ч	3 329	3 150	2 017	2 018	1 166	280	886		

3.2.3	Замена питательного насосного агрегата	Замена существующего питательного насосного агрегата марки ПЭ-100-54 (320кВт, 6кВ), на насосный агрегат ЦНСГА 60-231 (75кВт) при этих же характеристиках работы котлов дает значительную экономию по электроэнергии	Верхнекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина 1 Здание главного корпуса ТЭЦ, 1 этаж, теплосилового участка машинный зал.	годовое потребление электроэнергии	тыс.кВт т*ч	517	121	2 017	2 017	1 302	1 302							
3.2.4	Установка системы автоматизации котлов КЕ-25-14	Получение экономии топлива, повышения срока службы оборудования	Верхнекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина 1 Здание главного корпуса ТЭЦ, котельный участок	годовое потребление угля	%	100	99	2 020	2 021	1 842			1 203	639				
3.2.5	Реконструкция котла ТС-35 №1	Форсировка воздушораспределительной решетки топки котла позволит осуществлять сжигание практически любых видов топлива и горючих отходов при относительно низкой температуре (800-1000 ОС) без спекания слоя.	Верхнекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина 1 Здание главного корпуса ТЭЦ, котельный участок	производительность потери тепла КПД котла концентрация СО концентрация NOX	т/ч % % мг/м3 мг/м3	35 4,5 67 4000 450	42 2,5 86 100 200	2 020	2 022	27 172			7 241	17 334	2 597			

3.2.6	Реконструкция склада угля с заменой рельсовых дорожек для скрепера	Уменьшение длины двух 100 м.скреперных дорожек до 50м. обеспечит экономию электроэнергии.	Верхнекамский р-н, Кировской области, г.Кирс. ул.Ленина 1 на территории и ТЭЦ участок топливopдачи.	годовое потребление электроэнергии	тыс.кВт ^ч	32	16	2 018	2 018	2 006		2 006						
Всего по группе 3										35 352	2 681	3 657	0	8 444	17 973	2 597	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																		
4.1.1	Реконструкция системы гидрозолоудаления	Износ ситы 90%. Реконструкция обеспечивает уменьшение времени процесса гидрозолоудаления.	Верхнекамский р-н, г.Кирс. Ул.Ленина 1 Здание главного корпуса ТЭЦ - золошлак оотвал.	диаметр, годовое потребление электроэнергии	мм тыс.кВт ^ч	200 934,4	300 622,93	2 018	2 019	11 167		3 588	7 579					
4.1.2	Реконструкция резервного питания постоянного тока	100% износ существующих аккумуляторных батарей типа СК-8, резервное питание отсутствует, при прекращении подачи эл.энергии производство остановится. Увеличивается безопасность работы всей станции.	Верхнекамский р-н, г.Кирс. Ул.Ленина 1 Здание главного корпуса ТЭЦ,					2 018	2 018	1 882		1 882						
Всего по группе 4										13 049	0	5 470	7 579	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	0,00	0,00						0,00	0,00
ИТОГО по программе	60 320	14 600	9 127	7 579	8 444	17 973	2 597	0,00	0,00

Руководитель регулируемой организации



(Левашов А.Б.)

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
ООО "Кирсинская теплоснабжающая компания"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2022 гг

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактическ ие значения	Плановые значения						
				Утвержден ный период	в т.ч. по годам реализации					
					2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10
		т.у.т./м3 <*>		-						
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час								
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%								
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год								
		% от полезного отпуска тепловой энергии								
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>								
		куб.м 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, т/год	573,09	573,09	573,09	573,09	573,09	573,09	573,09	573,09

Руководитель регулируемой организации



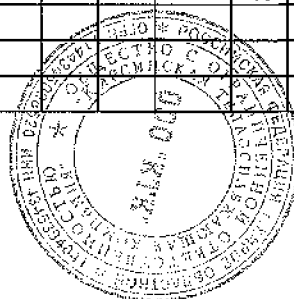
(Левашов А.Б.)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Кирсинская теплоснабжающая компания"

(наименование регулируемой организации)

№ 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, кг ут/Гкал						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														
								2017	2018	2019	2020	2021	2022		2017	2018	2019		2020	2021	2022	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	23	24	25	26	27	28						
1	ООО "КТК"					0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10															

Руководитель регулируемой организации

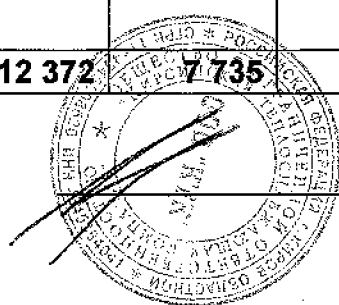


(Левашов А.Б.)

Финансовый план
ООО "Кирсисинская теплоснабжающая компания"
 (наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2022 гг

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)							
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
				теплоснабжение	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	9
1.	Собственные средства	51 119	51 119	12 372	7 735	6 423	7 156	15 232	2 201
1.1.	амортизационные отчисления								
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	51 119	51 119	12 372	7 735	6 423	7 156	15 232	2 201
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								
2.4.	Процент по инвестиционному кредиту								
3.	Бюджетное финансирование								
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг								
	ИТОГО по программе	51 119	51 119	12 372	7 735	6 423	7 156	15 232	2 201

Руководитель регулируемой организации



(Левашов А.Б.)

**График реализации инвестиционной программы
ООО "Кирсисинская теплоснабжающая компания"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий/ вид работ	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС)	2017											
			янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
1	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)	1 863,832	141,222	141,222	141,222	183,048	183,048	-	-	-	-	-	-	141,222
2	Внедрение регулируемых конденсаторных установок	1 165,438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236,760
3	Замена питательного насосного агрегата	1 302,219	240,000	200,000	245,210	-	-	88,914	114,786	137,176	77,489	-	-	-
4	Строительство котельной на территории ТЭЦ г. Кирс, Кировской области: установка водогрейного котла КВТм-5000Е	11 918,944	841,700	841,700	841,700	841,700	841,700	841,700	841,700	841,700	841,70	841,70	841,70	842,10
	ИТОГО	60 319,603	12 372											

№ п/п	Наименование мероприятий/ вид работ	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС)	2018											
			янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
1	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)	1 863,832	183,048	141,222	-	141,222	183,048	-	-	-	-	-	-	-
2	Внедрение регулируемых конденсаторных установок	1 165,438	-	-	-	375,455	-	-	-	-	-	375,454	-	-
3	Реконструкция системы гидрозолоудаления	11 166,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 040,620
4	Система резервного питания постоянного тока	1 882,230	-	746,294	-	-	-	746,294	-	63,836	38,685	-	-	-
	ИТОГО	60 319,603	7 735											

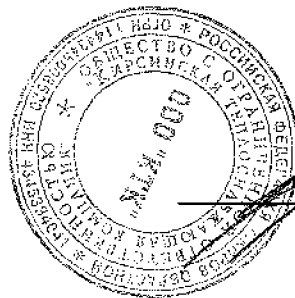
№ п/п	Наименование мероприятий/ вид работ	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС)	2019											
			янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
1	Реконструкция системы гидрозолоудаления	11 166,8	-	-	-	-	-	-	-	1 160,649	1 200,000	1 200,000	1 161,772	1 700,310
	ИТОГО	60 319,603	6 423											

№ п/п	Наименование мероприятий/ вид работ	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС)	2020											
			янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
1	Установка системы автоматизации котлов КЕ-25-14	1 842,301	-	-	124,800	-	124,800	-	-	-	770,181	-	-	-
2	Реконструкция котла ТС-35 №1	27 171,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 136,440
ИТОГО		60 319,603	7 156											

№ п/п	Наименование мероприятий/ вид работ	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС)	2021											
			янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
4	Установка системы автоматизации котлов КЕ-25-14	1 842,301	-	541,491	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Реконструкция котла ТС-35 №1	27 171,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 115,200	9 574,620
ИТОГО		60 319,603	15 231											

№ п/п	Наименование мероприятий/ вид работ	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС)	2022											
			янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
7	Реконструкция котла ТС-35 №1	27 171,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 200,847
ИТОГО		60 319,603	2 201											

Руководитель регулируемой организации



(Левашов А.Б.)