



МИНИСТЕРСТВО
энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов
Республики Коми
(Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми)

Коми Республикаса энергетика, оланін да коммунальнӧй овмӧс, тариф
МИНИСТЕРСТВО
(Коми Республикаса оланін да коммунальнӧй овмӧс Министерство)

ПРИКАЗ

от «19» ноября 2019 г.

№ 58/5-Т

г. Сыктывкар

О внесении изменений в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27.10.2017 № 53/7-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для Печорского филиала АО «Коми тепловая компания» на территории МО МР «Печора» на период с 2018-2020 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 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 электроэнергетике)», постановлением Правительства Республики Коми от 31 августа 2017 г. № 459 «О Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми», решением Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (протокол от «19» ноября 2019 г. № 60) приказываю:

1. Внести в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27 октября 2017 г. № 53/7-Т «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для Печорского филиала АО «Коми тепловая компания» на территории МО

МР «Печора» на период с 2018-2020 годы» следующие изменения:

1.1. В названии и по тексту приказа слова «на период с 2018-2020 годы» заменить словами «на период с 2018-2023 год».

1.2. В названии и по тексту приказа слова «АО «Коми тепловая компания» заменить словами «АО «КТК».

1.3. Приложение к приказу заменить приложением к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Заместитель министра энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и тарифов Республики Коми



А.Б. Тюрнина

Приложение
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и тарифов Республики Коми
от «19» ноября 2019 г. № 58/5-Т

**«Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Печорского филиала АО «КТК»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Печорский филиал АО «КТК»
Местонахождение регулируемой организации	169900, Республика Коми, г. Печора, Печорский пр-т, д.27/13
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный специалист Управления развития и инвестиционной деятельности АО «КТК» - Мальцев Илья Александрович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: (8212) 390-824, электронная почта: econ07@komitk.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, д. 8
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель министра энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми - А.Б. Тюрнина
Дата утверждения инвестиционной программы	19 ноября 2019 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: (8212) 29-10-18; (8212) 29-12-33. Электронный адрес: energo@energo.rkomi.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального района «Печора»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	169600, Республика Коми, г. Печора, ул. Ленинградская, д. 15
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель руководителя администрации МО МР «Печора» - С.П. Кислицын
Дата согласования инвестиционной программы	19 ноября 2019 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: (82142) 7-44-44

Инвестиционная программа Печорского филиала АО «КТК» в сфере теплоснабжения на 2018-2023 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. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018 году	в т. ч. по годам						Остаток финансирования	в т. ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
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	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.	Установка газовой блочно-модульной котельной в п. Чикшино с последующим закрытием существующих угольных котельных N 53 и 54 п. Чикшино	Высокий удельный расход топлива. Необходимость оптимизации системы теплоснабжения	Котельная N 53 - Печорский район, п. Чикшино, ул. Северная, ба; Котельная N 54 - Печорский район, п. Чикшино, ул. Привокзальная, 15а (Планируемое место размещения БМК - ул. Северная в районе д. 2а)	Установленная мощность	Гкал/ч	7,82	3,95	2018	2021	39 016,85	0,00	12 843,29	13 086,78	13085,78	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Установка газовой блочно-модульной котельной в п. Луговой с последующим закрытием существующей котельной № 49 п. Луговой	Высокий удельный расход топлива. Изношенное состояние существующего здания котельной и установленного оборудования. Необходимость повышения надежности	п. Луговой, ул. Центральная, д. 13	Установленная мощность	Гкал/ч	4,69	3,44	2020	2022	33 340,95	0,00	0,00	0,00	15 003,43	15 003,43	3 334,10	0,00	0,00	0,00
2.1.3.	Установка газовой блочно-модульной котельной в п. Озерный с последующим закрытием существующей котельной № 22 п. Озерный	Высокий удельный расход топлива. Изношенное состояние существующего здания котельной и установленного оборудования. Необходимость повышения надежности	п. Озерный, ул. Центральная, д. 25	Установленная мощность	Гкал/ч	6,19	5,16	2020	2022	51 021,94	0,00	0,00	0,00	0,00	22 959,87	22 959,87	5 102,19	0,00	0,00

2.1.4.	Установка газовой блочно-модульной котельной в пгт. Путеец с последующим закрытием существующей котельной № 26 пгт. Путеец	Высокий удельный расход топлива. Изношенное состояние существующего здания котельной и установленного оборудования. Необходимость повышения надежности	пгт. Путеец, ул. Парковая, д. 2А	Установленная мощность	Гкал/ч	5,59	4,49	2021	2023	46 990,59	0,00	0,00	0,00	0,00	21 145,76	21 145,76	4 699,06	0,00	0,00
Всего по группе 2.										170 370,33	0,00	12 843,29	13 086,78	28 089,21	59 110,07	47 439,73	9 801,25	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																			
Всего по группе 3.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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																			
4.1.1.	Техническое перевооружение нефтяной котельной N 31 п. Каджером с переводом нагрузки котельной N 33 п. Каджером на модернизированную котельную	Высокий удельный расход топлива. Необходимость оптимизации системы теплоснабжения	Котельная N 31 - Печорский район, п. Каджером, ул. Первомайская, д. 21; Котельная N 33 - Печорский район, п. Каджером, ул. Строительная, д. 13-а	Установленная мощность	Гкал/ч	7,27	8,25	2018	2021	62 650,78	0,00	20 650,26	21 000,26	20 999,26	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				Протяженность/диаметр тепловой сети	км/мм	-/-	0,60/150												
Всего по группе 4										62 650,78	0,00	20 650,26	21 000,26	20 999,26	1,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										233 021,11	0,00	33 493,55	34 087,04	49 088,47	59 111,07	47 439,73	9 801,25	0,00	0,00

Финансовый план Печорского филиала АО «КТК» в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы					
		Теплоснабжение	указать вид деятельности		2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства	194 657,33		194 657,33	28 384,36	28 405,87	40 907,06	49 259,22	39 533,11	8 167,71
1.1.	амортизационные отчисления									
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	194 657,33		194 657,33	28 384,36	28 405,87	40 907,06	49 259,22	39 533,11	8 167,71
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									
3.	Бюджетное финансирование									
4.	Прочие источники финансирования, в т. ч. Лизинг									
	ИТОГО по программе	194 657,33		194 657,33	28 384,36	28 405,87	40 907,06	49 259,22	39 533,11	8 167,71

Отчет об исполнении инвестиционной программы Печорского филиала АО «КТК» в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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.								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей								
2.1.1.	Установка газовой блочно-модульной котельной в п. Чикшино с последующим закрытием существующих угольных котельных N 53 и 54 п. Чикшино	2018	-	2020	-	12 843,29	0,00	
Всего по группе 2.						12 843,29	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								
Всего по группе 3.								
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.	Техническое перевооружение нефтяной котельной N 31 п. Каджером с переводом нагрузки котельной N 33 п. Каджером на модернизированную котельную	2018	-	2020	-	20 650,26	3 044,94	
Всего по группе 4.						20 650,26	3 044,94	
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.								

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
Печорского филиала АО «КТК» за 2018 год**

№ 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	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "Коми тепловая компания" (Печорский филиал)	0,16	0,35	0,03	0,00	-	-	4,48	2,47	46 525,54	29 200,68
1.1.	газ природный					177,18	211,99				
1.2.	газ попутный					166,23	161,71				
1.3.	нефть					163,62	191,40				
1.4.	мазут					250,55	275,07				
1.5.	уголь					296,30	258,35				

_____».