

РЕСПУБЛИКА КАРЕЛИЯ
МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА, ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА И ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

П Р И К А З

«02» ноября 2017 года

№ 302

г. Петрозаводск

О внесении изменений в приказ «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Карельский» Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» от 23 октября 2015 года №239

В соответствии с пунктом 45 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года №410 и пунктом 34 Положения о Министерстве строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия, утвержденного постановлением Правительства Республики Карелия от 9 июля 2013 года № 216-П, приказываю:

Внести изменения в приложения 1-5 инвестиционной программы филиала «Карельский» ПАО «Территориальная генерирующая компания №1» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы согласно приложениям 1-5 к настоящему приказу, утвержденной приказом Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия от 23 октября 2015 года №239 (прилагаются).

Министр



О.А.Ермолаев

Приложение 1 к приказу Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия от 02 ноября 2017 года № 302
«О внесении изменений в приказ «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Карельский» Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» от 23 октября 2015 года №239»

**Паспорт инвестиционной программы филиала "Карельский" ПАО
"ТГК-1" в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал «Карельский» Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»
Местонахождение регулируемой организации	185035, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, д.43
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Карпов Василий Адольфович, главный инженер Петрозаводской ТЭЦ
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	т. (8142) 59-23-30, эл.адрес: Karpov.VA@karelia.tgc1.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, согласовавшего и утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия
Местонахождение органа, согласовавшего и утвердившего инвестиционную программу	185000, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Антикайнена, д. 1А
Должностное лицо, согласовавшее и утвердившее инвестиционную программу	Министр, Ермолаев Олег Александрович
Дата утверждения инвестиционной программы	23.10.2015 года
Контактная информация лица, ответственного за рассмотрение инвестиционной программы	тел. (8142) 76-72-65, эл.адрес: 20kab@mail.ru

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						в т.ч. за счет областного подполитенне
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (2016-2018 гг.)	Профинансир-овано г.2016г.	2016 год	2017 год	2018 год	Остаток финансирования	
						на реализацию мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.4. Увеличение мощности и производимости существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1	Строительство и реконструкция тепловых сетей и источников тепловой энергии в Прионежском национальном и Прионежском муниципальных районах	Повышение надежности и обеспечение бесперебойности оказываемых услуг.	Прионежский национальный и Прионежский муниципальные районы Республики Карелия	Протяженность	М.п	0	777	2015	2018	82 146	34 424	11 346	35 400	35 400		
1.4.2	Реконструкция котельной для увеличения тепловой выработки с заменой котла КВР 0,6 МВт на КВР 0,8 МВт в п. Чална, Прионежского национального муниципального района	Повышение надежности и обеспечение бесперебойности оказываемых услуг.	Котельная в п. Чална, Прионежский национальный муниципальный район	Тепловая мощность	МВт	0,6	0,8	2016	2016	1 401		1 401				1 401
1.4.3	Реконструкция турбины ПТ6075-130 ст.№1 Петроаводской ТЭЦ, г. Петроаводск	Продление срока эксплуатации турбины ПТ6075-130 ст.№1 Петроаводской ТЭЦ	Петроаводская ТЭЦ, г. Петроаводск	Номинальная мощность	МВт	60	65	2017	2020	46 138			11 800	34 338	594 720	
1.4.4	Модернизация напорного коллектора сетевых насосов на водорейной котельной с установкой дополнительного сетевого насоса, г. Петроаводск	В отопительный сезон работа по сетевым насосам без резерва. Недостаточная пропускная способность напорного коллектора сетевых насосов.	На водорейной котельной установка дополнительного сетевого насоса СЗ-1250-140-11; замена напорного коллектора всех насосов с Ду600 на Ду800мм; замена запорной, секционирующей и регулирующей арматуры.	с Ду600 на Ду800 мм, СЗ-1250-140-11; замена напорного коллектора всех насосов с Ду600 на Ду800мм; замена запорной, секционирующей и регулирующей арматуры.	мм	600	800	2015	2016	29 807	14 432	29 807				29 807
Всего по группе 1.										695 317	279 233	191 978	197 600	305 738	665 520	69 480
Итого по инвестиционной программе:										695 317	279 233	191 978	197 600	305 738	665 520	69 480

Приложение 3 к Приказу Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия от 08 ноября 2017 года № 344 "О внесении изменений в приказ "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Карельский" Открытого акционерного общества "Территориальная генерирующая компания №1" в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы" от 23 октября 2015 года № 239"

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

филиала "Карельский" ПАО "ТГК-1"

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2014 года	Утвержденный период 2015	Плановые значения в том числе по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	5,681	4,531	5,134	5,100	5,100
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	129,4	131,2	130,0	130,0	130,0
		т.у.т./М ³ *	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	13,7	12,0	12,0	12,0	12,0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	65,0	65,0	66,0	62,0	59,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	52405	49192	50986	51000	51000
		% от полезного отпуска тепловой энергии	3,32	2,99	3,11	3,08	3,05
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	267606	295714	297410	298540	299860
		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	-	-	-	-	-
8	Показатели тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям - объектам концессии в Пряжинском национальном и Прионежском муниципальных районах	Гкал в год	-	-	5367	5367	5367
		% от отпуска	-	-	16,8	16,8	16,8

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала "Карельский" ПАО "ТТК-1"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосители в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосители 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 (г.у.т./Гкал)					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, тепловосители к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловосители по тепловым сетям (тонн в год для воды)				
		Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение				
		2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	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
1	Филиал "Карельский" ПАО "ТТК-1" Петрозаводская ТЭЦ	0,485	0,485	0,485	0,461	0,459	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	129,4	131,2	130,0	130,0	130,0	2,026	2,003	1,921	1,913	1,905	267606	295714	297410	298540	299860
2	Филиал "Карельский" ПАО "ТТК-1" Прионежский национальный и Прионежский муниципальные районы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	с. Велюзеро, ул. Школьная, ул. Велюзерская Прионежского национального муниципального района	-	-	3,26	3,26	3,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,67	5,67	5,67	-	-	315,30	315,30
2.2	п. Матросы Прионежского национального муниципального района	-	-	19,80	19,80	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,64	0,64	0,64	-	-	57,90	57,90
2.3	п. Чална ул. Школьная Прионежского национального муниципального района	-	-	3,57	3,57	3,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,55	6,55	6,55	-	-	380,40	380,40
2.4	пгт Пржея Прионежского национального муниципального района	-	-	0,95	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,79	4,79	4,79	-	-	819,50	819,50
2.5	п. Эссояла Прионежского национального муниципального района	-	-	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,23	-	-	124,50	124,50
2.6	с. Светозеро Прионежского национального муниципального района	-	-	1,41	1,41	1,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,97	3,97	3,97	-	-	561,50	561,50
2.7	с. Деревянное Прионежского муниципального района	-	-	2,11	2,11	2,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,63	7,63	7,63	-	-	723,60	723,60
2.8	с. Рыбоска Прионежского муниципального района	-	-	7,60	7,60	7,60	-	-	-	-	-	-	-	-	260,29	259,00	258,00	-	-	43,31	43,31	43,31	-	-	1139,40	1139,40
2.9	с. Шеготеро Прионежского муниципального района	-	-	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-	260,29	259,00	258,00	-	-	10,69	10,69	10,69	-	-	1245,20	1245,20

Приложение 5 к приказу Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия от 09.10.2016 2017 года № 344 "О внесении изменений в приказ "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Карельский" Открытого акционерного общества "Территориальная генерирующая компания №1" в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» от 23 октября 2015 года №239"

Финансовый план
Филиала "Карельский" ПАО "ТГК-1"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации		
		Передача тепловой энергии	Производство тепловой энергии		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	474 024	40 287	514 311	117 249	167 458	229 603
1.1	амортизационные отчисления	108 761	-	108 761	29 087	38 588	41 086
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	307 569	39 100	346 668	51 734	106 417	188 517
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	57 694	1 187	58 881	36 428	22 453	-
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства	74 940	-	74 940	45 443	-	29 497
2.1	кредиты	74 940	-	74 940	45 443	-	29 497
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		548 964	40 287	589 251	162 693	167 458	259 100