

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

П Р И К А З

«20» 11 2024 года

№ 346

г. Петрозаводск

О внесении изменения в приказ от 26 сентября 2018 года №273

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 «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)» 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 изменение в приложения 1-5 инвестиционной программы филиала «Карельский» ПАО «Территориальная генерирующая компания №1» в сфере теплоснабжения на 2019-2025 годы, утвержденной приказом от 26 сентября 2018 года №273, изложив их в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

И.о. Министра



П.В. Банковский

Паспорт инвестиционной программы филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1»  
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2025 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал «Карельский» ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Местонахождение регулируемой организации	185035, Республика Карелия, Петрозаводск, ул. Кирова, д.43
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2025 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Шашин Артем Николаевич, начальник отдела экономики филиала «Карельский» ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел.: (8142) 71-39-35 эл. адрес: shashin.an@tgc1.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	185000 Республика Карелия, Петрозаводск, ул. Антикайнена, 1А
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр строительства, ЖКХ и энергетики Республики Карелия Россыпнов Виктор Викторович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел.: (8142) 559-747 эл. адрес: minstroy@energy.gov10.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	185030, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Маршала Мерецкова, 8а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Председатель Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам Хазанович Станислав Викторович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел.: (8142) 77-79-49

**Инвестиционная программа**  
**филиала "Карельский" ПАО "ТГК-1"**  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2019-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию							
					Наименование и значение показателя												Планируемые расходы							
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			Профинансировано к 2023 году (2019-2022)	2019		
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				ПИР				СМР						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки						Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5			
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																								
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																								
1.3.1	Реконструкция МТС (Перекладка участка магистральной тепловой сети от Петрозаводской ТЭЦ до павильона 1)			Участок проходит от Петрозаводской ТЭЦ до Павильона 1. Протяженность - 300 мп в двухтрубном исчислении (факт 2020). Протяженность - 17 мп в двухтрубном исчислении (план 2024); 14 мп в двухтрубном исчислении (план 2025).	900					1 000					2022	2025	192 970							
1.3.3	Реконструкция МТС от Петрозаводской ТЭЦ до НО-2-03 (Комплексе работ по реконструкции магистральной тепловой сети "Древлянка")			Участок магистральной тепловой сети "Древлянка" от Петрозаводской ТЭЦ (КУУТЭ) до НО-2-03. Протяженность - 22 мп (Ø1000), 40 мп (Ø800) в двухтрубном исчислении (план 2024); 17 мп (Ø1000), 32 мп (Ø800) в двухтрубном исчислении (план 2025).	900 700					1000 800					2024	2025	25 777							
1.3.2	Реконструкция участка МТС "Город" (Участок от Павильона 1 до Прямык 1-6 и Узла 1-7)			Проходит от Павильона 1 МТС (расположен на пр. Первомайский - территория Петрозаводского ДРСУ) до Прямык 1-6 подземно в ж/б каналах и от Прямык 1-6 надземная прокладка до Узла 1-7 расположенного на территории АО "Петрозаводскмаш". Протяженность - 823,04 мп в двухтрубном исчислении.	700					800					2021	2021	95 090							
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																								
1.4.1	Модернизация: автоматизация оборудования Петрозаводской ТЭЦ (модернизация ПТК АСУ ТП турбоагрегата ст. № 3 и котлоагрегата ст. № 3 петрозаводской ТЭЦ)			Повышение надежности АСУ ТП котлоагрегата и турбоагрегата Петрозаводской ТЭЦ. Замена иностранного ПО и оборудования.											2025	2025	371							
1.4.2	Модернизация АСУ ТП КВГМ-100 ст. № 4, 5 (модернизация ПТК АСУ ТП водогрейных котлов станционных № 4, 5 Петрозаводской ТЭЦ)			Повышение надежности АСУ ТП котлоагрегата. Замена иностранного ПО и оборудования. Разработка рабочей документации по модернизации ПТК АСУ ТП водогрейных котлов КВГМ-100 станционные № 4, 5. В результате модернизации АСУ ТП должны быть достигнуты: - применение современного и надежного оборудования ПТК АСУ ТП с ПО контроллерного оборудования, операционной системы отечественного производства - устойчивая работа систем управления технологическим оборудованием; - снижение влияния человеческого фактора на технологические процессы											2025	2025	42 000							
1.4.3	Модернизация энергетических котлоагрегатов типа БКЗ-420-140-НГМ4 Петрозаводской ТЭЦ с применением каркасной тепловой изоляции (работы по применению каркасной тепловой изоляции для энергетических котлоагрегатов типа БКЗ-420-140-НГМ4 Петрозаводской ТЭЦ)			Повышение надежности и эффективности тепловой изоляции котлоагрегатов Петрозаводской ТЭЦ.											2025	2025	2 964							
1.4.4	Модернизация: расширение подкачивающей насосной станции первого подъема на площадке Петрозаводской ТЭЦ			Расширение подкачивающей насосной станции первого подъема на площадке Петрозаводской ТЭЦ.											2025	2025	2 829							
1.4.5	Модернизация главного паропровода Петрозаводской ТЭЦ с заменой пяти участков			Повышение надежности работы главного паропровода Петрозаводской ТЭЦ (замена выработавшего ресурс паропровода).											2025	2025	3 009							
<b>Всего по группе 1</b>																	<b>365 010</b>				<b>0</b>			
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																								
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>																								
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																								
3.1.1	Реконструкция МТС "Перемычка" от Павильона 6 до К-1-34 (Участок от камеры К-2-32 до камеры К-2-33, от камеры К-2-37 до камеры К-2-39)			"Перемычка" соединяет МТС "Древлянка" и МТС "Город". Проходит от Павильона 6 на Древлянку до камеры К-1-34, расположенной на пересечении улиц Анохима и Горького. По теплотехническим условиям район Перевалка, центр в районе ул. Горького, Гоголя и Красноармейской. Введен в 1985г. и находится в эксплуатации более 32 лет. Протяженность участков - 333,17мп в двухтрубном исчислении.	500					700					2020	2020	32 060							
3.1.2	Реконструкция участка МТС "Древлянка" (Участок от Павильона 6 до Камеры К-2-52)			Проходит от Павильона 6 МТС пересекает Лесной проспект и проходит в тротуаре (подземно в ж/б каналах) по ул. Древлянка. Протяженность - 416,71 мп в двухтрубном исчислении.	500					600					2019	2019	40 100				40 100			
3.1.3	Реконструкция МТС "Древлянка" (Участок от Павильона 5 до Камеры К-2-17)			Проходит от Павильона 5 МТС подземно в ж/б каналах параллельно пр. Лесной Протяженность - 160,8 мп в двухтрубном исчислении.	700					800					2020	2020	24 610							
3.1.4	Реконструкция участка МТС "Город" (Участок от Камеры К-1-22 до Камеры К-1-23)			Пересекает ул. Железнодорожную подземно в ж/б каналах. Введен в 1992г. и находится в эксплуатации более 25 лет. Протяженность - 83,63 мп в двухтрубном исчислении.	700					800					2019	2019	12 800				12 800			
3.1.5	Реконструкция участка МТС "Сулажгора" (Участок от КРП -2 (КРП "Сулажгора") до Узла 1-1)			Участок от маг. "Город" до КРП "Сулажгора" Введен в 1979г. и находится в эксплуатации более 38 лет. Протяженность - 51,87 мп в двухтрубном исчислении.	325					325					2019	2019	630				630			
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																								
<b>Всего по группе 3</b>																	<b>110 200</b>				<b>53 530</b>			
<b>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</b>																								
4.1.1	Строительство и реконструкция тепловых сетей и источников тепловой энергии в Прионежском и Прионежском муниципальных районах	10:20 10:21	источники тепловой энергии	Прионежский и Прионежский муниципальные районы	тепловые сети не реконструируются					36,45	тепловые сети не реконструируются					36,45	2019	2025	193 751,81				14 000	
<b>Всего по группе 4</b>																					<b>193 751,81</b>			<b>14 000</b>
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																								
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																								
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемой организацией обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности</b>																								
<b>ИТОГО по программе</b>																	<b>668 961,81</b>				<b>67 530</b>			

Итого мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
в том числе:			Финансирование в т.ч. по годам			Остаток финансирования	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр.4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
2020	2021	2022	2023	2024	2025						11.1	11.2					
10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
		90 000	72 970	0	30 000		55 777	34 555						128 415			
				0	25 777												
	95 090							95 090									
				0	371												
				0	42 000		51 173										
				0	2 964												
				0	2 829												
					3 009												
0	95 090	90 000	72 970	0	106 950		106 950,00	129 645,00						128 415,00			
32 060								32 060									
								40 100									
24 610								24 610									
								12 800									
								630									
56 670	0	0	0	0	0		0	110 200						0			
46 000	30 000	40 000	20 000	29 057,68	14 694		15 000,00	178 751,81									
46 000	30 000	40 000	20 000	29 057,68	14 694		15 000,00	178 751,81					0				
итической информационной инфраструктуры.																	
102 670	125 090	130 000	92 970	29 057,68	121 644		121 950,00	418 596,81						128 415,00			

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
филиала "Карельский" ПАО "ТГК-1"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2019-2025**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2017 года	Утвержденный период 2018	Плановые значения							
					в т.ч. по годам реализации							
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,186	0,184	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	-	-
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии по объектам концессионного соглашения в Пряжинском и Прионежском муниципальных районах	т.у.т./Гкал	165,47	166,12	165,70	165,70	165,70	165,70	165,70	165,70	258,97	258,97
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя по Петрозаводской ТЭЦ	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166,50
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	24,25	14,17	12,63	8,75	7,12	1,01	1,01	0,00	0,00	0,00
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы *	%	85,88	88,65	91,41	83,25	54,78	36,37	18,47	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	54 128	54 940	52 480	53 880	54 500	57 185	57 835	-	-	54 343,19
		% от отпуска т/э в магистральную сеть	3,23	3,17	3,13	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	274 869	278 137	316 522	320 000	324 000	328 000	324 000	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Показатели потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям - объектам концессионного соглашения в Пряжинском и Прионежском муниципальных районах	Гкал в год	1 623	1 468	1 548	1 548	1 548	1 485	1 465	тепловые сети не реконструируются		
		% от отпуска	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	22,2	21,9			

\* Процент износа на 2024-2025 гг. объектов системы теплоснабжения не указан по причине отсутствия мероприятий в форме № 2-ИП ТС по группе 3 "Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников"



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
филиала "Карельский" ПАО "ТГК-1"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2019-2025**

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)												
		Текущее значение	Плановое значение								Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025			
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	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	
1	Филиал "Карельский" ПАО "ТГК-1" Петрозаводская ТЭЦ	0,682	0,39	0,30	0,30	0,30	0,30	-	6,54*	0	0	0	0	0	0	-	0	165,47	165,70	165,70	165,70	165,70	165,70	-	166,5	2,00	1,86	1,91	1,93	2,03	2,05	-	1,83	54 128	52 480	53 880	54 500	57 185	57 835	-	54 343,19	
2	Объекты теплоснабжения в Прионежском и Пряжинском районах															1,72	0,86								258,97	258,97																
2.1	Прионежский муниципальный район																																									
2.1.1	п. Засозерье	0	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	-	-	0	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	-	-	344,89	347,01	347,01	347,01	258,29	256,29	-	-	0,80	0,95	0,95	0,95	0,43	0,41	-	-	282	334	334	334	274	256	-	-	
2.1.2	п.Пай	0	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	-	-	0	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	-	-	549,54	582,79	582,79	582,79	260,29	260,29	-	-	0,73	0,87	0,87	0,87	0,89	0,87	-	-	74	88	88	88	88	86	-	-	
2.1.3	д. Видга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,71	0,36	-	-	-	-	-	-	-	257,82	257,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	с. Рыбрека	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,67	1,33	-	-	-	-	-	-	-	257,00	257,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	д. Педасельга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,33	1,67	-	-	-	-	-	-	-	259,82	259,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Пряжинский национальный муниципальный район																																									
2.2.1	п. Эсойла-1	0	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	-	-	0	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	-	-	386,72	359,76	359,76	359,76	263,82	263,82	-	-	1,48	1,90	1,90	1,90	1,73	1,73	-	-	134	173	173	173	173	173	-	-	
2.2.2	п. Чална	0	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	-	-	0	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	-	-	264,54	264,15	264,15	264,15	261,82	261,82	-	-	2,92	2,46	2,46	2,46	2,56	2,56	-	-	1133	953	953	953	950	950	-	-	
2.2.3	пгт. Пряжа, котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,52	0,76	-	-	-	-	-	-	-	259,82	259,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.4	с. Ведлозеро, котельная № 3 (Рожнаволок)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,22	1,11	-	-	-	-	-	-	-	1 230,00	1 230,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.5	с. Крошнозеро, котельная № 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,33	1,67	-	-	-	-	-	-	-	263,82	263,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Показатель изменен по сравнению с 2019-2023 гг., и соответствует данным, содержащимся в актуализированной схеме теплоснабжения города Петрозаводска в границах Петрозаводского городского округа на период до 2032 года, утвержденной Приказом Министерства строительства, ЖКХ и энергетики Республики Карелия от 28.06.2024 № 201



