



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ
П Р И К А З**

**КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ ТАРИФХЭМКІЭ, ПСЭУАПЭ
ІЭНАТІЭМ КІЭЛЪЫПЛЪЫНЫМКІЭ И КЪЭРАЛ КОМИТЕТ
У Н А Ф Э**

**КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ
ТАРИФЛЕНИ ЖАНЫ БЛА ЭМ ЖАШАУ ЖУРТЛАГЪА
НАДЗОР ЭТИУ КЪЫРАЛ КОМИТЕТИ
Б У Й Р У К Ъ**

от « 24 » 11 2023 г.

№ 176

г. Нальчик

**Об утверждении инвестиционной программы
в сфере теплоснабжения АО «Прохладненская районная
теплоэнергетическая компания» на 2024-2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 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 соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министра России от 16 февраля 2023 г. № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения» и положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25 ноября 2019 г. № 204-ПП, **приказываю:**

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания» на 2024-2028 годы.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. председателя

А.А. Макуашев



**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания»**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Прохладненская районная теплоэнергетическая компания»
Местонахождение регулируемой организации	361048, КБР, Прохладненский район, с.п. Учебное, г. Прохладный, ул. Боронтова, 275
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ковылкова С.Н., Петрова Е.И.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Инженер ПТО, экономист тел. 8(86631) 7-37-93
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	360051, КБР, г. Нальчик, ул. М. Горького, 4
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	И. о. председателя ГКТ и ЖН КБР А.А. Макуашев
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. 40-93-82, 40-83-18
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Местная администрация Прохладненского муниципального района Совет местного самоуправления Прохладненского муниципального района Местная администрация с.п. Учебное Местная администрация с.п.ст. Приближная Местная администрация с.п. ст. Солдатская Местная администрация с.п. Карагач Местная администрация с.п. Ново-Полтавское Местная администрация с.п. Пролетарское Местная администрация с.п. Янтарное
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	КБР, г. Прохладный, ул. Гагарина, 47 Прохладненский район, с.п. Учебное Прохладненский район, с.п.ст. Приближная Прохладненский район, с.п.ст. Солдатская Прохладненский район, с.п. Карагач Прохладненский район, с.п. Ново-Полтавское Прохладненский район, с.п. Пролетарское Прохладненский район, с.п. Янтарное

Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава местной администрации Прохладненского муниципального района _____ Журавлев А.И. Глава местной администрации с.п. Учебное Прохладненского муниципального района _____ Бегма А.П. Глава местной администрации с.п. Ново-Полтавское Прохладненского муниципального района _____ Махонин Д.А. И.о. главы местной администрации с.п.ст. Приближная Прохладненского муниципального района _____ Колесников И.В. Глава местной администрации с.п. Пролетарское Прохладненского муниципального района _____ Горбунова О.М. Глава местной администрации с.п.ст. Солдатская Прохладненского муниципального района _____ Вегвиц С.А. Глава местной администрации с.п. Карагач Прохладненского муниципального района _____ А.З. Заптиева Глава местной администрации с.п. Янтарное Прохладненского муниципального района _____ А.П. Малаховский Глава местной администрации с.п. Прималкинское Прохладненского муниципального района _____ А.М. Моисеева Глава местной администрации с.п. Малакановское Прохладненского муниципального района _____ С.Р. Пурик Глава местной администрации с.п. Дальнее Прохладненского муниципального района _____ Р.А. Джансуев Глава местной администрации с.п. Благовещенка Прохладненского муниципального района _____ Г.М. Горностаев Глава местной администрации с.п. Красносельское Прохладненского муниципального района _____ А.А. Плотников Глава местной администрации с.п. Алтуд Прохладненского муниципального района _____ А.Х. Бжахов
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8- (86631) 4-50-40 (Прохладненский муниципальный район)

Руководитель регулируемой организации _____ А. Малаев

Приложение № 2
к приказу ГКТ и ЖН КБР
от 24 ноября 2023 г.
№ 116

Инвестиционная программа АО "Прохладенская районная теплоэнергетическая компания" в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

Форма № 2-ИП ТС

№ п/п		Наименование мероприятий	Кадровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС										Остаток финансирования					
						Наименование и значение показателя					После реализации мероприятия					Плановые расходы					Финансирование в т.ч. по годам										
						До реализации мероприятия					Тепловая сеть					Тепловая сеть					В том числе:						Профинансирование по к N году				
						Тепловая сеть					Проток на один диаметр, мм					Проток на один диаметр, мм					Проток на один диаметр, мм						Проток на один диаметр, мм				
						Условный диаметр, мм	Проток, т/ч	Способ прокладки, км	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Проток, т/ч	Способ прокладки, км	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Проток, т/ч	Способ прокладки, км	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Проток, т/ч	Способ прокладки, км	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего	ПИР	СМР	2024		2025	2026	2027	2028	
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	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10					
Группа 1	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																														
Группа 2	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																														
Группа 3	Ремонтные или модернизационные работы в действующих объектах централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																														
3.1.	Ремонтные или модернизационные работы в действующих объектах системы централизованного теплоснабжения																														
3.1.1	Замена ветвей тепловых сетей от ТК-15 до ТК-21, протяженностью 0,12 км в с/пункте №1, диаметром 114 мм.	07/04.12.00082.001	Котельная "ТСКНТ"	Промышленный район, с. Ульское, с. Ульское, ул. Школьная, 15, от ТК-15 до ТК-21	100	3,81	0,12	увеличение диаметра	0,210	100	6,3	0,12	увеличение диаметра	0,210	2024	2024	839,10	0,00	839,10	0,00	839,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
3.2.	Ремонтные или модернизационные работы в действующих объектах системы централизованного теплоснабжения																														
3.2.1	Техническое перевооружение: Замена 2-х котлов КВЛ-0,25 общей мощностью 0,5 МВт (0-120 т ккал) на два котла КВЛ-0,25 общей мощностью 0,5 МВт (0-120 т ккал) в котельно-строительного оборудования	07/04.11.00210.003	Котельная "Рабочая"	с/пункт "Рабочая"	Промышленный район, ул. Школьная, 15											2025	2025	241,09	0,00	241,09	0,00	241,09	4830,79	2470,28	1436,85	2749,83	0,00				
3.2.2	Техническое перевооружение: Замена 1-го котла ТБГ-1,5 общей мощностью 1,5 МВт на 2 котла RSD 800 (750) общей мощностью 1,5 МВт (129 т ккал) в котельно-строительного оборудования	07/04.12.00039.001	Котельная "ТСКНТ"	с/пункт "ТСКНТ"	Промышленный район, ул. Школьная, 15											2024	2024	2978,49	0,00	2978,49	0,00	2978,49									
3.2.3	Техническое перевооружение: Замена 4-х котлов КВЛ-0,25 общей мощностью 1,0 МВт (0-120 т ккал) на два котла КВЛ-0,25 общей мощностью 1,0 МВт (0-120 т ккал) в котельно-строительного оборудования	07/04.12.00039.001	Котельная "ТСКНТ"	с/пункт "ТСКНТ"	Промышленный район, ул. Школьная, 15											2024	2024	2978,49	0,00	2978,49	0,00	2978,49									
3.2.4	Техническое перевооружение: Замена 1 котла ТБГ-1,5 общей мощностью 1,5 МВт на 2 котла RSD 800 (750) общей мощностью 1,5 МВт (129 т ккал) в котельно-строительного оборудования	07/04.14.00103.001	Котельная "ТСКНТ"	с/пункт "ТСКНТ"	Промышленный район, ул. Школьная, 15											2025	2025	241,09	0,00	241,09	0,00	241,09	2470,28								
3.2.5	Техническое перевооружение: Замена 2-х котлов RSD 800 (750) общей мощностью 1,5 МВт (129 т ккал) на два котла RSD 800 (750) общей мощностью 1,5 МВт (129 т ккал) в котельно-строительного оборудования	07/04.09.00074.003	Котельная "ТСКНТ"	с/пункт "ТСКНТ"	Промышленный район, ул. Школьная, 15											2026	2026	2470,28	0,00	2470,28	0,00	2470,28									
3.2.6	Техническое перевооружение: Замена 1 котла ТБГ-1,5 мощностью 1,5 МВт на 2 котла RSD 800 (750) общей мощностью 1,5 МВт (129 т ккал) в котельно-строительного оборудования	07/04.09.00074.002	Котельная "ТСКНТ"	с/пункт "ТСКНТ"	Промышленный район, ул. Школьная, 15											2028	2028	249,83	0,00	249,83	0,00	249,83			2749,83						
Всего по группе 3																	15305,34	0,00	15305,34	0,00	3817,59	4830,79	2470,28	1436,85	2749,83	0,00					

[illegible]

Решения источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
Амортизация (стр. 11 ФП)	Прибыль, нарастающая (стр. 12 ФП)	Средств, полученных платежа за использование ФП (стр. 13 ФП)	Прочие доходы (стр. 14 ФП)	Экономия расходов (стр. 15 ФП)		Расходы на оплату лизованных объектов по договору (стр. 16 ФП)	Иные объекты (стр. 17 ФП)	Привлеченные средства на поверенный основании (стр. 18 ФП)	Бюджетные средства по направлению с назначением на конкретные направления и (или) реализацию объектов создания по каждой системе (стр. 19 ФП)	Бюджетные средства по направлению с назначением на конкретные направления и (или) реализацию объектов создания по каждой системе (стр. 20 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 21 ФП)
				в результате реализации программы (стр. 15 ФП)	в результате реализации программы (стр. 16 ФП)						
11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
839,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0
839,10											
14125,95	0,00	0	0	318,58	21,71	0	0	0	0	0	0
2318,42				30,96	21,71						
2978,49											
2865,48				54,22							
2420,01				50,27							
1375,02				61,83							
2668,53				81,30							
14965,05	0,00	0	0	318,58	21,71	0	0	0	0	0	0

[illegible]

[illegible]

Приложение № 3

к приказу ГКТ и ЖН КБР
от 24 ноября 2023 г. № 176

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Прохладенская районная теплоснабжающая компания" в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы
Форма № 3-ИП ТС

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2022 год	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	21,97	21,2	19,8	19,3	18,6	18,1	17,9
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,151	0,158	0,151	0,150	0,150	0,150	0,150
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	13,98	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100		0	5	10	15	20
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1481	2260	1481	1472,18	1472,18	1472,18	1472,18
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	5,6	8,2	5,7	5,67	5,67	5,67	5,67
		тонн в год для воды **	895	2483	790	528	528	528	528
		куб. м для пара ***	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0	0	0	0	0	0	0

Руководитель регулируемой организации
М.П.

Малаев А.Г.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
АО "Прохладненская районная теплоэнергетическая компания"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности												Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал							
		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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя															
		Текущее значение 2022	Плановое значение				Текущее значение 2022	Плановое значение				Текущее значение 2022	Плановое значение				Текущее значение 2022	Плановое значение				Текущее значение 2022	Плановое значение										
			2024	2025	2026	2027		2028	2024	2025	2026		2027	2028	2024	2025		2026	2027	2028	2024		2025	2026	2027	2028	2024	2025	2026	2027	2028		
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		
1	Прохладненский муниципальный район, с.п. Учебное, ул. Школьная, 15, тепловая сеть котельной "ТСХТ" от ТК-15 до ТК-21	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	677,37	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6		
2	Прохладненский муниципальный район, с.п. ст. Содацкая, ул. Степная, 3, котельная "Райбольшинца"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158,95	158,95	151,60	151,60	151,60	151,60	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3	Прохладненский муниципальный район, с.п. Учебное, ул. Школьная, 15, котельная "ТСХТ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164,28	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
4	Прохладненский муниципальный район, с.п. Ново-Полтавское, ул. Третьякова, 127, котельная "Центральная"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159,6	159,6	150,9	150,9	150,9	150,9	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
5	Прохладненский муниципальный район, с.п. Пролетарское, ул. Ленина 118, котельная "Детский сад"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160,4	160,4	160,4	132,00	152,00	152,00	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
6	Прохладненский муниципальный район, с.п. Пролетарское, ул. Ленина 166, котельная "Центральная"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158,74	158,74	158,74	138,74	158,74	151,1	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
7	Прохладненский муниципальный район, с.п. Янтарное, ул. Верхняя 2, котельная "Школа"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159,19	159,19	151,2	151,2	151,2	151,2	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

Руководитель ресурсоснабжающей организации

Малаев А.Г.

Финансовый план
АО "Прохладенская районная теплоэнергетическая компания"

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)									
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа	Всего				по годам реализации (учитывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)				По мероприятиям, согласно формы № 2-ИП ТС
			вид деятельности	вид деятельности	4	5	2024	2025	2026	2027	2028
							6	7	8	9	10
1	2		3		4	5	20 320,06				11
1	Собственные средства		35.30.14				5 392,34	5 449,90	3 785,93	2 324,63	3 367,26
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов										Пункты 3.1.1; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4; 3.2.5; 3.2.6; 4.1.1; 4.1.2; 4.1.3; 4.1.4; 4.1.5; 4.1.6; 4.1.7; 4.1.8; 4.1.9; 4.1.10; 4.1.11; 4.1.12; 4.1.13; 4.1.13; 4.1.14; 4.1.15; 4.1.16; 4.1.17; 4.1.18; 4.1.19; 4.1.20; 4.1.21; 4.1.22; 4.1.23; 4.1.24; 4.1.25; 4.1.26; 4.1.27; 4.1.28; 4.1.29; 4.1.30; 4.1.31; 4.1.32; 4.1.33
		35.30.14				18 989,06	5 392,34	5 130,36	3 467,31	1 922,45	3 076,60
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		35.30.14			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3	экономика расходов	35.30.14			1 331,00	0,00	319,54	318,62	402,18	290,66	Пункты 3.2.1; 3.2.3; 3.2.4; 3.2.5; 3.2.6; 4.1.1;4.1.3;4.1.5;4.1.6;4.1.7;;4.1.10;4.1.11; 4.1.12;4.1.13;4.1.14;4.1.15;4.1.16;4.1.17;4.1.18;4.1.19;4.1.21;4.1.22;4.1.24; 4.1.25;4.1.26;4.1.27;4.1.28; 4.1.29;4.1.30;4.1.31;4.1.32;4.1.33
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	35.30.14			1 309,29	0,00	297,83	318,62	402,18	290,66	Пункты 3.2.1; 3.2.3; 3.2.4; 3.2.5; 3.2.6; 4.1.1;4.1.3;4.1.5;4.1.6;4.1.7;4.1.10;4.1.11; 4.1.12;4.1.13;4.1.14;4.1.15;4.1.16;4.1.17;4.1.18;4.1.19;4.1.21;4.1.22;4.1.24; 4.1.25;4.1.26;4.1.27;4.1.28; 4.1.29;4.1.30;4.1.31;4.1.32;4.1.33
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	35.30.14			21,71	0,00	21,71	0,00	0,00	0,000	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды(лизинга)				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

2	Иные средства собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Средства привлеченные на возвратной основе			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1	Кредиты			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.2	займы организаций			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.3	прочие привлеченные средства			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	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			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Прочие источники финансирования			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.

Малаев А.Г.

Ф.И.О.