

Утверждено

Директор МУП «Теплосервис»

Кочесоков Р.Х.

«31» июля 2025г.



ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
МУП «ТЕПЛОСЕРВИС»
на 2026-2029 годы

Нарткала-2025 г

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Теплосервис» на 2026-2029гг.	
Наименование организации	МУП «Теплосервис»
ИНН	0700022063
КПП	070001001
Вид деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (35.30.14)
Тип отчетности	Отчет предоставляется в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя организации и лица ответственного за их составление, заверенный печатью
Плановый период	2026-2029гг.
Год начало действия программы	2026
Длительность программы	4 года
Адрес организации	
Юридический адрес	361331, Кабардино-Балкарская Республика, Урванский район, город Нарткала, улица Ошнокова, 3
Почтовый адрес	361331, КБР, г. Нарткала, ул. Ошнокова, 3
Руководитель организации	
Фамилия, имя, отчество	Кочесоков Руслан Хусенович
Должность	Директор
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Тежаев Нажмудин Ибрагимович
Должность	Зам. директора по тех. вопросам – главный инженер
Контактный телефон	8(86635) 4-36-18
E-mail:	Teplo_urvan@mail.ru

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ
МУП «ТЕПЛОСЕРВИС» НА 2026-2029г.г.**

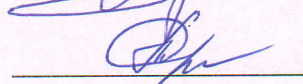
Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"										
Почтовый адрес			361331, КБР, г. Нарткала, ул.Ошнокова, 3										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Тежаев Н.И. 8(86635) 4-36-18 электронный адрес: Teplo_urvan@mail.ru										
Дата начала и окончания действия программы			2026-2029г.г.										
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе направляемая на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (Тев ЭР)									
	Всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
				т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды		
базовый год 2024г	0	0	инвестиционная программа отсутствует	10378,1	0,413	-	-	-	-	-	-	-	
2025	0	0	инвестиционная программа отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2026	0,083	0,083	-	2,418	0,083	2,418	0,187	-	-	-	-	-	
2027	0,166	0,166	-	4,835	0,166	4,835	0,373	-	-	-	-	-	
2028	0,097	0,097	-	3,546	0,097	3,546	0,274	-	-	-	-	-	
2029	0,062	0,062	-	1,813	0,067	1,813	0,139	-	-	-	-	-	
-	-	-	-					-	-	-	-	-	
ВСЕГО	0,408	0,408	-	12,612	0,408	12,612	0,973	-	-	-	-	-	

Согласовано:

Начальник ПТО

 / А.Л. Березгов /

Главный бухгалтер

 / А.З.Тхазеплова /

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации

«ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ МУП «ТЕПЛОСЕРВИС» НА 2026-2029г.г.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год 2028)	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Целевые показатели (производство и услуги по передаче тепловой энергии)								
1.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды**	кВт.ч	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
1.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	19,38	18,9	18,2	17,8	17,6
1.3.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды*	Гкал, %	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
1.4.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии*	куб.м/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	139,83	139,83	139,83	139,83	139,83

1.5.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов*	куб.м/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
1.6.	Снижение расхода воды на собственные нужды*	куб.м.	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
1.7.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях*	Гкал, %	отсутствуют	отсутствуют	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59
1.8.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и (или) другом законном основании	кВт.ч/куб.м.	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
1.9.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и (или) другом законном основании*	Гкал/куб.м.	отсутствуют	отсутствуют	33/100	33/100	33/100	33/100	33/100
1.10.	Увеличение доли зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии***	%	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-

1.11.	Увеличение доли зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения	%	отсутствуют	отсутствуют	0	100	0	0	0
1.12.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)**	т	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
2.	Целевые показатели (услуги по горячему водоснабжению)								
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, потребляемой в технологическом процессе *	кВт.ч	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
2.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе*	кВт.ч/куб.м.	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
2.3.	Снижение расхода воды на собственные нужды, потребляемой в технологическом процессе*	куб.м, %	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
2.4.	Снижение объема потребляемого природного газа *	куб.м, %	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-

2.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м.	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
2.6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании*	Гкал/куб.м.	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-
3	Прочие показатели								
3.1.	Снижение удельного расхода моторного топлива*	л/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	0,28	-	-	-	-
3.2.	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системы горячего водоснабжения и системы отопления*	руб./Гкал	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0	0

* ** Мероприятия по сокращению удельного расхода не проводятся из-за отсутствия денежных средств предприятия.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам																Показатели экономической эффективности				Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат		
		Ед. измерения	Всего	2026г.	2027г.	2028г.				2029г.				Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Дисконтируемый срок окупаемости, лет	ВНД, %	Ч/Д, млн. руб.																	
						Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.																									
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					
4.2.	Распределение тепловых нагрузок на основании ежегодных корректировок схем энергосбережения	Не предусмотрены. Ежегодно ведется учет подключенной мощности теплопотребляющих установок. Дефицит мощности на источниках тепловой энергии отсутствует. Сбыт тепловой энергии осуществляется строго в рамках договорных отношений и утвержденным нормативам.																																		
5		Мероприятия по закрытию неэффективных, морально устаревших и физически изношенных источников тепла.																																		
5.1.		Не предусмотрены в связи с отсутствием собственных денежных средств, иных источников финансирования.																																		
6		Мероприятия по глубокой утилизации тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации																																		
6.1.		Не предусмотрены. Котельные установки малой и средней мощности не требуют мероприятий по глубокой утилизации тепла с уходящими газами.																																		
7.		Установка частотных преобразователей																																		
7.1	Установка частотного преобразователя в котельной "Молодежная" г. Наркала ул. Ошнова 3	шт	1	1	-	-	-	т.у.т.	2,418	19,656	2,418	0,187										0,03			0,4	0,0829										

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам												Показатели экономической эффективности				Срок амортизации, лет		Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Собственные средства	Собственные средства	Собственные средства	Собственные средства																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
		Ед. измерения	Всего	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	Ед. измерения	Всего по годам экономия в указанной размерности	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Дисконтируемый срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2029г.	30	31	32																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
1	2	шт	1	-	1	-	-	8	2029г.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
7.2	Установка частотного преобразователя котельной «Юго-Западная» г. Нарткала ул.Борукаева 5	шт	1	-	1	-	-	7	2028г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам												Показатели экономической эффективности				Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования		
		Ед. измерения	Всего	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Дисконтируемый срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.															
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	
8																																
8.1.																																
9																																
9.1.																																
10																																
10.1.																																
11																																
11.1.																																
12																																
12.1.																																
13																																
13.1.																																
14																																
14.1.																																
15																																
15.1.																																
	ВСЕГО по предприятиям:	шт.	7	1	2	2	2	тыс. кВт·ч	12,612	19,656	2,418	0,187	39,312	4,835	0,373	28,829	3,546	0,274	14,742	1,813	0,139	0,03	-	-	0,43	0,083	0,166	0,097	0,062	Собственные средства	Амортизация:	

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий в целях достижения целевых показателей (горячее водоснабжение)

«ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ МУП «ТЕПЛОСЕРВИС» НА 2026-2029г.г.

[illegible]

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышение
энергетической эффективности
Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис»
на 2026-2029 годы.

1. Полное наименование программы: «ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ МУП «ТЕПЛОСЕРВИС» НА 2026-2029г.г.» (далее – Программа).

2. Программа утверждена приказом №34 от 31.07.2025г. директором МУП «ТЕПЛОСЕРВИС» Кочесоковым Русланом Хусеновичем.

3. Информация о регулируемой организации МУП «Теплосервис»

3.1. Организация осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения – Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными. Осуществляет теплоснабжение на отопление, а также оказывает услуги горячего водоснабжения населению, бюджетным организациям и прочим потребителям Урванского муниципального района.

МУП «Теплосервис» осуществляет деятельность по эксплуатации источников тепловой энергии (котельные) связанных с ними сетей теплоснабжения.

Производственную деятельность организация осуществляет с 2025 года.

На обслуживании общества находятся 2 ЦТП, 11 городских котельных и 20 сельских. Установленная мощность котельных составляет 59,549 Гкал/час, фактическая присоединенная нагрузка с учетом тепловых потерь 31,811 Гкал/час, что составляет 53,4% от общей установленной мощности котельной. Протяженность тепловых сетей составляет 14,976 км в двухтрубном исчислении.

Техническое состояние оборудования котельных и тепловых сетей характеризуется уровнем износа более 64% в том числе:

износ котельной – 63%;

износ тепловых сетей – 65%.

3.2. Наличие зданий административного и административного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий МУП «Теплосервис»

Сведения о наличии зданий административного и административного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий. МУП «Теплосервис» представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания	Местонахождение	Общая площадь здания, кв.м.	Общий объем зданий, куб.м	Отапливаемый объем зданий, куб.м.
1	Административное здание	г. Нарткала ул. Ошнокова, 3	206,7	1364	1364
2	Здание проходной	г. Нарткала ул. Ошнокова, 3	7,84	50,2	50,2
3	Здание гаража	г. Нарткала ул. Ошнокова, 3	71,8	230	230
4	Здание-пристройка	г. Нарткала ул. Ошнокова, 3	44,8	143,4	143,4
5	Здание ЦТП №1	г. Нарткала ул. Ошнокова, 17а	20,32	75,84	-
6	Здание ЦТП №2	г. Нарткала ул. Ленина, 39	33,04	176,8	-
7	"Молодежная"	г. Нарткала ул. Ошнокова, 3	218	1586	11,3
8	"Жамборова"	г. Нарткала ул. Жамборова, 54	453,0	2835	11,5
9	"Юго-Западная"	г. Нарткала ул. Борукаева, 5	236,7	1337	14,7
10	"Кабардинская"	г. Нарткала ул.Кабардинская, 109	212,6	904	11,5
11	"Садовая"	г. Нарткала ул. Садовая, 4	242,8	1081	10,3
12	"Шекихачева"	г. Нарткала	240,3	1358	14
13	"НКЗ"	г. Нарткала ул. Осетинская, 8	113,0	446	7,8
14	"СШ №5"	г. Нарткала ул. Пушкина, 76	180,9	1022	14
15	"СШ №1"	с. Псыгансу ул. Ленина, 111	167,7	746	19,5
16	"СШ №2"	с. Псыгансу ул. Б.Безириковых,67	168,4	614	19,5
17	"СШ №3"	с. Псыгансу ул. Бекалдиева 20	143,8	525	14
18	с. Герменчик	с. Герменчик ул. Мготлова, 24	100,8	448	19,2
19	"Агропромлицей"	с. Старый Черек ул. Куашева, 3	414,7	2239	36,3
20	"СШ №2"	с. Старый Черек ул.Ленина, 23	78,0	269	20,7
21	"Дом культуры"	с. Старый Черек ул. Ленина, 130	241,7	1076	20,7
22	"Дом культуры"	с. Черная речка ул. Ленина, 100	121,9	433	14,7
23	"Средняя школа"	с. Черная речка ул. Ленина, 83	101,3	370	17,7
24	Шитхала	с. Шитхала ул. Мира, 53	81,3	345	13,25
25	"Центральная" (детский сад)	с. Нижний Черек ул. Ленина, 69	104,6	465	16,2
26	"Средняя школа"	с. Урвань ул. Кафоевых, 130	177,2	788	19,5

	ИТОГО	4183,2	20927,2	2113,95
--	-------	--------	---------	---------

3.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

Организация не имеет в собственности автотранспорт. Заключены договора аренды, как с юридическими лицами, так и с физическими.

Таблица 2

Информация о наличии автотранспорта и спецтехники

№ п/п	Тип/Марка автотранспорта	Кол-во	Вид топлива	Наличие договора аренды
1	ГАЗ-2705	3	Газ	имеется
2	ГАЗ-27055	1	Газ	имеется
3	Рено дастер 1.6	1	Бензин	имеется
4	AUDI Q 7	1	Бензин	имеется
5	ГАЗ- 3507(самосвал)	1	Газ	имеется
6	ЗИЛ 130 КС 2571А-1	1	бензин	имеется
7	Экскаватор Terex 860	1	Диз.топливо	имеется
8	ВАЗ-212140	1	Газ	имеется
9	Сварочный агрегат	1	Диз.топливо	имеется
10	ГАЗ-ГАЗ 3507	1	Газ	имеется
11	ГАЗ -2705 бортовой	1	Газ	имеется
12	Электрогенератор DY 11000 LX "Huter" 61/1/72	1	бензин	имеется
13	Электрогенератор DY 9000 LX "Huter" 64/1/40	1	бензин	имеется
14	Мотопомпа MPD-80 "Huter" 70/11/4 для горячей воды	1	бензин	имеется
15	Мотопомпа MPD-80 "Huter" 70/11/4 для	1	бензин	имеется

	горячей воды			
16	ИТОГО	17		

Как видно из таблицы- 2 47% транспорта имеют моторное топливо в виде сжатого газа. Транспорт, использующий моторное топливо бензин и дизельное топливо, по техническим характеристикам не подлежит переходу на другой вид моторного топлива.

3.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащенности приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации.

Количество точек приема электрической энергии на каждое здание составляет одну точку. Всего 30 точек приема электрической энергии, из них 4 оснащены автоматизированной информационной измерительной системой. Точек приема с нарушением требований нормативной технической документации нет.

3.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по энергетическим ресурсам (электроэнергия, тепловая энергия, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные о оснащении приборами учета

Точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды нет. Учет ведется общий с учетом потребления энергоресурсов на производство, передачу, распределение тепловой энергии (отопление + горячее водоснабжение) и хозяйственные нужды объектов предприятия.

Количество точек поставки энергоресурсов на объекты организации приведены в таблице 3

Сведения о наличии и потребности в приборах учета энергоресурсов на источниках тепловой энергии МУП «Теплосервис»

Таблица 3.

Вид ресурса	Общее количество точек поставки ЭР	Количество точек поставки ЭР оснащенными приборами учета
Электрическая энергия	33	33
Тепловая	-	-
Природный газ	33	33

Холодная вода	33	33
Горячая вода	-	-

3.6. Сведения о количестве используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов.

Организацией потребляются следующие виды ТЭР и других ресурсов:

- электрическая энергия;
- природный газ;
- холодная вода;
- моторное топливо (дизельное топливо, бензин, СУГ).

Динамика потребления ТЭР, а также воды приведены в таблице 4.

Динамика потребления ТЭР и воды в натуральных показателях по предприятию
Таблица 4

Наименование потребляемых ресурсов	Предшествующие годы				Отчетный базовый год
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Газ (тыс. куб.м)	8862,243	9354,28	8702,844	8295,819	8517,89
Уд. расход газа (куб.м/Гкал)	139,83	141,07	137,43	132,9	136,61
Электроэнергия (тыс.кВт*ч.)	1228,22	1278,502	1172,779	1171,861	1153,691
Уд. расход э/энергии (кВтч/Гкал)	19,38	19,28	18,52	18,77	18,5
Моторное топливо (тыс.л)	17,44	22,51	21,58	23,57	21,17
Уд. расход моторного топлива л/Гкал	0,28	0,34	0,34	0,37	0,34
Вода (тыс. куб. м.)	6,98	11,482	8,355	7,015	9,677
Уд. расход воды (тыс. куб.м)	0,11	0,173	0,13	0,11	0,16

4. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.

На предприятии проводится политика энергосбережения, определяющая цели и задачи, направленные на повышение эффективности в области энергосбережения.

За предшествующий период реализован ряд мероприятий нацеленных на решение производственных задач, а также на обеспечение надежности и эффективности работы организации:

- заменено 60м сетей теплоснабжения;
- в помещениях административного здания установлены светодиодные светильники;

- установлено два энергосберегающих насоса;
- своевременное устранение течей теплоносителя;

Основные проблемы в области энергосбережения и энергоэффективности в области теплоснабжения заключаются в следующем:

- физический и моральный износ оборудования котельной;
- перерасход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии, связанный с износом насосного оборудования, измене гидравлического режима работы сетей;

- износ тепловых сетей;
- отсутствие устройств частотного регулирования работы электродвигателей в котельных.

По указанным причинам происходит значительный перерасход энергоресурсов, что влечет увеличение фактической себестоимости тепловой энергии по сравнению с утвержденным тарифом.

В связи с чем, одним из наиболее важных программных направлениях снижения себестоимости производимой тепловой энергии на 2026-2029 годы является внедрение энергосберегающих мероприятий. Повышение энергоэффективности достигается одновременным решением экономически организационных и технических задач.

Программа включает мероприятия, разработанные на основе эксплуатации оборудования, материалов и предложений, полученных в проведения плановых внутренних обследований.

Цели программы:

- реализация организационных, экономических и технических мероприятий, обеспечивающих рациональное использование топливно-энергетических ресурсов при производстве и передаче тепловой энергии

- снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии и повышения энергоэффективности системы теплоснабжения потребителей г. Нарткалы.

Задачи Программы:

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышения энергетической эффективности, в том числе проведения энергетического обследования;

- оснащение частотными преобразователями для работы сетевых насосов для стабильного гидравлического режима котельных.

- уменьшение удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям ($\text{кВт}\cdot\text{ч}/\text{Гкал}$);
- сокращение потребления и нерациональных потерь тепловой энергии, а также природного газа;
- повышение качества и надежности снабжения коммунальными ресурсами потребителей;
- уменьшить удельный расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям ($\text{кВт}\cdot\text{ч}/\text{Гкал}$);
- снизить удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии (мощности) не в комбинированной выработке электрической энергии и тепловой энергии источниками тепловой энергии;
- внедрить систему экономического стимулирования.

Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности.

- разработка планов мероприятий в области энергосбережения;
- восстановление тепловой изоляции магистральных тепловых сетей;
- внедрение частотных преобразователей;
- установка светодиодных светильников.

5. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.

Как видно из приведенных данных по фактическому потреблению ТЭР за 2020-2024 годы в таблице 4:

- динамика удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии ($\text{кг.у.т.}/\text{Гкал}$) остается неизменным;
- динамика удельного расхода электроэнергии на выработки и передачу тепловой энергии от тепловых источников ($\text{кВт}\cdot\text{ч}/\text{Гкал}$) растет, в связи разным количеством дней отопительного периода и уменьшением количества абонентов;
- динамика величины фактического объема потерь теплоносителя при ее передаче ($\text{Гкал}\%$) положительная (уменьшение на 15,4%). Исходя из чего удельный расход реагентов, используемый для подготовки теплоносителя и удельный расход воды на подготовку теплоносителя уменьшился на 15,4%.
- динамика удельного расхода моторного топлива на отпуск тепловой энергии положительная. Удельный расход уменьшился в базовом году по сравнению с предыдущими периодами на 34,9%.

6. Экономические показатели Программы

6.1. Затраты на Программу в натуральном и денежном выражении.

Затраты на Программу в натуральном и денежном выражении представлены в таблице 5.

Затраты на Программу в натуральном и денежном выражении
Таблица 5

№ п/п	Предприятие/ наименование проекта	Период реализации, годы	Затраты в денежном выражении тыс. руб.
Установка частотных преобразователей			
1	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 30кВт котельной «Молодежная» г. Нарткала	2026	82,933
2	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 30кВт котельных «Юго-Западная» г. Нарткала	2027	82,933
3	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 30кВт котельных "Жамборова" г. Нарткала	2027	82,933
4	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 22кВт котельных "Садовая" г. Нарткала	2028	48,401
5	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 22кВт котельных "Кабардинская" г. Нарткала	2028	48,401
6	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 15кВт котельной "Шекихачева" г. Нарткала	2029	33,600
7	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 15кВт котельной на сетевой насос мощностью 7,5кВт котельной "НКЗ" г. Нарткала	2029	28,533
	ИТОГО		407,736
	ВСЕГО		407,736

6.2. Затраты на Программу в процентном выражении от инвестиционной программы.

Инвестиционная программа отсутствует.

6.3. Источники финансирования Программы, как на весь период действия, так и по годам.

Финансирование программы, механизм финансирования, программы на которые будут направляться средства для финансирования.

Основными источниками финансирования Программы являются собственные средства амортизационных отчислений, учтенных в тарифе на тепловую энергию. Общий объем финансирования программных мероприятий на 2026-2029 годы составит собственных средств – 407,736 тыс. руб.

Источники финансирования Программы представлены в таблице 6

Источники финансирования Программы
Таблица 6

№ п/п	Источник финансирования	План 2026 года	План 2027 года	План 2028 года	План 2029 года	ИТОГО
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства					
1.1.	Прибыль, на развитие производства учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация, в том числе:					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе, млн.руб.	0,083	0,166	0,097	0,062	0,4074
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)	-	-	-	-	-
1.2.3.	Прочая амортизация (в т.ч. Амортизация от нерегулируемых видов деятельности)	-	-	-	-	-
1.3.	Средства на реализацию Программы, учтенные в тарифе (по целевой статье)	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства, в том числе:	-	-	-	-	-
1.4.1.	От регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрядным способом,	-	-	-	-	-

	расходы на оплату труда)					
1.4.2.	От нерегулируемых видов деятельности	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-
2.1.	Займы/Кредиты	-	-	-	-	-
2.2.	Средства бюджета	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	ИТОГО	0,083	0,166	0,097	0,062	0,4074

7. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы.

Планируемое снижение потребления энергетических ресурсов приведено в разделе «Паспорт программы» и «Целевые показатели ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ МУП «ТЕПЛОСЕРВИС» НА 2026-2029г.г.

8. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении по годам периода действия Программы.

Программа не содержит мероприятий, направленных на изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении.

9. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия Программы.

Программа не содержит мероприятий, направленных на экономию моторного топлива.

10. Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.

Фактические значения целевых показателей приведены в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и энергетической эффективности по теплоснабжению МУП «Теплосервис» на 2026-2029г.г..

11. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения.

Распределение целевых показателей программы приведены в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и энергетической эффективности по теплоснабжению МУП «Теплосервис» на 2026-2029 г.г..

12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий в целях достижения целевых показателей Программы.

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организаций в целях достижения целевых показателей Программы представлен в разделе «Перечень мероприятий, технологий, денежных средств необходимых для реализации мероприятий в целях достижения целевых показателей Программы».

13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы в организации.

Контроль выполнения Программы осуществляется лицом, назначенным приказом №34 от 31.07.2025г. Организацию и выполнение мероприятий осуществляет служба главного инженера. Мониторинг выполнения мероприятий, а также их результаты с указанием целевых показателей осуществляет экономический отдел совместно со службой главного инженера. По результатам реализации мероприятий ежегодно рассчитываются целевые показатели, подлежащих контролю.

Регулируемая организация в течение срока выполнения утвержденной Программы ежегодно представляют в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) не позднее 1 февраля, следующего за отчетным:

- 1) сведения о мониторинге реализации Программы за отчетный период по форме согласно Приложению №2;
- 2) отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно Приложению №3;
- 3) отчет о исполнении обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности согласно Приложения №4;
- 4) пояснительную записку к отчету в соответствии с формой отчетности утвержденной приказом Государственного комитета по тарифам и жилищному надзору от 05 апреля 2021 г. №20.

Отчетность представляется в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.

14. Иная информация.

14.1. Установленные приборы учета на котельных учитывают общее потребление энергоресурсов на производство, передачу и распределение тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение, а также на собственные нужды.

Для управления теплоснабжением организации и процессом повышения энергоэффективности необходимо знание общего объема энергетических ресурсов, потребляемых предприятием. Для контроля состояния в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия производственной службой ежедневно ведется строгий контроль и учет расходуемых энергоресурсов.

14.2. В Программе не рассматриваются следующие мероприятия:

1) в сфере теплоснабжения:

- производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;
- сбыт тепловой энергии и теплоносителя;
- подключение к системе теплоснабжения.

2) в сфере горячего водоснабжения:

- горячее водоснабжение, в том числе приготовление воды на нужды горячего водоснабжения и транспортировка горячей воды;
- подключение (технологическое присоединение) к централизованной системы горячего водоснабжения;

3) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;

4) экономия природного газа (удельный расход на 1Гкал);

5) экономия объема потерь теплоносителя при ее передаче.

14.3 Оценка потенциала энергосбережения приведена в таблице 7

Оценка потенциала энергосбережения

Таблица 7

Показатель	Ед.изм.	2026	2027	2028	2029	итого за 2026-2029г.г.
Экономия тепловой энергии	тыс. Гкал.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия электроэнергии	тыс. кВт.ч	19,656	39,312	28,8288	14,742	102,539
	в тыс.руб.	186,54	373,07	273,59	139,46	1072,14
Экономия газа	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО		186,54	373,07	273,59	139,46	1072,14

14.4. Ожидаемые результаты Программы

Оценка эффективности программы в соответствии с Федеральным законом №261-ФЗ, ожидаемые экономические результаты по годам и в целом после внедрения программы энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

В соответствии с требованиями Федерального закона №261-ФЗ организации, в т.ч. теплоснабжающие предприятия, обязаны обеспечить:

- снижение энергоемкости производства на 9,4 процентов в сопоставимых условиях объема к 2029 году в сравнении с 2024 годом;
- уменьшение удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт*ч/Гкал).

Динамика изменения целевых показателей и индикаторов позволит проводить объективный анализ реализации программных мероприятий и достижения намеченных результатов.

За счет технического перевооружения и внедрения автоматизации технологических процессов произойдет рост производительности и улучшение условий труда и техники безопасности. На базе новых перспективных технологических схем и оборудования предусматривается обновить не менее 4% процентов основных средств.

Общий размер экономии за 2026-2029 годы составит 102,539 тыс.кВт, что составляет 9,4% от общего потребления электрической энергии источниками тепловой энергии, в денежном эквиваленте 1072,14 тыс. руб.

Выполнение мероприятий в 2026 году приведет к экономии в 2025 году от годового потребления 19,656 тыс.кВт и составит 186,54 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 2,7%.

Выполнение мероприятий в 2027 году приведет к экономии в 2026 году от годового потребления 39,312 тыс.кВт и составит 373,07 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 3,3%.

Выполнение мероприятий в 2028 году приведет к экономии в 2027 году от годового потребления 28,829 тыс.кВт и составит 273,59 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 2,5%.

Выполнение мероприятий в 2029 году приведет к экономии в 2028 году от годового потребления 14,742 тыс.кВт и составит 139,46 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 1,3%.

Программа должна содействовать превращению энергосбережения в решающий фактор улучшения условий жизни населения, решению экономических задач и удовлетворению спроса на энергетические ресурсы. За счет энергосбережения удастся снизить нагрузку на топливно-энергетический комплекс, высвободить ресурсы и использовать их для повышения уровня жизни населения.

Приложение №1
к Программе в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
МУП «Теплосервис» на 2026-2029гг.

Расчет экономической эффективности установки частотных преобразователей

ПЧ ЕСО-F3000-043-30K/37KF	До установки частотного преобразователя	После установки частотного преобразователя
Количество частотного преобразователя	1	1
Потребляемая мощность одним оборудованием	30	25,5
Количество работы часов в день	24	24
Количество дней отопительного сезона	182	182
Количество часов работы в год	4368	4368
Срок эксплуатации до замены , год	0,0	0,0
Стоимость преобразователя частоты, руб.		96666
Стоимость 1кВт*ч	6,99	6,99
Количество энергии, потребленной за расчетный период, кВт*ч	131040	111384
Затраты на покупку преобразователя частоты, руб.	0	82933,33
Затраты на оплату электроэнергии, руб:	1 243 569,6	1 057 034,16
Общие затраты за первый год, руб:	1 243 569,6	1 139 967,46
Экономический эффект 1-й год, руб:		186 535,44
Экономический эффект 2-й год, руб:		186 535,44
Экономический эффект 3-й год, руб:		186 535,44
Экономический эффект 4-й год, руб:		186 535,44
Срок окупаемости, лет		0,4
Экономический эффект потребления электрической энергии кВт*ч/год		19 656
Экономический эффект потребления электрической энергии т.у.т./год		2,418

Приложение №2
к Программе в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
МУП «Теплосервис» на 2026-2029гг.

Основание для разработки программы				Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"										
Почтовый адрес				361331, КБР, г. Нарткала, ул. Ошнокова, 3										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Тежаев Н.И., 8(86635) 4-36-18 электронный адрес: teplo_urvan@mail.ru										
Дата начала и окончания действия программы				2026-2029г.г.										
Год		Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе направляемая на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
		Всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
					т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды		
За отчетный год	План													
	Факт													
	отклонение													
Нарастающим итогом	План													
	Факт													
	отклонение													

Приложение №3
к Программе в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
МУП «Теплосервис» на 2026-2029гг.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год	Плановые значения целевых показателей по годам			Фактические значения целевых показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %			Примечание
						г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Целевые показатели																	
1.1																		
2	Прочие показатели																	
2.1																		

