

Утверждаю

Генеральный директор

ООО «ТЕПЛО-ВИММ»

Жижилей С.В.



2021г.

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ  
ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ООО «ТЕПЛО-ВИММ»  
на 2022-2024 годы

2021 год

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТЕПЛО-ВИММ» на 2022-2024гг.	
Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО-ВИММ»
ИНН	0716011684
КПП	071601001
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
<b>Плановый период</b>	2022-2024гг.
Год начало действия программы	2022
Длительность программы	3 года
<b>Адрес организации</b>	
Юридический адрес	361045, КБР г. Прохладный ул. Свободы 94/1
Почтовый адрес	361045, КБР г. Прохладный ул. Свободы 94/1
<b>Руководитель организации</b>	
Фамилия, имя, отчество	Жижилей Светлана Владимировна
Должность	Директор
<b>Должностное лицо, ответственное за составление формы</b>	
Фамилия, имя, отчество	Ким Наталья Викторовна
Должность	Начальник отдела планово-экономической работы, сбыта и административно-правового обеспечения
Контактный телефон	8(886631) 4-69-56
E-mail:	Teplo-vimm@yandex.ru

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ  
ООО «ТЕПЛО-ВИММ» НА 2022-2024г.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			361045, КБР г. Прохладный ул. Свободы 94/1								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Ким Н.В. 8(886631) 4-69-56 эл. адрес: Teplo-vimm@yandex.ru								
Дата начала и окончания действия программы			2022-2024г.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
базовый год 2020г	0	0	инвестиционная программа отсутствует	23,496	0,436	23,496	0,201	базовый год 2020г	0	0	инвестиционная программа отсутствует
2021	0	0	инвестиционная программа отсутствует	-	-	-	-	2021	0	0	инвестиционная программа отсутствует
2022	0,137	0,137	-	7,685	0,137	7,685	0,058	-	-	-	-
2023	0,151	0,151	-	7,685	0,151	7,685	0,058	-	-	-	-
2024	0,148	0,148	-	8,126	0,148	8,126	0,085	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	0,436	0,436	-	23,496	0,436	23,496	0,201	-	-	-	-



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

**«ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ**

ООО «ТЕПЛО-ВИММ» НА 2022-2024г.г.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год 2020)	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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	80,1	76,2	72,5	68,8
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	145,7	131,9	131,9	131,9
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	13,9	17,8	17,8	17,8

1.8.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и (или) другом законном основании**	кВт.ч/кв.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	-	-	-	-
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	0	0	0
1.12.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)**	т	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-
2.	Целевые показатели (услуги по горячей воде)							
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	-	-	-	-
3.2.	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системы горячего водоснабжения и системы отопления*	руб./Гкал	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0	0

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

\*\* Мероприятия выполнены в период 2018-2019 годы.

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

**«ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ  
ООО «ТЕПЛО-ВИММ» НА 2022-2024г.г.**

№ 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			Источник финансирования		
		Ед. измерения	Всего	2022г.	2023г.	2024г.	Ед. измерения	Всего по годам экономия в указанной размерности	2022г.					2023г.					Численное значение экономии, млн. руб.	ВНД, %		ЧДЛ, млн. руб.					
									2022г.	2023г.	2024г.	Всего	Численное значение экономии, в указанной размерности, тыс.кВт	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, тыс.кВт	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.					Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.		Дисконтируемый срок окупаемости, лет	
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
1																											
1.1	Мероприятия по проведению энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов Организаций																										
2	Не предусмотрены в связи с деятельностью организации менее пяти лет.																										
2	Мероприятия по реконструкции и модернизации оборудования, используемого для выработки и передачи тепловой энергии, в том числе замена на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий																										
2.1.	На источнике тепловой энергии заменен устаревший котел на два современных котла с более высоким коэффициентом полезного действия за счет заемных средств.																										
3	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов																										
3.1.	Не предусмотрены в связи с отсутствием собственных денежных средств, иных источников финансирования. Выполнено, кроме учета холодной воды.																										
4	Мероприятия оптимизации режимов работы энергоисточников и распределения тепловых нагрузок на основании ежегодной корректировки схем энергосбережения																										
4.1.	Не предусмотрена. Электрическая энергия покупная. Собственных энергоисточников нет																										
4.2.	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 – на балансе один источник тепловой энергии																										
6	Мероприятия по глубокой утилизации тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации																										
6.1.	Не предусмотрены. Котельная установки средней мощности не требуют мероприятий по глубокой утилизации тепла с уходящими газами.																										
7	Установка частотных преобразователей																										
7.1.	Выполнено.																										







11	Мероприятия по переводу паровых котлов в водогрейный режим																											
11.1.	Не требуются. Из-за отсутствия паровых котлов																											
12	Мероприятия по оптимизации распределения нагрузки между котлоагрегатами																											
12.1.	Не предусмотрены в связи с постоянным проведением распределения нагрузки между котлоагрегатами оперативно-ремонтным персоналом предприятия.																											
13	Мероприятия по замене существующих (старых) насосов на насосы с энергоэффективными электродвигателями.																											
13.1.	Выполнено. Заменен существующий (старый) насос на насос с энергоэффективным двигателем в количестве 1шт.																											
14	Мероприятия по внедрению новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности.																											
14.1.	Не предусмотрены в связи с отсутствием собственных денежных средств, иных источников финансирования.																											
15	Мероприятия по установке светодиодных светильников в производственных помещениях и административных зданий																											
15.1.	Выполнено.																											
	ВСЕГО по мероприятиям:	шт.	2	1	1	0	тыс. кВт·ч	44,616	44,616	15,37	0,1164	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0031	-	-	1,2	0,1370	0,1507	0,0000	Собственные средства	Добавочный коэффициент

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий в целях достижения  
 целевых показателей (горячее водоснабжение)  
 «ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО  
 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ ООО «ТЕПЛО-ВИММ» НА 2022-2024г.г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Ед. измерения	2022г.			2023г.			2024г.			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	2022г.	2023г.	2024г.		Ед. измерения	Всего по годам экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, в указанной размерности, тыс.кВт	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, тыс.кВт	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в указанной размерности, тыс.кВт	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	
1	Мероприятия по проведению реконструкции и модернизации оборудования, используемого для подъема, водоподготовки и транспортировки воды, а также для транспортировки стоков и очистки сточных вод, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий																										
1.1	Не предусмотрены, организация не осуществляет деятельность по подъему воды, транспортировку стоков и очистки сточных вод. Мероприятия водоподготовки и транспортировки воды выполняются в соответствии графиком производственной программы																										
2	Мероприятия по замене или реконструкция водопроводных сетей с целью снижения утечек воды;																										
2.1.	Не предусмотрены в связи с отсутствием собственных денежных средств, иных источников финансирования.																										
3	Мероприятия по замене насосных агрегатов с целью оптимизации режимов работы																										
3.1.	Замена циркуляционных насосов ГВС К45/30 мощностью 4,0 кВт на 2,2кВт на ЦТП№1	шт.	1			1	т.у.т.								15,163	5,224	0,040	0,0049			1,9			0,074	Собственные средства	Добавочный коэффициент	
3.2.	Замена циркуляционных насосов ГВС К45/30 мощностью 4,0 кВт на 3,0кВт ЦТП№2	шт.	1			1	т.у.т.								8,424	2,902	0,045	0,0088			1,6			0,074	Собственные средства	Добавочный коэффициент	



4	Мероприятия по модернизации насосных станций и оптимизация работы систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе посредством установки частотных регуляторов																										
4.1.	Не предусмотрены в связи с отсутствием собственных денежных средств, иных источников финансирования.																										
5	Мероприятия по установке энергосберегающих светильников в производственных помещениях систем водоснабжения и водоотведения																										
5.1.	Выполнено																										
6	Мероприятия по установке приборов учета энергоресурсов																										
6.1.	Не предусмотрено. Учет потребления энергоресурсов ведется общий и на отопление и горячее водоснабжение																										
	ВСЕГО по мероприятиям:	шт.	2	.	.	.	.	.	.	.	.	2	.	.	.	.	23,587	8,126	0,085	0,0063	.	1,7	.	.	0,1480	.	.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к программе энергосбережения и повышение  
энергетической эффективности  
Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛО-ВИММ»  
на 2022-2024 годы.

**1. Полное наименование программы:** «ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ ООО «ТЕПЛО-ВИММ НА 2022-2024г.г.» (далее – Программа).

**2.** Программа утверждена приказом №9-ПЭ от 09.06.2021г. в лице директора ООО «ТЕПЛО-ВИММ» Жижилей Светланой Владимировной.

**3. Информация о регулируемой организации ООО «ТЕПЛО-ВИММ»**

**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 и прочим потребителям одного из центральных микрорайонов г. Прохладного КБР.

ООО «ТЕПЛО-ВИММ» осуществляет деятельность по эксплуатации источника тепловой энергии (котельная) связанных с ней сетей теплоснабжения, а также два центральных тепловых пункта.

Производственную деятельность организация осуществляет с 2017 года.

На обслуживании общества находятся 2 ЦТП и одна котельная с тепловыми сетями в двухтрубном и четырехтрубном исчислении. Установленная мощность котельных составляет 13,34 Гкал/час, фактическая присоединенная нагрузка без учета тепловых потерь 2,82 Гкал/час, что составляет 21% от общей установленной мощности котельной. Протяженность тепловых сетей составляет 0,912 км в двухтрубном исчислении и 0,646 км в четырехтрубном исчислении.

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

износ котельной – 59%;

износ тепловых сетей – 100%.

**3.2. Наличие зданий административного и административного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий. ООО «ТЕПЛО-ВИММ»**

Сведения о наличии зданий административного и административного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий. ООО «ТЕПЛО-ВИММ» представлены в таблице 1.



Таблица 1

№ п/п	Наименование здания	Местонахождение	Общая площадь здания, кв.м.	Общий объем зданий, куб.м	Отапли ваемый объем зданий, куб.м.
1	Здание котельной	г. Прохладный ул. Свободы 94/1	620,3	4621	-
2	Здание ЦТП №1	г. Прохладный ул. Свободы 94/1	91,5	426	-
3	Здание ЦТП №2	г. Прохладный ул. Пролетарская 7/1	75,5	226	-
	ИТОГО		787,3	5273	-

### 3.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

Организация не имеет в собственности автотранспорт. По мере необходимости заключает договора на оказание услуг по земельным работам или перевозке грузов.

**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: здание котельной и ЦТП №1 составляет первую точку и вторую точку здание ЦТП №2. Всего 2 точки приема электрической энергии, обе 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 2

Таблица 2.

Вид ресурса	Общее количество точек поставки ЭР	Количество точек поставки ЭР оснащенными приборами учета
Электрическая энергия	2	2
Тепловая	-	-
Природный газ	1	1
Холодная вода	1	1
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.

Динамика потребления ТЭР, а также воды приведены в таблице 3.

Динамика потребления ТЭР и воды в натуральных показателях по предприятию  
Таблица 3

Наименование потребляемых ресурсов	Предшествующие годы			Отчетный базовый год
	Ноябрь-декабрь 2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Газ (тыс. куб.м)	254,454	877,874	855,437	839,032
Уд. расход газа (куб.м/Гкал)	142,7	140,65	155,05	145,7
Электроэнергия (тыс.кВт*ч.)	142,491	532,5	459,24	461,05
Уд. расход э/энергии (кВтч/Гкал)	79,9	85,32	83,24	80,1
Вода (тыс. куб. м.)	0,91	3,53	2,44	1,75
Уд. расход воды (тыс. куб.м)	0,51	0,57	0,44	0,3

### 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:

- установлено два новых жаротрубных котла;
- в помещениях здания котельной и ЦТП№1№2 установлены светодиодные светильники;
- установлен сетевой энергосберегающий насос;
- установлен преобразователь частоты на сетевой насос;
- обеспечение своевременного устранения течей теплоносителя;
- капитальный ремонт кровли здания котельной.

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

- физический и моральный износ оборудования ЦТП№1№2;
- перерасход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии, связанный с уменьшением потребителей тепловой энергии;
- износ тепловых сетей.

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 2022-2024 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. Прохладного.

#### **Задачи Программы:**

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышения энергетической эффективности, в том числе проведения энергетического обследования;
- уменьшение удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт\*ч/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 (кВт\*ч/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;
- замена сетевых и циркуляционных насосов горячего водоснабжения.

#### **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 2017-2020 годы в таблице 3:

- динамика удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (кг.у.т./Гкал) положительная;
- динамика удельного расхода электроэнергии на выработки и передачу тепловой энергии от тепловых источников (кВт\*ч/Гкал) меняется, в связи разным количеством дней отопительного периода и уменьшением количества абонентов;
- динамика величины фактического объема потерь теплоносителя при ее передаче (Гкал %) положительная (уменьшение на 41,2%). Исходя из чего, удельный расход реагентов, используемый для подготовки теплоносителя, и удельный расход воды на подготовку теплоносителя уменьшился на 41,2%.

#### **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 4.



Затраты на Программу в натуральном и денежном выражении  
Таблица 4

№ п/п	Наименование проекта	Период реализации, годы	Затраты в денежном выражении тыс. руб.	Затраты в натуральном выражении, шт.
	Замена насосного оборудования			
1	Замена сетевого летнего насоса мощностью 1Д-200-366 11 кВт на 5,5 кВт	2022	136,980	1
2	Замена сетевого летнего насоса мощностью 1Д-200-90а 75 кВт на 5,5 кВт	2023	150,678	1
3	ЦТП №2 Замена циркуляционных насосов ГВС К45/30 мощностью 7,5 кВт на 4,0кВт	2024	73,994	1
4	ЦТП №1 Замена циркуляционных насосов ГВС К45/30 мощностью 4,0 кВт на 2,2кВт	2024	73,994	1
	ВСЕГО		435,645	4

## 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 применение повышающего коэффициента на подогрев 1куб.м. холодной воды без прибора учета не учтенных в тарифе на тепловую энергию.

Общий объем финансирования программных мероприятий на 2022-2024 годы составит собственных средств – 435,645 тыс. руб.

Источники финансирования Программы представлены в таблице 5

Источники финансирования Программы  
Таблица 5

№ п/п	Источник финансирования	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	ИТОГО
1	2	3	4	5	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	-	-	-	-
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	-	-	-	-
3.	Прочие средства				
	Повышающий коэффициент на подогрев 1 куб.м. воды, тыс.руб.	136,980	150,678	147,987	435,645
	ИТОГО	136,980	150,678	147,987	435,645

**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 ООО «ТЕПЛО-ВИММ» НА 2022-2024г.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 из-за отсутствия на балансе транспорта.

**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 ООО «ТЕПЛО-ВИММ» на 2022-2024г.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 ООО «ТЕПЛО-ВИММ» на 2022-2024 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 №9-ПЭ от 09.06.2021г. Организацию и выполнение мероприятий осуществляет руководитель предприятия. Мониторинг выполнения мероприятий, а также их результаты с указанием целевых показателей осуществляет начальник отдела планово-экономической работы, сбыта, административно-правового обеспечения совместно с мастером. 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 №1;

2) отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно Приложению №2;

3) отчет о исполнении обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности согласно Приложения №3;

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.

Для управления теплоснабжением организации и процессом повышения энергоэффективности необходимо знание общего объема энергетических ресурсов, потребляемых организацией. 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 6



Таблица 6

Показатель	Ед.изм.	2022	2023	2024	итого за 2022-2024г.г.
Экономия тепловой энергии	тыс. Гкал.	0,00	0,00	0,00	0,00
	в руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия электроэнергии	тыс. кВт.ч	24,4	48,797	48,797	121,994
	в тыс.руб.	65,63	131,263	131,263	328,156
Экономия газа	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00
	в тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО		65,63	131,263	131,263	328,156

#### 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 10,6 процентов в сопоставимых условиях объема к 2024 году в сравнении с 2020 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 2,5% процентов основных средств.

Общий размер экономии за 2022-2024 годы составит 68,203 тыс.кВт, что составляет 14,7% от общего потребления электрической энергии источниками тепловой энергии, в денежном эквиваленте 201,345 тыс. руб.

Выполнение мероприятий в 2022 году приведет к экономии 22,308 тыс.кВт и составит 58,22 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 4,8%.

Выполнение мероприятий в 2023 году приведет к экономии 22,308 тыс.кВт и составит 58,22 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 4,8%.

Выполнение мероприятий в 2024 году приведет к экономии 23,5878 тыс.кВт и составит 84,90 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 5,1%.

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.