



**Чувашская
энергосбытовая
компания**

Приложение
к приказу АО «Чувашская
энергосбытовая компания»
от 01.04.2026 № 78

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
на 2026 – 2029 г.г.**

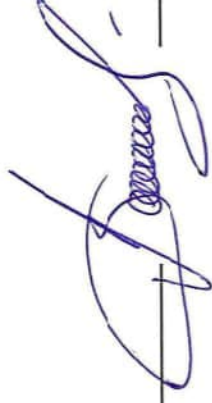
Чебоксары - 2026

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		428020, Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул. Ф. Гладкова, д.13а										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Васильев Андрей Юрьевич, главный инженер, тел. (8352) 36-80-04, доб.9-1040, vay@ch-sk.ru										
Даты начала и окончания действия программы		2026-2029 годы										
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	всего	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					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
2025*	-	-			236,480	4,955	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2026	160,637	160,637		100,00%	225,129	4,713	11,351	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00
2027	188,955	187,065		99,00%	211,027	4,511	14,102	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00
2028	265,011	265,011		100,00%	211,027	4,511	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2029	220,845	220,820		99,99%	210,900	4,507	0,127	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО	835,447	833,532		99,77%	1094,562	23,196	25,580	0,449	0,000	0,000	0,000	0,000

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:



Главный инженер

(должность)

Васильев Андрей Юрьевич

(Ф.И.О.)

Начальник Управления экономики

(должность)

Краснова Наталья Владимировна

(Ф.И.О.)



Начальник отдела дополнительных сервисов

(должность)

Пименов Евгений Александрович

(Ф.И.О.)

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.

В настоящее время затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть расходов организации. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач развития организации.

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	ФИО, должность	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1	Васильев Андрей Юрьевич, главный инженер	Обеспечение выполнения энергосберегающих мероприятий (по газопотреблению, электропотреблению, водопотреблению, теплотреблению)	Должностные инструкции

Экономические показатели программы. Информация об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

№ п/п	Источник финансирования	Годы			
		2026	2027	2028	2029
		тыс. руб.			
1.	Собственные средства, в т.ч.	160 636,77369	188 955,08065	265 010,77164	220 844,64554
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч	89 315,73588	161 985,26130	182 287,19660	138 121,07050
1.1.1.	- прибыль на развитие производства (учтенная в тарифе)	84 743,30543	160 094,76130	182 287,19660	138 096,07050
1.1.2.	- прибыль от нерегулируемых видов деятельности	-	-	-	-
1.1.3.	- от технологического присоединения (подключения)	-	-	-	-
1.1.4.	- прочая прибыль	4 572,43045	1 890,50000	-	25,00000
1.2.	Амортизация, в т.ч.:	71 321,03781	26 969,81935	82 723,57504	82 723,57504
1.2.1.	- амортизация, учтенная в тарифе	71 321,03781	26 969,81935	77 711,16365	77 711,16365
1.2.2.	- неиспользованная амортизация прошлых лет, в т.ч. текущая амортизация по непрофильной деятельности	-	-	5 012,41139	5 012,41139
1.3.	Прочие собственные средства (учтенные в тарифе):				
1.4.	Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль)				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
2.1.	займы/кредиты	-	-	-	-
2.2.	бюджетное финансирование	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2025*	Плановые значения целевых показателей			
						2026г.	2027г.	2028г.	2029г.
						7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности								
5	Услуги по передаче электрической энергии								
5.1	Снижение потерь электрической энергии в сетях	кВт.ч, %			-	-	-	-	-
5.2	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт*ч %	- -	- -	1094053	54703	0	0	1032
5.3	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал %	- -	- -	613,79	30,68	92,00	0,00	0 00
5.4	Снижение расхода природного газа на собственные нужды	тыс.куб.м. %	- -	- -	12,405	0,2049	0,820	0,000	0,000
5.5	Снижение расхода воды на собственные нужды	тыс.куб.м. %	- -	- -	2,927	0,0000	0,000	0,000	0,000
5.6	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%			-	-	-	-	-
5.7	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	-	-	96%	96%	96%	96%	96%
5.8	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды	%	-	-	89%	89%	89%	89%	89%
5.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: природного газа	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
5.10	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: тепловой энергии	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
5.11	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: электрической энергии	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
5.12	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м %	- -	- -	135,01	128,26	128,26	128,26	128,13
5.13	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/кв.м %	- -	- -	0,14	0,13	0,11	0,11	0,11
2026	Сокращение удельного расхода природного газа в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	тыс.куб.м./ кв.м %	- -	- -	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011
2028	Сокращение удельного расхода воды в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	куб.м./ чел %	- -	- -	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
5.16	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых компаний при оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)	т.у.т./км, %			-	-	-	-	-

[illegible][illegible]

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания»

Информация об организации:

Наименование организации: Акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания»

Место нахождения и адрес юридического лица: 428020, Чувашская Республика – Чувашия, город Чебоксары, улица Федора Гладкова, 13А

Сведения об основном виде деятельности: 35.14 Торговля электроэнергией

Согласно официально зарегистрированному Уставу АО «Чувашская энергосбытовая компания» вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации, в том числе:

- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- деятельность по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности) покупателям электрической энергии (мощности), в том числе энергоснабжение потребителей электрической энергии (мощности), включая заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя электрической энергии (мощности) или от своего имени, но в интересах потребителя электрической энергии (мощности);
- деятельность по покупке электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности);
- деятельность по продаже (поставке) и/или покупке электрической энергии и/или мощности на товарных биржах, допущенных к организации биржевой торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также заключение договоров, являющихся производными финансовыми инструментами, базисным активом которых являются указанные биржевые товары;
- оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;

- оказание услуг по организации коммерческого учета;
- предоставление коммунальных услуг населению;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов;
- проведение энергоаудита;
- инвестиционная деятельность;
- оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с продажей (поставкой) электрической энергии (мощности) юридическим и физическим лицам;
- организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности, техники безопасности и других;
- образовательная деятельность;
- обеспечение в пределах компетенции режима экономической, физической и информационной безопасности Общества;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом Российской Федерации "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" и действующим законодательством Российской Федерации;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством;
- иные виды деятельности.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» (далее – Общество) является Гарантирующим поставщиком на территории Чувашской Республики и осуществляет поставки электрической энергии (мощности) (далее – электроэнергия) потребителям, в т.ч. населению. В состав Общества входят 8 межрайонных отделений, расположенных по всей территории Чувашской Республики. Каждое межрайонное отделение осуществляет функции продажи электроэнергии конечным потребителям, сбор денежных средств от конечных потребителей.

Численность работающих на 01.01.2026 – 396 человек:

№ п/п	Наименование	Численность работающих, чел.
1	Управление	111
2	Алатырское межрайонное отделение	27
3	Батыревское межрайонное отделение	25
4	Канашское межрайонное отделение	35
5	Новочебоксарское межрайонное отделение	36
6	Чебоксарское межрайонное отделение	77
7	Цивильское межрайонное отделение	32
8	Шумерлинское межрайонное отделение	34
9	Ядринское межрайонное отделение	19
	ВСЕГО	396

№ п/п	Наименование объектов АО «Чувашская энергосбытовая компания»	Адрес местонахождения объекта	Контактная информация	Режим работы	Примечание
1.	Управление	428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Федора Гладкова, д. 13А	8 (8352) 36-80-04	Понедельник-четверг: с 8:00 до 17:00, пятница: с 8:00 до 16:00, суббота-воскресенье: выходные	
2.	ЭЭС	428003, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Президентский бульвар, д. 4		Круглосуточно	
3.	ЭЭС	429555, Чувашская Республика, Моргаушский район, д. Тереси, ул. Новая, д. 71		Круглосуточно	
4.	ЭЭС	428015, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пр. Московский, д. 33а		Круглосуточно	
5.	ЭЭС	42990, Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Терешковой, д. 1		Круглосуточно	
6.	ЭЭС	428031, Чувашская Республика, г. Чебоксары, б-р Эгерский, д. 36		Круглосуточно	
7.	ЭЭС	429060, Чувашская Республика - Чувашия, г. Ядрин, ул. Герцена, д. 9в		Круглосуточно	
8.	ЭЭС	429350, Чувашская Республика - Чувашия, Батыревский район, с. Батырево, пр. Ленина, д. 22а		Круглосуточно	
9.	ЭЭС	429955, Чувашская Республика - Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Винокурова, д. 21а		Круглосуточно	
10.	ЭЭС	429120, Чувашская Республика - Чувашия, г. Шумерля, ул. Ленина, д. 34а		Круглосуточно	
11.	Алатырское межрайонное отделение	429820, Чувашская Республика, г. Алатырь, ул. Московская / Жуковское, д. 64/57	8 (83531) 2-36-30	Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота-воскресенье: выходные	
12.	Выездной клиентский офис	429020, Чувашская Республика, с. Поречное, ул. Колхозная, д. 11	8 (83531) 2-36-30	Вторник, четверг: с 09:00 до 15:00	Аренднованное помещение
13.	Батыревское межрайонное отделение	429350, Чувашская Республика, с. Батырево, пр. Ленина, д. 22А	8 (83532) 6-14-00	Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота-воскресенье: выходные	
14.	Выездной клиентский офис	429140, Чувашская Республика, с. Комсомольское, ул. Заводская, д. 47	8 (83532) 6-14-00	Вторник, четверг: с 09:00 до 15:00	Аренднованное помещение
15.	Выездной клиентский офис	429170, Чувашская Республика, с. Шемурша, ул. К. Маркса, д. 54А	8 (83532) 6-14-00	Понедельник, среда: с 09:00 до 15:00	Аренднованное помещение

№ п/п	Наименование объектов АО «Чувашская энергосбытовая компания»	Адрес местонахождения объекта	Контактная информация	Режим работы	Примечание
16.	Выездной клиентский офис	429380, Чувашская Республика, с. Яльчики, ул. К. Иванова, д. 13	8 (83532) 6-14-00	Вторник, четверг: с 09:00 до 15:00	Арендованное помещение
17.	Канашское межрайонное отделение	429330, Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Пушкина, д. 10, пом. 2	8 (83533) 6-27-27	Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота: 09:00-15:00, выходные: выходные	
18.	Выездной клиентский офис	429700, Чувашская Республика, п. Ибреси, ул. Садовая, д. 7 (Дом быта «Мария»)		Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота-воскресенье: выходные	Арендованное помещение
19.	Выездной клиентский офис	429290, Чувашская Республика, с. Янтиково, Чапаева, 1Б (Энергосеть)		Среда, пятница: с 09:00 до 16:00,	Арендованное помещение
20.	Выездной клиентский офис	429310, Чувашская Республика, с. Шихазаны, ул. Красноармейская, д. 1		Вторник, четверг: с 09:00 до 16:00	Мобильное здание блочно-модульного типа для размещения доп. офиса
21.	Новочебоксарское межрайонное отделение	429955, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Винокурова, д. 21А	8 (8352) 77-16-16	Понедельник-пятница: с 08:00 до 19:00, суббота: с 09:00 до 15:00, воскресенье: выходные	
22.	Клиентский офис обслуживания в г. Мариинский Посад	429570, Чувашская Республика, г. Мариинский Посад, ул. Николаева, 89В		Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота-воскресенье: выходные	Арендованное помещение
23.	Цивильское межрайонное отделение	429900, Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Трактористов, д. 2Г		-	
24.	Цивильское межрайонное отделение	429900, Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Куйбышева, д. 17		Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота-воскресенье: выходные	Арендованное здание
25.	Чебоксарское межрайонное отделение	428017, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Московский пр-кт, д. 41/1		-	
26.	Чебоксарское межрайонное отделение	428018, г. Чебоксары, ул. Карла Маркса, д. 52, корп. 1		Понедельник-пятница: с 08:00 до 19:00, суббота: с 09:00 до 15:00, воскресенье: выходные	Арендованное здание
27.	Клиентский офис обслуживания	428027, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Эгерский б-р, д. 33Б		Понедельник-пятница: с 09:00 до 18:00, суббота: с 09:00 до 17:00, воскресенье: выходные	Арендованное помещение
28.	Шумерлинское межрайонное отделение	429120, Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Ленина, д. 34А	8 (83536) 2-99-39	Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота-воскресенье: выходные	
29.	Дополнительный офис обслуживания	429220, Чувашская Республика, п. Вурнары, ул. Ленина, д. 73 "А"		Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота-воскресенье: выходные	Арендованное помещение

№ п/п	Наименование объектов АО «Чувашская энергосбыто- вая компания»	Адрес местонахождения объ- екта	Контактная информация	Режим работы	Примечание
30.	Ядринское межрайонное отде- ление	429060, Чувашская Республика, г. Ядрин, ул. Герцена, д. 9В	8 (83547) 2-21-03	Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота-воскресенье: выходные	
31.	Клиентский офис обслуживания	429530, Чувашская Республика, Моргаушский район, с. Моргауши, ул. Мира, д. 6		Понедельник-пятница: с 08:00 до 17:00, суббота-воскресенье: выходные	Аренднованное помещение

Здания и сооружения:

№ п/п	Кадастровый номер	Наименование здания (сооружения)	Адрес местонахождения	Этажность	Год постройки	Объем, куб.м.	Общая площадь, кв.м	Тип здания (отдельно стоящее, встроенное, пристроенное встроенное)	Материал и краткая характеристика здания			Количество лифтов
									Стены	Крыша	Окна	
1	Здание 21:01:020703:346	Административное здание (реконструкция 3-этажного лабораторного корпуса с пристроен проходной под административное здание с надстроем мансардного этажа (литеры А, А1, А2, А3, а1, а2)	Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Федора Гладкова, д. 13А	5, в том числе под-земных 1	1987	4124,41	1835,6	отдельно стоящее	Кирпичные, облицованные керамогранитными плитами	Металлочрепица	Пластиковые стеклопакеты	нет
2	Здание 21:01:020703:721	Автогараж Энергоснабжения, пристрой к автогаражу Энергоснабжения	Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Федора Гладкова, д. 13А	2, в том числе под-земных 0	1987	1901	429,1	отдельно стоящее	Кирпичные, облицованные керамогранитными плитами	Металлочрепица	Пластиковые стеклопакеты	нет
3	Помещение 21:03:010538:471	Административное помещение с подвалом	Чувашская Республика - Чувашия, г. Алатырь, ул. Московская/Жуковского, д. 64/57, пом 3	Этаж № 2, Подвал № Подвал	1996	1130	394,5	встроенное	Кирпичные	Железо	Стеклопакет пластиковые	нет
4	Здание 21:08:000000:629	Административное здание	Чувашская Республика, р-н. Батыревский, с/пос. Батыревское, с. Батырево, пр-кт. Ленина, д. 22а	3, в том числе под-земных 1	2011	3912	883	отдельно стоящее	Кирпичные	Металлический профиль	3 створные	нет
5	Здание 21:08:000000:626	Гаражный блок со встроенной котельной и дизельной подстанцией	Чувашская Республика, р-н. Батыревский, с/пос. Батыревское, с. Батырево, пр-кт. Ленина, д. 22а	1, в том числе под-земных 0	2011	1045	198,6	отдельно стоящее	Кирпичные	Рулонная, техноколь	2 створные	нет
6	Сооружение 21:08:000000:630	Трансформаторная подстанция с ВЛ-10 кВ (протяженность 18 м)	Чувашская Республика, р-н. Батыревский, с/пос. Батыревское, с. Батырево, пр-кт. Ленина, д. 22а	1, в том числе под-земных 0	2011		2,55					
7	Помещение 21:04:050212:1039	Помещение	Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Пушкина, д. 10, пом. 2	Этаж № 1, Этаж № 2, Этаж № подвал	1989/ 2008	1662	536	отдельно стоящее	Кирпичные, облицованные керамогранитными плитами с утеплением	Рулонная, полимерная гидроизоляционная мембрана "Плэст-фойле", металлочерепица	Пластиковые	нет

№ п/п	Здание	Кадастровый номер	Наименование здания (содержания)	Адрес местонахождения	Этажность	Год постройки	Объем, куб.м.	Общая площадь, кв.м	Тип здания (отдельно стоящее, встроенное, пристроенное)	Материал и краткая характеристика здания			Количество лифтов
										Стены	Крыша	Окна	
8	Здание	21:04:060110:151	Гараж	Чувашская Республика, город Канаш, улица Пушкина, дом 14	1, в том числе под-земных 0	1994	344	74,1	отдельно стоящее	Кирпичные			нет
9	Здание	21:02:000000:875	Административное здание	Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Винокурова, д. 21А	3, в том числе под-земных 1	1988	3663	742,7	отдельно стоящее	Кирпичные	Металлочрепича	Стеклопакет	нет
10	Помещение	21:01:010208:926	Встроенное административное помещение в многоквартирном жилом доме (Нежилое помещение №1 на 1 этаже жилого десятиэтажного кирпичного Дома)	Чувашская Республика, г. Чебоксары, пр-кт. Московский, д. 41, корп. 1, пом. 1	1	1996		76,2	встроенное	Кирпичные	-	Пластиковые	нет
11	Помещение	21:01:010208:927	Нежилое помещение №2 на 1 этаже жилого десятиэтажного кирпичного дома	Чувашская Республика - Чувашия, городской округ город Чебоксары, проспект Московский, дом 41 корпус 1, помещение 2	1	1996		460,4	встроенное	Кирпичные	-	Пластиковые	нет
12	Здание	21:20:100164:415	Административное здание	Чувашская Республика - Чувашия, Цивильский р-н, г.Цивильск, ул. Трактористов, д.2г	3, в том числе под-земных 1	1991	2330	608,1	отдельно стоящее	Кирпичные	Железная	Стеклопакет	нет
13	Здание	21:20:100164:419	Гараж	Чувашская Республика - Чувашия, Цивильский р-н, г.Цивильск, ул. Трактористов, д.2г	1, в том числе под-земных 0	1991	1913	312,5	отдельно стоящее	Кирпичные	Мягкая кровля	-	нет
14	Здание	21:05:010143:369	Административное здание Шумерлинского филиала ОАО "Чувашская энергосбытовая компания"	Чувашская Республика - Чувашия, г. Шумерля, ул. Ленина, д. 34а	2, в том числе под-земных 1	2011	3767	879,0	отдельно стоящее	Кирпичные	Мягкая черепица	Пластиковые	нет
15	Здание	21:05:010147:167	Гараж	Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Коммунальная, д. 5а	1, в том числе под-земных 0	1995	159,325	120,7	отдельно стоящее	Ж/Б плиты/кирпичные	Совмещенная кровля рубероид по битуму	Двойные глухие	нет
16	Здание	21:05:010143:289	Гаражный блок со встроенной электрической котельной	Чувашская Республика - Чувашия, г. Шумерля, ул. Ленина, д. 34а	1, в том числе под-земных 0	2011	924	191	отдельно стоящее				нет

№ п/п	Кадастровый номер	Наименование здания (сооружения)	Адрес местонахождения	Этажность	Год постройки	Объем, куб.м.	Общая площадь, кв.м	Тип здания (отдельно стоящее, встроенное, пристроенное, встроенное)	Материал и краткая характеристика здания			Копи-че-ство лифтов
									Стены	Крыша	Окна	
17	Сооружение	Двухтрансформаторная подстанция блочно-модульного типа с кабельными линиями	Чувашская Республика, г.Шумерля, ул.Ленина, д.34а	-	2011		25,8					
18	Здание	Административное здание	Чувашская Республика, р-н. Ядринский, г. Ядрин, ул. Герцена, д. 9в	2, в том числе подземных 0	2006	1311	300,2	отдельно стоящее	Кирпичные			нет
19	Здание	Здание гаража	Чувашская Республика, р-н. Ядринский, г. Ядрин, ул. К.Маркса, д. 10	1, в том числе подземных 0	1976	564	128.8	отдельно стоящее	Кирпичные	Мягкая кровля, заливка битумом	Двойные глухие	нет
20	Помещение	Нежилое помещение №330, расположенное на 3 этаже пристроя администрации Моргаушского района	Чувашская Республика, р-н. Моргаушский, с. Моргауши, ул. Мира, д. 6, пом. 330	3	1995	48	16	встроенное	Кирпичные (640 и 250 мм)	Скатная, по деревянным стропилам, покрыт оцин. железом	Двойные створчатые окна, филленчатые двери	нет
21	Помещение	Нежилое помещение №329, расположенное на 3 этаже пристроя администрации Моргаушского района	Чувашская Республика, р-н. Моргаушский, с. Моргаушское, с. Моргауши, ул. Мира, д. 6, пом. 329	3	1995	48	16,7	встроенное	Кирпичные (640 и 250 мм)	Скатная, по деревянным стропилам, покрыт оцин. железом	Двойные створчатые окна, филленчатые двери	Нет
22	Помещение	Помещение Канашского филиала	Чувашская Республика, Ибресинский район, пос.Ибреси, ул.Садовая, д.7				24,2	встроенное			Стеклопакет	нет
23	Помещение	Нежилое помещение	Чувашская Республика, г.Мариинский Посад, ул.Николаева, д.89 В				26,6	встроенное			Стеклопакет	нет
24	Помещение	Нежилое помещение	Чувашская Республика, г.Чебоксары, бульвар Эгерский, д.33Б				54	встроенное			Стеклопакет	нет
25	Помещение	Нежилое помещение	Чувашская Республика, г.Алатырь, ул.Московская/Жуковского, дом 64/57, пом. 3П-1П				120,8	встроенное			Стеклопакет	нет
26	Помещение	Нежилое помещение	Чувашская Республика, Вурнарский район, пгт Вуранры, ул.Ленина, д.73 А				63	встроенное			Стеклопакет	нет

№ п/п	Помещение	Кадастровый номер	Наименование здания (содержания)	Адрес местонахождения	Этажность	Год постройки	Объем, куб.м.	Общая площадь, кв.м	Тип здания (отдельно стоящее, встроенное, пристроенное, встроенное)	Материал и краткая характеристика здания			Копи-че-ство лиф-тов
										Стены	Крыша	Окна	
27	Помещение	Договор аренды	Краткосрочная аренда помещения	Чувашская Республика, с.Яльчики, ул. Иванова, дом 13, пом. 19				16,8	встроенное			Стеклопакет	нет
28	Помещение	Договор аренды	Краткосрочная аренда помещения	Чувашская Республика, с.Шемурша, ул. К.Маркса, 54А				15,6	встроенное			Стеклопакет	нет
29	Помещение	Договор аренды	Краткосрочная аренда помещения	Чувашская Республика, с.Комсомольское, ул.Заводская, 47				21,5	встроенное			Стеклопакет	нет
30	Помещение	Договор аренды	Краткосрочная аренда помещения	Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул.К.Маркса, 52				791,1	встроенное			Стеклопакет	нет
31	Помещение	Договор аренды	Краткосрочная аренда помещения	Чувашская Республика, Янтиковский район, с.Янтиково, ул. Чапаева, д.15				32,9	встроенное			Стеклопакет	нет
32	Помещение	Договор аренды	аренда помещения	Порецкий р-н, с.Порецкое, ул.Колхозная, д.11				14,6	встроенное			Стеклопакет	нет
33	Здание	Договор аренды	аренда здания	г.Цивильск, ул.Куйбышева, 17				747	отдельно стоящее			Стеклопакет	нет

**Сведения об оснащённости приборами учета
АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 01.01.2026г.**

Учет электрической энергии:

№ п/п	Наименование Объекта	Счетчик (Марка)	заводской №	Класс точности	Дата последней поверки
1.	Управление	ПСЧ-4ТМ.05МК	1111185057	0,5	29.11.2018
2.		ПСЧ-4ТМ.05МК	1111185071	0,5	29.11.2018
3.	ЭЗС, 428003, Чувашская Республика, г. Чебоксары Президентский бульвар, д.4	Меркурий 234 ARTM-03 PBR.G5	45051379	0,5s	16.04.2021
4.	ЭЗС, 429555, Чувашская Республика, Моргаушский район, д. Тереси, ул. Новая, д. 71	СЭТ 4ТМ.03М.09	0818230523	0,5s	21.06.2023
5.	ЭЗС, 428015, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пр. Московский, д. 33а	МИРТЕК-32-ПУ-W32-A 0.5R1-T-RS485-G/5-P2-HLMOQV3Z-D	4230600647596	0,5s	28.11.2023
6.	ЭЗС, 42990, Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Терешковой, д. 1	ЭМИС-ЭЛЕКТРО 976	97640014793	0,5s	26.03.2024
7.	ЭЗС, 428031, Чувашская Республика, г. Чебоксары, б-р Эгерский, д.36	МИРТЕК-32-ПУ-W32-A0R1-T-RS485-G/5-P2-HLMOQ2V3Z	240600607713	0,5s	27.06.2024.
8.	ЭЗС, 429955, Чувашская Республика - Чувашия, г.Новочебоксарск, ул. Винокурова, 21а	МИРТЕК-32-ПУ-D37-A1R1-230-5-100A-T-RS485-MOD-P2-HKLMOQ2V4-D	1240617559927	0,5s	13.09.2024
9.	ЭЗС, 429120, Чувашская Республика - Чувашия, г.Шумерля, ул. Ленина, д. 34а	МИРТЕК-32-ПУ-D37-A1R1-230-5-100A-T-RS485-MOD-P2-HKLMOQ2V4-D	1240617559928	0,5s	16.09.2024
10.	ЭЗС, 429060, Чувашская Республика - Чувашия, г. Ядрин, ул.Герцена, д. 9в	МИРТЕК-32-ПУ-D37-A1R1-230-5-100A-T-RS485-MOD-P2-HKLMOQ2V4-D	1240617559925	0,5s	16.09.2024
11.	ЭЗС, 429350, Чувашская Республика - Чувашия, Батыревский район, с. Батырево, пр. Ленина, д. 22А	МИРТЕК-32-ПУ-D37-A1R1-230-5-100A-T-RS485-MOD-P2-HKLMOQ2V4-D	1240617559920	0,5s	13.09.2024
12.	Алатырское межрайонное отделение	Миртек-32 ПУ-W32-A1R1-230-5-100A	4230298241384	1	11.05.2023
13.		Миртек-32 ПУ-W32-A1R1-230-5-100A	4230298241400	1	11.09.2023
14.	Батыревское межрайонное отделение	РиМ 489.30	01549201	0,5S	11.10.2022
15.		КНУМ-2023 / 1,0/16/5,0	12859	1	31.01.2016
16.	Канашское межрайонное отделение	Меркурий 230AM-02	33075657	1	13.06.2018
17.		РиМ 489.26 / 1,0/16/6,2	01638883	1	31.07.2023
18.	Новочебоксарское межрайонное отделение	ЦЭ68038	120083390	1	01.09.2017 г.
19.		КНУМ-2023	КНУМ013106	1	01.01.2010 г.
20.		КНУМ-2023	КНУМ013128	1	01.01.2010 г.
21.		КНУМ-2023	КНУМ011719	1	2010
22.	Чебоксарское межрайонное отделение	Меркурий 201.5	23225437	1	2015
23.		Меркурий 201.5	17395941	1	2013
24.		Меркурий 230 AR-01 R	9915535	1	2011
25.		СА4-И672М	460346	2	2001*
26.	Цивильское межрайонное отделение	РиМ 489.30	01529288	0,5s	11.12.2020
27.		Меркурий 230 AR-03 C	05419372	0,5S	16.11.2022
28.	Шумерлинское межрайонное отделение	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	07921481	0,5S	26.04.2022
29.		Меркурий 231 AM-01	15236570	1	2013
30.	Ядринское межрайонное отделение	Миртек-32-ПУ-W32	0240600602119	0,5s	27.07.2024 г.
31.		Меркурий 201.5	22797570	1	26.10.2015 г.

Все счетчики электроэнергии поверены, классы точности соответствуют действующим нормативным документам. Все точки приема электроэнергии оснащены приборами учета.

Автоматизированная информационная измерительная система учета потребления электроэнергии отсутствует.

Учет тепловой энергии:

№ п/п	Наименование Объекта	Средство измерений	заводской №	Погрешность	Дата последней поверки
1	Управление	Вычислитель количества теплоты ВКТ-7(01), 23195-00	9528		11.08.2020
2	Алатырское межрайонное отделение	Прибор учета отсутствует			
3	Батыревское межрайонное отделение	Прибор учета отсутствует, электрическое отопление			
4	Канашское межрайонное отделение	ВКТ-7	261090		11.09.2023
		ПРЭМ-1	642134		12.09.2023
		ПРЭМ-2	642235		12.09.2023
		КТСП-Н	30025		01.09.2023
5	Новочебоксарское межрайонное отделение	Прибор учета отсутствует			
6	Чебоксарское межрайонное отделение	ВКТ-9	20258		03.2022
7	Цивильское межрайонное отделение	Прибор учета отсутствует, электрическое отопление			
8	Шумерлинское межрайонное отделение	Прибор учета отсутствует, электрическое отопление			

Учет природного газа:

Учет потребленного природного газа осуществляется в котельных (топочных)

№ п/п	Наименование Объекта	Средство измерений	заводской №	Погрешность	Дата последней поверки
1	Ядринское межрайонное отделение	NPM-G4	5358581	2%	2014

Все счетчики газа поверены, погрешность соответствуют действующим нормативным документам. Все точки приема природного газа оснащены приборами учета. Автоматизированная информационная измерительная система учета потребления природного газа отсутствует.

Учет хозяйственно-питьевой воды:

Перечень приборов учета хозяйственно-питьевой воды

№ п/п	Место установки	Средство измерений	заводской №	Погрешность
1	Управление	ХВС – СГВ-20	31533444	В (2%)
2	Алатырское межрайонное отделение	СГВ-15	40349203	В (2%)
3		СГВ-15	18297224	В (2%)
4	Батыревское межрайонное отделение	СГВ-15 БЕТАР	14051681	В (2%)
5		СГВ-15 БЕТАР	14051832	В (2%)
6	Канашское межрайонное отделение	СГВ-15 БЕТАР	47644140	В (2%)
7	Новочебоксарское межрайонное отделение	ВСКМ 20	391301475	В (2%)
8	Чебоксарское межрайонное отделение	СВГ 20	30378347	В (2%)
11	Цивильское межрайонное отделение	отсутствует		В (2%)
12	Шумерлинское межрайонное отделение	СГВ-15	57276531	В (2%)
13		СГВ-15	57276509	В (2%)
14	Ядринское межрайонное отделение	СГВ-15 БЕТАР	39858809	В (2%)

Все счетчики воды поверены, погрешность соответствуют действующим нормативным документам. Все точки приема хозяйственно-питьевой воды оснащены приборами учета. Автоматизированная информационная измерительная система учета потребления хозяйственно-питьевой воды отсутствует.

Сведения о потреблении энергетических ресурсов:

Наименование объекта	Энергетические ресурсы											ИТОГО за 2025 г.	
	Электроэнергия			Природный газ			Тепловая энергия			Холодная вода			
	кВт·ч	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. м³	тыс. руб.	т.у.т.	Гкал	тыс. руб.	т.у.т.	м³	тыс. руб.	тыс. руб.	т.у.т.
Алатырское межрайонное отделение, 429820, Чувашская Республика, г. Алатырь, ул. Московская / Жуковского, д.64/57	22883	75,81	2,81	-	-	-	88,70	165,71	12,68	113,00	4,32612	245,85	15,50
Батыревское межрайонное отделение, 429350, Чувашская Республика, с. Батырево, пр. Ленина, д. 22А	170712	548,18	21,00	-	-	-	-	-	-	-	-	548,18	21,00
Канашское межрайонное отделение, 429330, Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Пушкина, д. 10, пом. 2	36088	118,05	4,44	-	-	-	91,99	180,29	13,15	212,00	6,95	305,29	17,59
Новочебоксарское межрайонное отделение, 429955, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Винокурова, д. 21А	43212	142,11	5,32	-	-	-	104,86	195,99	14,99	423,00	10,11	348,22	20,31
Чебоксарское межрайонное отделение, 428017, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Московский пр-кт, д. 41/1	69608	243,95	8,56	-	-	-	61,79	130,55	8,84	1,00	0,05	374,54	17,40
Чебоксарское межрайонное отделение, 428017, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. 50 лет Октября	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чебоксарское межрайонное отделение, 428018, г. Чебоксары, ул. Карла Маркса, д.52, корп. 1	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	300,41	8,81	8,81	0,00

Наименование объекта	Энергетические ресурсы											ИТОГО за 2025 г.	
	Электроэнергия			Природный газ			Тепловая энергия			Холодная вода			
	кВт·ч	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. м³	тыс. руб.	т.у.т.	Гкал	тыс. руб.	т.у.т.	м³	тыс. руб.	тыс. руб.	т.у.т.
Цивильское межрайонное отделение, 429900, Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Трактористов, д. 2Г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Цивильское межрайонное отделение,(ул. Гагарина д.23)	127935	399,85	15,74	-	-	-	-	-	-	-	-	399,85	15,74
Цивильское межрайонное отделение, 429900, Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Куйбышева, д.17	-	-	-	8,31	69,87	9,47	-	-	-	211,90	5,41	75,28	9,47
Шумерлинское межрайонное отделение, 429120, Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Ленина, д. 34А	223810	719,24	27,53	-	-	-	-	-	-	184,03	5,75	724,99	27,53
Ядринское межрайонное отделение, 429060, Чувашская Республика, г. Ядрин, ул. Герцена, д. 9В	45541	146,61	5,60	4,10	55,50	4,67	-	-	-	127,00	3,98	206,08	10,27
Ядринское межрайонное отделение, 429530, Чувашская Республика, Моргаушский район, с. Моргауши, ул. Мира, д. 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Управление, 428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, д.13А	354264	1167,42	43,57	-	-	-	266,46	515,99	38,10	1 355,00	34,90	1718,32	81,68
Итого	1 094 053	3561,22	134,57	12,41	125,37	14,14	613,79	1188,53	87,77	2 927,34	80,30	4955,42	236,48

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.

В настоящее время затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть расходов организации. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач развития организации.

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	ФИО, должность	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1	Васильев Андрей Юрьевич, главный инженер	Обеспечение выполнения энергосберегающих мероприятий (по газопотреблению, электропотреблению, водопотреблению, теплотреблению)	Должностные инструкции

Экономические показатели программы. Информация об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

№ п/п	Источник финансирования	Годы			
		2026	2027	2028	2029
		тыс. руб.			
1.	Собственные средства, в т.ч.	160 636,77369	188 955,08065	265 010,77164	220 844,64554
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч	89 315,73588	161 985,26130	182 287,19660	138 121,07050
1.1.1.	- прибыль на развитие производства (учтенная в тарифе)	84 743,30543	160 094,76130	182 287,19660	138 096,07050
1.1.2.	- прибыль от нерегулируемых видов деятельности	-	-	-	-
1.1.3.	- от технологического присоединения (подключения)	-	-	-	-
1.1.4.	- прочая прибыль	4 572,43045	1 890,50000	-	25,00000
1.2.	Амортизация, в т.ч.:	71 321,03781	26 969,81935	82 723,57504	82 723,57504
1.2.1.	- амортизация, учтенная в тарифе	71 321,03781	26 969,81935	77 711,16365	77 711,16365
1.2.2.	- неиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	5 012,41139	5 012,41139
1.3.	Прочие собственные средства (учтенные в тарифе):				
1.4.	Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль)				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
2.1.	займы/кредиты	-	-	-	-
2.2.	бюджетное финансирование	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-

Изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности:

Энергетические ресурсы	Ед. изм.	Базовый 2025 год	Годы			
			2026	2027	2028	2029
Электрическая энергия	кВт·ч	1 094 053	1 039 350	1 039 350	1 039 350	1 038 318
	тыс. руб.	3 561,22	3 523,40	3 668,91	3 814,41	3 966,37
	т.у.т.	134,57	127,84	127,84	127,84	127,71
	тыс. м³	12,41	12,20	11,38	11,38	11,38
Природный газ	тыс. руб.	125,37	128,23	124,39	129,40	134,52
	т.у.т.	14,14	13,91	12,97	12,97	12,97
	Гкал	613,79	583,11	491,11	491,11	491,11
Тепловая энергия	тыс. руб.	1 188,53	1 174,29	1 028,58	1 069,72	1 112,51
	т.у.т.	87,77	83,38	70,23	70,23	70,23
Холодная вода	м³	2 927,34	2 927,34	2 927,34	2 927,34	2 927,34
	тыс. руб.	80,30	83,52	86,85	90,34	93,94
	руб.	4 955,42	4 909,43	4 908,73	5 103,87	5 307,34
ИТОГО	т.у.т.	236,48	225,13	211,027	211,027	210,90

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показа- тели по отрасли	Лучшие мировые показа- тели по отрасли	2025*	Плановые значения целевых показателей			
						2026г.	2027г.	2028г.	2029г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.11	Оснащенность зданий, сооружений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: электрической энергии	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
5.12	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт. ч/кв. м			135,01	128,26	128,26	128,26	128,13
		%			-	5,00%	0,00%	0,00%	0,10%
5.13	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/кв.м	-	-	0,14	0,13	0,11	0,11	0,11
		%	-	-	-	5,00%	15,78%	0,00%	0,00%
2026	Сокращение удельного расхода природного газа в зданиях, сооружениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	тыс.куб.м./кв.м	-	-	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011
		%	-	-	-	1,65%	6,72%	0,00%	0,00%
2028	Сокращение удельного расхода воды в зданиях, сооружениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	куб.м./чел	-	-	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
		%	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5.16	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых компанией при оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)	т.у.т./км, %			-	-	-	-	-
5.17	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-	100	100	100	100	100
5.18	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы услуги	м³/тыс. Гкал			-	-	-	-	-

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:

№ п/п	Наименование мероприятия	Год внедрения	Затраты, тыс. руб.
1	Обязательные мероприятия		
1.1.	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и энергосберегающих технологий, в том числе энергоэффективной нанотехнологичной продукции	-	-
2.1.	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности	2026-2029	беззатратное
	Организационно-технические мероприятия по энергосбережению (электрической энергии, тепловой энергии, природного газа)	2026	беззатратное
3.1.	Мероприятия по сокращению потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности	2027	1 890,50
	Мероприятие по установке радиаторных терморегуляторов в Алатырском межрайонном отделении	2027	237,50
	Мероприятие по установке радиаторных терморегуляторов в Новочебоксарском межрайонном отделении	2027	285,00
	Мероприятие по установке радиаторных терморегуляторов в Управлении	2027	1 178,00
	Мероприятие по установке радиаторных терморегуляторов в Ядринском межрайонном отделении	2027	190,00
4.1.	Герметизация зданий (окна, двери, швы, подвалы, выходы вентиляции, инженерных коммуникаций)	-	-
5.1.	Внедрение реле-регуляторов светильников	2029	25,00
	Установка датчиков присутствия человека в местах общего использования и санузлах	2029	25,00
6.1	Мероприятия по установке осветительных устройств с использованием светодиодов	-	-
2	Прочие мероприятия		
2.1	Инструктаж сотрудников по контролю за расходованием электроэнергии, воды, своевременным отключением оборудования, компьютерной техники	постоянно	беззатратное
2.2	Мониторинг расходования электроэнергии, воды	постоянно	беззатратное
2.3	Своевременное проведение плановой проверки приборов учета, в случае выхода из строя приборов учета своевременно принимать меры по	постоянно	беззатратное

№ п/п	Наименование мероприятия	Год внедрения	Затраты, тыс. руб.
	устранению неполадок и не допускать предъявления счетчиков по установленной мощности		
2.4	Анализ работы хозяйства по энергосбережению за календарный год и разработка плана мероприятий на следующий год	постоянно	беззатратное
2.5	Организация дежурства по хозяйству с целью контроля сбережения энергоресурсов (вода, электроэнергия)	постоянно	беззатратное
2.6	Организация выпусков бюллетеней по результатам выполнения мероприятий по энергосбережению	постоянно	беззатратное
2.7	Проведение бесед в подразделениях по вопросам бережного расходования энергоресурсов	постоянно	беззатратное
2.8	Обеспечение учета используемых энергетических ресурсов и применения приборов учета используемых энергетических ресурсов при осуществлении расчетов за энергетические ресурсы	постоянно	беззатратное
2.9.	РАЗВИТИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЯ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)	2026-2029	833 531,77159
	Установка однофазных приборов учета электрической энергии в 2026 году в количестве 14800 шт.	2026	128 727,4071
	Установка трехфазных приборов учета электрической энергии в 2026 году в количестве 1 комплекта	2026	31 909,36662
	Установка однофазных приборов учета электрической энергии в 2027 году в количестве 15390 шт.	2027	140 259,2667
	Установка трехфазных приборов учета электрической энергии в 2027 году в количестве 1 комплекта	2027	46 805,31397
	Установка однофазных приборов учета электрической энергии в 2028 году в количестве 24000 шт.	2028	227 695,7452
	Установка трехфазных приборов учета электрической энергии в 2028 году в количестве 1 комплекта	2028	37 315,0264
	Установка однофазных приборов учета электрической энергии в 2029 году в количестве 18779 шт.	2029	185 467,0931
	Установка трехфазных приборов учета электрической энергии в 2029 году в количестве 1 комплекта	2029	35 352,55249

Механизм мониторинга и контроля за исполнением программы и за исполнением целевых показателей программы:

В соответствии с Законом №261-ФЗ от 23.11.2009 г. координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением бюджетными учреждениями осуществляют органы государственной власти Российской Федерации.

Ответственность за соблюдение установленных сроков исполнения мероприятий Программы возлагается на руководителя учреждения.

1. ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

Системы электроснабжения

Организационно-технические мероприятия в системах электроснабжения позволяют получить экономию электроэнергии в размере 5-10% (Методические рекомендации по расчету эффектов от реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Аналитический центр при Правительстве Российской Федерации. Август 2016 г.). К ним относятся:

1. Упорядочение и систематизация технической информации о системе электроснабжения (перечень сетей, электропотребляющего оборудования и т.п.)
2. Организация регулярной мойки окон и светильников системы общего освещения с целью снижения потребления электроэнергии системой освещения.

Сокращение потребления электроэнергии (принимая по фактическому потреблению за 2025 год):

$$\Delta Q_{\text{тэ}} = Q_{\text{ээ}} \cdot 0,05$$

При этом экономия финансовых средств составит:

$$\text{Вгод} = \Delta Q_{\text{ээ}} \cdot T (\text{тариф}).$$

Тариф на электрическую энергию для организации на **2026 год и на плановый период 2027 и 2029 годов** с учетом Прогноза роста цен на электрическую энергию (Основные показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025-2028г.г):

Прогнозное значение тарифа на электрическую энергию		2025	2026	2027	2028	2029
Тариф на электрическую энергию, руб./кВт·ч	Алатырское межрайонное отделение	3,31	3,45	3,59	3,73	3,88
	Батыревское межрайонное отделение	3,21	3,34	3,47	3,61	3,75
	Канашское межрайонное отделение	3,27	3,4	3,54	3,68	3,83
	Новочебоксарское межрайонное отделение	3,29	3,42	3,56	3,7	3,85
	Чебоксарское межрайонное отделение	3,50	3,64	3,79	3,94	4,1
	Цивильское межрайонное отделение	3,13	3,25	3,38	3,52	3,66
	Шумерлинское межрайонное отделение	3,21	3,34	3,47	3,61	3,75
	Ядринское межрайонное отделение	3,22	3,35	3,48	3,62	3,76
	Управление	3,30	3,43	3,57	3,71	3,86
Индекс, %			104	104	104	104

Расчет экономии и срока окупаемости данного мероприятия представлен в таблице:

Наименование объектов	Потребление электрической энергии в 2025г., кВт·ч	Тариф на 2026 г., руб.	Затраты, руб.	Экономия в натуральных единицах, кВт·ч	Экономия финансовых средств, руб.	Срок окупаемости, лет
Алатырское межрайонное отделение	22 883	3,45	-	1144	3946,8	-
Батыревское межрайонное отделение	170 712	3,21	-	8536	27410,32	-

Наименование объектов	Потребление электрической энергии в 2025г., кВт·ч	Тариф на 2026 г., руб.	Затраты, руб.	Экономия в натуральных единицах, кВт·ч	Экономия финансовых средств, руб.	Срок окупаемости, лет
Канашское межрайонное отделение	36 088	3,27	-	1804	5901,05	-
Новочебоксарское межрайонное отделение	43 212	3,29	-	2161	7106,95	-
Чебоксарское межрайонное отделение	69 608	3,50	-	3480	12195,87	-
Цивильское межрайонное отделение	127 935	3,13	-	6397	19993,47	-
Шумерлинское межрайонное отделение	223 810	3,21	-	11191	35963,48	-
Ядринское межрайонное отделение	45 541	3,22	-	2277	7330,11	-
Управление	354 264	3,30	-	17713	58370,5	-
Итого:	1 094 053	-	-	54 703	178 219	-

Снижение удельного годового расхода электрической энергии, % = $\frac{54\,703}{1\,094\,053} \cdot 100 = 5\%$.

Системы теплоснабжения

К организационно-техническим энергосберегающим мероприятиям в системах потребления тепловой энергии относятся составление руководств по эксплуатации, управлению и обслуживанию всех систем теплоснабжения и периодический контроль со стороны руководства предприятия за их выполнением. Данные мероприятия позволяют получить от 5 до 10% экономии потребляемых энергоресурсов в системах потребления тепловой энергии (Методические рекомендации по расчету эффектов от реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Аналитический центр при Правительстве Российской Федерации. Август 2016 г.).

Сокращение теплоснабжения (принимая из фактического потребления за 2025 год):

$$\Delta Q_{\text{тэ}} = Q_{\text{тэ}} \cdot 0,05$$

При этом экономия финансовых средств составит:

$$\text{Вгод} = \Delta Q_{\text{тэ}} \cdot T (\text{тариф})$$

Тариф на тепловую энергию для организации на **2026 год и на плановый период 2027 и 2029 годов** с учетом Прогноза роста цен на электрическую энергию (Основные показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025-2028г.г):

Прогнозное значение тарифа на тепловую энергию		2025	2026	2027	2028	2029
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Алатырское межрайонное отделение	1868,24	1942,97	2020,69	2101,52	2185,58
	Канашское межрайонное отделение	1959,93	2038,32	2119,85	2204,64	2292,83
	Новочебоксарское межрайонное отделение	1869,14	1943,91	2021,67	2102,54	2186,64
	Чебоксарское межрайонное отделение	2112,76	2197,27	2285,16	2376,57	2471,63
	Управление	1936,50	2013,96	2094,52	2178,3	2265,43
Индекс, %			104	104	104	104

Тариф на природный газ для организации на **2026 год и на плановый период 2027 и 2029 годов** с учетом Прогноза роста цен на электрическую энергию (Основные показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025-2028г.г):

Прогнозное значение тарифа на газ		2025	2026	2027	2028	2029
Тариф на газ, руб./куб.м	Ядринское межрайонное отделение	13,55	14,09	14,65	15,24	15,85
Индекс, %			104	104	104	104

Экономия тепловой энергии

Наименование объектов	Потребление тепловой энергии в 2025г., Гкал	Тариф на 2026 г., руб.	Затраты, руб.	Экономия в натуральных единицах, Гкал	Экономия финансовых средств, руб.	Срок окупаемости, лет
Алатырское межрайонное отделение	88,70	1942,97	-	4,43	8 607,36	-
Канашское межрайонное отделение	91,99	2038,32	-	4,6	9 376,27	-
Новочебоксарское межрайонное отделение	104,86	1943,91	-	5,24	10 186,09	-
Чебоксарское межрайонное отделение	61,79	2197,27	-	3,09	6 789,56	-
Управление	266,46	2013,96	-	13,32	26 825,95	-
Итого:	613,79	-	-	30,68	61 785,23	-

$$\text{Снижение удельного годового расхода тепловой энергии, \%} = \frac{30,68}{613,79} \cdot 100 = 5\%.$$

Экономия природного газа

Наименование объектов	Потребление природного газа в 2025г., куб.м	Тариф на 2025 г., руб.	Затраты, руб.	Сокращение природного газа, куб.м	Экономия финансовых средств, руб.	Срок окупаемости, лет
Ядринское межрайонное отделение	4096,9	14,09	-	204,85	2 886,34	-
Итого:	4096,9	14,09	-	204,85	2 886,34	-

$$\text{Снижение удельного годового расхода природного газа, \%} = \frac{204,85}{4096,9} \cdot 100 = 5\%.$$

2. МЕРОПРИЯТИЕ ПО УСТАНОВКЕ РАДИАТОРНЫХ ТЕРМОРЕГУЛЯТОРОВ

Радиаторные терморегуляторы — это устройства, которые позволяют сэкономить до 20% тепловой энергии, потребляемой на отопление зданий, обеспечивая снижение расхода сжигаемого топлива, и тем самым, охрану окружающей среды.

Терморегуляторы могут быть установлены в однотрубных (например, клапан RTD-G) или двухтрубных системах (например, клапан RTD-N) отопления, строящихся или существующих зданий различной этажности и назначения.

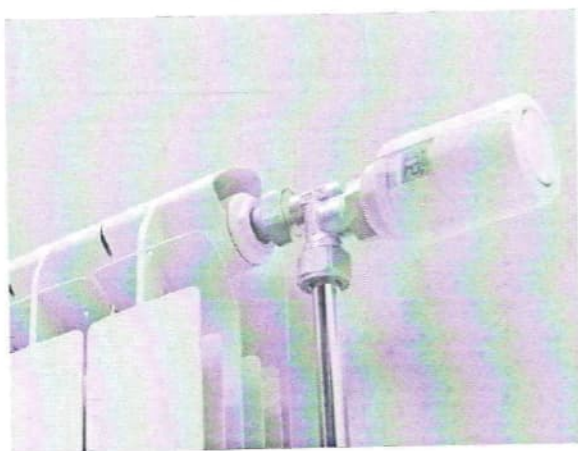


Рисунок 1. Радиаторный терморегулятор батареи

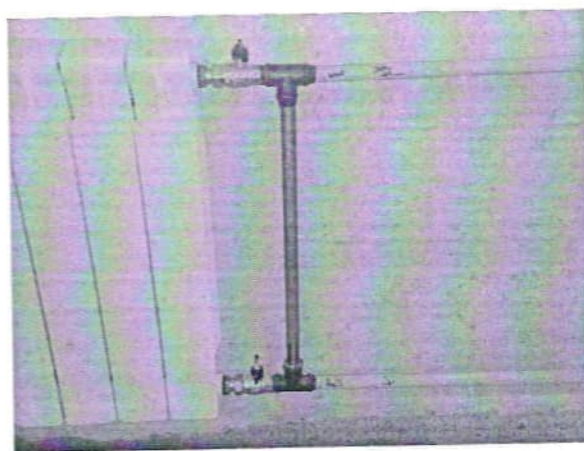


Рисунок 2. Байпас (перемычка на отопления)

После установки радиаторных терморегуляторов, нет необходимости открывать окна для регулирования температуры в помещениях. Терморегуляторы будут поддерживать постоянную температуру, в диапазоне от $6 \div 26^{\circ}\text{C}$, на желаемом уровне с точностью $\pm 1^{\circ}\text{C}$.

Радиаторные терморегуляторы гарантируют необходимое распределение воды по всей системе отопления. При этом, даже самые удаленные радиаторы, будут обеспечивать требуемую подачу тепла в помещении.

Тариф на тепловую энергию для организации на **2026 год и на плановый период 2027 и 2029 годов** с учетом Прогноза роста цен на электрическую энергию (Основные показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025-2028г.г):

Прогнозное значение тарифа на тепловую энергию		2025	2026	2027	2028	2029
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Алатырское межрайонное отделение	1868,24	1942,97	2020,69	2101,52	2185,58
	Канашское межрайонное отделение	1959,93	2038,32	2119,85	2204,64	2292,83
	Новочебоксарское межрайонное отделение	1869,14	1943,91	2021,67	2102,54	2186,64
	Чебоксарское межрайонное отделение	2112,76	2197,27	2285,16	2376,57	2471,63
	Управление	1936,50	2013,96	2094,52	2178,3	2265,43
Индекс, %			104	104	104	104

Тариф на природный газ для организации на **2026 год и на плановый период 2027 и 2029 годов** с учетом Прогноза роста цен на электрическую энергию (Основные показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025-2028г.г):

Прогнозное значение тарифа на газ		2025	2026	2027	2028	2029
Тариф на газ, руб./куб.м	Ядринское межрайонное отделение	13,55	14,09	14,65	15,24	15,85
Индекс, %			104	104	104	104

Расчет:

- Алатырское межрайонное отделение**, адрес: 429820, Чувашская Республика, г.Алатырь, ул.Московская/Жуковского, д.64/57

Тариф на тепловую энергию $T_{тэ2027} = 2020,69$ руб./Гкал.

Фактическое потребление тепловой энергии за год $Q = 88,70$ Гкал/год.

В здании установлено 25 радиаторов, предлагается установка 25 терморегулятора.

Затраты на установку одного терморегулятора с учетом материалов и стоимости работ 9500 руб.

Годовая экономия тепловой энергии с установленным терморегулятором составит:

$$\Delta Q = k_{eff} \cdot \Delta Q_{смес.} = 0,20 \cdot 88,70 = 17,74 \text{ Гкал}$$

Тогда годовая экономия в денежном выражении составит, руб.:

$$\Delta Э = \Delta Q \cdot T_{тэ2027} = 17,74 \cdot 2020,69 = 35\,847,04 \text{ руб.}$$

При реализации мероприятия «Установка радиаторных терморегуляторов» достигается экономия в размере **35 847,04 руб.**

Затраты на установку терморегуляторов на все батареи составят:

$$\text{Затраты}_{\Sigma} = N_{смес.} \cdot \text{Затраты}_1 = 25 \cdot 9\,500,00 = 237\,500,00 \text{ руб.,}$$

Что определяет общий объем инвестиций в данное мероприятие. Таким образом, находим срок окупаемости мероприятия:

$$DP = \frac{Inv}{Et} = \frac{237\,500,00}{35\,847,04} = 6,63 \text{ лет.}$$

Как видно из приведенного расчета, мероприятие «Установка радиаторных терморегуляторов» окупится за 7 лет.

2) **Новочебоксарское межрайонное отделение**, адрес: 429955, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Винокурова, д. 21А

Тариф на тепловую энергию $T_{тэ2027} = 2021,67$ руб./Гкал.

Фактическое потребление тепловой энергии за год $Q = 104,86$ Гкал/год.

В здании установлено 30 радиаторов, предлагается установка 30 терморегуляторов.

Затраты на установку одного терморегулятора с учетом материалов и стоимости работ 9 500 руб.

Годовая экономия тепловой энергии с установленным терморегулятором составит:

$$\Delta Q = k_{eff} \cdot \Delta Q_{смес.} = 0,20 \cdot 104,86 = 20,97 \text{ Гкал.}$$

Тогда годовая экономия в денежном выражении составит, руб.:

$$\Delta Э = \Delta Q \cdot T_{тэ2027} = 20,97 \cdot 2021,67 = 42\,394,42 \text{ руб.}$$

При реализации мероприятия «Установка радиаторных терморегуляторов» достигается экономия в размере 42 394,42 руб.

Затраты на установку терморегуляторов на все батареи составят:

$$\text{Затраты}_{\Sigma} = N_{смес.} \cdot \text{Затраты}_1 = 30 \cdot 9500,00 = 285\,000,00 \text{ руб.,}$$

Что определяет общий объем инвестиций в данное мероприятие. Таким образом, находим срок окупаемости мероприятия:

$$DP = \frac{Inv}{Et} = \frac{285\,000,00}{42\,394,42} = 6,72 \text{ лет.}$$

Как видно из приведенного расчета, мероприятие «Установка радиаторных терморегуляторов» окупится за 7 лет.

3) **Управление**, адрес: 428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, д.13А

Тариф на тепловую энергию $T_{тэ2027} = 2094,52$ руб./Гкал.

Фактическое потребление тепловой энергии за год $Q = 266,46$ Гкал /год.

В здании установлено 124 радиатора, предлагается установка 124 терморегулятора.

Затраты на установку одного терморегулятора с учетом материалов и стоимости работ 9 500 руб.

Годовая экономия тепловой энергии с установленным терморегулятором составит:

$$\Delta Q = k_{eff} \cdot \Delta Q_{смес.} = 0,20 \cdot 266,46 = 53,29 \text{ Гкал.}$$

Тогда годовая экономия в денежном выражении составит, руб.:

$$\Delta Э = \Delta Q \cdot T_{тэ2027} = 53,29 \cdot 2094,52 = 111\,616,97 \text{ руб.}$$

При реализации мероприятия «Установка радиаторных терморегуляторов» достигается экономия в размере 111 616,97 руб.

Затраты на установку терморегуляторов на все батареи составят:

$$\text{Затраты}_{\Sigma} = N_{\text{смес}} \cdot \text{Затраты}_1 = 124 \cdot 9500,00 = 1\,178\,000,00 \text{ руб.},$$

Что определяет общий объем инвестиций в данное мероприятие. Таким образом, находим срок окупаемости мероприятия:

$$DP = \frac{Inv}{Et} = \frac{1\,178\,000,00}{111\,616,97} = 10,55 \text{ лет.}$$

Как видно из приведенного расчета, мероприятие «Установка радиаторных терморегуляторов» окупится за 11 лет.

4) **Ядринское межрайонное отделение**, адрес: 429060, Чувашская Республика, г.Ядрин, ул. Герцена, д. 9В

Тариф на природный газ, $T_{\text{пр.газа}} = 14,65 \text{ руб./куб.м.}$

Фактическое потребление тепловой энергии за год $Q = 4,10 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$

В здании установлено 20 радиаторов, предлагается установка 20 терморегуляторов.

Затраты на установку одного терморегулятора с учетом материалов и стоимости работ 9 500 руб.

Годовая экономия тепловой энергии с установленным терморегулятором составит:

$$\Delta Q = k_{\text{eff}} \cdot \Delta Q_{\text{смес.}} = 0,20 \cdot 4,10 = 0,82 \text{ тыс. м}^3/\text{год.}$$

Тогда годовая экономия в денежном выражении составит, руб.:

$$\Delta \mathcal{E} = \Delta Q \cdot T_{\text{пр.газа}} = 0,82 \cdot 14,65 \cdot 1000 = 12\,013,00 \text{ руб.}$$

При реализации мероприятия «Установка радиаторных терморегуляторов» достигается экономия в размере 12 013,00 руб.

Затраты на установку терморегуляторов на все батареи составят:

$$\text{Затраты}_{\Sigma} = N_{\text{смес}} \cdot \text{Затраты}_1 = 20 \cdot 9500,00 = 190\,000,00 \text{ руб.},$$

Что определяет общий объем инвестиций в данное мероприятие. Таким образом, находим срок окупаемости мероприятия:

$$DP = \frac{Inv}{Et} = \frac{190\,000,00}{12\,013,00} = 15,82 \text{ лет.}$$

Как видно из приведенного расчета, мероприятие «Установка радиаторных терморегуляторов» окупится за 16 лет.

Средний срок службы терморегуляторов - не менее 10 лет.

СВОДНЫЙ РАСЧЕТ

потребности в финансовых средствах для реализации мероприятий по установке радиаторных терморегуляторов

Наименование объектов	Ед. изм.	Потребление тепловой энергии	Затраты на установку всех терморегуляторов, руб.	Количество радиаторов	Годовая экономия тепловой энергии с установленным терморегулятором	Годовая экономия в денежном выражении, руб.	Срок окупаемости, лет	Год внедрения
Алатырское межрайонное отделение	Гкал	88,70	237 500,00	25	17,74	35 847,04	6,63	2027
Новочебоксарское межрайонное отделение	Гкал	104,86	285 000,00	30	20,97	42 394,42	6,72	2027
Управление	Гкал	266,46	1 178 000,00	124	53,29	111 616,97	10,55	2027
Ядринское межрайонное отделение	тыс. куб.м	4,0969	190 000,00	20	0,82	12 010,00	15,82	2027
ИТОГО:			1 890 500,00	199		201 868,43	9,37	

* Средний срок службы терморегуляторов - не менее 10 лет.

3. МЕРОПРИЯТИЕ ПО УСТАНОВКЕ ДАТЧИКОВ ДВИЖЕНИЯ

Датчик движения — это прибор со встроенным сенсором, который отслеживает уровень ИК излучения. При появлении человека (или другого массивного объекта с температурой большей, чем температура фона) в поле зрения датчика цепь освещения замыкается при условии соответствия уровня освещённости. Главное преимущество датчиков движения для монтажников — это простая установка и их настройка для последующей работы: не требуется прокладка специальных сетей управления или применение дополнительного дорогостоящего оборудования. Датчики устанавливаются в разрыв электрической цепи и сразу готовы к эксплуатации. Главная цель данного оборудования — обеспечить пользователю комфорт и экономию энергии. Успешный опыт эксплуатации датчиков движения показывает, что они позволяют сэкономить 70–80 % электрической энергии, затрачиваемой на освещение в здании.



Рисунок 1. Схема подключения датчика движения

Главное преимущество датчиков движения для монтажников — это простая установка и их настройка для последующей работы: не требуется прокладка специальных сетей управления или применение дополнительного дорогостоящего оборудования. Датчики устанавливаются в разрыв электрической цепи и сразу готовы к эксплуатации.

Главная цель данного оборудования — обеспечить пользователю комфорт и экономию энергии. Успешный опыт эксплуатации датчиков движения показывает, что они позволяют сэкономить 70–80 % электрической энергии, затрачиваемой на освещение в здании.

Несмотря на почти трехкратное различие в стоимости энергии, сроки окупаемости установки датчиков движения для России составляют 1–2 года, в зависимости от темпов роста цен на электроэнергию и мощности применяемого осветительного оборудования.

Учитывая общий срок эксплуатации зданий (40–50 лет), срок окупаемости данного оборудования мал, а применение данного решения позволяет владельцу здания экономить значительные средства при эксплуатации объекта.

Методика расчёта эффективности применения датчиков движения

Для расчёта количества ламп применим формулу:

$$N = \frac{E \cdot k \cdot Sp \cdot Z}{F \cdot h}$$

где E [Лк] - норма освещённости,

k - коэффициент запаса лампы, необходимый для компенсации потерь освещения вследствие её запылённости. Принимается 1.2 для галогеновых и ламп накаливания, для газоразрядных 1.4.,

Sp [м²] - площадь помещения,

Z - коэффициент минимальной освещённости, принимаемый для ламп накаливания и газоразрядных ламп высокого давления 1.15, для люминесцентных ламп 1.1.,

F - световой поток 1 лампы, определяемый по формуле:

$$F = g \cdot P_{\text{л}}$$

$P_{\text{л}}$ - электрическая мощность лампы, Вт

g – светосотдача от лампы (для люминесцентных равна 0.45лм/Вт).

h - коэффициент использования светового потока, зависит от индекса помещения, высоты подвеса светильников, типа ламп.

Индекс помещения i определяется по формуле:

$$i = \frac{AB}{H_p(A + B)}$$

где A [м] и B [м] - длина и ширина помещения, м;

H_p - высота подвеса светильника над рабочей поверхностью, м.

Таблица 1. Значение коэффициента использования светового потока h

i	Светлые помещения
0,5	28
1	49
3	73
5	80

Зная количество светильников и единичную мощность, можем определить суммарную осветительную мощность:

$$P_{\Sigma} = P_1 \cdot N, \text{Вт}$$

До установки датчика освещение работало в течение 8 ч в день.

После установки датчика движения освещение включается только в случае присутствия человека в зоне действия датчика. На основании экспериментальных данных время работы освещения при наличии датчика снижается на 40–50 %. Месячная экономия электроэнергии составит:

$$\Delta W = \frac{P_{\Sigma} \cdot n_1 \cdot k_3}{1000}, \text{кВт} \cdot \text{ч}$$

где n_1 - соответственно число часов работы системы освещения в месяц до установки датчика, k_3 - коэффициент экономии (на основе практических данных).

Годовая экономия в денежном выражении:

$$\Delta \text{Э} = \Delta W \cdot T_{\text{э.э.}}, \text{руб.}$$

где $T_{\text{э.э.}}$ [руб./кВт] – тариф на электрическую энергию.

Тариф на электрическую энергию для организации на **2026 год и на плановый период 2027 и 2029 годов** с учетом Прогноза роста цен на электрическую энергию (Основные показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025-2028г.г):

Прогнозное значение тарифа на электрическую энергию		2025	2026	2027	2028	2029
Тариф на электрическую энергию, руб./кВт·ч	Алатырское межрайонное отделение	3,31	3,45	3,59	3,73	3,88
	Батыревское межрайонное отделение	3,21	3,34	3,47	3,61	3,75
	Канашское межрайонное отделение	3,27	3,4	3,54	3,68	3,83
	Новочебоксарское межрайонное отделение	3,29	3,42	3,56	3,7	3,85
	Чебоксарское межрайонное отделение	3,50	3,64	3,79	3,94	4,1
	Цивильское межрайонное отделение	3,13	3,25	3,38	3,52	3,66
	Шумерлинское межрайонное отделение	3,21	3,34	3,47	3,61	3,75
	Ядринское межрайонное отделение	3,22	3,35	3,48	3,62	3,76
Управление		3,30	3,43	3,57	3,71	3,86
Индекс, %			104	104	104	104

Расчет:

1) Управление, адрес: 428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, д.13А

Световой поток лампы составит:

$$F = 20 \cdot 0,45 = 900 \text{ лм.}$$

Индекс помещения:

$$i = \frac{2 \cdot 5}{(2 + 5) \cdot 3,5} = 0,41.$$

Соответственно, исходя из данных таблицы 1, коэффициент использования светового потока $h=0,49$.

Тогда число ламп составит:

$$N = \frac{300 \cdot 1,1 \cdot 2 \cdot 5 \cdot 1,1}{900 \cdot 0,49} = 8 \text{ шт.}$$

Суммарная мощность освещения в помещении составит:

$$P_{\Sigma} = (8 \cdot 2) \cdot 4 \cdot 20 = 1280 \text{ Вт.}$$

Месячная экономия электроэнергии:

$$\Delta W = \frac{1280 \cdot 8 \cdot 21 \cdot 0,4}{1000} = 86,02 \text{ кВт} \cdot \text{ч.}$$

Годовая экономия электроэнергии:

$$\Delta W = 86,02 \cdot 12 = 1032 \text{ кВт} \cdot \text{ч.}$$

Годовая экономия в денежном выражении при тарифе $T_{\text{эз}} = 3,86 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$
Установка датчиков движения планируется в 2029 г.

$$\Delta \text{Э} = \Delta W \cdot T_{\text{эз}} = 1032 \cdot 3,86 = 3983,52 \text{ руб.}$$

При реализации мероприятия «Использование датчиков движения» за год достигается экономия в размере 3983,52 руб. Затраты на установку 8 датчика движения с учетом материалов и стоимости работ составляют 25 000,00 руб., что определяет общий объем инвестиций в данное мероприятие. Таким образом, используя формулу 1, находим срок окупаемости мероприятия:

$$DP = \frac{Inv}{Et} = \frac{25\,000,00}{3\,828,72} = 6,30 \text{ года}$$

где Et – экономия в период времени (на этапе t), Inv – инвестиции (капитальные вложения) в проект.

Как видно из приведенного расчета, мероприятие «Использование датчиков движения» окупится примерно за 7 лет.

Средний срок службы датчиков движения - не менее 10 лет (срок службы датчика движения - 30000 часов).

СВОДНЫЙ РАСЧЕТ

потребности в финансовых средствах для реализации мероприятия по установке датчиков движения

Наименование объектов	Ед. изм.	Потребление электрической энергии в 2025г., кВт.ч	Затраты на при реализации мероприятия по установке датчиков движения	Количество датчиков движения, шт.	Годовая экономия электрической энергии с установленным датчиком движения	Годовая экономия в денежном выражении, руб.	Срок окупаемости, лет	Год внедрения
Управление	кВт.ч	354 264	25 000,00	8	1032	3983,52	6,30	2029
ИТОГО:		354 264	25 000,00	8	1032	3983,52	630*	2029

* Средний срок службы датчиков движения - не менее 10 лет (срок службы датчика движения - 30000 часов).

$$\text{Снижение удельного годового расхода электрической энергии, \%} = \frac{1032}{354264} \cdot 100 = 0,3\%.$$

4. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ГРУППЕ ПРОЕКТОВ «РАЗВИТИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЯ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)»

Место расположения объекта: Чувашская Республика, г. Чебоксары.

Сроки реализации: 2026-2029 гг.

Стоимость проекта:

Полная стоимость проектов составит 1 016,945 млн руб. с НДС (883,423 млн. руб. без НДС).

Стоимость проектов рассчитана с учетом индексов-дефляторов в основной капитал (капитальных вложений) 2026 г. - 105,5%, 2027 г. - 104,1%, 2028 г. – 104,1%, 2029 г. – 104,1% применяемые при расчете параметров инвестиционных проектов в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2025 г. в соответствии с руководством по заполнению шаблонов электронных документов, содержащих информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, размещенных 02 июня 2025 года на сайте Минэнерго России.

Обоснование необходимости реализации:

В соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», ответственность за организацию коммерческого учета в многоквартирных домах возлагается на гарантирующих поставщиков. Данным законом предусматривается оснащение интеллектуальными средствами учета и включение в ИСУ всех потребителей – физических и юридических лиц в МКД.

Требования к организации учета электрической энергии определены действующими нормативными документами: Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (далее – ПП РФ № 354), Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (далее – ПП РФ № 890).

Начиная с 1 января 2022 года все допускаемые в эксплуатацию коллективные (общедомовые), индивидуальные, общие (квартирные), комнатные приборы учета электрической энергии (далее – ПУ), в многоквартирных домах должны соответствовать ПП РФ № 890 и включаться в ИСУ гарантирующего поставщика.

В настоящий момент в АО «Чувашская энергосбытовая компания» функционирует интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) на базе программного комплекса верхнего уровня «Пирамида 2.0», включающая в себя около 53 982 точек учета потребителей – физических и юридических лиц в МКД.

В области деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» находится 5 604 МКД с 426,323 тыс. индивидуальными точками учета, 12,419 тыс. общедомовыми точками учета и точками учета нежилых помещений. В настоящее время не оборудовано счетчиками порядка 17,581 тыс. точек учета. Подробная информация о количестве средств учета электроэнергии приведено в Таблице 1.

Таблица 1

Количество средств учета в зоне деятельности Общества	Однофазные приборы учета, тыс. шт.	Трехфазные приборы учета, тыс. шт.
1. Приборов учета:		
Всего в области деятельности Общества	426,323	12,419
Из них не оборудовано приборами учета, в т.ч.:	17,581	0,006
– без технической возможности установки приборов учета *	17,581	0,006
Итого должно обслуживаться ПУ	408,742	12,413
2. Измерительных трансформаторов тока, компл.	–	5,771

* Наличие технической возможности установки приборов учета электроэнергии должно быть определено по результатам обследования.

В рамках данного инвестиционного проекта предлагается поэтапное сбородование ИСУ точек учета МКД, в т.ч.:

- Общедомовые точки учета с истекшими и истекающими сроками поверки.
- Индивидуальные точки учета и точки учета нежилых помещений в МКД с истекшими или истекающими сроками поверки, а также ПУ, признанные непригодными к дальнейшему применению для коммерческого учета по результатам проведенной метрологической поверки.
- ПУ по мере их выхода из строя или истечения срока эксплуатации, в т.ч. по поступившим в Общество обращениям потребителей.
- Точки учета, не оборудованные ПУ, но имеющие техническую возможность их установки.

Замена вышедших из строя вновь устанавливаемых в рамках данного инвестиционного проекта приборов учета будет осуществляться в рамках гарантийных обязательств.

Сведения по индивидуальным приборам учета электрической энергии потребителей, осуществляющих расчет с исполнителями коммунальных услуг подтверждены не в полном объеме. По части МКД исполнителями коммунальных услуг уклоняются от требования предоставить сведения по ПУ, а обследование учета представителем гарантирующего поставщика невозможна ввиду отсутствия свободного доступа к ПУ.

Общее количество приборов учета с истекающим МПИ, прогнозом выхода из строя и дооснащением точек учета, не оборудованных приборами учета с разбивкой по годам показано в Таблице 2.

Таблица 2

Период, в котором наступают обязательства	ранее 01.01.2026		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
	1-ф. ПУ, шт.	3-ф. ПУ, шт.	1-ф. ПУ, шт.	3-ф. ПУ, шт.	1-ф. ПУ, шт.	3-ф. ПУ, шт.	1-ф. ПУ, шт.	3-ф. ПУ, шт.	1-ф. ПУ, шт.	3-ф. ПУ, шт.
Количество ПУ, в отношении которых у ГП возникают обязательства по исполнению требований Федерального закона от 27.12.2013 № 522-ФЗ *	23713	6240	23284	1863	25014	1542	24000	1745	18779	1596

* Информация о МПИ ПУ может уточняться по результатам проведения обследований МКД.

Количество точек учета для замены (установки) интеллектуальных ПУ приведено в Таблице 3.

Таблица 3

Измерительные приборы	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Однофазные ПУ, шт.	14800	15390	24000	18779
Трехфазные ПУ прямого включения, шт.	559	1175	1043	969
Трехфазные ПУ трансформаторного включения, шт.	924	1029	702	627
Итого ПУ	16283	17594	25745	20375

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ в целях обеспечения коммерческого учета электроэнергии, в случае выхода из строя или истечения межповерсочного интервала (далее – МПИ) подлежат замене измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), установленные в МКД на измерительных комплексах с трехфазными счетчиками полукосвенного (трансформаторного) включения. Измерительные трансформаторы тока устанавливаются на точке учета комплектно (комплект на одну точку учета состоит из трех ТТ). В МКД находятся порядка 5,771 тыс. комплектов ТТ.

Общее количество ТТ с истекающим МПИ и прогнозом выхода из строя с разбивкой по годам приведено в Таблице 4.

Таблица 4

Наименование	ранее 01.01.2026	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Итого ТТ с истекающим МПИ*, шт.	13764	1371	2484	2046	2511

* Информация о МПИ ТТ может уточняться по результатам проведения обследований МКД.

Проектом предусмотрена поэтапная замена ТТ по мере истечения МПИ на точках учета с интеллектуальными ПУ, включаемыми в состав ИСУ.

Количество ТТ для замены с разбивкой по годам приведено в Таблице 5.

Таблица 5

Наименование	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Итого ТТ, шт.	2700	3087	2106	1881

* С учетом переходящих остатков.

Для включения устанавливаемых приборов учета в ИСУ проектом предусмотрено использование приборов электроэнергии со встроенными GSM/GPRS модемами для передачи данных на сервер ИСУ через сети операторов сотовой связи. Затраты на сотовую связь для обеспечения сбора данных с приборов учета в составе ИСУ не учитываются данным проектом, т.к. учтены в бизнес-плане Общества в статье затрат «Услуги связи и передачи данных».

Предусматривается поэтапная поставка оборудования в течение каждого года реализации данного инвестиционного проекта, с учетом проведения необходимых закупочных процедур и обеспечения предполагаемых объемов выполнения монтажных работ.

В рамках данного инвестиционного проекта монтажные и пусконаладочные работы планируется производить силами подрядных организаций.

Стоимость работ по замене (установке) приборов учета и измерительных трансформаторов тока на 2026-2029 гг. сформирована на основании коммерческого предложения № 26/1 от 31.03.2026 от ООО «ТЭП-ГЕНЕРАЦИЯ».

В данный проект не включено оснащение новых МКД системой ИСУ, поскольку оснащение домов интеллектуальными счетчиками в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2020 г. № 2184 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части урегулирования вопроса передачи установленных застройщиком приборов учета электрической энергии гарантирующим поставщикам» с 01.01.2022 г. должно выполняться застройщиками. При этом приборы учета электрической энергии вводимых в эксплуатацию новых многоквартирных домов должны быть включены в ИСУ гарантирующего поставщика на этапе передачи в эксплуатацию.

Также Общество планирует в 2026 по проекту «Установка однофазных приборов учета электрической энергии в 2025 году в количестве 9426 шт.» финансирование за работы, выполненные в декабре 2025 года по договорам ГПХ, страховые взносы в размере 36 126,76 руб. в соответствии с НК РФ, которые были начислены в декабре 2025 года, а уплачены в январе 2026 года (в установленный срок – до 28.01.2026).

Обществом в 2026 году проведены мероприятия по метрологической поверке однофазных приборов учета на местах их эксплуатации (установки) в МКД в объеме – 2604 шт.

Предполагаемый эффект от внедрения:

1. Выполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ о возложении ответственности за коммерческий учет в МКД на гарантирующих поставщиков.

2. Повышение эффективности энергосбытовой деятельности за счет автоматизации поступления и обработки данных коммерческого учета МКД. Повышение достоверности и своевременности получения данных.

3. Уменьшение дебиторской задолженности населения МКД за счет внедрения дистанционного ограничения и отключения потребителей.

4. Организация удаленного информационного обмена с сетевыми организациями и использование функций интеллектуальной системы учета с использованием защищенных протоколов передачи данных в соответствии с требованиями «Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 г. №890.

СВОДНЫЙ РАСЧЕТ
потребности в финансовых средствах для реализации мероприятий по созданию интеллектуальной системы учета
электрической энергии (мощности)

Наименование мероприятия	Год внедрения	Кол-во, шт	Сумма, руб. без НДС	Годовая экономия электрической энергии, кВт.ч	Годовая экономия в денежном выражении, руб.	Срок окупаемости, лет
Установка однофазных приборов учета электрической энергии в 2026 году в количестве 14800 шт.	2026	14800	128 727 407	-	-	-
Установка трехфазных приборов учета электрической энергии в 2026 году в количестве 1 комплекта	2026	4183	31 909 367	-	-	-
	2026 Итого	18983	160 636 774	-	-	-
Установка однофазных приборов учета электрической энергии в 2027 году в количестве 15390 шт.	2027	15390	140 259 267	-	-	-
Установка трехфазных приборов учета электрической энергии в 2027 году в количестве 1 комплекта	2027	5291	46 805 314	-	-	-
	2027 Итого	20681	187 064 581	-	-	-
Установка однофазных приборов учета электрической энергии в 2028 году в количестве 24000 шт.	2028	24000	227 695 745	-	-	-
Установка трехфазных приборов учета электрической энергии в 2028 году в количестве 1 комплекта	2028	3851	37 315 026	-	-	-
	2028 Итого	27851	265 010 772	-	-	-
Установка однофазных приборов учета электрической энергии в 2029 году в количестве 18779 шт.	2029	18779	185 467 093	-	-	-
Установка трехфазных приборов учета электрической энергии в 2029 году в количестве 1 комплекта	2029	3477	35 352 552	-	-	-
	2029 Итого	22256	220 819 646	-	-	-
	Общий итог	89771	833 531 772	-	-	-