

РАЗРАБОТАНО

ИП ЧЕЛОНОГОВА И.В.

УТВЕРЖДАЮ
РАСПОРЯЖЕНИЕМ

ОТ _____ № _____
ГЛАВА АДМИНИСТРАЦИИ
КРАСНОГОРСКОГО РАЙОНА
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

_____ И.В. Челоногова

_____ С.С. Жилинский

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫ-
ШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ «КРАС-
НОГОРСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ» НА ПЕРИОД С 2025 ПО
2027 ГОДЫ

пгт. Красная Гора 2025 г.

Оглавление

Оглавление.....	2
1. Паспорт муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном образовании «Красногорский муниципальный район Брянской области» на период с 2025 по 2027 годы.....	3
2. Характеристика городского округа, структура потребления топливно-энергетических ресурсов	6
2.1 Анализ ситуации в системе теплоснабжения Красногорского района.....	6
2.2 Сведения о технологических параметрах работы источников теплоснабжения.....	8
2.3 Техничко-экономические показатели работы источников тепловой энергии.....	11
2.4 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями	14
2.5 Зоны действия производственных котельных	14
2.6 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения	14
2.7 Характеристика деятельности организаций оказывающих услуги по водоснабжения и водоотведения потребителям Красногорского района Брянской области.....	15
2.7.1 Показатели работы источников холодного водоснабжения и системы водоотведения .	16
3. Сведения о приборном оснащении потребителей ТЭР (топливо-энергетический ресурс) и воды	24
4. Общие сведения для расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.....	26
5. Анализ текущей ситуации в сфере реализации муниципальной программы	28
5.1. Общая ситуация в сфере энергосбережения	28
5.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных и бюджетных учреждениях	28
5.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе	29
5.3.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде	30
5.4. Организационно-информационное обеспечение реализации муниципальной политики в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.....	30
5.5. Цели и ожидаемые результаты реализации муниципальной программы	30
6. Целевые индикаторы (показатели) муниципальной программы энергосбережение и повышение энергетической эффективности Красногорского района Брянской области	32
7. Механизм реализации и порядок контроля за ходом реализации муниципальной программы .	39
8. Объемы и источники финансовых ресурсов, необходимых для реализации муниципальной программы	41
9. Потенциал снижения потребления энергетических ресурсов на основании реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.....	44
10. ОТЧЕТ (форма) О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ.....	45

1. Паспорт муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном образовании «Красногорский муниципальный район Брянской области» на период с 2025 по 2027 годы

Наименование программы	Муниципальная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном образовании «Красногорский муниципальный район Брянской области» на период с 2025 по 2027 годы
Срок реализации программы	2025-2027 годы
Основание разработки Программы	- 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Постановление от 11 февраля 2021 года № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»; - Приказ Министерства экономического развития РФ от 28 апреля 2021 г. № 231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».
Исполнители реализации программы	Администрация Красногорского района Брянской области
Цель (цели) программы	Повышение энергетической эффективности при потреблении энергетических ресурсов.
Задачи Программы	- проведение комплекса организационно-правовых мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создание системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга, а также сбора и анализа информации об энергоемкости экономики территории; - расширение практики применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов объектов энергетического хозяйства предприятия; - обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов; - обеспечение снижения потребления энергоресурсов с целью снижения расходов на их оплату.
Целевые индикаторы (показатели) программы	- доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электри-

	ческой энергии, потребляемой (используемой) на территории городского округа; - доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории городского округа; - доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории городского округа; - доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории городского округа; - доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории городского округа; - доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории городского округа.
Источники и объемы финансового обеспечения реализации Программы	Общий объем финансирования муниципальной программы на весь период действия: 44325,0 тыс. рублей, из них: 2205,0 тыс. руб. – средства бюджета, 42120,0 тыс. руб. – внебюджетные средства. В разрезе по годам: <u>2025 год</u> – 14775,0 тыс. рублей, из них: 735,0 тыс. руб. – средства бюджета, 14040,0 тыс. руб. – внебюджетные средства; <u>2026 год</u> – 14775,0 тыс. рублей, из них: 735,0 тыс. руб. – средства бюджета, 14040,0 тыс. руб. – внебюджетные средства; <u>2027 год</u> – 14775,0 тыс. рублей, из них: 735,0 тыс. руб. – средства бюджета, 14040,0 тыс. руб. – внебюджетные средства.
Ожидаемые результаты реализации программы	- повышение эффективности использования энергетических ресурсов в жилищном фонде; - повышение эффективности использования энергетических ресурсов в системах коммунальной инфраструктуры; - сокращение потерь энергетических ресурсов при их передаче, в том числе в системах коммунальной инфраструктуры; - сокращение расходов бюджетов на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений; - увеличение объема внебюджетных средств, используемых на фи-

	нансирование мероприятий. - увеличение доли многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды, в общем числе многоквартирных домов до 16,76 %; - удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций уменьшится с 1,481 Гкал/кв. м. до 1,462 Гкал/кв. м.; - удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций уменьшится с 296,7 кВтч/кв. м. до 259,77 кВтч/кв. м.; - удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах уменьшится с 0,0508 Гкал/кв. м. до 0,0481 Гкал/кв. м.; - удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах уменьшится с 9,208 кВтч/кв.м. до 8,866 кВтч/кв.м.; - удельный расход холодной воды в многоквартирных домах уменьшится с 14,093 куб. м./чел. до 13,794 куб. м./чел.; - доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения увеличится с 73,72 % до 79,89%; - доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть уменьшится с 50,3 % до 44,02 %.
--	---

2. Характеристика городского округа, структура потребления топливно-энергетических ресурсов

Красногорское городское поселение входит в состав Красногорского муниципального района Брянской области. На территории Красногорского городского поселения по состоянию на 01.01.2025 года проживает 6400 человек.

В настоящее время на территории Красногорского городского поселения действует централизованная система теплоснабжения. Объекты, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, обеспечиваются тепловой энергией от индивидуальных источников отопления, а также от локальных котельных. На территории Красногорского городского поселения деятельность в области производства и передачи тепловой энергии осуществляют одна организация: ГУП «Брянсккоммунэнерго».

Сложившаяся система централизованного теплоснабжения в Красногорском городском поселении включает в себя единый комплекс сооружений, основного котельного и вспомогательного оборудования, а также наружных инженерных коммуникаций.

Данная централизованная система теплоснабжения представляет собой совокупность пяти источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок потребителей, технологически соединенных тепловыми сетями.

Источниками централизованного теплоснабжения в Красногорском городском поселении являются котельные, работающие на природном газе.

2.1 Анализ ситуации в системе теплоснабжения Красногорского района

В настоящее время на территории Красногорского городского поселения действует централизованная система теплоснабжения. Объекты, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, обеспечиваются тепловой энергией от индивидуальных источников отопления.

Сложившаяся система централизованного теплоснабжения в Красногорском городском поселении включает в себя единый комплекс сооружений, основного котельного и вспомогательного оборудования, а также наружных инженерных коммуникаций.

Данная централизованная система теплоснабжения представляет собой совокупность пяти источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок потребителей, технологически соединенных тепловыми сетями.

Источником централизованного теплоснабжения в Красногорском городском поселении являются котельные, работающие на природном газе.

В настоящее время система централизованного теплоснабжения Красногорского городского поселения образована 5-ю зонами.

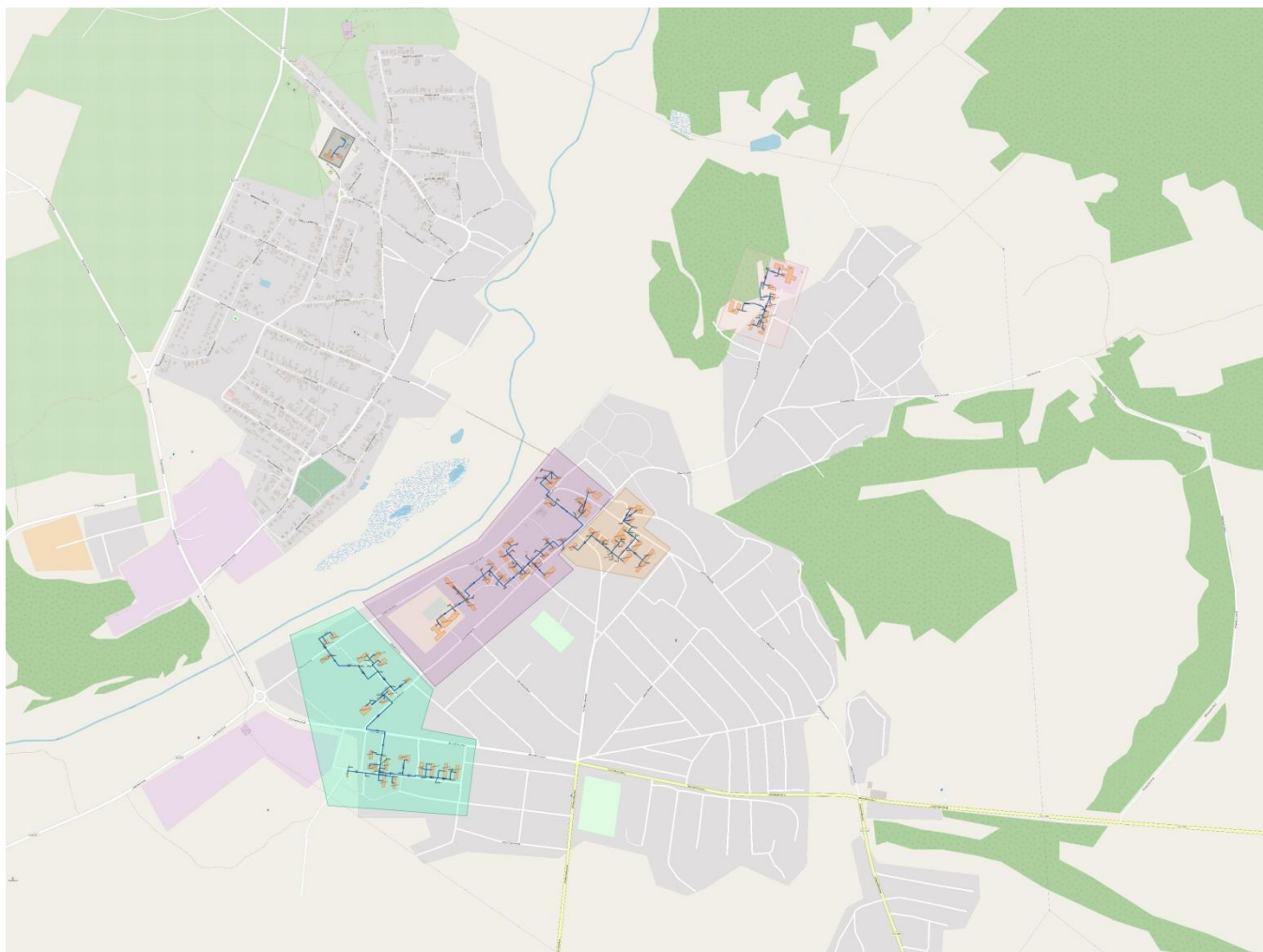
Таблица 1

№ СЦ Т	Зона действия источника тепловой энергии	Балансовая принадлежность	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/час
1	п. Красная Гора, кот. 1, ул. Октябрьская, 1Б	Муниципальная	ГУП «Брянском-мунэнерго»	1,71
2	п. Красная Гора, кот. 2, пер. Майский, 22А	Муниципальная		6,2
3	п. Красная Гора, кот. 4, ул.Больничная, 53А	Муниципальная		2,46
4	п.Красная Гора, КНР , ул. Лысенко, 24А	Муниципальная		0,138
5	п. Красная Гора, кот. 7, ул.Пушкина,2Б	Муниципальная		1,71

Отопление от индивидуальных источников тепловой энергии более выгоднее, чем отопление от централизованного теплоснабжения.

Индивидуальные источники поставляют тепловую энергию без потерь. Так же отсутствует риск поломки тепловых сетей в отопительный период.

Индивидуальные источники тепловой энергии Красногорского городского поселения служат для отопления и горячего водоснабжения индивидуального жилого фонда. Поскольку данные об установленной тепловой мощности данных теплоагрегатов отсутствуют, не представляется возможности точно оценить резервы этого вида оборудования. Расход тепла на отопление существующих индивидуальных жилых домов определен из условий 20 ккал/ч на 1 м². Ориентировочная тепловая нагрузка ИЖС, обеспечиваемая от индивидуальных теплогенераторов, составляет около 1,113 Гкал/час.



2.2 Сведения о технологических параметрах работы источников теплоснабжения

В таблице 2 представлена информация об мощностях работы источников теплоснабжения Красногорского района.

Таблица 2

Наименование источника теплоснабжения	Мощность котла (Гкал/час)	Водогрейные котлы	Мощность котельной (Гкал/час)	Вид топлива
п. Красная Гора, кот. 1, ул. Октябрьская, 1Б	0,573	НР-18 - 3шт.	1,71	Природный газ
п. Красная Гора, кот. 2, пер. Майский, 22А	1,6	КСВ-1,86	6,2	Природный газ
	1,6	КСВ-1,86		
	1,5	ТВГ-1,5		
	1,5	ТВГ-1,5		
п. Красная Гора, кот. 4, ул.Больничная, 53А	1,6	КСВ-1,86	2,46	Природный газ
	0,43	RS-A500		
	0,43	RS-A500		
п.Красная Гора, КНР , ул. Лысенко, 24А	0,069	RS - Н150 сдвоенный (Ква-0,08Гн-2шт)	0,138	Природный газ

п. Красная Гора, кот. 7, ул.Пушкина,2Б	0,573	НР-18 - 3шт.	1,71	Природный газ
--	-------	--------------	------	---------------

1. п. Красная Гора, кот. 1, ул. Октябрьская, 1Б

Котельная находится на балансе ГУП «Брянсккоммунэнерго». Котельная обеспечивает теплом здания областного и муниципального бюджета и население. Тип котельной – отдельстоящая. Тип системы отопления – закрытый. Централизованное горячее водоснабжение отсутствует. Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,71 Гкал/час. Котельная работает сезонно на отопление 4896 ч.

Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено).

В котельной установлены водогрейные котлы НР-18 - 3шт. Электрооборудование: сетевые насосы К100-80-160- 2 шт, подпиточныйнасосКМ20/30-1 шт. В котельной установлены прибор учета холодной воды, прибор учета электроэнергии и газа. Система химводоподготовки - фильтр №1,2 Ø=0,616м,h=1,5м-СК-1-2шт..

Общая длина трассы составляет 727 п.м. в двухтрубном исчислении. Температурный график (расчетный) работы котельной 95/70 оС.

2. п. Красная Гора, кот. 2, пер. Майский, 22А

Котельная находится на балансе ГУП«Брянсккоммунэнерго». Котельная обеспечивает теплом население, здания муниципального и областного бюджета и прочих потребителей. Тип системы отопления – закрытый. Централизованное горячее водоснабжение отсутствует. Установленная тепловая мощность котельной составляет 6,2 Гкал/час. Котельная работает сезонно на отопление 4896 ч.

Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). В данной котельной установлены котлы КСВ-1,86 - 2шт.,ТВГ-1,5 - 2шт. Установлено следующее насосное оборудование: сетевые насосы К150-125-250-1шт.К160/20-2 шт.; подпиточные насосы КМ20/30 – 2 шт.; 3К-9-2 шт.; ВК2/26- 2 шт. В котельной установлены прибор учета холодной воды, прибор учета электроэнергии и газа. Система химводоподготовки – фильтр №1,2 Ø=0,616м,h=1,5м-СК-1-2шт. Общая длина трассы составляет 1040 п.м. в двухтрубном исчислении. Температурный график (расчетный) работы котельной 95/70 оС.

3. п. Красная Гора, кот. 4, ул. Больничная, 53А

Котельная находится на балансе ГУП «Брянсккоммунэнерго». Котельная обеспечивает теплом здания Красногорской центральной районной больницы и Центра социального обслуживания населения Красногорского р-на ГАУ БО. Тип системы отопления – закрытый. Централизованное горячее водоснабжение отсутствует. Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,46 Гкал/час. Котельная работает сезонно на отопление 4896 ч.

Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В данной котельной установлены водогрейные котлы КСВ-1,86 - 1шт., RS-A500-2шт. В котельной установлены: сетевые насосы K100-80-160- 2шт., K20/30-1шт.; подпиточные насосы K50-32-125 -6 шт. В котельной установлены прибор учета холодной воды, прибор учета электроэнергии и газа. Система химводоподготовки – фильтр №1,2 Ø=0,616м, h=1,5м-СК-1-2шт. Общая длина трассы составляет 453 п.м. в двухтрубном исчислении. Температурный график (расчетный) работы котельной 95/70 оС.

4. п. Красная Гора, КНР, ул. Лысенко, 24А

Котельная находится на балансе ГУП «Брянсккоммунэнерго». Котельная обеспечивает теплом здания Школы №2п. Красная Гора МБОУ. Тип котельной -КНР. Централизованное горячее водоснабжение отсутствует. Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,138 Гкал/час. Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная работает сезонно на отопление 4896 ч.

В данной котельной установлен котел RS - H150 сдвоенный (Ква-0,08Гн-2шт). В КНР установлены: циркуляционные насосы NM 32/12 DE "Calpeda"- 2шт. В КНР установлены прибор учета холодной воды, прибор учета электроэнергии и газа. Система химводоподготовки – отсутствует. Общая длина трассы составляет 130,5 п.м. в двухтрубном исчислении. Температурный график (расчетный) работы котельной 95/70 оС.

5. п. Красная Гора, кот. 7, ул. Пушкина 2Б,

Котельная находится на балансе ГУП «Брянсккоммунэнерго». Котельная обеспечивает теплом здания Детского сада «Теремок» и населения. Тип системы отопления – закрытый. Централизованное горячее водоснабжение отсутствует. Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,71 Гкал/час. Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. Котельная работает сезонно на отопление 4896 ч.

В данной котельной установлены водогрейные котлы НР-18 - 3шт. В котельной установлены: сетевые насосы KM150-125-250- 1 шт., 6К-12- 2шт.; подпиточные насосы K20/30 -2 шт.

В котельной установлены прибор учета холодной воды, прибор учета электроэнергии и газа. Система химводоподготовки – фильтр №1,2 Ø=0,616м, h=1,5м-СК-1-2шт. Общая длина трассы составляет 1533,5 п.м. в двухтрубном исчислении. Температурный график (расчетный) работы котельной 95/70 оС.

2.3 Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии

Резерв тепловой мощности нетто источников тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Таблица 3

Наименование источника теплоты	Мощность нетто, Гкал/час	Присоединенная существующая нагрузка, Гкал/ час	Присоединенная перспективная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
п. Красная Гора, кот. 1, ул. Октябрьская, 1Б	1,71	0,975	0,975	0,752
п. Красная Гора, кот. 2, пер. Майский, 22А	6,2	1,726	1,726	4,391
п. Красная Гора, кот. 4, ул.Больничная, 53А	2,46	0,950	0,950	1,512
п.Красная Гора, КНР , ул. Лысенко, 24А	0,138	0,097	0,097	0,038
п. Красная Гора, кот. 7, ул.Пушкина,2Б	1,71	1,018	1,018	0,599

Среднегодовая загрузка оборудования источников в зоне деятельности теплоснабжающих организаций.

Таблица 4

№ кот.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
ГУП «Брянсккоммунэнерго»				
1	п. Красная Гора, кот. 1, ул. Октябрьская, 1Б	1,71	292,645	4896
2	п. Красная Гора, кот. 2, пер. Майский, 22А	6,2	575,527	4896
3	п. Красная Гора, кот. 4, ул.Больничная, 53А	2,46	185,717	4896
4	п.Красная Гора, КНР , ул. Лысенко, 24А	0,138	26,470	4896
5	п. Красная Гора, кот. 7, ул.Пушкина,2Б	1,71	376,059	4896

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных и жилых домов на территории Брянской области при равномерной оплате в отопительный период (в течение 7 месяцев – с октября по апрель, включая неполные месяцы октябрь и апрель).

Таблица 5

Строительный объём зданий многоквартирных и жилых домов	Период действия	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных и жилых домов, Гкал на 1 м ² общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилом доме в месяц
До 5000 м ³ включительно	с 1 января 2017 года ¹	0,0362
От 5000 м ³ до 10000 м ³ включительно		0,024
От 10000 м ³ до 20000 м ³ включительно		0,022
Свыше 20000 м ³		0,0202

¹ – норматив применяется при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при использовании земельного участка и надворных построек (централизованное отопление) на территории Брянской области при равномерной оплате в отопительный период (в течение 7 месяцев – с октября по апрель, включая неполные месяцы октябрь и апрель).

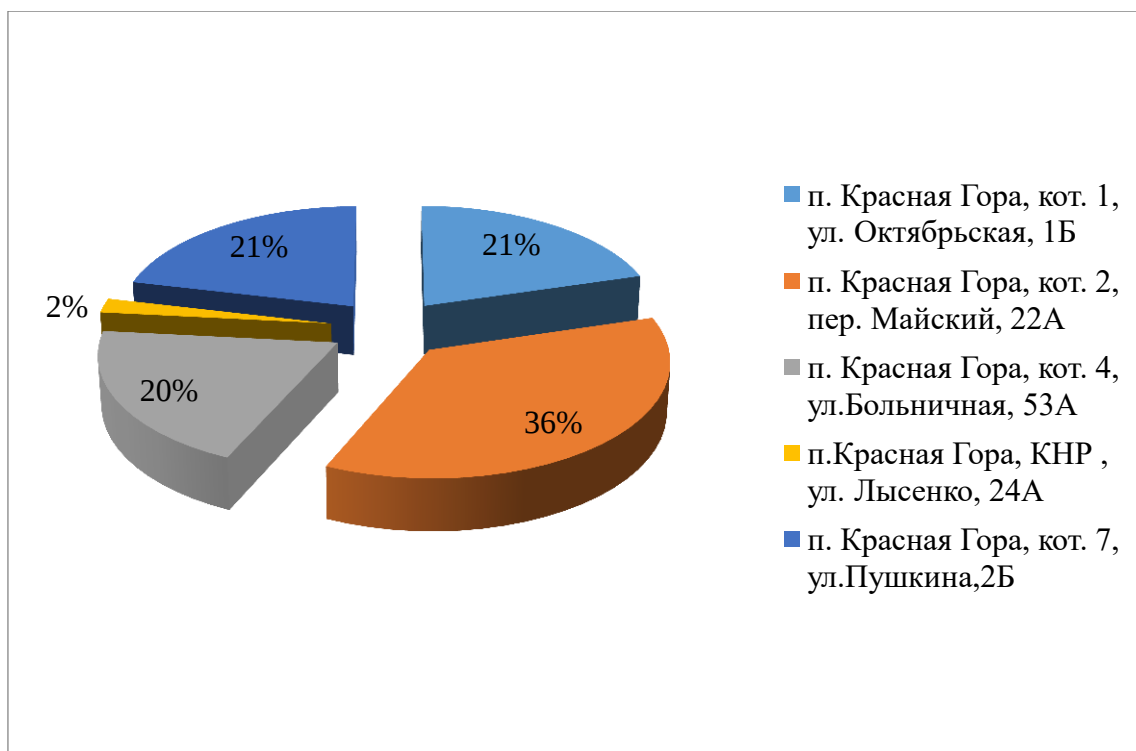
Таблица 6

Тип постройки	Период действия	Норматив, Гкал в месяц на 1 м ² отапливаемых надворных построек, расположенных на земельном участке
Гаражи	с 1 января 2017 года ¹	0,033
Овощехранилища		0,024
Помещения для содержания крупного рогатого скота		0,019
Помещения для откорма свиней		0,03
Помещения для содержания домашних птиц		0,033

¹ – норматив применяется при наличии технической возможности установки индивидуальных приборов учета в жилых домах, расположенных на земельном участке с надворными постройками.

Распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения представлено на диаграмме 1.

Диаграмма 1



2.4 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями

Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории Красногорского района осуществляет ГУП «Брянсккоммунэнерго».

2.5 Зоны действия производственных котельных

На территории Красногорского района Брянской области производственные котельные отсутствуют.

2.6 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

К настоящему времени в России все большую популярность получает автономное и индивидуальное отопление. По сути своей это системы отопления, осуществляющие обогрев в одном отдельно взятом здании или помещении. При этом если речь идет о многоквартирном жилом доме или крупном здании административного либо коммерческого назначения, то чаще используется термин автономное отопление. Если же разговор о небольшом частном доме или квартире, то более уместным кажется термин индивидуальное отопление.

Основные преимущества подобных систем – большая гибкость настройки и малая инертность, а также отсутствие привязки к системе централизованного теплоснабжения в зонах с низкой плотностью тепловой нагрузки, что обуславливает целесообразность применение таких систем в районах, где централизованное теплоснабжение отсутствует. При резком изменении погоды от момента запуска системы до прогрева помещения до расчетной температуры проходит не более нескольких часов. В случае с индивидуальным отоплением от получаса до часа, хотя здесь многое зависит от типа используемого котла и способа циркуляции теплоносителя в системе.

Основным недостатком систем с индивидуальным отоплением относительно крупных источников, является отсутствие систем резервирования вводов электро- водо- и газоснабжения, существенно повышающих требования безопасности систем теплоснабжения, указанные в пункте 5 Статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении".

Зоны действия индивидуального теплоснабжения на территории Красногорского района располагаются, прежде всего, в районах застройки одно - двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками с плотностью тепловой нагрузки 0,12- 0,25 Гкал/ч на 1 га. Индивидуальные жилые дома расположены практически по всей территории района. Обеспечение теплом всей индивидуальной застройки децентрализованное от автономных (индивидуальных) газовых котлов или печного отопления.

2.7 Характеристика деятельности организаций оказывающих услуги по водоснабжения и водоотведения потребителям Красногорского района Брянской области

Система водоснабжения Красногорского района представляет собой комплекс элементов, объединенных в общую структуру. Источником водоснабжения являются подземные воды, поднимаемые в сети водоснабжения посредством водозаборных сооружений.

В настоящее время водоснабжение Красногорского городского поселения осуществляется из подземных источников (артезианских скважин). Количество скважин – 14. Проектная мощность водопроводной сети поселения (м³ в сутки) составляет - 4080 м³/сутки, в том числе н.п. Селец - 240 м³/сутки, н.п. Дубенец -156 м³/сутки, нп. Батуровка - 480 м³/сутки, пгт. Красного Гора - 3204 м³/сутки. Для регулирования расхода воды в системе водоснабжения имеется 14 водонапорных башен.

Вода погружными насосами из скважин по водоводам перекачивается на станцию водоподготовки, затем, после очистки, поступает в резервуар-накопитель чистой воды (РЧВ), где осуществляется хранение расходного, аварийного, противопожарного запасов питьевой воды. Далее насосами по магистральным водоводам подается в распределительные сети города.

Распределительные сети города – единая система хозяйственно-противопожарного водоснабжения с кольцевой схемой, что обеспечивает надежную подачу воды потребителям. Общая протяженность сетей водоснабжения Красногорского городского поселения составляет 71,604 км. Сети находятся в работоспособном состоянии. Водопроводные сети закольцованы, имеются и тупиковые.

Ресурсоснабжающая организация – МУП «Красногорский коммунальник», эксплуатирующая объекты водоснабжения на праве хозяйственного ведения.

Система водоснабжения Красногорского городского поселения:

- по виду обслуживания: городская;
- по назначению: хозяйственно - питьевая, противопожарная (объединенная);
- по способу подачи воды: водопровод с механической подачей воды (насосы);
- по виду использования природных источников: забирающая воду из подземных источников (артезианская);
- по территориальному охвату водопотребителей: централизованная;
- по характеру использования воды: прямоточная.

2.7.1 Показатели работы источников холодного водоснабжения и системы водоотведения

Характеристика водозаборных сооружений Красногорского района представлена в таблицах ниже.

Таблица 7

Наименование населенного пункта	№ скважины по ГВК	Абс. от- метка устья скважин ы	Глубина скважины по паспорту	Год бурения /год ремонта	водоотбор, м³/час.	
					дебит	факт
Пгт. Красная Гора						
пгт Красная Гора пер. Славы	15205463	150	95	1990	20	6
пгт Красная Гора микрорайон «Ширки» ул.Пионерская	15202208	136	126	1987	10	5
пгт Красная Гора микрорайон «Ширки»	15204610	147	86	1993	-	-
пгт Красная Гора микрорайон «Ширки»	15204611	143	86	1993	-	-
пгт Красная Гора ул. Чкалова	15202209	150	120	1986	20	7
пгт Красная Гора микрорайон «Обруб»	15202210	143	105	1987	10	3
пгт Красная Гора МТС	15202199	165	71	1969	4	1
пгт Красная Гора Поликлиника	15205478	133,5	130	2000	10	2
пгт Красная Гора ул. Пушкина	15206672	139,5	110	2013	16	4
пгт Красная Гора ул. Пушкина	15206673	139,5	110	2013	16	4
д. Батуровка	15202067/13	152	112	1987	3	0,2
д. Батуровка	15202066/14	150	108	1989	3	0,2
д. Дубенец	15202065/15	157	85	1988	4	0,2

с. Селец	15202074/24	160	56	1989	4	1,0
Коллюдовское сельское поселение						
Колюды	15202139/7	-	-	1962	-	-
Колюды	15202140/8	-	-	1991	-	-
Колюды	15202138/9	-	-	1968	-	-
Краснопавловка	15202144/10	-	-	1988	-	-
Фошное	15202129/11	-	-	1988	-	-
Рубаны	15202172/5	-	-	1987	-	-
Кургановка	15202169/6	-	-	1986	-	-
Лотаковское сельское поселение						
Кибирицина	15202092/1	-	-	1987	-	-
Ларневск	15202162/3	-	-	1986	-	-
Ларневск	15206341/29	-	-	2007	-	-
Лотаки	15204612/4	-	-	1993	-	-
Любовишанское сельское поселение						
Любовишо	15202117/16	-	-	1958	-	-
Любовишо	15202214/17	-	-	1991	-	-
Верхличи	15202116/22	-	-	1964	-	-
Верхличи	15202069/23	-	-	1987	-	-
Макаричское сельское поселение						
Медведи	15202080/2	-	-	1975	-	-
Медведи МТФ	15202081	-	-	1987	-	-
Медведи сад	15202082	-	-	1987	-	-
Вязновка МТФ	15202084	-	-	1987	-	-
Палужская Рудня	15202167/12	-	-	1991	-	-
Макаричи	15205962/31	-	-	1990	-	-
Перелазское сельское поселение						
Перелазы	15206342	-	-	2007	-	-
Перелазы	15202053/18	-	-	1968	-	-
Перелазы	15202055/19	-	-	1978	-	-
Летяхи	15202153/20	-	-	1989	-	-
Красный Городок	15206277/21	-	-	1972	-	-
Яловское сельское поселение						
Яловка	15202098/28	-	-	1958	-	-
Увелье	15202103/27	-	-	1987	-	-
Городечня	15202097/25	-	-	1987	-	-

Таблица 8

Характеристика объектов водонасосного хозяйства представлена в таблице ниже.

№ п/п	Марка насоса	Артскважина	Производительность насоса (кВт/час)		Напряжение, В
			Номинал	Факт	
1	ЭЦВ-8-25-110	Славы	25	20	380
2	ЭЦВ-6-16-110	Чкалова	25	20	380
3	ЭЦВ-6-16-80	Ширки	16	10	380
4	ЭЦВ-6-16-80	Поликлиника	16	10	380
5	Прораб – 5,5	МТС	5,5	4	220
6	ЭЦВ-6-16-80	Обруб	16	10	380
7	ЭЦВ-8-25-110	Пушкина	25	16	380
8	Вихрь – 5,5	Батуровка-2	5,5	3	220
9	Вихрь – 5,5	Батуровка	5,5	3	220
10	Вихрь – 5,5	Дубенец	5,5	4	220

11	Вихрь – 5,5	Селец	5,5	4	220
----	-------------	-------	-----	---	-----

Таблица 9

Характеристика водопроводных сетей

Наименование населенного пункта	№ скважины по ГVK	Протяженность сетей, м	Материал	Диаметр	Износ сети, %
пгт. Красная Гора ул.Юбилейная	15205463	739 168	асбестоцементная стальная	100 76	100
ул.Луговая		267	асбестоцементная	100	100
ул. Набережная		117 633	полиэтилен асбестоцементная	110 100	100 100
ул. Октябрьская		1921	чугунная	100	100
ул. Советская		1435 90	асбестоцементная полиэтилен	100 110	100 5
пер.Майский		1204	чугунная	100	100
ул.Первомайская		860	чугунная	100	100
ул.Южная		386 287	полиэтилен стальная	110 76	5 100
ул. Куйбышева		712 105 2983	полиэтилен полиэтилен асбестоцементная	110 110 100	100 100
пер.Партизанский		947	чугунная	100	100
пер.Парковый		269	стальная	25	100
пер. Юбилейный		291 179	полиэтилен асбестоцементная	110 100	5 100
пер.Горный		173	полиэтилен	110	5
пер. Юность		157	полиэтилен	110	5
ул. Комарова		568	асбестоцементная	100	5
ул.Буйневича		1288 2038	полиэтилен асбестоцементная	110 100	5 100
ул. Речная		540	асбестоцементная	100	100
ул. Нагорная		370	асбестоцементная	100	100
Итого:		18727			
пгт Красная Гора ул.Пионерская	15202208	870 135	полиэтилен асбестоцементная	110 100	100 100
ул.Центральная		5391	чугунная	100	100
ул.Садовая		359	стальная	76	100
ул.Лысенко		266	полиэтилен	110	100
ул.Комсомольская		947	полиэтилен	110	100

		1465	асбестоцементная	100	100
ул. Зелёная		327	полиэтилен	110	100
ул. Заречная		348	полиэтилен	110	100
ул. Гагарина		380	полиэтилен	110	100
ул. Сельская		525	полиэтилен	110	100
ул. Победы		500	полиэтилен	110	100
ул. 1-Мая		435	стальная	76	100
пер. Центральный		350	чугунная	100	100
пер. Креничный		400	полиэтилен	110	100
пер. Беседский		400	полиэтилен	50	100
пер. Московский		480	полиэтилен	50	100
ИТОГО		13578			
пгт Красная Гора ул.Красноармейская		647	полиэтилен	110	5
ул. Высокая		1686	чугунная	100	100
ул. Молодежная		2000	асбестоцементная	100	100
ул.Космонавтов		762	полиэтилен	63	93,33
ул.Чкалова		930	полиэтилен	50	100
ул. Пролетарская		3673	асбестоцемент	50	100
ул. Ромашина		631	полиэтилен	110	0
ул. Фокина		285	полиэтилен	50	100
ул. Добровольского		400	асбестоцемент	50	100
пер. Восточный		355	чугунная	100	100
ул. Брянская		673	полиэтилен	110	0
Ул. Шоссейная		869	полиэтилен	110	100
Итого		12911			
пгт Красная Гора Микрорайон «Обруб»	15202210	5500	чугунная	100	100
пгт Красная Гора ул. Мелиоративная		500	чугунная	100	100
ул. Техническая		454	полиэтилен	110	100
Итого		954			
пгт Красная Гора ул. Больничная	15205478	605	чугунная	100	100
ул. Совхозная		790	полиэтилен	110	100
ул. Красная		704	полиэтилен	110	100
		725	стальная	100	100
ул. Мира		458	стальная	50	100
Итого		3282			
пгт Красная Гора ул. Пушкина		983	полиэтилен	110	55
		2498	полиэтилен	100	100
ул. Олимпийская		522	стальная	50	100
ул. Дружбы		322	полиэтилен	100	100
ул.Безымянная		390	полиэтилен	50	100
ул. Строителей		514	полиэтилен	50	100
ул. Прогресс		130	полиэтилен	50	100
ул.Шоссейная		1943	полиэтилен	100	100

ул. Новозыбковская		250	полиэтилен	100	100
Итого		7552			
ВСЕГО по пгт Красная Гора		62504			
д. Батуровка	1520267/13	1700	полиэтилен	110	100
д. Батуровка	1520266/14	1800	полиэтилен	110	100
с. Селец	15202074/24	3700	полиэтилен	110	100
д. Дубенец	15202065/15	1900	полиэтилен	110	100

Услуги по водоотведению потребителям оказывает филиал МУП «Красногорский коммунальник». В Красногорском городском поселении существует централизованная система хозяйственно-бытовой канализации. Хозяйственно-бытовая канализация охватывает жилую застройку и здания общего назначения.

В настоящее время Красногорское городское поселение имеет недостаточную степень благоустройства. Централизованная система канализации имеется для 10 домов, детского сада, бани, больницы и ФОК, что составляет менее 5% (328 человек) от общего количества застройки в пгт.

Водоотведение осуществляется канализационной сетью протяженностью 5,17 км, в т.ч. напорные 1,645 км и самотечные 3,525 км и 3 КНС на очистные сооружения МУП «Красногорский коммунальник» мощностью 720 м³/сут. (наземные поля фильтрации), а также на подземные поля фильтрации ФОК ул. Буйневича, 66 и ЦРБ ул. Больничная, 55.

Сточные воды поступают в приемную и далее самотеком на поля фильтрации, где происходит механическая очистка. Осевший в секциях песок самотеком удаляется на песковую площадку. Применяемый метод обеззараживания – хлорирование. Эффективность очистки 94-89%, что соответствует проектным данным.

Канализационные очистные сооружения предназначены для полной биологической очистки сточных вод, которые образуются в результате хозяйственно-бытовой и производственной деятельности Красногорского городского поселения.

Выбор технологической схемы КОС произведен исходя из необходимости обеспечения следующих основных процессов очистки сточных вод:

- а) механическая очистка;
- б) полная биологическая очистка;
- в) обеззараживание.

Описание технологического процесса

Сточные воды от потребителей по внутриквартальным самотечным канализационным сетям поступают в уличные самотечные коллекторы диаметром 100 – 160 мм, а по ним сточные воды поступают на КНС- 3 ед. В сеть бытовой канализации поступают сточные воды от жилой застройки, административных и общественных зданий, предприятий.

С КНС сточные воды поступают на надземные и подземные поля фильтрации.

Амортизационный износ КНС составляет:

КНС ул. Больничная, 55 - 36%

КНС ул. Пушкина – 100%

Сточные воды от капитальной застройки и ряда промпредприятий отводятся самотечными коллекторами на КНС, а потом на очистные сооружения города. Общая протяженность канализационных сетей 5,17 км. Частный сектор и 28 многоквартирных домов не имеет центральной канализации, стоки поступают в выгребные ямы, септики – местную канализацию.

Всего в Красногорском городском поселении эксплуатируются 3 канализационные насосные станции, на которых установлены насосы марки НПК и НФК.

Насосы установленных марок центробежные, горизонтальные, консольные, одноступенчатые, с сальниковым уплотнением вала и рабочим колесом закрытого типа. Предназначены для перекачивания городских и производственных сточных масс, которые содержат большое количество загрязнений. Проточные каналы насоса выполняются более широкими по сравнению с каналами насосов, перекачивающих чистые жидкости. Насосы НПК и НФК могут перекачивать бытовые и промышленные загрязненные воды с водородным показателем pH от 2 до 13, плотностью до 1100 кг/м³ температурой до 90°С, в содержании различных неабразивных взвешенных веществ, в том числе древесно-волокнистых полуфабрикатов, концентрацией до 2% по массе, абразивных взвесей не более 1 % по объему размером частиц до 5мм. Предельное содержание газа в перекачиваемой жидкости 5%.

Техническая характеристика КНС

Таблица 10

№	Населенный пункт	Наименование насоса, агрегата	Марка насоса, агрегата	Год установки
	Красногорское ГП	КНС ЦРБ ул. Больничная, 55	НПК 20-22	2001
		КНС ул. Пушкина, 4А	НПК 150-20	1974
		КНС Советская, 75А	НФК 40х20	

Характеристика сетей водоотведения

Таблица 11

№	Населенный пункт	Протяженность		Диаметр		Материал		Степень износа, %		
		Кол-во	сетей	Кол-во	сетей	Кол-во	сетей	Кол-во	сетей	сооружений
1	Пгт Красная Гора ул. Больничная ,55	1	2635	1	110	ПВХ	ПВХ	2001	30	96,21
2	Пгт Красная Гора ФОК	1	123,5	1	160	ПВХ	ПВХ	2008	13,57	-
3	Пгт Красная Гора ул. Батуровская	1	1212	1	110	ПВХ	ПВХ	2003	25	-
4	Пгт Красная Гора ул.Пушкина	1	1200	1	110	ПВХ	ПВХ	1974	100	55

Учёт электрической энергии

Учёт электрической энергии, полученной со стороны, осуществляется счетчиками.

Приборы учёта электроэнергии имеют высокий класс точности и отвечают современным требованиям.

Система освещения

Система искусственного освещения подразделяется на систему наружного освещения и систему внутреннего освещения. Для освещения помещений учреждения частично используются светодиодные (энергосберегающие) лампы. Внутренняя система освещения не оснащена автоматической системой управления, датчиками движения.

Для наружного освещения используются светодиодные лампы. Система наружного освещения не оснащена автоматической системой управления, датчиками движения.

Время использования освещения индивидуально для каждого помещения.

Управление внутренним освещением осуществляется вручную.

3. Сведения о приборном оснащении потребителей ТЭР (топливо-энергетический ресурс) и воды

На основании статьи 13 ФЗ от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», многоквартирные дома в срок до 1 июля 2012 года, а для Республики Крым и города федерального значения Севастополя до 1 января 2019 года, должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии.

Информация об оснащенности многоквартирных домов общедомовыми приборами учета ТЭР и холодной воды Красногорского района Брянской области по состоянию на 01.01.2025 представлена в таблице ниже.

Таблица 12

	Количество	Общая площадь, кв.м.	Количество жителей (только для многоквартирных домов)	Объем потребления энергетических ресурсов за 2024 год					Количество объектов оснащенных приборами учета				
				Тепловая энергия (тэ), Гкал	Электрическая энергия (ээ), кВтч	Горячая вода (ГВС), куб.м	Холодная вода (ХВС), куб. м.	Природный газ (газ), куб.м.	ТЭ	ЭЭ	ГВС	ХВС	Газ
Жилые дома (без учета многоквартирных домов)	6318	320420	7963	-	7166,693	-	217791	-	-	6318	-	-	-
Многоквартирные дома	322	72400	1832	3682,77	666,67	-	25820	229772	4	38	-	25	-

Муниципальные учреждения учебно-воспитательного назначения	17	1626,7	-	2409,195	482642,49	-	3136	458131	5	17	-	17	11
Органы государственной власти и государственные (муниципальные) учреждения	9	8911,0	-	994,066	125084	-	1033	8814	2	9	-	-	5

4. Общие сведения для расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Информация о количестве МКД в Красногорском районе Брянской области представлена в таблице ниже.

Таблица 13

Показатель	Единицы измерения	Значение
Число многоквартирных жилых домов	ед.	322
Общая площадь зданий многоквартирных жилых домов	тыс. кв. м.	72,4
Число жилых домов (индивидуально-определенных зданий)	ед.	6318
Общая площадь жилых помещений в жилых домах (индивидуально - определенных зданиях)	тыс. кв. м.	320,42

Для расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности используются показатели потребления энергетических ресурсов и воды за базовый 2024 год.

Информация о потреблении ТЭР и холодной воды органами государственной власти и государственными (муниципальными) учреждениями, а также учреждениями здравоохранения представлена в таблице 14.

Таблица 14

	Количество	Общая площадь, кв.м.	Количество жителей (только для многоквартирных домов)	Объем потребления энергетических ресурсов за 2024 год				
				Тепловая энергия (тэ), Гкал	Электрическая энергия (ээ), кВтч	Горячая вода (ГВС), куб.м	Холодная вода (ХВС), куб. м.	Природный газ (газ), куб.м.
Жилые дома (без учета многоквартирных домов)	6318	320420	7963	-	7166,693	-	217791	-
Многоквартирные дома	322	72400	1832	3682,77	666,67	-	25820	229772

Муници- пальные учреждения учебно- воспитатель- ного назна- чения	17	1626,7	-	2409,1 95	482642,49	-	3136	458131
Учреждения здравоохра- нения и со- циального обслужива- ния	-	-	-	-	-	-	-	-
Органы гос- ударствен- ной власти и государ- ственные (муници- пальные) учреждения	9	8911,0	-	994,06 6	125084	-	1033	8814

5. Анализ текущей ситуации в сфере реализации муниципальной программы

5.1. Общая ситуация в сфере энергосбережения

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности уже давно является одним из важных направлений деятельности органов местного самоуправления Красногорского района Брянской области, однако приоритетный характер вопрос энергосбережения приобрел сравнительно недавно - с принятием Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

В Красногорском районе имеет место целый ряд проблем, обуславливающих высокую актуальность вопросов энергосбережения и повышения энергетической эффективности к основным из которых относятся:

- использование на большинстве предприятий устаревшего оборудования, требующего для своей работы значительных затрат энергоресурсов;
- наличие в коммунальном хозяйстве значительного числа неэффективных источников теплоснабжения;
- избыточные затраты на энергоресурсы в жилищном фонде, муниципальном секторе, иных сферах экономики, связанные с недостаточной теплоизоляцией зданий, применением неэффективных конструкций и технологий, а также нерациональным потреблением теплоэнергетических ресурсов.

5.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных и бюджетных учреждениях

В предыдущие годы была проделана большая работа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в муниципальных и бюджетных учреждениях.

Органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями были разработаны и реализованы собственные программы по энергосбережению в рамках которых:

- осуществлялось оснащение муниципальных учреждений приборами учета потребления энергоресурсов;
- осуществлена замена точек внутреннего освещения энергосберегающими лампами;
- определены лица, ответственные за реализацию мероприятий в области энергосбережения;
- в муниципальных учреждениях проводились энергетические обследования.

Ведется работа по выполнению комплекса энергосберегающих мероприятий, разработанных по результатам проведенных энергетических обследований (замена оконных

блоков на энергоэффективные, установка терморегуляторов тепла, установка датчиков движения и автоматического управления освещением, замена ламп накаливания на энергосберегающие, теплоизоляция стен и чердачных перекрытий, приобретение энергоэффективного оборудования и др.).

5.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе

Проблемы жилищно-коммунального комплекса связаны с многолетним недофинансированием капитального ремонта, реконструкции жилищного фонда и коммунальной инфраструктуры. За прошедшее десятилетие существенно увеличился износ жилого фонда и коммунальных объектов, снижение надежности, экологической безопасности эксплуатации инженерных систем, повышение текущих расходов на их содержание.

В результате в жилищно-коммунальном хозяйстве отсутствуют стимулы для рационального ведения хозяйства, ослаблены мотивации энергосбережения, внедрения новых технологий, инвестиций в модернизацию производства.

Планово-предупредительный ремонт сетей и оборудования, систем водоснабжения, систем водоотведения коммунальной энергетики уступил место аварийно-восстановительным работам, затраты на проведение которых в 2,5 - 3 раза выше, чем затраты на плановый ремонт таких же объектов.

При эксплуатации существующих тепловых сетей потери, связанные с утечками из-за внутренней и внешней коррозии труб, составляют 15-30%, а срок службы теплотрасс по этой причине в 4 - 6 раз ниже нормативного. Суммарные потери в тепловых сетях достигают высоких значений от произведенной тепловой энергии.

Основной задачей в сфере жилищно-коммунального хозяйства Красногорского района Брянской области является реализация комплекса мер, направленных на приведение показателей энергоемкости в данной сфере к современным требованиям, поэтапной реализации проектов высокой энергетической эффективности на объектах коммунальной инфраструктуры.

5.3.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде

В секторе жилищного фонда сосредоточен существенный потенциал энергосбережения. Вместе с тем, в связи с инертностью данного сектора и сложностью принятия коллективных решений собственниками жилых помещений, реализация мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде происходит довольно медленно.

5.4. Организационно-информационное обеспечение реализации муниципальной политики в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности

В целях реализации политики в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности проводится работа по следующим направлениям:

Проводится мониторинг хода исполнения программ энергосбережения организаций, комплексный учет показателей потребления топливно-энергетических ресурсов. Система мониторинга является неотъемлемым элементом механизма реализации муниципальных программ в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности, позволяющим оценивать эффективность реализуемых мероприятий, отслеживать процесс достижения целевых показателей программы.

Проводится постоянная пропаганда энергосбережения среди населения Красногорского района, а также публикация материалов об энергосбережении и повышении энергоэффективности в средствах массовой информации.

5.5. Цели и ожидаемые результаты реализации муниципальной программы

Муниципальная программа направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики Красногорского района, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Целями муниципальной программы являются:

1. Повышение энергетической эффективности экономики Красногорского района.
2. Внедрение мер регулирования и экономических механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Основными задачами муниципальной программы являются:

1. Снижение удельных показателей потребления электрической и тепловой энергии,

воды и природного газа, сокращение потерь энергоресурсов.

2. Проведение комплекса организационно-правовых мероприятий по управлению энергосбережением для создания системы показателей, характеризующих эффективность использования энергетических ресурсов, их мониторинга, а также сбора и анализа информации об энергоемкости экономики города.

3. Расширение практики применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов.

4. Снижение удельного потребления топливно-энергетических ресурсов в промышленности, жилищно-коммунальном секторе.

5. Повышение эффективности пропаганды энергосбережения.

6. Использование альтернативных видов топлива, позволяющих снизить бюджетные ассигнования, направленные на транспортные расходы, переход на более экологичные виды топлива.

7. Подготовка в различных сферах экономики специалистов в области энергосбережения.

Общий вклад муниципальной программы в экономическое развитие Красногорского района заключается в обеспечении более эффективного использования бюджетных средств и повышения на этой основе конкурентоспособности района.

6. Целевые индикаторы (показатели) муниципальной программы энергосбережение и повышение энергетической эффективности Красногорского района Брянской области

В таблице 15 представлен расчет целевых индикаторов (показателей), в соответствии с Приказом Министерства экономического развития РФ от 28 апреля 2021 г. № 231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Таблица 15

	Наименование показателя (индикатора)	Единицы измерения	Значения показателя (индикатора) по годам реализации муниципальной программы			
			2024 (базовый год)	2025	2026	2027
Целевые показатели, характеризующие оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов						
1	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, в общем числе многоквартирных домов	%	11,8	21,8	31,8	41,8
2	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии, в общем числе многоквартирных домов	%	1,24	3,24	5,24	7,24
3	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды, в общем числе многоквартирных домов	%	7,76	10,76	13,76	16,76

4	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды, в общем числе многоквартирных домов	%	-	-	-	-
5	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета природного газа, в общем числе многоквартирных домов	%	-	-	-	-
6	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета используемых энергетических ресурсов по видам коммунальных ресурсов, в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях)	%	-	-	-	-
7	Доля потребляемого государственными (муниципальными) учреждениями природного газа, приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребляемого природного газа государственными (муниципальными) учреждениями	%	100	100	100	100
8	Доля потребляемой государственными (муниципальными) учреждениями электрической энергии, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой электрической энергии государственными (муниципальными) учреждениями	%	100	100	100	100
9	Доля потребляемой государственными (муниципальными) учреждениями тепловой энергии, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой тепловой энергии государственными (муниципальными) учреждениями	%	26,9	26,9	26,9	26,9
10	Доля потребляемой государственными (муниципальными) учреждениями холодной воды, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой холодной воды государственными (муниципальными) учреждениями	%	65	65	65	65

11	Доля потребляемой государственными (муниципальными) учреждениями горячей воды, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой горячей воды государственными (муниципальными) учреждениями	%	-	-	-	-
Целевой показатель, характеризующий уровень использования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и (или) возобновляемых источников энергии						
12	Доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения	%	-	-	-	-
Целевые показатели, характеризующие потребление энергетических ресурсов в государственных (муниципальных) организациях						
13	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций	Гкал/кв.м.	1,481	1,477	1,471	1,462
14	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций	кВтч/кв.м.	296,7	284,9	272,85	259,77
15	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения государственных (муниципальных) организаций	Гкал/кв.м.	-	-	-	-
16	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения государственных (муниципальных) организаций	кВтч/кв.м.	-	-	-	-
Целевые показатели, характеризующие использование энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве						

17	Доля многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), имеющих класс энергетической эффективности "В" и выше	%	-	-	-	-
18	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах	Гкал/кв.м.	0,0508	0,0499	0,0492	0,0481
19	Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах	кВтч/кв.м.	9,208	9,101	8,967	8,866
20	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах	куб.м./чел.	14,093	13,986	13,889	13,794
21	Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах	куб.м./чел.	-	-	-	-
Целевые показатели, характеризующие использование энергетических ресурсов в промышленности, энергетике и системах коммунальной инфраструктуры						
22	Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов	т.у.т./ ед. продукции	-	-	-	-
23	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями	гУт/кВтч	-	-	-	-
24	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций	кг/Гкал	-	-	-	-
25	Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию:	кг/Гкал	-	-	-	-
25.1	- п. Красная Гора, кот. 1, ул. Октябрьская, 1Б	кг/Гкал	172,12	172,12	172,12	172,12
25.2	- п. Красная Гора, кот. 2, пер. Майский, 22А	кг/Гкал	173,80	173,80	173,80	173,80
25.3	- п. Красная Гора, кот. 4, ул. Больничная, 53А	кг/Гкал	162,54	162,54	162,54	162,54

25.4	- п. Красная Гора, КНР , ул. Лысенко, 24А	кг/Гкал	155,47	155,47	155,47	155,47
25.5	- п. Красная Гора, кот. 7, ул.Пушкина,2Б	кг/Гкал	181,06	181,06	181,06	181,06
26	Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии	%	-	-	-	-
27	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии	%	15,486	14,77	14,022	13,168
28	Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения	%	73,72	75,28	77,37	79,89
29	Доля энергоэффективных капитальных ремонтов многоквартирных домов в общем объеме проведенных капитальных ремонтов многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации	%	-	-	-	-
30	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии	%	95,739	96,1	96,5	97,02
31	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии	%	3,16	5,38	7,41	9,5
32	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды	%	12,38	14,98	16,99	19,87
33	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды	%	-	-	-	-
34	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа	%	61,53	63,88	65,9	68,01

35	Доля объема энергетических ресурсов , производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов	%	0	0	0	0
36	Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования)	Гкал/кв.м.	1,481	1,477	1,471	1,462
37	Удельный расход электрической энергии на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования)	кВтч/кв.м.	296,7	284,9	272,85	259,77
38	Удельный расход холодной воды на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования)	куб.м./чел.	-	-	-	-
39	Удельный расход горячей воды на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования)	куб.м./чел.	-	-	-	-

40	Удельный расход природного газа на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования)	куб.м./чел.	-	-	-	-
41	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	50,3	48,2	46,05	44,02
42	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м.	-	-	-	-
43	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды	кВтч/куб.м.	-	-	-	-
44	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб.м.	1,005	0,998	0,996	0,992
45	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/куб.м.	-	-	-	-
46	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб.м.	-	-	-	-

7. Механизм реализации и порядок контроля за ходом реализации муниципальной программы

При реализации программных мероприятий руководитель бюджетных учреждений, с учетом содержащихся в настоящем разделе рекомендаций и специфики деятельности организации, организует работу по управлению энергосбережением, определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере и несет ответственность за эффективность использования энергии и ресурсов.

Обязанности по выполнению энергосберегающих мероприятий, учету, контролю за их реализацией и результатами должны быть установлены в должностных регламентах (инструкциях, трудовых контрактах) в течение трех месяцев с момента начала реализации Программы. Ответственность за невыполнение указанных функций устанавливается приказом руководителя.

Порядок финансирования программных мероприятий и устанавливает руководитель учреждения.

Отбор исполнителей для выполнения работ по реализации программных мероприятий производится в порядке, установленном руководителем учреждения.

Рассмотрения вопросов о выполнении программных мероприятий осуществляются по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

Сроки и форму учета мероприятий и контроля за выполнением утвержденных показателей и индикаторов, позволяющих оценить ход реализации Программы устанавливает руководитель – приказом.

Главные распорядители бюджетных средств, являющиеся органами государственной власти, органами местного самоуправления, обязаны ежегодно установить для находящихся в их ведении организаций целевой уровень снижения в сопоставимых условиях суммарного объема потребляемых ими энергетических ресурсов и объема потребляемой ими воды (далее - целевой уровень снижения потребления ресурсов) исходя из необходимости совокупного снижения потребления энергетических ресурсов и воды в целом по указанным учреждениям.

Целевой уровень снижения потребления ресурсов устанавливается на 3-летний период с 2025 года с последующей его актуализацией на очередной 3-летний период до 1 июля года, предшествующего очередному 3-летнему периоду.

Базовым годом, по отношению к показателям которого в 2025 году на 3-летний период устанавливается целевой уровень снижения потребления ресурсов, является 2024 год.

Для каждого последующего 3-летнего периода базовым годом, по отношению к показателям которого устанавливается целевой уровень снижения потребления ресурсов, является год,

предшествующий очередному 3-летнему периоду, на который устанавливается соответствующий целевой уровень снижения потребления ресурсов.

8. Объемы и источники финансовых ресурсов, необходимых для реализации муниципальной программы

Таблица 16

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. руб.				Источник финансирования
			Всего	в том числе по годам			
				2025	2026	2027	
1	<u>Организационные мероприятия</u>						
1.1	Обучение методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Осуществление контроля за расходованием электроэнергии, холодной воды, правильной эксплуатации электрических приборов.	2025-2027	45	15	15	15	Бюджетные средства
1.2	Мероприятия по информационной поддержке и пропаганде в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в том числе посредством средств массовой информации учреждения: газеты, информационные стенды)	2025-2027	30	10	10	10	Бюджетные средства
1.3	Регулярное проведение совещаний по энергосбережению в государственных (муниципальных) учреждениях	Ежемесячно	-	-	-	-	-
1.4	Соблюдение графиков светового режима в помещениях и на территории в государственных (муниципальных) учреждениях	Ежемесячно	-	-	-	-	-
1.5	Ежегодная корректировка муниципальной программы энергосбережения	2025-2027	-	-	-	-	-
1.6	Утверждение и обеспечение соблюдения правил рационального потребления и бережного отношения к потребляемым энергетическим ресурсам	2025-2027	-	-	-	-	-
1.7	Оптимизация времени использования оргтехники в государственных (муниципальных) учреждениях	Ежемесячно	-	-	-	-	-

1.8	Систематическая чистка светильников и окон в государственных (муниципальных) учреждениях	2025-2027	-	-	-	-	-
	<i>ВСЕГО:</i>		75	25	25	25	
2	<u>Технические и технологические мероприятия</u>						
2.1	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах						
2.1.1	- Внедрение во внутреннее освещение МКД датчиков движения (лестничные марши, коридоры)	2025-2027	8400	2800	2800	2800	Внебюджетные источники, средства управляющих компаний или ТСЖ
2.1.2	- Модернизация трубопроводов и арматуры системы отопления	2025-2027	13020	4340	4340	4340	Внебюджетные источники, средства управляющих компаний или ТСЖ
2.1.3	- Теплоизоляция внутридомовых трубопроводов системы отопления и ГВС	2025-2027	14400	4800	4800	4800	Внебюджетные источники, средства управляющих компаний или ТСЖ
2.1.4	- Установка общедомовых приборов учета	2025-2027	2400	800	800	800	Внебюджетные источники, средства управляющих компаний или ТСЖ
2.2	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетных учреждениях (общеобразовательных, дошкольных образовательных и др.)						

2.2.1	- Замена светильников внутреннего электрического освещения на более энергоэффективные светодиодные светильники	2025-2027	480	160	160	160	Бюджетные средства
2.2.2	- Установка теплоотражающих экранов (фольгированных) за приборами отопления	2025-2027	150	50	50	50	Бюджетные средства
2.2.3	- Гидрохимическая промывка системы отопления	2025-2027	180	60	60	60	Бюджетные средства
2.2.4	- Замена деревянных оконных блоков на современные оконные блоки ПВХ	2025-2027	1200	400	400	400	Бюджетные средства
2.3	Мероприятия по сокращению потерь: ремонт трасс водоснабжения	2025-2027	3900	1300	1300	1300	Внебюджетные источники
2.4	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в органах государственной власти						
2.4.1	- Замена светильников внутреннего электрического освещения на более энергоэффективные светодиодные светильники	2025-2027	90	30	30	30	Бюджетные средства
2.4.2	Утепление дверных и оконных проемов	2025-2027	30	10	10	10	Бюджетные средства
<i>ВСЕГО:</i>			44250	14750	14750	14750	
<i>ИТОГО:</i>			44325	14775	14775	14775	

9. Потенциал снижения потребления энергетических ресурсов на основании реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Ожидаемые результаты реализации мероприятий муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Красногорского района Брянской области:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов в жилищном фонде;
- повышение эффективности использования энергетических ресурсов в системах коммунальной инфраструктуры;
- сокращение потерь энергетических ресурсов при их передаче, в том числе в системах коммунальной инфраструктуры;
- сокращение расходов бюджетов на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений;
- увеличение объема внебюджетных средств, используемых на финансирование мероприятий.
- увеличение доли многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды, в общем числе многоквартирных домов до 16,76 %;
- удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций уменьшится с 1,481 Гкал/кв. м. до 1,462 Гкал/кв. м.;
- удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций уменьшится с 296,7 кВтч/кв. м. до 259,77 кВтч/кв. м.;
- удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах уменьшится с 0,0508 Гкал/кв. м. до 0,0481 Гкал/кв. м.;
- удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах уменьшится с 9,208 кВтч/кв.м. до 8,866 кВтч/кв.м.;
- удельный расход холодной воды в многоквартирных домах уменьшится с 14,093 куб. м./чел. до 13,794 куб. м./чел.;
- доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения увеличится с 73,72 % до 79,89%;
- доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть уменьшится с 50,3 % до 44,02 %.

10. ОТЧЕТ (форма) О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

согласно Приложению № 5 приказа от 30 июня 2014 № 398 Минэнерго России

на 1 января 2025 г. Дата

КОДЫ

Таблица 17

N п/п	Наименование мероприятия программы	2025 г.										
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий				Экономия топливно-энергетических ресурсов						
						в натуральном выражении				в стоимостном выражении, тыс. руб.		
		источник	объем, тыс. руб.			кол-во			ед. изм.			
План	Факт		Отклонение	План	Факт	Отклонение	План	Факт		Отклонение		
1	Обучение методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Осуществление контроля за расходованием электроэнергии, холодной воды, правильной эксплуатации электрических приборов.											
2	Мероприятия по информационной поддержке и пропаганде в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в том числе посредством средств массовой информации учреждения: газеты, информационные стенды)											

3	Регулярное проведение совещаний по энергосбережению в государственных (муниципальных) учреждениях											
4	Соблюдение графиков светового режима в помещениях и на территории в государственных (муниципальных) учреждениях											
5	Ежегодная корректировка муниципальной программы энергосбережения											
6	Утверждение и обеспечение соблюдения правил рационального потребления и бережного отношения к потребляемым энергетическим ресурсам											
7	Оптимизация времени использования оргтехники в государственных (муниципальных) учреждениях											
8	Систематическая чистка светильников и окон в государственных (муниципальных) учреждениях											
9	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах											
10	- Внедрение во внутреннее освещение МКД датчиков движения (лестничные марши, коридоры)											
11	- Модернизация трубопроводов и арматуры системы отопления											

12	- Теплоизоляция внутридомовых трубопроводов системы отопления и ГВС											
13	- Установка общедомовых приборов учета											
14	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетных учреждениях (общеобразовательных, дошкольных образовательных и др.)											
15	- Замена светильников внутреннего электрического освещения на более энергоэффективные светодиодные светильники											
16	- Установка теплоотражающих экранов (фольгированных) за приборами отопления											
17	- Гидрохимическая промывка системы отопления											
18	- Замена деревянных оконных блоков на современные оконные блоки ПВХ											
19	Мероприятия по сокращению потерь: ремонт трасс водоснабжения											
20	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в органах государственной власти											
21	- Замена светильников внутреннего электрического освещения на более энергоэффективные светодиодные светильники											
22	Утепление дверных и оконных проемов											
Всего по мероприятиям:												

N п/п	Наименование мероприятия программы	2026 г.										
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий				Экономия топливно-энергетических ресурсов						
						в натуральном выражении			в стоимостном выражении, тыс. руб.			
		источник	объем, тыс. руб.									
План	Факт		Отклонение	План	Факт	Отклонение	План	Факт	Отклонение			
1	Обучение методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Осуществление контроля за расходованием электроэнергии, холодной воды, правильной эксплуатации электрических приборов.											
2	Мероприятия по информационной поддержке и пропаганде в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в том числе посредством средств массовой информации учреждения: газеты, информационные стенды)											
3	Регулярное проведение совещаний по энергосбережению в государственных (муниципальных) учреждениях											
4	Соблюдение графиков светового режима в помещениях и на территории в государственных (муниципальных) учреждениях											
5	Ежегодная корректировка муниципальной программы энергосбережения											
6	Утверждение и обеспечение соблюдения правил рационального потребления и бережного отношения к потребляемым энергетическим											

	ресурсам											
7	Оптимизация времени использования оргтехники в государственных (муниципальных) учреждениях											
8	Систематическая чистка светильников и окон в государственных (муниципальных) учреждениях											
9	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах											
10	- Внедрение во внутреннее освещение МКД датчиков движения (лестничные марши, коридоры)											
11	- Модернизация трубопроводов и арматуры системы отопления											
12	- Теплоизоляция внутридомовых трубопроводов системы отопления и ГВС											
13	- Установка общедомовых приборов учета											
14	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетных учреждениях (общеобразовательных, дошкольных образовательных и др.)											
15	- Замена светильников внутреннего электрического освещения на более энергоэффективные светодиодные светильники											

16	- Установка теплоотражающих экранов (фольгированных) за приборами отопления											
17	- Гидрохимическая промывка системы отопления											
18	- Замена деревянных оконных блоков на современные оконные блоки ПВХ											
19	Мероприятия по сокращению потерь: ремонт трасс водоснабжения											
20	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в органах государственной власти											
21	- Замена светильников внутреннего электрического освещения на более энергоэффективные светодиодные светильники											
22	Утепление дверных и оконных проемов											
Всего по мероприятиям:												

N п/п	Наименование мероприятия программы	2027 г.										
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий				Экономия топливно-энергетических ресурсов						
						в натуральном выражении			в стоимостном выражении, тыс. руб.			
		источник	объем, тыс. руб.									
План	Факт		Отклонение	План	Факт	Отклонение	План	Факт	Отклонение			
1	Обучение методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Осуществление контроля за расходованием электроэнергии, холодной воды, правильной эксплуатации электрических приборов.											
2	Мероприятия по информационной поддержке и пропаганде в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в том числе посредством средств массовой информации учреждения: газеты, информационные стенды)											
3	Регулярное проведение совещаний по энергосбережению в государственных (муниципальных) учреждениях											
4	Соблюдение графиков светового режима в помещениях и на территории в государственных (муниципальных) учреждениях											
5	Ежегодная корректировка муниципальной программы энергосбережения											
6	Утверждение и обеспечение соблюдения правил рационального потребления и бережного отношения к потребляемым энергетическим ресурсам											

7	Оптимизация времени использования оргтехники в государственных (муниципальных) учреждениях											
8	Систематическая чистка светильников и окон в государственных (муниципальных) учреждениях											
9	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах											
10	- Внедрение во внутреннее освещение МКД датчиков движения (лестничные марши, коридоры)											
11	- Модернизация трубопроводов и арматуры системы отопления											
12	- Теплоизоляция внутридомовых трубопроводов системы отопления и ГВС											
13	- Установка общедомовых приборов учета											
14	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетных учреждениях (общеобразовательных, дошкольных образовательных и др.)											
15	- Замена светильников внутреннего электрического освещения на более энергоэффективные светодиодные светильники											
16	- Установка теплоотражающих экранов (фольгированных) за приборами отопления											

17	- Гидрохимическая промывка системы отопления											
18	- Замена деревянных оконных блоков на современные оконные блоки ПВХ											
19	Мероприятия по сокращению потерь: ремонт трасс водоснабжения											
20	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в органах государственной власти											
21	- Замена светильников внутреннего электрического освещения на более энергоэффективные светодиодные светильники											
22	Утепление дверных и оконных проемов											
Всего по мероприятиям:												
Всего с начала года реализации программы:												

Руководитель

(уполномоченное лицо) _____

(должность) (расшифровка)

« ____ » _____ 20__ г.