

АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
НОВАЯ КАРМАЛА
МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА КОШКИНСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 08.12.2020 г. № 63
с. Новая Кармала

Об утверждении муниципальной программы
«Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на территории сельского поселения Новая
Кармала муниципального района Кошкинский Самарской
области на 2021-2026 годы»

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», Постановления правительства Российской Федерации от 31.12.2009 года № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», приказа министерства экономического развития РФ от 17.02.2010 года № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах местного самоуправления в Российской Федерации», администрация сельского поселения Новая Кармала.

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории сельского поселения Новая Кармала муниципального района Кошкинский Самарской области на 2021 - 2026 годы» (Приложение № 1).
2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Вестник сельского поселения Новая Кармала» и на официальном сайте Администрации муниципального района Кошкинский подсайт сельского поселения Новая Кармала.
3. Контроль за исполнением постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения Новая Кармала
муниципального района Кошкинский
Самарской области



Е.П. Мадьянов

УТВЕРЖДАЮ

Глава сельского поселения Новая Кармала
муниципального района Кошкинский

_____ Е.П. Мадьянов

« _____ » _____ 2020 г.

**МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
«ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
НА ТЕРРИТОРИИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
НОВАЯ КАРМАЛА
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КОШКИНСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2021 ГОД И ПЕРИОД ДО 2026 ГОДА»**

2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование раздела	Стр.
	Паспорт Программы	3
1	Характеристика проблемы (задачи), решение которой осуществляется путем реализации муниципальной программы	8
2	Основные цели и задачи муниципальной программы	17
3	Краткая характеристика сельского поселения Новая Кармала и анализ текущего состояния энергосбережения	21
4	Комплекс программных мероприятий	35
4.1	Межотраслевые мероприятия Программы	36
4.2	Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде»	36
4.3	Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе наружного освещения»	38
4.4	Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях»	40
5	Обоснование потребности в необходимых ресурсах	44
6	Методика оценки эффективности реализации муниципальной программы	49
7	Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы и целевые индикаторы	50
8	Механизм управления реализацией муниципальной программы	61
9	Приложения	65

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории сельского поселения Новая Кармала муниципального района Кошкинский Самарской области на период 2021-2026 годы» (далее Программа)
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none">– ФЗ РФ от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»;– Указ Президента РФ от 04.06.2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;– Постановление правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;– Приказ министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;– Указ Президента Российской Федерации от 13.05.2010 г. № 597 «Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления городских поселений и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;– Приказ Министерства регионального развития РФ от 7 июня 2010 г. № 273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и

	<p>повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;</p> <ul style="list-style-type: none"><li data-bbox="501 248 1497 640">– Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;<li data-bbox="501 667 1497 936">– Распоряжение Правительства Самарской области от 03.03.2010 г. № 31-р «Об утверждении первоочередных организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Самарской области»;<li data-bbox="501 963 1497 1115">– Федеральный закон от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;<li data-bbox="501 1142 1497 1473">– Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 01.07.2019 № 471 «Методика расчета энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации и оценки вклада отдельных факторов в динамику энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации»;<li data-bbox="501 1523 1497 1921">– Постановление Правительства Российской Федерации от 07.10.2019 г. № 1289 «О требованиях к снижению государственными (муниципальными) учреждениями в сопоставимых условиях суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды»<li data-bbox="501 1948 1497 2033">– Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 15.07.2020 г. № 425 «Об утверждении
--	--

	методических рекомендаций по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды»
Дата принятия решения о разработке Программы	Договор от 03.02.2020 г. № 82/20 Разработчик программы: Общество с ограниченной ответственностью «Самарская энергосервисная компания» (ООО «СамараЭСКО»)
Заказчик Программы	Администрация сельского поселения Новая Кармала муниципального района Кошкинский Самарской области
Разработчик Программы	Общество с ограниченной ответственностью «Самарская энергосервисная компания» (ООО «СамараЭСКО»)
Ответственный исполнитель	Администрация сельского поселения Новая Кармала муниципального района Кошкинский Самарской области
Соисполнители Программы	– МП «ПОЖКХ Кошки»
Цели Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Повышение энергетической эффективности при потреблении топливно-энергетических ресурсов в сельском поселении за счет снижения к 2026 году удельных показателей энергоемкости и энергопотребления государственными (муниципальными) учреждениями; – Полный переход государственных (муниципальных) учреждений и объектов жилищного фонда на расчёты за потреблённые энергоресурсы с использованием приборов учёта; – Повышение надёжности и качества энергообеспечения объектов, расположенных на территории сельского поселения; – Реализация эффективной инвестиционной и инновационной деятельности в сфере энергосбережения.
Задачи	– Создание оптимальных нормативно-правовых,

Программы	<p>организационных и экономических условий для реализации стратегии энергоресурсосбережения;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Модернизация и реконструкция систем электроснабжения, теплоснабжения и водоснабжения государственных (муниципальных) учреждений и объектов жилищного фонда; – Расширение практики применения энергосберегающих технологий при реконструкции и капитальном ремонте зданий; – Обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов; – Уменьшение потребления топливно-энергетических ресурсов государственными (муниципальными) учреждениями не менее, чем на 1,26 % к 2023 году; 2,1 % к 2026 году – Реализация потенциала снижения потребления ресурсов государственными (муниципальными) учреждениями за счет последовательного внедрения современных энергосберегающих технологий, применения энергосберегающих материалов и оборудования; – Повышение уровня компетентности работников администрации с. п. Новая Кармала и ответственных за энергосбережение сотрудников муниципальных учреждений в вопросах эффективного использования энергоресурсов.
Сроки реализации	Программа реализуется в течение 2021 - 2026 гг.
Основные индикаторы и целевые показатели Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Общие целевые показатели в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности; – Целевые показатели в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях; – Целевые показатели в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде; – Целевые показатели в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах наружного

	освещения.
Объемы и источники финансирования мероприятий, определенных Программой	<p>Общий объем финансирования Программы составляет 440,57 тыс. руб., в том числе:</p> <p>2021 год – 17,55 тыс. руб.; 2022 год – 47,01 тыс. руб.; 2023 год – 28,01 тыс. руб.; 2024 год – 313,00 тыс. руб.; 2025 год – 13,00 тыс. руб.; 2026 год – 22,00 тыс. руб.</p> <p>Мероприятия Программы уточняются при разработке прогнозов социально-экономического развития с. п. Новая Кармала</p> <p>Объемы и структура финансирования Муниципальной программы подлежат ежегодной корректировке исходя из реальных возможностей бюджета с. п. Новая Кармала на очередной финансовый год и плановый период.</p>
Ожидаемые результаты реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Сокращение расходов газа (на отопление) и электрической энергии в государственных (муниципальных учреждениях); – Экономия электроэнергии в системах наружного освещения <hr/> <ul style="list-style-type: none"> – Наличие в органах местного самоуправления, муниципальных учреждениях, муниципальных унитарных предприятиях актов энергетических обследований и энергетических паспортов на уровне 100 % от общего количества учреждений; – Снижение энергоемкости на 1,4 % к 2026 г.

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОБЛЕМЫ (ЗАДАЧИ), РЕШЕНИЕ КОТОРОЙ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПУТЕМ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории сельского поселения Новая Кармала муниципального района Кошкинский Самарской области на 2021 год и период до 2026 года» (далее – Программа) разработана в соответствии с требованиями Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации».

Программа ориентирована на решение следующих задач:

- решение стратегической задачи повышения энергетической эффективности экономики сельского поселения Новая Кармала, в первую очередь, за счёт обеспечения эффективного использования топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) в жилищно-коммунальном секторе и в организациях бюджетной сферы;
- сдерживание роста затрат населения и местного бюджета на оплату потребляемых ТЭР за счёт повышения эффективности их использования;
- реализация государственной политики повышения энергетической эффективности на основе совершенствования сферы жилищно-коммунального хозяйства и модернизации энергетических хозяйств организаций - потребителей энергетических ресурсов.

Реализация мероприятий Программы обеспечивает создание условий для снижения энергоёмкости валового муниципального продукта за счёт технического перевооружения и модернизации систем производства, распределения и потребления энергоресурсов.

В Программе проанализированы основные возможные направления повышения эффективности использования ТЭР, на основании чего разработаны

программные мероприятия, установлены сроки их выполнения и определены источники финансирования.

Основу Программы составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития системы энергосбережения и повышения энергетической эффективности при потреблении энергетических ресурсов в с.п. Новая Кармала

Данная Программа в полной мере соответствует государственной политике реформирования коммунального комплекса Российской Федерации.

1.1. Термины и определения

1) Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведённой продукции, выполненных работ, оказанных услуг);

2) Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведённым в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю;

3) Энергетическая безопасность – состояние топливно-энергетического комплекса, обеспеченное соответствующими ресурсами, потенциалом и гарантиями независимо от внешних и внутренних условий, при котором удовлетворяются потребности хозяйствующих субъектов и населения в ТЭР в соответствии с установленными нормами охраны здоровья населения и экологии;

4) Энергосберегающие технологии, оборудование, материалы – технологии, оборудование, материалы, позволяющие повысить эффективность использования ТЭР по сравнению с достигнутым уровнем;

5) Энергетический ресурс - носитель, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия и другой вид энергии);

6) Вторичный энергетический ресурс – энергетический ресурс, полученный в виде отходов производства и потребления или побочных продуктов в результате осуществления технологического процесса или использования оборудования, функциональное назначение которого не связано с производством соответствующего вида энергетического ресурса;

7) Энергетическое обследование – сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объёме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;

8) Энергосервисный договор (контракт) – договор (контракт), предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком;

9) Топливо-энергетический ресурс (ТЭР) – совокупность всех природных преобразованных видов топлива и энергии, используемых в хозяйственной деятельности. Носитель энергии, который используется в настоящее время или может быть (полезно) использован в перспективе;

10) Валовой региональный продукт (далее – ВРП) – обобщающий показатель экономической деятельности региона, характеризующий процесс производства товаров и услуг для конечного использования. ВРП рассчитывается в текущих ценах (номинальный объём ВРП), в сопоставимых ценах (реальный объём ВРП);

11) Муниципальный продукт (далее – МП) – обобщающий показатель экономической деятельности муниципального образования, характеризующий процесс производства товаров и услуг для конечного использования. МП рассчитывается в текущих ценах (номинальный объём МП), в сопоставимых ценах (реальный объём МП);

12) Производители ТЭР - юридические лица, независимо от форм собственности, зарегистрированные на территории сельского поселения Новая Кармала, для которых любой из видов ТЭР, используемых в сельском поселении, является товарной единицей;

13) Пользователи ТЭР – субъекты хозяйствования, независимо от форм собственности, зарегистрированные на территории сельского поселения Новая Кармала в качестве юридических лиц или предпринимателей, осуществляющих свою деятельность без образования юридического лица, а также другие лица, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации имеют право заключать договоры, граждане, использующие ТЭР;

14) Потери энергетических ресурсов – разность между подведённым и полезно используемым количеством энергетических ресурсов на каждой стадии их передачи, транспортировки, преобразования и потребления, также потери в результате их бесхозяйственного использования;

15) Условное топливо – условно-натуральная единица измерения количества топлива, применяемая для соизмерения топлива разных видов с помощью калорийного коэффициента, равного отношению теплосодержания 1 кг топлива данного вида к теплосодержанию 1 кг условного топлива (7000 ккал/кг);

16) Эффективное использование ТЭР – достижение технической возможной и экономически оправданной эффективности использования ТЭР при обеспечении выполнения требований охраны здоровья населения и окружающей среды и существующем уровне развития техники, и технологий и одновременном снижении техногенного воздействия на окружающую среду;

17) Возобновляемые источники энергии – источники энергии, непрерывно возобновляемые за счёт естественно протекающих природных процессов: энергия солнечного излучения, энергия ветра, гидродинамическая энергия воды для установок мощностью до тридцати пяти мегаватт, работающих в проточном (деривационном) режиме без изменения гидрогеологического режима рек, геотермальная энергия: тепло грунта, грунтовых вод, водоемов, а также, антропогенные источники первичных энергоресурсов (биомасса, биогаз и иное топливо из органических отходов, используемые для производства электрической и (или) тепловой энергии;

18) Потери электрической энергии – технологический расход на передачу и распределение электрической энергии по электрическим сетям;

19) Целевой показатель – абсолютная или относительная величина, характеризующая деятельность хозяйствующих субъектов по реализации мер,

направленных на эффективное использование ТЭР, относительно установленных регламентирующими документами;

20) Программа – совокупность взаимосвязанных организационных, экономических, социальных, финансовых и технических мер, направленных на достижение конкретных целей, решение конкретных проблем развития экономики страны, отраслей, регионов и отдельных сфер деятельности в соответствии со стратегическими и индикативными планами.

1.2. Нормативное правовое обеспечение Программы

Разработка Программы основывалась на следующих нормативных правовых актах Российской Федерации и Самарской области:

1. Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

2. Указ Президента РФ от 04.06.2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 07.10.2019 г. № 1289 «О требованиях к снижению государственными (муниципальными) учреждениями в сопоставимых условиях суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды»;

4. Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 15.07.2020 г. № 425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды»;

5. Указ Президента РФ от 13.05.2010 г. № 597 «Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления городских поселений и

муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

6. Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

7. Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

8. Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

9. Распоряжение Правительства Самарской области от 03.03.2010 г. № 31-р «Об утверждении первоочередных организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Самарской области».

При разработке Программы учтены положения и результаты реализации следующих областных целевых программ Самарской области:

1. Областная целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Самарской области на 2010-2013 годы и на период до 2020 года» (Утверждена постановлением Правительства Самарской области от 30.07.2010 г. № 355);

2. «Об установлении отдельного расходного обязательства Самарской области по развитию малой энергетики Самарской области» (утверждена постановлением Правительства Самарской области от 25.03.2009 г. № 180);

3. «Совершенствование системы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Самарской области" на 2018

- 2024 годы (с изменениями на 13 августа 2020 года) (утверждена постановлением Правительства Самарской области от 31.08.2018 г. № 522).

Продолжительное негативное изменение экономических условий функционирования организаций коммунального комплекса на фоне падения уровня доходов населения и ограниченности возможностей бюджетного финансирования объектов социальной сферы – потребителей жилищно-коммунальных услуг не могло не отразиться на экономическом положении и техническом состоянии жилищно-коммунального хозяйства. Предприятия отрасли, не имея достаточных доходов от предоставления услуг, не производили инвестиций в основные производственные фонды в объёмах, необходимых не только для развития инфраструктуры, но и для её поддержки. В свою очередь население и бюджетные организации – потребители коммунальных услуг в своём большинстве лишены возможности их объективной качественной и количественной оценки, а также возможности оптимизации объёмов потребления энергетических ресурсов и их оплаты.

Всё это привело к ряду проблем, основными из которых являются:

1. Неоптимальное распределение коммунальных мощностей, приводящее к неэффективному использованию ресурсов;
2. Высокий уровень морального и физического износа объектов и сооружений;
3. Неэффективное использование и высокие потери энергетических ресурсов на стадиях их производства, транспортировки и потребления.

Объекты коммунальной инфраструктуры характеризуются высокой степенью износа. По данным Росстата, в Российской Федерации по состоянию на 1 января 2014 года нормативный срок отслужили около 70 % основных фондов коммунального хозяйства.

Потери коммунальных ресурсов, в конечном итоге оплачиваемые потребителями, по воде составляют 20 %, по электроэнергии – 15 %, по теплу – до 40 %.

Одним из четырёх основных направлений развития жилищно-коммунальной отрасли, определённых Концепцией федеральной целевой программы «Комплексная программа модернизации и реформирования жилищно-

коммунального хозяйства на 2010-2020 годы» (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 февраля 2010 года № 102-р), является развитие системы ресурсо- и энергосбережения с обязательной организацией контроля над объёмами фактического использования энергетических ресурсов путём обеспечения общедомового и индивидуального приборного учёта.

Значительной проблемой при создании прозрачной и понятной системы расчётов между организациями жилищно-коммунальной сферы и потребителями наряду с их недостаточной оснащённостью приборами учёта, является отсутствие автоматизированных систем сбора, анализа информации о фактическом потреблении энергоресурсов и формирования на её основе территориальных топливно-энергетических балансов.

Учитывая сложность и комплексность проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в рассматриваемой сфере и необходимость её системного решения, целесообразно использование программно-целевого метода, что позволит объединить и согласовать между собой отдельные мероприятия, добиться мультипликативного эффекта, выраженного в развитии и модернизации жилищного фонда и коммунальной инфраструктуры, эффективном использовании энергетических ресурсов.

Необходимость в достаточно короткий срок решить задачи Программы также определяет целесообразность использования программно-целевого метода для решения рассматриваемой проблемы, поскольку она:

1. Входит в число приоритетных задач, от успешного решения которых непосредственно зависит уровень социально-экономического развития сельского поселения;
2. Носит межотраслевой и межведомственный характер и не может быть решена без участия органов местного самоуправления;
3. Не может быть реализована в пределах одного года и требует значительных целевых государственных (муниципальных) расходов;
4. Носит комплексный характер, оказывает влияние на социальное благополучие населения и общее экономическое развитие территории.

1.3. Общие сведения о хозяйствующем субъекте

Наименование организации: Администрация сельского поселения Новая Кармала муниципального района Кошкинский Самарской области

Вид собственности: муниципальная собственность

Адрес: 446812, Самарская область, Кошкинский район, с. Новая Кармала, ул. Рабочая, д. 36

Тел: 846 /50-78-133; 50-78-248

Глава сельского поселения – Мадьянов Евгений Прохорович

e-mail: SP.newkarmala@mail.ru

1.4. Общие сведения об организации, разработавшей Программу

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Самарская энергосервисная компания».

Сокращенное наименование: ООО «СамараЭСКО».

Юридический и фактический адрес: 443013, г. Самара, ул. Дачная, д.24, помещение 21.

Директор: Робышева Татьяна Александровна.

Телефон/факс: (846) 973-50-41; 973-50-42

Электронная почта: 2001@samaraesco.ru

ИНН 6312064392, КПП 631201001

Сведения о членстве в СРО и аккредитации:

- СРО Союз «Профессиональное объединение энергоаудиторов», свидетельство № ПОЭ-0018;

- СРО НП проектных предприятий Группы компаний «Промстройпроект», свидетельство № П2-177-1-0111;

- аккредитация в ГК «Росстехнологии» на право проведения технологических аудитов (№ РТ 6600-9419 от 07.07.2011 г.).

- Сертификат соответствия экспертной организации в области энергетики в системе РИЭР № ЭОЭ 000052.001. Срок действия до 26.01.2022 г.

2 ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Основной стратегической целью разработки и реализации Программы является создание правовых, экономических и организационных основ для повышения энергетической эффективности при производстве, транспортировке и использовании энергетических ресурсов на объектах всех форм собственности и населением темпами, обеспечивающими динамику снижения потребления ТЭР на единицу валового муниципального продукта на 1,4 % к 2026 году, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года № 889.

Целями Программы, достигаемыми за период её реализации, являются:

- повышение эффективности использования ТЭР на территории сельского поселения с обеспечением снижения в сопоставимых условиях объёма их потребления государственными (муниципальными) учреждениями в течение шести лет не менее чем на 2,1 %;
- полный переход государственных (муниципальных) учреждений и объектов жилищного фонда на расчёты за потреблённые энергоресурсы с использованием приборов учёта;
- повышение надёжности и качества энергообеспечения объектов, расположенных на территории сельского поселения Новая Кармала;
- реализация эффективной инвестиционной и инновационной деятельности в сфере энергосбережения.

Для достижения поставленных целей в ходе реализации Программы необходимо решить следующие задачи:

1. Создание оптимальных нормативно-правовых, организационных и экономических условий для реализации стратегии энергоресурсосбережения.

Для этого в предстоящий период необходимо создание муниципальной нормативной базы и методического обеспечения энергосбережения, в том числе:

- разработка и принятие системы муниципальных нормативных правовых актов, стимулирующих энергосбережение;
- создание системы нормативно-методического обеспечения эффективного использования энергии и ресурсов, включая разработку норм освещения,

стимулирующих применение энергосберегающих осветительных установок и решений;

- разработка и внедрение форм наблюдения за показателями, характеризующими эффективность использования основных видов энергетических ресурсов и энергоёмкости экономики сельского поселения Новая Кармала.

2. Модернизация и реконструкция систем электроснабжения, теплоснабжения и водоснабжения государственных (муниципальных) учреждений и объектов жилищного фонда.

3. Расширение практики применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте зданий. Для решения данной задачи необходимо:

- при согласовании проектов строительства, реконструкции, капитального ремонта, а также при приёмке объектов капитального строительства ввести в практику применение требований по ресурсоэнергосбережению соответствующих или превышающих требования федеральных нормативных актов и обеспечить их соблюдение;
- проведение энергосберегающих мероприятий (обеспечение приборами учета коммунальных ресурсов, устройствами регулирования потребления тепловой энергии, утепление фасадов) при капитальном ремонте многоквартирных жилых домов, осуществляемом с участием государственных (муниципальных) средств).

4. Обеспечение учёта всего объёма потребляемых энергетических ресурсов. Для этого необходимо:

- оснащение приборами учёта потребления и автоматического регулирования потребления энергетических ресурсов государственных (муниципальных) учреждений и объектов жилищного фонда.

5. Уменьшение потребления энергии и связанных с этим затрат по муниципальным учреждениям. Для выполнения данной задачи необходимо:

- проведение капитального ремонта и модернизации муниципальных зданий и их инженерных систем, внедрение энергоэффективных устройств

(оборудования и технологий) с учётом результатов проведенного энергетического обследования;

- учитывать показатели энергоэффективности серийно производимого оборудования при закупках для муниципальных нужд.

6. Снижение к 2026 году, по сравнению с 2020 годом, расходов электрической энергии на наружное освещение сельского поселения Новая Кармала.

Для выполнения данной задачи необходимо:

- установить датчики движения на опорах освещения второстепенных улиц.

7. Повышение уровня компетентности работников администрации с.п. Новая Кармала и ответственных за энергосбережение сотрудников муниципальных учреждений в вопросах эффективного использования энергетических ресурсов. Для выполнения данной задачи необходимо:

- пропаганда энергосбережения, включая проведение разъяснительной работы среди руководителей государственных (муниципальных) учреждений о возможностях заключения энергосервисных контрактов;
- включение в программы по повышению квалификации муниципальных служащих учебных курсов по основам эффективного использования энергетических ресурсов;
- проведение систематических мероприятий по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения в средних общеобразовательных учебных заведениях;
- участие специалистов администрации с.п. Новая Кармала, государственных (муниципальных) учреждений в научно-практических конференциях и семинарах по энергосбережению.

Поставленные цели и, решаемые в рамках Программы, задачи направлены на повышение эффективности использования энергетических ресурсов при их потреблении. Проведенный анализ муниципальных целевых программ позволяет сделать вывод, что указанные цели и задачи решаются впервые и Программа не дублирует цели и задачи других утверждённых и действующих муниципальных Программ.

Достижение поставленной цели не решает в полной мере проблему высокой энергоёмкости бюджетной сферы и экономики с.п. Новая Кармала, но позволяет создать к 2026 году условия для перевода экономики и бюджетной сферы сельского поселения на энергосберегающий путь развития и значительно снизить негативные последствия роста тарифов на основные виды топливно-энергетических ресурсов.

3 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НОВАЯ КАРМАЛА И АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Муниципальный район Кошкинский располагается в северной части Самарской области. Район граничит:

- на юге – с муниципальным районом Елховский;
- на востоке – с муниципальными районами Сергиевский и Челно - Вершинский Самарской области;
- на севере – с республикой Татарстан;
- на западе – с Ульяновской областью

Администрация муниципального района расположена в селе Кошки, которое находится в 140 км от областного центра города Самары.

Общая площадь района составляет **164 663** га.

Расположение поселений в границах Кошкинского района представлено на схеме 3.1

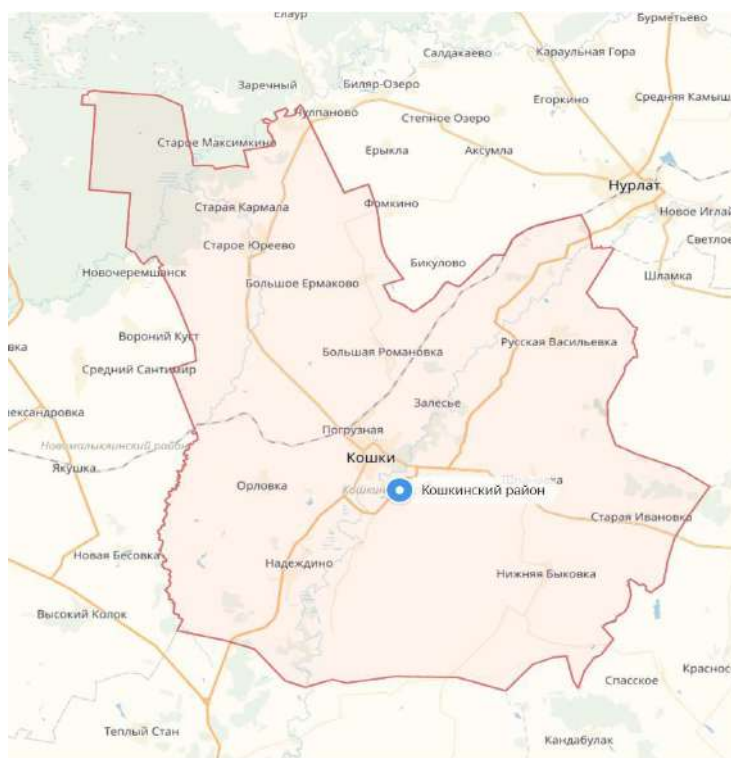


Рис. 3.1 – Расположение поселений в границах Кошкинского района Самарской области

Согласно закону Самарской области от 25.02.2005 № 48-ГД «Об образовании сельских поселений в пределах муниципального района Кошкинский Самарской

области, наделении их соответствующим статусом и установлении их границ» установлены границы сельского поселения Новая Кармала.

Современные границы сельского поселения Новая Кармала носят естественный характер, проходят вдоль твёрдых ориентиров рельефа местности, определены точками стыка границ смежных землепользований.

На северо-востоке сельское поселение Новая Кармала граничит с республикой Татарстан, а также:

- на северо-западе - с сельским поселением Старое Максимкино муниципального района Кошкинский;
- на юго-западе - с сельским поселением Степная Шентала муниципального района Кошкинский;
- на юго-востоке - с сельским поселением Большая Романовка муниципального района Кошкинский;
- на юге – с сельским поселением Большая Константиновка муниципального района Кошкинский.

В состав сельского поселения входят семь населённых пунктов:

- село **Новая Кармала**, административный центр – 393 жителей;
- село **Старая Кармала** – 389 жителей;
- село **Старое Юреево** – 365 жителей;
- село **Юмратка** – 77 жителя;
- посёлок **Мельничная Поляна** – 0 чел.;
- посёлок **Моховой** – 84 чел.;
- посёлок **Ульяновка** – 98 чел.

Село Новая Кармала является административным центром сельского поселения. Территориальное расположение населённых пунктов с. п. Новая Кармала представлено на схеме 3.2.

КАРТА ГРАНИЦ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НОВАЯ КАРМАЛА
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КОШКИНСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

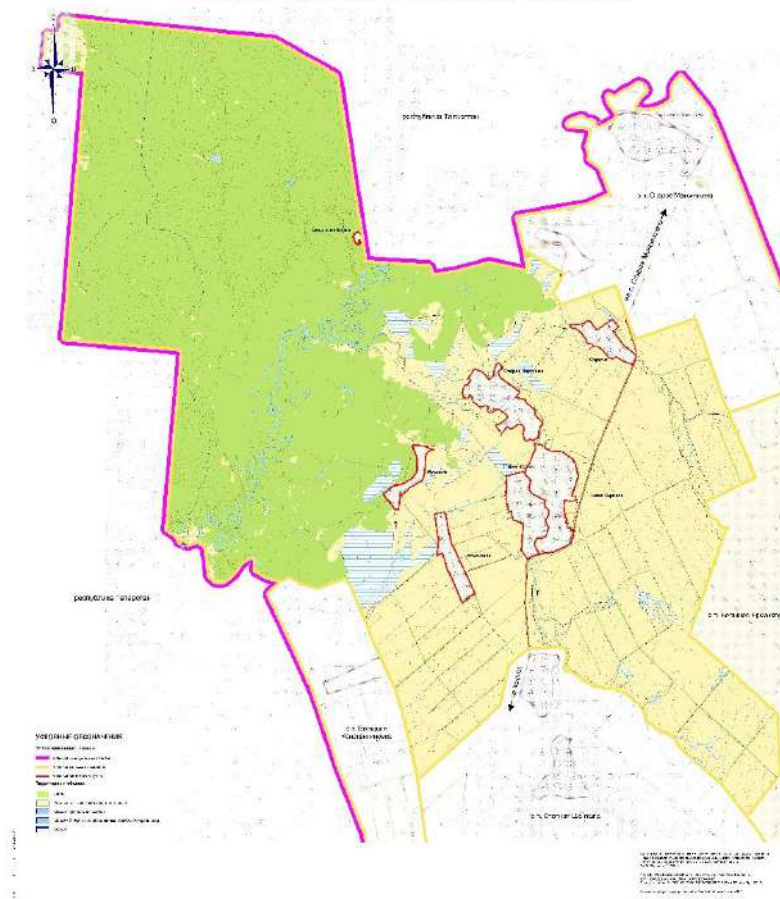


Рис. 3.2 – Расположение населенных пунктов в границах сельского поселения Новая Кармала Самарской области.

Все населённые пункты сельского поселения расположены вдоль автодороги общего пользования «Кошки – Старое Максимкино - граница Татарстана».

Общая площадь земельных участков населения в сельском поселении Новая Кармала составляет **23347,7 га**.

Согласно ТСН 23-346-2003 «Строительная климатология Самарской области», по данным ближайшей метеостанции Челно-Вершины среднегодовая температура воздуха в границах проектирования составляет $+3,4^{\circ}\text{C}$. Средняя месячная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь) составляет $-13,0^{\circ}\text{C}$. Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 98% – -42°C .

Абсолютная минимальная температура воздуха холодного периода года достигает -47°C . Максимальная глубина промерзания почвы повторяемостью 1 раз в 10 лет составляет 135 см, 1 раз в 50 лет почва может промерзнуть на глубину 182 см.

В холодный период года в основном преобладают ветра южные и юго-западные. Максимальная из средних скоростей ветра за январь 4,9 м/с. Средняя скорость ветра за три наиболее холодных месяца 4,0 м/с.

В теплый период года температура воздуха обеспеченностью 99% составляет +29,1°C. Средняя температура наружного воздуха наиболее теплого месяца (июль) +19,4°C. Абсолютная максимальная температура достигает +42 °С.

В теплый период преобладают ветра южные, северные и западные. Минимальная из средних скоростей ветра за июль составляет 2,9 м/с.

Переход среднесуточной температуры воздуха через 0°C в сторону понижения осуществляется в конце октября. В это время появляется, но, как правило, тает первый снежный покров. Во второй декаде ноября устанавливается постоянный снежный покров, продолжительность залегания которого порядка 151 день. Таяние снежного покрова в среднем отмечаются в начале апреля. Окончательно снег сходит в первой половине апреля.

Сумма осадков за тёплый период (с апреля по октябрь) составляет 339 мм, за зимний (с ноября по март) – 159 мм.

Рельеф

Территория сельского поселения Новая Кармала расположена в лесостепной зоне левобережья реки Волги, на границе двух геоморфологических районов, разделенных р. Кондурча: провинции Низменного Заволжья (рельеф представлен низменной пологоувалистой равниной) и провинции Высокого Заволжья (поверхность территории постепенно понижается от востока к западу).

Территорию Кошкинского района условно можно разделить на три генетических типа равнин: денудационная равнина позднеолигоценового возраста, денудационная равнина олигоцен-миоценового возраста и денудационная равнина раннечетвертичного возраста. По генезису и формам рельефа, морфологическим характеристикам и особенностям литогенной основы здесь выделяются два морфогенетических комплекса: денудационно-эрозионный и аккумулятивный. Первый представлен водоразделами и склонами, второй – поверхностью террас и пойм.

Водоразделы узкие, плоские, реже плоско-выпуклые. На поверхности водоразделов часто встречаются денудационные останцы различной формы и

размеров, которые вытянуты в виде гряд. Склоны асимметричные, имеют прямую или выпуклую форму, часто террасированы. Их поверхность расчленена ложбинами стока, промоинами, оврагами и балками. В оврагах и балках часто наблюдаются вторичные врезы глубиной 1,5-10 м.

В долинах мелких рек и также прослеживается пойма и фрагментарно узкая надпойменная терраса. В верховьях русло часто не выражено, и сток идет по низкой заболоченной пойме. Склоны долин прорезаны балками и ложбинами стока. Днища балок плоские или вогнутые, часто с вторичными врезами. Овраги широко распространены на крутых склонах, длина их достигает несколько километров, ширина – 50 м. Иногда в оврагах отмечаются временные водотоки.

Главными элементами рельефа территории являются обширные массивы междуречий и глубокие узкие долины рек. Основные междуречья, в свою очередь, расчленены сетью оврагов и балок. В строении междуречий наблюдается ясная асимметричность. Склоны водоразделов, обращенные к юго-западу всегда крутые и поднимаются высокой холмистой грядой с обнажением материнских пород, северные и восточные склоны гораздо длиннее и более пологие. Большинство оврагов, собирающихся в конечном итоге в речные системы, имеют глубокие русла, большей частью с крутыми стенками.

Гидрография

Территория Кошкинского района имеет развитую гидрографическую сеть, представленную многочисленными реками, ручьями, родниками, озерами и болотами.

На территории сельского поселения Новая Кармала имеется множество ручьёв и озёр. Основное водное русло – река Большой Черемшан, протекающая в северо-западной части сельского поселения. Вторые по значимости реки – Кармала и Юмратка, являющиеся притоками реки Большой Черемшан.

Река Большой Черемшан является левым притоком Волги (впадает в Куйбышевское водохранилище). Протяжённость 432 км, площадь водосбора 19900 км². Ширина реки значительно варьирует на различных участках - от 8 до 100 м, глубина от 0,7 до 4 м, скорость течения 0,1 - 0,8 м/с. Всего Большой Черемшан принимает 78 притоков. Средний расход воды в устье 36,1 м³/с. Долина реки 500 - 600 м. Уклон долины слабый, падение тальвега составляет в среднем не более 1 м

на 1 км. наиболее крупные озера поймы реки Б. Черемшан: Лебяжье и Яндай.

Другими объектами гидрографической сети на территории сельского поселения Новая Кармала являются многочисленные овраги.

Среди искусственных объектов гидрографической сети имеются пруды.

Все водные объекты поселения, как и всей Самарской области, подвержены антропогенному воздействию, качество вод большинства из них не отвечает нормативным требованиям. За последние годы уровень загрязнения воды всех рек области вырос, по качеству вода большинства водных объектов оценивается как «грязная». Загрязняющими веществами, характерными для поверхностных водных объектов Самарской области являются легкоокисляемые органические вещества, соединения меди, марганца, цинка, а также фенолы.

Полезные ископаемые

Минерально-сырьевую базу муниципальный район Кошкинский образуют минерально-строительное, горно-химическое и углеводородное сырье.

В границах сельского поселения Новая Кармала выявлены проявления суглинков и глин для кирпичного и керамзитового сырья, а также строительных песков, песчаников и отложений бетонитов.

В муниципальный район Кошкинский в верхнечетвертичных (хвалынского возраста) аллювиальных отложениях выделены Юмратский и Липовский перспективные участки кирпично-черепичного сырья.

Опасные природные процессы

Почвенный покров рассматриваемой территории представлен черноземами выщелоченными и оподзоленными, черноземами типичными, пойменными и серыми лесными почвами.

Черноземы характеризуются значительной мощностью гумусового горизонта, накоплением гумуса и аккумуляцией в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличием хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структуры.

Отличительной особенностью выщелоченных черноземов является отсутствие свободных карбонатов в гумусовом горизонте. Гранулометрический состав

преимущественно глинистый, тяжело- и среднесуглинистый. Выщелоченные черноземы наряду с типичными – самые высокогумусные почвы.

Леса и степные участки подвергаются в большей или меньшей степени антропогенному воздействию. Степные участки, распаханые под агроценоз, уже не восстанавливаются и поэтому площади аборигенных степей, сохранившихся на склонах шиханов, оврагов незначительны.

Для покатых и крутых склонов рельефа, водоразделов и балок наиболее характерными являются полынно-типчаково-ковыльные и разнотравно-ковыльные травостои, преимущественно среднестойкие. Влажные краткопоемные луга занимают значительно меньшую площадь, чем сухие.

Растительность речных пойм очень разнообразна и тесно увязана с почвенным покровом пойм, глубиной залегания грунтовых вод и продолжительностью паводка. Это кратко- и среднепоемные влажные луга, заболоченные луга, остепненные луга, иногда засоленные. В речных поймах наиболее возвышенные, хорошо дренированные участки обычно заняты дубом и осиной, иногда березой. Травянистый покров их обилён (костер безостый, пырей ползучий, мятлик луговой, чина луговая, ежевика, таволга вязолистная, подмаренник, осоки).

Участки, близкие к береговой полосе, менее возвышенные и менее дренированные, покрыты вязовыми лесами с аналогичным травянистым покровом. Береговая полоса занята осокарями, низкие места у воды на глинистых почвах - ивняком и ольшаником, в травянистом покрове преобладают растения сырых заболоченных мест: осоки, ситники, частуха, ситняги и др.

Леса и кустарники представлены широколиственными породами: дубом, кленом платановидным, липой. По сырым местам встречаются береза и осина. Из кустарников произрастают ольха клейкая, вяз, различные виды ив. В подлеске в лесах встречаются лещина, шиповник, рябина. Для степных склонов характерны кустарники: спирея городчатая, карагана кустарниковая, терн.

Данные о существующем жилом фонде с.п. Новая Кармала представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Данные о существующем жилом фонде населённых пунктов сельского поселения Новая Кармала

№пп	Наименование	Общая площадь, тыс. м ²	Общий жилой фонд на 1 жителя, м ² общей площади
1	Индивидуальная застройка:	26,668	18,95
	с. Новая Кармала	5,258	13,38
	с. Старая Кармала	6,389	16,42
	с. Старое Юреево	8,108	22,21
	п. Моховой	2,027	24,13
	п. Ульяновка	3,610	36,84
	с. Юмратка	1,240	16,10
	п. Мельничная Поляна	0,036	
2	Секционная застройка	-	-
3	Блокированная застройка	-	-
4	Всего:	26,668	148,03

Жилые зоны представляют застройку низкой плотности. В этих зонах допускается размещение отдельно стоящих, встроенных или пристроенных объектов социального и культурно-бытового обслуживания населения, культовых зданий, стоянок автомобильного транспорта, промышленных, коммунальных и складских объектов, для которых не требуется установление санитарно-защитных зон и деятельность которых не оказывает вредное воздействие на окружающую среду.

Жилая застройка сельского поселения Новая Кармала в основном представлена индивидуальными жилыми домами (1-2 этажа) с приусадебными участками.

Общественный центр с.п. Новая Кармала сформирован в селе Новая Кармала и представлен административными, культурными и досуговыми учреждениями, расположенными в центральной части села.

Наличие объектов социального и культурно-бытового назначения в населенных пунктах с. п. Новая Кармала представлено в таблице 3.2.

Таблица 3.2 - Наличие объектов социального и культурно-бытового назначения

Объекты социального и культурно-бытового назначения	с. Новая Кармала	с. Старая Кармала	с. Старое Юрево	п. Моховой	п. Ульяновка	с. Юмратка	п. Мельничная Поляна
Детский сад	X	X					
Школа	X	X					
Клуб	X	X	X	X	X		
Библиотека	X	X	X				
Аптека							
ФАП (офис врача общей практики)	X	X	X		X	X	
Поликлиника							
Учреждения соц. обеспечения							
Спортивные сооружения	X						
Столовая, кафе							
Магазин	X	X	X	X	X	X	X
Гостиница							
Почта	X						
Сберкасса (банк)	X						
Административные здания	X						
Здание станции АТС	X						
Культовые сооружения	X	X					
Предприятие бытового обслуживания							
Баня							
Организации и учреждения управления							

Основное направление сельскохозяйственной деятельности в сельском поселении Новая Кармала – растениеводство и животноводство.

Текущее состояние энергосбережения

Для выявления возможных направлений энергосбережения и оценки энергосберегающего потенциала, применяемых инженерных решений необходимо хорошо представлять себе структуру энергетического баланса, рассматриваемого объекта и связанные с ней возможности изменения энергозатрат по различным составляющим баланса.

Эти данные позволят выявить мероприятия обеспечивающие выполнения требований энергетической эффективности в части уменьшения показателей, характеризующих годовую удельную величину расхода энергетических ресурсов.

Для нормального функционирования учреждения используются следующие виды энергоресурсов:

- тепловая энергия;
- электрическая энергия;
- газ;
- вода.

Электроснабжение сельского поселения Новая Кармала осуществляет ПАО «Самараэнерго».

По территории муниципального района Кошкинский, в т.ч. по территории с.п. Новая Кармала проходят линии электропередач напряжением 220, 110, 35, 10 и 6 кВт. На территории сельского поселения размещаются трансформаторные подстанции 10 (6)/0,4 кВ.

Энергосистема в целом и схемы электроснабжения отдельных потребителей обладают достаточно высокой степенью надежности. Подстанции оборудованы трансформаторами и имеют несколько источников питания.

Финансовый расчет за потребление электроэнергии с энергоснабжающей организацией определяется на основании установленных приборов учета.

Оснащенность приборами учета потребления электроэнергии с.п. Новая Кармала составляет 100%.

Водоснабжение и водоотведение сельского поселения Новая Кармала осуществляет сама администрация с. п. Новая Кармала.

По данным Отчёта «Водоснабжение и канализация» в составе схемы территориального планирования Самарской области» (Самара: НПФ «ЭКОС», 2006 г.) на территории м.р. Кошкинский для питьевых целей используются подземные воды.

Удельное водопотребление в целом по районам области колеблется в пределах 128 - 350 литров в сутки на человека при среднеобластном показателе 266 литров в сутки на человека. Превышение установленных нормативов для хозяйственного водоснабжения происходит за счёт использования воды на полив приусадебных участков.

Наибольшее развитие в сельской местности получили локальные системы водоснабжения. Примерно в половине населённых пунктов недостаточная

водообеспеченность. Это объясняется тем, что сооружения инженерного оборудования для забора артезианских, поверхностных вод для их подъема, обработки и распределения между потребителями построены 30 - 40 лет назад, морально устарели и имеют значительный физический износ.

Централизованным водоснабжением в сельском поселении Новая Кармала обеспечивается село Новая Кармала. Подземный водозабор и насосная станция (мощностью 6 м³/час) находятся в восточной части села.

Уличные водопроводные сети закольцованы в общие схемы, смонтированы из ПВХ-труб различных диаметров. На сетях установлены водоразборные колонки и пожарные гидранты. Часть из них изношена и требует замены или ремонта (50% износа). Год сооружения – 1994.

Подача воды осуществляется на хозяйственно-питьевые нужды, противопожарные и производственные цели, полив.

В остальных населённых пунктах население пользуется водой из шахтных колодцев и собственных скважин.

В настоящее время осуществляется нехватка воды в летнее время. Это вызывает необходимость изыскания новой площадки водозабора и строительство новых водоводов.

Водоотведение

Централизованная система канализации в населённых пунктах сельского поселения Новая Кармала отсутствует.

Хозяйственно-бытовые стоки от существующей индивидуальной застройки поступают в выгребные ямы и надворные уборные, откуда вывозятся техническим транспортом и сливаются в места, отведённые для этой цели санитарным надзором.

Жидкие отходы из выгребных ям откачиваются ассенизационным вакуумным транспортом по мере образования и наполнения выгреба не реже одного раза в полгода.

Теплоснабжение централизованное на территории сельского поселения Новая Кармала осуществляет ООО «СГВК».

Теплоснабжением жители населённых пунктов Кошкинского района обеспечиваются от централизованных котельных, а также индивидуальных котлов,

вырабатывающих тепло для нужд отопления и вентиляции. В централизованных котельных установлены котлы с морально устаревшим оборудованием.

Частный жилой сектор снабжается теплом от автономных собственных источников, в качестве которых используются газовые котлы различных модификаций. Для целей горячего водоснабжения используются электроводонагреватели.

Газоснабжение.

Газораспределение на территории Кошкинского района от магистральных АГРС до потребителей, осуществляют ОАО «Средневожская газовая компания». Уровень газификации муниципального района Кошкинский 66,5 %.

Централизованным газоснабжением обеспечены следующие населённые пункты сельского поселения Новая Кармала: с. Новая Кармала, с. Старая Кармала, с. Старое Юрево, п. Ульяновка, п. Моховой, с. Юмратка.

Вывоз мусора, захоронение (утилизация) ТБО. В настоящее время на территории сельского поселения ликвидированы несанкционированные свалки твердых бытовых отходов. Твёрдые бытовые и промышленных отходы III и IV классов опасности размещаются на полигоне ТКО р. ц. Кошки.

Во всех населенных пунктах сельского поселения расположены площадки, оборудованные контейнерами для накопления твердых коммунальных отходов. За каждой площадкой закреплены географические координаты с указанием количества контейнеров. Мусор систематически вывозится по утвержденному графику.

С 01.01.2019 года деятельность по обращению с ТКО осуществляет единый по Самарской области региональный оператор – ООО «ЭкоСтройРесурс».

Анализ потребления ТЭР

Комплексное решение вопросов, связанных с эффективным использованием топливно-энергетических ресурсов на территории с.п. Новая Кармала, является одной из приоритетных задач экономического развития социальной и жилищно-коммунальной инфраструктуры. Рост тарифов на электрическую энергию, цен на топливо, приводит к повышению расходов на энергообеспечение жилых домов, учреждений социальной сферы. Данные негативные последствия обуславливают объективную необходимость экономии ТЭР на территории сельского поселения

Основные риски, связанные с реализацией Программы, определяются следующими факторами:

- Ограниченностью источников финансирования программных мероприятий и неразвитостью механизмов привлечения средств на финансирование энергосберегающих мероприятий;
- Неопределенностью конъюнктуры и неразвитостью институтов рынка энергосбережения;
- Незавершенностью реформирования энергетики и предстоящими изменениями в управлении отраслью на федеральном уровне.

Анализ стоимости ТЭР

В сельском поселении Новая Кармала имеет место устойчивая тенденция повышения стоимости энергетических ресурсов.

Динамика тарифов на природный газ ООО «Газпром межрегионгаз Самара» период 2016 - 2020 гг. представлена в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Динамика тарифов на природный газ ООО «Газпром межрегионгаз Самара» за период 2016 - 2020 гг.

Период	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стоимость на 2 полугодие, руб. / м ³					
Для юридических лиц	4,02	4,19	4,32	4,40	4,48
Для населения	4,81	5,01	5,14	5,42	5,44
Изменение относительно предыдущего года для населения	↑3,9%	↑4,2%	↑3,8%	↑3,1%	↑3,4%

Динамика тарифа на услуги электрической энергии ПАО «Самараэнерго» за период 2017 - 2020 гг. представлена в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Динамика тарифов ПАО «Самараэнерго» на электрическую энергию за период с 2017-2020 гг.

Год	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стоимость на 2 полугодие, руб./кВт*ч				
Для юридических лиц	7,21	7,81	8,25	8,71
Для населения	2,69	2,80	2,92	3,36
Изменение относительно предыдущего года (для ЮЛ)	↑9,7%	↑8,9%	↑5,5%	↑9,5%
Изменение относительно предыдущего года	↑4,7%	↑4,1%	↑4,3%	↑3,4%

4 КОМПЛЕКС ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ МПЭ

Стоимость реализации энергосберегающих мероприятий определялась по среднерыночным ценам 2020 года. Экономия в натуральном выражении определялась на основании данных по объемам энергопотребления в базовом 2019 году, в денежном выражении по тарифам, усредненным ценам (с учетом индексов-дефляторов) на энергоресурсы на 2021 год.

При составлении бюджета реализации программы на последующие годы необходимо проводить индексацию стоимости выполнения мероприятий в текущие цены.

Система мероприятий по достижению целей и показателей Программы состоит из двух блоков, обеспечивающих комплексный подход к повышению энергоэффективности отраслей экономики и социальной сферы.

Первый блок представляют мероприятия по энергосбережению, имеющие межотраслевой характер, в том числе:

- Организационно-правовые мероприятия;
- Формирование системы муниципальных нормативных правовых актов, стимулирующих энергосбережение;
- Информационное обеспечение энергосбережения;
- Подготовку кадров в сфере энергосбережения.

Второй блок состоит из четырёх подпрограмм:

- Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищной сфере;
- Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальной сфере;
- Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах наружного освещения;
- Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетной сфере.

4.1 Межотраслевые мероприятия Программы

Межотраслевые мероприятия планируется осуществлять в следующих направлениях:

- Организационно-правовые мероприятия;
- Информационное обеспечение энергосбережения;
- Подготовка кадров в сфере энергосбережения.

Общая сумма, необходимая на осуществление межотраслевых мероприятий в 2021 - 2026 гг. составит 54,00 тыс. руб.

Перечень межотраслевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с.п. Новая Кармала представлен в таблице 5.1.

4.2 Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде»

Общая площадь жилищного фонда в сельском поселении Новая Кармала по состоянию на 01.01.2020 г. составила 26,67 тыс. м².

Средняя обеспеченность общей площадью в расчете на одного человека составляет 26,7 м²/чел.

Характеристика жилищного фонда представлена в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1 – Характеристика жилищного фонда

№ п/п	Наименование	Значение
	<i>с. п. Новая Кармала</i>	
1	Средний размер семьи, чел.	2,7
2	Общий жилой фонд, тыс. м ² общ. площади:	26,7
	государственный	-
	частный	26,7
3	Ветхий фонд, м ²	-

Данные по ветхому жилому фонду, подлежащему сносу на территории сельского поселения Новая Кармала - отсутствуют.

Характеристика жилищного фонда по типам застройки представлена в таблице 4.2.2.

Таблица 4.2.2 – Характеристика жилищного фонда по типам застройки

№ п/п	Наименование	Кол-во домов, шт.	Общая площадь, м ²	% от общей площади
<i>с. п. Новая Кармала</i>				
1	Индивидуальная застройка	804	26 668	100,0%
2	Многоквартирная застройка:	0	0	0%
3	Блокированная застройка	-	-	0%
	Итого:	804	26 668	100,0%

Существующий жилой фонд сельского поселения Новая Кармала представлен малоэтажными индивидуальными жилыми домами с приусадебными участками площадью от 3 до 30 соток.

Установка приборов учёта

Установка приборов учёта является обязательным мероприятием, согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (ст. 13 п. 3).

В жилых домах с. п. Новая Кармала установка индивидуальных приборов учета потребления воды не требуется, так как обеспечение водой населения осуществляется из придомовых колодцев и собственных скважин.

Расчет за потребление природного газа и электроэнергии ведется по индивидуальным приборам учета, установленным у потребителей.

Информирование жителей поселения о возможных типовых решениях повышения энергоэффективности и энергосбережения

Важнейшим направлением в решении жилищной проблемы в современных условиях, в связи с постоянным ростом тарифов на энергоносители, является постоянное информирование жителей поселения о возможных типовых решениях повышения энергоэффективности и энергосбережения, а именно:

- использование энергосберегающих ламп и более экономичных бытовых приборов;

- своевременная замена индивидуальных источников отопления на более экономичные с автоматикой погодного регулирования;
- установка многотарифных счетчиков учета потребления электрической энергии;
- утепление фасадов жилых зданий и установка стеклопластиковых пакетов для аккумуляции тепла внутри помещений.

Внедрение данных мероприятий эффективно и позволит обеспечить энергосбережение за счет снижения расхода электрической энергии и газа, используемого на обогрев жилых зданий в зимний период, и, тем самым, повысить энергетическую эффективность сельского поселения Новая Кармала и обеспечит комфортность проживания.

4.3 Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах наружного освещения»

Значительная часть затрат на оплату потребляемых энергоресурсов, приходится на расходы на электроэнергию, потребляемую уличным освещением. В большей части уличного осветительного оборудования установлены натриевые лампы, в то время как светодиодные лампы экономят порядка 70% электрической энергии, служат значительно дольше (до 5 раз) и нагреваются в процессе эксплуатации меньше, чем люминесцентные лампы.

Замена уличных светильников

Организацией электроснабжения населения в границах поселения занимается ПАО «Самараэнерго», за организацию уличного освещения отвечает Администрация сельского поселения Новая Кармала.

В рамках благоустройства территорий населенных пунктов сельского поселения, в 2019-2020 гг. были проведены мероприятия по модернизации уличного освещения. В настоящее время уличное освещение на территории поселения удовлетворяет современным требованиям по уровню освещенности и энергоэффективности. Замена светильников уличного освещения на энергосберегающие светодиодные произведена на 100 %.

В настоящее время в рамках реализации мероприятий по энергосбережению широкое применение получили датчики движения, устанавливаемые на столбах уличного освещения. Они имеют большой угол действия и рабочее расстояние до 12 метров.

Принцип действия основан на настройке датчиков движения по трем потенциометрам: интервалу времени; чувствительности; степени освещенности.

Установка таких датчиков на каждой второй опоре на второстепенных улицах позволит создать максимально экономичную систему, сохранить необходимую освещенность улицы в ночное время (свет на каждом втором столбе будет включаться в автоматическом режиме только во время возникновения перемещающегося объекта, что позволит значительно экономить электроэнергию, сохраняя, при этом, необходимую освещенность улиц в ночное время.

Для снижения расходов электрической энергии на освещение улиц сельского поселения, планируется в 2021-2026 гг. осуществить установку датчиков движения на опорах уличного освещения с. Новая Кармала в количестве 20 шт.

Общие затраты, необходимые для установки датчиков движения, составляют **39,00 тыс. руб.** (без учета НДС) с учетом монтажных работ.

Установка приборов учета электроэнергии, потребляемой
уличным освещением

Освещение улиц, будучи частью благоустройства, отнесено к вопросам местного значения поселений и городских округов (пункт 19 части 1 статьи 14, пункт 25 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»).

На розничных рынках государственному регулированию подлежат, в частности, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (абзац третий пункта 3 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»).

Применение в расчетах за потребленную электрическую энергию тарифа, дифференцированного по зонам суток, возможно только при наличии соответствующих приборов учета электрической энергии и проведения детального

анализа структуры потребления электрической энергии приборами уличного освещения с учетом значений интервалов тарифных зон суток.

Для обоснованного анализа расходов электрической энергии на освещение улиц сельского поселения и целесообразности введения дифференцированного тарифа планируется в 2022 - 2023 гг. осуществить установку приборов учета электрической энергии, потребляемой на освещение улиц населенных пунктов сельских поселений Меркурий 200.04.230В в количестве 5 шт.

Объем финансирования данного мероприятия составит 30,02 тыс. руб. с учетом стоимости монтажных работ.

Оценка ожидаемого экономического эффекта от установки приборов учета электроэнергии возможна после внедрения самого мероприятия.

Перечень мероприятий подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах наружного освещения» представлен в таблице 5.1.

4.4 Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях»

Установка приборов учёта

Учёт потребления энергоресурсов в государственных (муниципальных) учреждениях сельского поселения ведется по приборам учёта.

Модернизация системы внутреннего освещения

В период 2021 - 2022 гг. в государственных (муниципальных) учреждениях с.п. Новая Кармала планируется замена установленных светильников с люминесцентными лампами на светодиодные светильники.

Преимущества светодиодных ламп над люминесцентными источниками света следующие:

- отсутствие у светодиодных ламп вредного эффекта низкочастотных пульсаций, свойственного люминесцентным лампам, что негативно сказывается на комфортности постоянного присутствия в помещении людей;

- снижение эксплуатационных затрат – заявленный срок службы не менее 30 тыс. часов, отсутствие необходимости закупки, хранения и утилизации ртутьсодержащих ламп на весь срок службы светодиодных ламп;
- снижение затрат на электроэнергию – реальная потребляемая мощность типового офисного светильника 4*18 с люминесцентными лампами колеблется от 80 до 96 Вт, в то время как потребляемая светильника со светодиодными лампами составляет 40 Вт. Таким образом, установка светодиодных светильников позволяет реально экономить около 60 % электроэнергии на освещение помещений.

Внедрение данного мероприятия эффективно и позволит обеспечить энергосбережение за счет снижения потребления электрической энергии на освещение и, тем самым, повысить энергетическую эффективность сельского поселения Новая Кармала.

Расчёт эффективности замены установленных светильников на источники света с энергосберегающими светодиодными лампами представлен в таблице 4.4.1.

Стоимость одного офисного светильника со светодиодными лампами серии LED Office Light (SL/R) составляет 2 507,44 рублей (без учёта НДС).

Таблица 4.4.1 – Расчёт эффективности замены светильников

Наименование	Кол-во светильников, шт.	Тип источника	Время работы	Потребляемая мощность, кВт	Потребление, тыс. кВт*ч	Тариф, руб. / кВт	Потребление, тыс. руб.
<i>до внедрения</i>							
Администрация с.п. Новая Кармала	5	светильник ЛПО 4*18	1970	0,72	7,09	8,97	63,60
<i>после внедрения</i>							
Администрация с.п. Новая Кармала	5	светильник SL/R 40 LED	1970	0,36	3,56	8,97	31,93
Экономия					3,54		31,67

Общие затраты, необходимые для замены светильников, составляют **17,55 тыс. руб.** (без учета НДС). Ожидаемая экономия электроэнергии, расходуемой в бюджетных учреждениях, составит 3,54 тыс. кВт*ч/год, в стоимостном выражении (в ценах 2021 г.) – 31,67 тыс. руб.

Перечень мероприятий подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях» представлен в таблице 5.1.

Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте, утепление зданий, строений сооружений

Самым эффективным способом снижения затрат на отопление зданий является повышение теплозащиты зданий.

В 2024 году планируется проведение капитального ремонта зданий Администрации сельского поселения.

Для повышения тепловой защиты зданий планируются следующие работы:

- утепление фасадной части зданий;
- уплотнение входных дверей, установка доводчиков.

Внедрение данного мероприятия эффективно и позволит обеспечить энергосбережение за счет снижения расхода газа на обогрев зданий в зимний период и, тем самым, повысить энергетическую эффективность сельского поселения.

Затраты на осуществление мероприятия по повышению тепловой защиты муниципальных зданий составят 300,00 тыс. руб., а именно:

Расчёт эффективности реализации мероприятия по тепловой защите муниципальных учреждений сельского поселения Новая Кармала представлен в таблице 4.4.2.

Таблица 4.4.2 – Расчёт эффективности мероприятия по повышению тепловой защиты муниципальных учреждений с.п. Новая Кармала

Адрес здания	Переводной коэффициент	Площадь здания, м ²	Средняя температура воздуха внутри здания, град	Средняя температура наружного воздуха в период отопительного сезона, град	Продолжительность отопительного периода, суток	Приведенное сопротивление теплопередаче соответственно до и после реконструкции, м ² С/Вт		Экономия тепловой энергии Гкал/год	Экономия природного газа, тыс. м ³	Тариф на тепловую энергию на 2024 г., руб./Гкал	Годовая экономия в денежном выражении тыс. руб.
						R1	R2				
	k	S	t _{вн}	t _н	a	R1	R2	ΔQ	ΔQ _{г.}	T _{гэ}	ΔЭ
Здание Администрации и с.п. Новая Кармала	0,86	67,8	20	-4,3	203	0,3	0,56	10,68	1,68	6 364,03	10,72
Экономия									1,68		10,72

Экономия от реализации мероприятия составит **1,68** тыс. м³ в год, в стоимостном выражении (в прогнозных ценах 2024 г.) – **10,72** тыс. руб.

5 ОБОСНОВАНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В НЕОБХОДИМЫХ РЕСУРСАХ

Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счёт средств с.п. Новая Кармала, а также за счёт средств организаций коммунального комплекса, инвестиционных надбавок к тарифам (в случае принятия в установленном порядке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса).

К реализации мероприятий могут привлекаться средства областного и федерального бюджетов в рамках финансирования областных и федеральных программ по энергосбережению и энергоэффективности и внебюджетные источники.

Совокупная Программа проектов в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности в с.п. Новая Кармала, а также объёмы и источники инвестиций на реализацию проектов Программы представлены в таблице 5.1.

Общий объём финансирования Программы составляет **440,57 тыс. руб.**, без учета НДС.

Таблица 5.1 – Совокупная Программа проектов в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности сельского поселения Новая Кармала

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации Программы (квартал, год)		Финансовые потребности, тыс. руб.							Источник финансирования (в установленном порядке)
		Начало	Окончание	На весь период 2021-2026 гг.	По годам						
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<i>Межотраслевые мероприятия Программы</i>											
<i>Организационно-правовые мероприятия</i>											
1	Принятие муниципальных нормативных правовых актов в сфере энергосбережения	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат
2	Контроль за соответствием размещаемых заказов на поставки осветительного оборудования для муниципальных нужд	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат
3	Информационная поддержка политики энергосбережения (участие в конференциях, выставках и семинарах по энергосбережению)	I кв. 2021	IV кв. 2026	30	5	5	5	5	5	5	Местный бюджет
4	Включение в Программы повышения квалификации и обучение муниципальных служащих и работников государственных (муниципальных) учреждений разделов по эффективному использованию энергетических и коммунальных ресурсов	I кв. 2021	IV кв. 2026	24	-	12	-	-	-	12	Местный бюджет

5	Размещение на официальном сайте сельского поселения информации о требованиях законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, другой информации по энергосбережению	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат
6	Сбор и размещение сведений об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в модуле ГИС "Энергоэффективность" о всех государственных (муниципальных) учреждениях	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат
7	Назначение должностных лиц, ответственных за размещение сведений в ГИС "Энергоэффективность"	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат
8	Размещение на официальном сайте сельского поселения информации о требованиях законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, другой информации по энергосбережению	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат
Итого организационно-правовые мероприятия:				54,0	5,0	17,0	5,0	5,0	5,0	17,0	
<i>Технические мероприятия</i>											
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого технические мероприятия:				-	-	-	-	-	-	-	
Всего межотраслевые мероприятия Программы:				54,0	5,0	17,0	5,0	5,0	5,0	17,0	
Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищной сфере											
<i>Организационно-правовые мероприятия</i>											
1	Информирование жителей поселения о возможных типовых решениях повышения энергоэффективности и энергосбережения	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат

Итого организационно-правовые мероприятия:				-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Технические мероприятия</i>												
1	Проведение энергосберегающих мероприятий: своевременная замена индивидуальных источников отопления на более экономичные с автоматикой погодного регулирования; установка своевременная поверка приборов потребления коммунальных ресурсов	отопления I кв. 2021 и учета	IV кв. 202	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства потребителей ТЭР, бюджет ресурсоснабжающей организации
Итого технические мероприятия				-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого мероприятия в жилищной сфере:				-	-	-	-	-	-	-	-	
Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах наружного освещения												
<i>Организационно-правовые мероприятия</i>												
1	Своевременное заключение энергосервисных договоров	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат
Итого организационно-правовые мероприятия:				-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Технические мероприятия</i>												
1	Установка датчиков движения на опорах уличного освещения (20 штук)	III кв. 2021	III кв. 2026	39,00	5,00	5,00	8,00	8,00	8,00	5,00	Местный бюджет	
2	Установка приборов учета электроэнергии, потребляемой уличным освещением	III кв. 2022	III кв. 2023	30,02	-	15,01	15,01	-	-	-		
Итого технические мероприятия:				69,02	5,00	20,01	23,01	8,00	8,00	5,00		
Итого мероприятия в системах наружного освещения:				69,02	5,00	20,01	23,01	8,00	8,00	5,00		
Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях												
<i>Организационно-правовые мероприятия</i>												

1	Содействие заключению энергосервисных договоров и привлечению частных инвестиций в целях их реализации	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат
2	Создание системы контроля и мониторинга за реализацией энергосервисных контрактов	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Не требует дополнительных финансовых затрат
Итого организационно-правовые мероприятия:				-	-	-	-	-	-	-	-
Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях											
<i>Технические мероприятия</i>											
1	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте (утепление фасадной части здания администрации, ремонт крыши, установка доводчиков дверей)	II кв. 2024	III кв. 2024	300,00	-	-	-	300,00	-	-	Местный бюджет
2	Повышение энергетической эффективности систем внутреннего освещения зданий, строений, сооружений (замена освещения с люминесцентными лампами на светодиодные светильники в здании администрации сельского поселения)	I кв. 2021	I кв. 2022	17,55	7,55	10,00	-	-	-	-	Местный бюджет
3	Установка приборов учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях	I кв. 2021	IV кв. 2026	-	-	-	-	-	-	-	Местный бюджет, бюджет
Итого технические мероприятия:				317,55	7,55	10,00	-	300,00	-	-	
Всего мероприятия в государственных (муниципальных) учреждениях:				317,55	7,55	10,00	-	300,00	-	-	
Всего по Программе:				440,57	17,55	47,01	28,01	313,00	13,00	22,00	

6 МЕТОДИКА ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Оценка эффективности реализации Программы производится ежегодно на основе использования целевого индикатора, который обеспечит мониторинг динамики результатов реализации Программы за оцениваемый период с целью уточнения степени решения задач и выполнения мероприятий Программы.

Оценка эффективности реализации Программы производится путём сравнения фактически достигнутого показателя за соответствующий год с его прогнозным значением, утверждённым Программой.

Эффективность реализации Программы оценивается как степень фактического достижения целевого индикатора по формуле:

$$E = \frac{I_f}{I_n} \cdot 100\%$$

Где: E – эффективность реализации Программы (в %);

I_f – фактический индикатор, достигнутый в ходе реализации Программы;

I_n – нормативный индикатор, утверждённый программой.

Критерии оценки эффективности реализации Программы:

- Программа реализуется эффективно (за отчётный год, за весь период реализации), если её эффективность составляет 80 % и более;
- Программа нуждается в корректировке и доработке, если эффективность реализации Программы составляет 60-80 %;
- Программа считается неэффективной, если мероприятия Программы выполнены с эффективностью менее 60 %.

7 ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ И ЦЕЛЕВЫЕ ИНДИКАТОРЫ

При реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть достигнуты следующие результаты:

- Сокращение государственных (муниципальных) расходов на тепло-, электро- и водоснабжение муниципальных учреждений;
- Обеспечение нормальных климатических условий во всех муниципальных зданиях;
- Повышение заинтересованности в энергосбережении.

Реализация программных мероприятий даст следующие дополнительные эффекты:

- Формирование действующего механизма управления потреблением ТЭР муниципальными бюджетными учреждениями и сокращение государственных (муниципальных) затрат на оплату коммунальных ресурсов;
- Снижение затрат на энергопотребление государственных (муниципальных) организаций, населения и предприятий муниципального образования в результате реализации энергосберегающих мероприятий;
- Подготовка специалистов по внедрению и эксплуатации энергосберегающих систем и энергоэффективного оборудования;
- Создание условий для принятия долгосрочных программ энергосбережения, разработки и ведения топливно-энергетического баланса муниципального образования;
- Создание условий для развития рынка товаров и услуг в сфере энергосбережения;
- Внедрение в строительство современных энергоэффективных решений на стадии проектирования; применение энергоэффективных строительных материалов, технологий и конструкций, системы экспертизы энергосбережения.

Повышение эффективности использования энергоресурсов, развитие всех отраслей экономики по энергосберегающему пути будет происходить в том случае, если в каждой организации и каждом домохозяйстве будут производиться мероприятия по энергосбережению.

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности сельского поселения Новая Кармала Самарской области представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности с.п. Новая Кармала

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
Динамика энергоёмкости муниципального продукта муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т. / тыс. руб.	110,7	113,7	113,0	112,5	112,0	111,89	111,70	111,55
Доля объёмов ЭЭ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием коллективных приборов учёта), в общем объёме ЭЭ, потребляемой на территории с. п. Новая Кармала	%	100,0	100,0	100,0	100,00	100,0	100,0	100,0	100,00
Доля объёмов ТЭ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием коллективных приборов учёта), в общем объёме ТЭ, потребляемой на территории с. п. Новая Кармала	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объёмов воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием коллективных приборов учёта), в общем объёме воды, потребляемой на территории с. п. Новая Кармала	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объёмов природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием коллективных приборов учёта), в общем объёме природного газа, потребляемого на территории с. п. Новая Кармала	%	100,0	100,0	100,0	100,00	100,0	100,0	100,0	100,00

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях									
Удельный расход ТЭ ГУ на 1 м ² общей площади, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта	Гкал / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход ТЭ ГУ на 1 м ² общей площади, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов	Гкал / м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Изменение удельного расхода ТЭ ГУ на 1 м ² общей площади, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта на 1 м ²	Гкал / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение удельного расхода ТЭ ГУ на 1 м ² общей площади, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов на 1 м ²	Гкал / м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Изменение отношения удельного расхода ТЭ ГУ, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов, к удельному расходу ТЭ ГУ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход воды на снабжение ГУ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта на 1 чел.	м ³ / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход воды на обеспечение ГУ, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов на 1 чел.	м ³ / чел.	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Изменение удельного расхода воды на обеспечение ГУ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта на 1 чел.	м ³ / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение отношения удельного расхода воды на обеспечение ГУ, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов, к удельному расходу воды на обеспечение ГУ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Удельный расход ЭЭ на обеспечение ГУ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта на 1 м ² площади	кВтч / м ²	2,38	2,37	2,36	2,35	2,34	2,33	2,32	2,31
Удельный расход ЭЭ на обеспечение ГУ, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов на 1 м ² площади	кВтч / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение ГУ, расчёты за которую осуществляются с использованием ПУ	кВтч / м ²	-	-	0,31	0,41	-	-	-	-
Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение ГУ, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов на 1 м ² площади	кВтч / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение отношения удельного расхода ЭЭ на обеспечение ГУ, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов, к удельному расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объёмов ЭЭ, потребляемой ГУ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме ЭЭ, потребляемой ГУ на территории с. п. Новая Кармала	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля объёмов ТЭ, потребляемой ГУ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме ТЭ, потребляемой ГУ МО	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объёмов воды, потребляемой ГУ, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой ГУ на территории с. п. Новая Кармала	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объёмов природного газа, потребляемого ГУ, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого ГУ на территории с. п. Новая Кармала	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Доля расходов бюджета с. п. Новая Кармала на обеспечение энергетическими ресурсами ГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	%	0,602	0,602	0,501	0,499	0,400	0,350	0,300	0,250
для сопоставимых условий	%	0,602	0,602	0,601	0,600	0,599	0,598	0,597	0,596
Динамика расходов бюджета с. п. Новая Кармала на обеспечение энергетическими ресурсами ГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	тыс. руб.	1 643,32	1 643,32	1 580,12	1 519,34	1 460,91	1 404,72	1 350,69	1 298,74
для сопоставимых условий	тыс. руб.	1 643,32	1 709,05	1 627,66	1 550,16	1 476,34	1 406,04	1 339,08	1 275,32
Доля расходов бюджета с. п. Новая Кармала на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Динамика расходов бюджета с. п. Новая Кармала на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля ГУ, финансируемых за счёт бюджета сельского поселения в общем объёме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Число энергосервисных договоров, заключённых муниципальными заказчиками	шт.	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объёме муниципальных заказчиков, с которыми заключены энепгосервисные договоры	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объёме закупаемых товаров, услуг для муниципальных нужд	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельные расходы бюджета с. п. Новая Кармала на предоставление соц. поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс. руб. / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде									
Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля объемов ЭЭ, потребляемой МКД, расчёты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учёта, в общем объёме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории с. п. Новая Кармала	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учёта, в общем объёме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории с. п. Новая Кармала (за исключением МКД)	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учёта, в общем объёме ТЭ, потребляемой в МКД	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД)	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчёты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых)	%	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой (используемой) в МКД									
Доля объёмов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчёты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории с. п. Новая Кармала	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объёмов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД)	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля объёмов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчёты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого МКД	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход ТЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учёта) (в расчёте за 1 м ² площади)	Гкал / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход ТЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления) (в расчёте на 1 м ² общей площади)	Гкал / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учёта) (в расчёте на 1 м ² общей площади)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
для фактических условий	Гкал / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	Гкал / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления) (в расчёте на 1 м2 общей площади)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	Гкал / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	Гкал / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение отношения удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ТЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход воды в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учёта) (в расчёте на 1 человека)	м ³ / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход воды в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления) (в расчёте на 1 человека)	м ³ / чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учёта) (в расчёте на 1 человека для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	м ³ / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	м ³ / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления) (в расчёте на 1 человека для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	м3 / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	м3 / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение отношения удельного расхода воды в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления), к удельному расходу воды в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход ЭЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учёта) (в расчёте на 1 человека)	кВтч / чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход ЭЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления) (в расчёте на 1 человека)	кВтч / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учёта) (в расчёте на 1 человека для фактических и сопоставимых условий)	кВтч / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	кВтч / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	кВтч / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления) (в расчёте на 1 человека для фактических условий)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	кВтч / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	кВтч / чел.	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение отношения удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта (для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход природного газа в жилых домах, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учёта в расчёте на 1 м ² общей площади)	тыс. м ³ / м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход природного газа в жилых домах, расчёты за который осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления) (в расчёте на 1 м ² общей площади)	тыс. м ³ / м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта (в части МКД – с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учёта) (в расчёте на 1 м ² общей площади)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	тыс. м ³ / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	тыс. м ³ / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчёты за который осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления) (в расчёте на 1 м ² общей площади для фактических и сопоставимых условий)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	тыс. м ³ / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	тыс. м ³ / м ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение отношения удельного расхода природного газа в жилых домах, расчёты за который осуществляются с применением расчётных способов (нормативов потребления), к удельному расходу природного газа в жилых домах, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для фактических условий	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
для сопоставимых условий	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры									
Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	кг у.т. / Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Динамика изменения фактического объёма потерь ЭЭ при её передаче по распределительным сетям	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Динамика изменения фактического объёма потерь ТЭ при её передаче	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
Динамика изменения фактического объёма потерь воды при её передаче	м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

8 МЕХАНИЗМ УПРАВЛЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИЕЙ ПРОГРАММЫ

Управление и контроль за реализацией программных мероприятий осуществляет Администрация сельского поселения Новая Кармала.

Принятие управленческих решений в рамках программы осуществляется с учетом информации, поступающей от исполнителей программных мероприятий.

Программные мероприятия реализуются в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

Исполнители, в части возложенных на них полномочий по реализации программных мероприятий, выполняют следующие обязанности:

- организуют выполнение программных мероприятий;
- несут ответственность за их реализацию в соответствии с действующим законодательством РФ;
- в установленном порядке представляют Заказчику программы информацию о ходе ее реализации.

Общий контроль за ходом исполнения мероприятий, предусмотренных программой, осуществляет Глава администрации сельского поселения Новая Кармала, который:

- осуществляет общую координацию деятельности исполнителей;
- в случае необходимости, вносит в программу соответствующие коррективы;
- представляет ежегодные отчеты и проводит оценку эффективности реализации мероприятий программы в соответствии с порядком, утвержденным Постановлением администрации сельского поселения Новая Кармала «О порядке принятия решения о разработке, формировании, реализации и оценки эффективности муниципальных программ сельского поселения Новая Кармала».

Изменения в муниципальную программу вносятся Администрацией сельского поселения Новая Кармала на основании представленных заинтересованными учреждениями (исполнителями мероприятий) документов, содержащих правовые, технические, финансово-экономические обоснования для внесения изменений (дополнений).

Ответственные лица за ходом реализации Программы

Общее руководство реализацией Программы осуществляется Главой сельского поселения Новая Кармала.

Контроль за реализацией Программы осуществляют органы исполнительной власти и представительные органы муниципального района Кошкинский в рамках своих полномочий.

В качестве экспертов и консультантов для анализа и оценки мероприятий могут быть привлечены экспертные организации, а также представители федеральных и территориальных органов исполнительной власти, представители организаций коммунального комплекса.

План-график работ по реализации Программы

План-график работ по реализации программы должен соответствовать плану мероприятий, содержащемуся в разделе 5 «Обоснование потребности в необходимых ресурсах» настоящей Программы.

Утверждение тарифов и принятие решений по выделению государственных (муниципальных) средств из бюджета МО, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

Порядок и сроки корректировки Программы

Программа разрабатывается сроком на 6 лет.

Корректировка Программы, в том числе включение в нее новых мероприятий, а также продление срока ее реализации осуществляется ежегодно по предложению заказчика, разработчиков Программы.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляется на основании следующих нормативных документов:

- ФЗ РФ от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Указ Президента РФ от 04.06.2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
- Постановление правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Приказ министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Приказ министерства экономического развития Российской Федерации от 15.07.2020 г. № 425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды»;

- Указ Президента Российской Федерации от 13.05.2010 г. № 597 «Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления городских поселений и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Приказ Министерства регионального развития РФ от 7 июня 2010 г. № 273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;
- Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Распоряжение Правительства Самарской области от 03.03.2010 г. № 31-р «Об утверждении первоочередных организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Самарской области».

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в сельском поселении;
- верификация данных;
- анализ данных о результатах проводимых преобразований в сельском поселении.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Конъюнктурная справка

Наименование мероприятия (с указанием адресной характеристики)	Наименование поставщика/Цена, руб. (без НДС)								
	Satom.ru, г. Москва	Arlight-rus.ru, г. Москва	Яндекс Маркет, г. Самара	Средняя стоимость рублей (без НДС)					
				на 2021 год	на 2022 год	на 2023 год	на 2024 год	на 2025 год	на 2026 год
Установка датчиков движения	1 012,00	895,36	1 890,00	1 316,42	1 369,07	1 423,84	1 480,79	1 540,02	1 601,62



**Датчик движения llt дд - 035-w
500вт 160 гр. 9м ip20 белый
4690612001920**

В избранное Заказать звонок Задать вопрос

1 012 руб ✔ В наличии

🛒 Купить 8 (800) 55 показать

Доставка

Возможность доставки наложенным платежом уточняйте

Курьерская служба

Почта

Доставка транспортной компанией

[Показать все 4 способа доставки](#)

Оплата

Оплата курьеру по г. Москва, Санкт-Петербург, Екатеринбург, Нижний Новгород, Челябинск

Продавец

ВсеИнструменты. Ру

[Все товары продавца](#)

Москва

Отзывы о продавце

60% положительных из 5 отзывов

Рекомендации по безопасным покупкам

Сообщить о недостоверной информации

Arlight-rus.ru

+7(495) 432-41-41

info@arlight-rus.ru

[Звонок онлайн](#) 642-757-369

10.00 - 18.00

Товаров 0
Сумма: 0Р

[Оформить заказ](#)

Поиск



КАТАЛОГ

[Светодиодные ленты](#)

[Светодиодные листы](#)

[Светодиодные линейки](#)

[Источники питания](#)

[Управление светом](#)

- Диммеры с датчиками
- Питание для шины
- Мастер контроллеры
- Реле
- Релейные модули
- Питания для шины
- Конвертеры
- Редактор адресов
- DMX контроллер
- Усилитель сигнала
- Панели

[Главная](#) > [Управление светом](#) > [Датчики движения](#) > [ARLIGHT ИНФРАКРАСНЫЙ ВЛАГОЗАЩИЩЕННЫЙ \(IP65\) ДАТЧИК ДВИЖЕНИЯ, СОВМЕЩЕННЫЙ С ДАТЧИКОМ ОСВЕЩЕННОСТИ, 17846](#)

Arlight Инфракрасный влагозащищенный (IP65) датчик движения, совмещенный с датчиком освещенности, 17846

Датчик движения PIR16A (угол 180°, IP65) Инфракрасный влагозащищенный (IP65) датчик движения, совмещенный с датчиком освещенности, регулировка времени (10с–7мин), расстояния (до 12 м), освещенности (3-2000люкс). Нагрузка 1200 Вт (для ламп накаливания и галогенных), 300 Вт (для светодиодных и люминесцентных ламп), цвет белый, размеры 117*80*51мм, вес 200 г



Название: [Arlight Инфракрасный влагозащищенный \(IP65\) датчик движения, совмещенный с датчиком освещенности, 17846](#)

Артикул: 017846

Наличие: в наличии

Доставка: [Россия](#)

Категория: [Датчики движения](#)
[Управление светом](#)

Официальная гарантия

895,36 Р

Ваш город — Самара?

Да, верно

Нет, не он

атели и рамки - Eglo



Датчик движения Eglo DETECT ME 1 96452, белый

★★★★★ Нет отзывов ♥ В избранное

1 890 ₽

Добавить в корзину

Ваш город: Самара

Доставка

21 - 22 ноября

Самовывоз

19 - 23 ноября

Продавец товара

Арт Центр Световых решений

Хранение

На складе продавца

Производитель

Eglo

Все товары бренда

[Подробнее про условия доставки](#)

Этот товар любят!

70 человек интересовались за последние 2 месяца

Коротко о товаре

Конъюнктурная справка

Наименование мероприятия (с указанием адресной характеристики)	Наименование поставщика/Цена, руб. (без НДС)					
	ЭТМ, г. Санкт - Петербург	Фаворит электро, г. Самара	Ск%дка ГИД, г. Самара	Средняя стоимость рублей (без НДС)		
				на 2021 год	на 2022 год	на 2023 год
Электросчетчик многотарифный "Меркурий" 200.04	4 082,24	3 427,00	4 199,00	4 058,85	4 221,21	4 390,06

Низковольтное оборудование / Счетчики электроэнергии / Счетчики однофазные

Счетчик электроэнергии Меркурий 200.04 однофазный многотарифный, 5(60), кл.точ. 1.0, D, ЖКИ, CAN, PLCI (200.04)



Код товара	9725811
Артикул	200.04
Производитель	Инкотекс
Страна	Россия
Наименование	
Упаковки	20 шт
Сертификат	RU C-RU.AД75.В01444
Тип изделия	Счетчик электроэнергии
Номинальный (максимальный) ток	5(60)


Цена интернет-магазина
4082.24 Р
 Цена за 1 шт

Розничная цена
4297 Р
 Мин. Цена ?
3878.14 Р

шт [В корзину](#)

Минимальное количество в заказе 1 шт

[Посмотреть наличие](#)
[В Мое избранное](#)
[Сравнить](#)



[Страница каталога](#)

[Для юр. лиц](#)

Каталог товаров • Электротехнические изделия • Счетчики электроэнергии • Счетчик электроэнергии Меркурий 200.04 однофазный многотарифный 5(60)А класс точности 1.0 D ЖКИ CAN PLCI

Счетчик электроэнергии Меркурий 200.04 однофазный многотарифный 5(60)А класс точности 1.0 D ЖКИ CAN PLCI

[ВЕРНУТЬСЯ В РАЗДЕЛ](#) [ОПИСАНИЕ ТОВАРА](#) [ХАРАКТЕРИСТИКИ](#) [ОПЛАТА](#) [ДОСТАВКА](#) [СОВМЕСТНО ПОКУПАЕМЫЕ](#)




Отзывов: 0  [Добавить отзыв](#) Артикул: 200.04

Электросчетчик однофазный двухтарифный (многотарифный) Меркурий 200.04 5-60А 220В класс точности 1.0 ЖКИ с PLC модемом Инкотекс г. Москва.

В наличии

Цена **3 427 руб.**

 [В корзину](#)

 [Купить в 1 клик](#)

Кол-во:

[Расчитать доставку](#)

 **В наличии**

[Поделиться](#)

 -8° С, комфорт: -8° С,
ветер: 0.8 м/с, 90° / влажность:
70% / 782 мм рт.ст.,
восход: 8:12 am / закат: 4:38 pm
USD: 76.25 р. / EUR: 90.39 р. / 18.11.2020

Среда, 18 ноября 2020 — 10:23

Ск%дка ГИД
в Самаре

Поиск товаров

Поиск по 6 473 264 товарам

Помогает автомобилистам:
izap24

[Сравнить цены](#)

[Товары](#) [Скидки](#) [Кэшбэк](#) [AliExpress](#) [Аптека](#) [Кредитные карты](#) [О сайте](#)

Главная » Товары » Строительство и ремонт » Электрика » Счетчик электроэнергии [СМЕЖНЫЕ РАЗДЕЛЫ](#)

Счетчик электроэнергии ИНКОТЕКС МЕРКУРИЙ 200.04



4199 ₺

[→ СКИДКИ НА СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ](#)

Производитель: ИНКОТЕКС

Модель: МЕРКУРИЙ 200.04

Код производителя: 55881

Тип товара: Счетчики электроэнергии

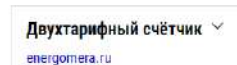
ID: 513455

[→ ГДЕ КУПИТЬ](#) [← КУПИТЬ В КРЕДИТ](#)

[ДОБАВИТЬ В ЗАКЛАДКИ](#) [К СРАВНЕНИЮ](#)

Рейтинг:  (5/5)

[Отзывы \(1\)](#) [Написать отзыв](#)



Конъюнктурная справка

Наименование мероприятия (с указанием адресной характеристики)	Наименование поставщика/Цена, руб. (без НДС)				
	МАКСВЕТ, г. Самара	GOODMAG.RU, г. Балашиха	КОМПЛЕД, г. Москва	Средняя стоимость рублей (без НДС)	
				на 2021 год	на 2022 год
Офисный светодиодный светильник встраиваемый/накладной OFFICE 40W	2 610,00	2 473,00	2 150,00	2 507,44	2 607,73



Главная > Светильники > Светильники потолочные > Светильники Армстронг

> Офисный светодиодный светильник STELLAR OFFICE-IP 40 W встраиваемый/накладной 4680 Lm 5000K 595x595x40 mm Опаловый

СВЕТИЛЬНИКИ ▾

Светильники потолочные ▾

[Светильники Армстронг](#)

[Светильники Грильято](#)

[Накладные светильники](#)

[Светодиодные панели](#) ▾

[Светильники CLIP-IN](#)

[С функцией аварийного освещения](#) ▾

[Светильники для чистых и медицинских помещений](#)

[Для спортивных залов](#)

[Декоративные светодиодные светильники](#) ▾

[Точечные светильники](#)

[Светильники ЖКХ](#)

[Уличные светильники](#)

[Пржекторы](#)

[Светильники для АЗС](#)

**ОФИСНЫЙ СВЕТОДИОДНЫЙ СВЕТИЛЬНИК STELLAR OFFICE-IP 40 W
ВСТРАИВАЕМЫЙ/НАКЛАДНОЙ 4680 LM 5000K 595X595X40 MM ОПАЛОВЫЙ**

Бесплатная доставка в любой регион России*

* Условия предложения рассчитываются индивидуально, минимальную сумму заказа просьба уточнять у менеджера



ЦЕНА

2610.00 руб.



на складе

Артикул: OFFICE-IP-40-4680-5000-O

от 10 шт. - 50 шт. 2513.33 руб. / шт.

от 50 шт. - 100 шт. 2416.67 руб. / шт.

от 100 шт. 2320.00 руб. / шт.

[Нашли цену дешевле? Снизим цену](#)

Светодиодный поточный светильник OFFICE-IP для подвесного потолка. Универсальный корпус и равномерное рассеивание света позволяет добиться качественного света. Светодиодные светильники готовы использоваться в медицинских учреждениях. Соответствует ГОСТ Р М...



- Лампы
- Светильники
- Прожекторы
- Фонари
- Светодиодные ленты
- Электрика
- Строительство и ремонт
- Сад и огород
- Товары для спорта и отдыха
- Сантехника
- Мебель
- Бытовая техника
- Батарейки и

Светодиодный LED светильник офисный Varton 36W (Вт) 6500K 4400lm IP20 100-240V 595x595x50 V1- A0-00070-01000-2003665

Печать



В избранное Сравнение

Код товара: 6579

Артикул: V1-A0-00070-01000-2003665

2 473 ₽

- 1 +



В наличии



Вид	Светодиодный
Производитель	VARTON
Мощность, Вт	36
Цветовая температура (К)	6500
Защищенность (IP)	20
Световой поток (лм)	4400

Товары в сравнении

Товаров в сравнении нет

Бренды

[ASD](#) [IN HOME](#)
[LLT](#) [Gauss](#)
[Navigator](#) [Feron](#)
[Ecola](#) [Онлайн](#)
[Экономка](#) [Космос](#)
[Maquse](#) [Jazzway](#)

[+ Показать все](#)

Сегодня купили

Сегодня у нас
купили

Светодиодный светильник Ecola
LED ДПП светильник Круг

https://goodmag.ru/wa-data/public/shop/products/79/65/6579/images/6556/6556.970.jpg





Офисный светодиодный светильник OFFICE-023-40-50

Артикул: OFFICE-023-40-50

Под заказ

Цена: 2150 ₽

1



В КОРЗИНУ

Производитель:
Комлед



ВСЕ ТОВАРЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ

Характеристики

Потребляемая мощность, Вт:	40
Световой поток, Лм:	5240
Габаритные размеры, мм	595x595x40
Степень защиты	IP20
Угол свечения	120°

Описание

Офисный светодиодный светильник OFFICE-023-40-50 является энергосберегающим аналогом люминесцентных ARS 2x36, ЛПО 2x36, ЛВО 4x18. Данный светильник оптимально применяется для освещения офисов, торговых площадей, учебных классов и медицинских учреждений (в том числе стоматологических клиник). Корпус светильника изготовлен из листовой стали белого цвета и обеспечивает жесткость, распределение и отвод тепловой энергии. Рассеиватель микропризма или опал. Офисный светильник стабильно работает в диапазоне температур от -20°C - +50°C, выход на рабочий режим составляет 0,5 сек. Опционально комплектуется БАП (БЛОК АВАРИЙНОГО ПИТАНИЯ), при отключении питания светильник продолжает освещать помещения до трех часов, что позволяет облегчить эвакуацию людей в аварийных ситуациях. Создает комфортный, естественный свет и благоприятную атмосферу в любом помещении.