



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.12.2022

г.Казань

КАРАР

№ 1473

О внесении изменений в государственную программу «Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан», утвержденную постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 04.12.2013 № 954 «Об утверждении государственной программы «Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан»

Кабинет Министров Республики Татарстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

Внести в государственную программу «Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан», утвержденную постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 04.12.2013 № 954 «Об утверждении государственной программы «Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан» (с изменениями, внесенными постановлениями Кабинета Министров Республики Татарстан от 13.05.2014 № 317, от 24.09.2014 № 670, от 12.11.2014 № 861, от 26.03.2015 № 189, от 02.12.2016 № 889, от 28.05.2018 № 404, от 10.09.2018 № 765, от 22.01.2019 № 32, от 30.10.2019 № 971, от 24.05.2021 № 362) (далее – Программа), следующие изменения:

в паспорте Программы:

в абзаце пятом строки «Основные разработчики Программы» слова «Центр энергосберегающих технологий Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан» заменить словами «Центр энергоресурсоэффективных технологий Республики Татарстан»;

в строке «Цель Программы» слова «(промышленность, транспорт)», «(государственный сектор)» исключить;

строку «Сроки и этапы реализации Программы» изложить в следующей редакции:

«Сроки и этапы реализации Программы»	2014 – 2026 годы: I этап: 2014 – 2021 годы; II этап: 2022 – 2026 годы»;
--------------------------------------	---

строку «Перечень подпрограмм» изложить в следующей редакции:

«Перечень подпрограмм»	1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2014 – 2021 годы. 2. Развитие рынка сжиженного природного газа в Республике Татарстан. 3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2022 – 2026 годы»;
------------------------	---

строку «Объемы финансирования с разбивкой по годам и источникам» изложить в следующей редакции:

«Объемы финансирования с разбивкой по годам и источникам»	Общий объем финансирования Программы составляет 67 081 654,9 тыс.рублей, в том числе за счет планируемых к привлечению средств федерального бюджета – 266 582,0 тыс.рублей, бюджета Республики Татарстан – 2 457 796,8 тыс.рублей, внебюджетных источников – 64 357 276,1 тыс.рублей.				
	(тыс.рублей)				
	Год	Всего	Средства бюджета Республики Татарстан	Средства федерального бюджета	Средства из внебюджетных источников
	2014	4 813 302,2	1 273 412,8	266 582,0	3 273 307,4
	2015	4 666 847,5	1 136 565,5	0,0	3 530 282,0
	2016	3 891 326,0	0,0	0,0	3 891 326,0
	2017	4 329 307,4	8 607,4	0,0	4 320 700,0
	2018	4 760 635,4	4 735,4	0,0	4 755 900,0
	2019	5 253 196,6	5 596,6	0,0	5 247 600,0
	2020	1 794 896,8	3 196,6	0,0	1 791 700,2
	2021	7 294 394,9	8 101,4	0,0	7 286 293,5
	2022	6 824 515,7	17 581,1	0,0	6 806 934,6
	2023	9 082 786,8	0,0	0,0	9 082 786,8
	2024	8 923 144,1	0,0	0,0	8 923 144,1
	2025	5 447 301,5	0,0	0,0	5 447 301,5
	2026	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	67 081 654,9	2 457 796,8	266 582,0	64 357 276,1
	Суммы средств, выделяемых из бюджета Республики Татарстан, по направлениям Программы будут ежегодно уточняться в соответствии с законом Республики Татарстан о бюджете Республики Татарстан на очередной финансовый год.				

	Объем ресурсного обеспечения реализации Программы за счет средств федерального бюджета будет определен в соответствии с ежегодно заключаемыми соглашениями между федеральными органами власти и Кабинетом Министров Республики Татарстан на условиях софинансирования расходных обязательств Республики Татарстан»;
--	---

в абзаце первом строки «Ожидаемые конечные результаты реализации цели и задач Программы (индикаторы оценки результатов) с разбивкой по годам и показатели бюджетной эффективности Программы» цифры «2024» заменить цифрами «2026», цифры «24,8» заменить цифрами «26,7», цифры «20,62» заменить цифрами «20,09»;

раздел I Программы изложить в следующей редакции:

«I. Характеристика сферы реализации Программы

Настоящая Программа разработана на основании Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Указа Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», постановления Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики», постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2020 г. № 669 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива», постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1308 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа», постановления Правительства Российской Федерации от 11 февраля 2021 г. № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», Закона Республики Татарстан от 17 июня 2015 года № 40-ЗРТ «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Республики Татарстан до 2030 года», распоряжения Кабинета Министров Республики Татарстан от 20.08.2019 № 2042-р.

Программа направлена на повышение энергетической эффективности в производственной и непроизводственной сферах Республики Татарстан при неуклонном повышении качества жизни, конкурентоспособности выпускаемой продукции, снижении расходов на первичные энергоносители и уменьшении негативного воздействия на окружающую среду.

Программа реализуется в два этапа:

I этап: 2014 – 2021 годы;

II этап: 2022 – 2026 годы.

Разделение на этапы обусловлено изменившейся геополитической ситуацией в период 2020 – 2022 годов, вызванной пандемией новой коронавирусной инфекции и санкционным давлением. Кроме того, в связи с принятием постановления Правительства Российской Федерации от 11 февраля 2021 г. № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» определены новые подходы к формированию мероприятий и показателей оценки региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Основной индикатор оценки уровня энергоэффективности экономики – энергоемкость валового регионального продукта.

На I этапе: энергоемкость валового регионального продукта, по оценке, снизилась на 0,7 процента по сравнению с 2013 годом и составила в 2014 году 21,37 т.у.т./млн.рублей в сопоставимых ценах 2007 года.

На II этапе: энергоемкость валового регионального продукта, по оценке, по итогам 2021 года снизилась на 0,3 процента по сравнению с 2020 годом и составила в 2021 году 20,8 т.у.т./млн.рублей в сопоставимых ценах 2007 года.

По данному показателю республика входит в самую многочисленную группу субъектов Российской Федерации. При этом энергоемкость валового регионального продукта республики в 2 раза выше среднемирового уровня. Сохранение высоких показателей энергоемкости является сдерживающим фактором экономического роста республики.

На уровень энергоемкости валового регионального продукта оказывает влияние прежде всего промышленное производство и энергетика.

Являясь одним из наиболее промышленно развитых субъектов Российской Федерации, Республика Татарстан демонстрирует значительный рост своего промышленного производства, объем которого в 2012 году возрос в сопоставимых ценах по сравнению с предыдущим годом на 7 процентов (в Российской Федерации – на 2,6 процента).

Индекс промышленного производства в 2021 году составил 108,9 процента к уровню 2020 года, объем отгруженной продукции – 4 109,5 млрд.рублей. В структуре промышленности доля добычи полезных ископаемых составила 25,1 процента, обрабатывающих производств – 69,5 процента, обеспечения электрической энергией, газом и паром, кондиционирования воздуха – 4 процента, водоснабжения, водоотведения, организации сбора и утилизации загрязнений – 1,4 процента.

В обрабатывающей промышленности индекс производства составил 111,8 процента к уровню 2020 года. Рост наблюдался в следующих обрабатывающих отраслях промышленности к уровню 2020 года: в производстве кокса и нефтепродуктов – 110,9 процента, химических веществ и химических продуктов – 107,6 процента, резиновых и пластмассовых изделий – 112 процентов, автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов – 132,1 процента, прочих транспортных средств и оборудования – 136,2 процента, компьютеров, электронных и оптических изделий – 116,7 процента, электрического оборудования – 125,1 процента, машин и оборудова-

ния, не включенных в другие группировки, – 121,9 процента, металлургическом производстве – 100 процентов, производстве готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования, – 101,8 процента, прочей неметаллической минеральной продукции – 103,6 процента, пищевых продуктов – 115,2 процента, напитков – 102,1 процента, кожи и изделий из кожи – 111,9 процента, бумаги и бумажных изделий – 109,7 процента, обработке древесины и производстве изделий из дерева и пробки – 115,9 процента, прочих готовых изделий – 162,1 процента. В обеспечении электрической энергией, газом, паром, кондиционировании воздуха индекс производства составил 109,3 процента к уровню 2020 года, водоснабжении, водоотведении, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений – 125,9 процента.

В энергетическом комплексе Республики Татарстан осуществляют деятельность три генерирующие компании – акционерное общество «ТГК-16», акционерное общество «Татэнерго», общество с ограниченной ответственностью «Нижекамская ТЭЦ». Ряд объектов генерации введены в эксплуатацию в 30-х годах прошлого столетия. Генерирующие мощности компаний характеризуются износом оборудования.

В республике проводится планомерная и систематическая работа по повышению эффективности использования энергоресурсов во всех отраслях экономики. Энергоэффективное производство способствует повышению конкурентоспособности производимых товаров и оказываемых услуг, снижению затрат и в конечном счете улучшению качества жизни населения.

В целях обеспечения надежного энергоснабжения потребителей, повышения эффективности производственной деятельности предприятий, осуществляющих регулируемые виды деятельности, сдерживания роста тарифов на энергетические ресурсы и снижения соответствующих расходов бюджета Республики Татарстан на их оплату необходимо проведение комплекса энергосберегающих мероприятий, предусмотренных Программой, внедрение инновационных продуктов и технологий.

Следует отметить, что на сегодняшний день в республике сложились все необходимые условия для реализации развития рынка сжиженного природного газа:

обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газомоторное топливо» принято решение о строительстве в 2021 году на площадке существующей автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г.Набережные Челны блока сжижения природного газа;

публичным акционерным обществом «КАМАЗ» и акционерным обществом «РариТЭК Холдинг» освоен выпуск серийной техники на сжиженном природном газе;

акционерным обществом «РариТЭК Холдинг» разработаны криобаки и криоёмкости, а также освоена ремоторизация (переоборудование) существующей техники;

акционерным обществом «Зеленодольский завод им.А.М.Горького» освоено производство речных судов на сжиженном природном газе.

При реализации Программы имеются следующие риски:

финансово-бюджетные риски, связанные с уменьшением объема бюджетных ассигнований на реализацию Программы из федерального и республиканского бюджетов, внебюджетных источников;

недостаточный уровень квалификации кадров, ошибки при разработке и реализации мероприятий по повышению энергоэффективности, нарушение договорных обязательств подрядчиками, поставщиками;

неспособность участников проекта обеспечить эффективное использование ресурсов, изменения внешних условий (повышение цен, увеличение налоговых ставок);

инфляция, колебания валютных курсов, рост стоимости ресурсов на рынке капитала, которые могут повлечь увеличение сроков строительства и реконструкции объектов и невыполнение мероприятий в запланированные сроки.

При реализации Программы предпринимаются меры, направленные на снижение последствий рисков и повышение уровня гарантированности достижения предусмотренных в ней конечных результатов.

Риски при реализации мероприятий Программы и мероприятия по их минимизации представлены в таблице 1.

Таблица 1

Возможные риски при реализации Программы и мероприятия по их минимизации

Наименование рисков	Анализ причин их возникновения	Механизмы минимизации
1	2	3
Финансовые риски	Возникновению финансовых рисков способствуют инфляция, колебание валютных курсов, рост стоимости ресурсов на рынке капитала, что повлечет увеличение сроков реализации проектов и невыполнение проектов в запланированные сроки	К реализации проектов будут привлечены предприятия и организации с опытом работы в профильной сфере
Управленческие риски	Возникновение рисков связано с недостаточным уровнем квалификации кадров, нарушением договорных обязательств подрядчиками, поставщиками	Исполнители программных мероприятий, финансируемых из республиканского бюджета, будут определяться на конкурсной основе в соответствии с действующим законодательством. Реализацию программных мероприятий за счет собственных средств будут осуществлять организации, обладающие опытом работы в профильной сфере
Риски реализации проекта	К рискам реализации проекта относятся ошибки при разработке и реализации мероприятий по повышению энергоэффективности, неспособность участников проекта обеспечить эффективное использование ресурсов, изменение внешних условий (повышение цен, увеличение налоговых ставок)	С целью обеспечения успешной реализации и соблюдения условий эффективного и целевого использования бюджетных средств в механизме реализации Программы предусмотрен регулярный мониторинг реализации проектов и мероприятий Программы

Управление рисками реализации Программы будет осуществляться путем координации деятельности всех субъектов, участвующих в реализации Программы.»;

в разделе II Программы:

в абзаце первом слова «(промышленность, транспорт)», «(государственный сектор)» исключить;

в абзаце девятом цифры «2024» заменить цифрами «2026», цифры «24,8» заменить цифрами «26,7»;

в абзаце тринадцатом слова «(промышленность, транспорт)», «(государственный сектор)» исключить;

в абзаце пятнадцатом слова «в промышленности, жилищном фонде и государственном секторе Республики Татарстан» исключить;

раздел III Программы изложить в следующей редакции:

«III. Обоснование ресурсного обеспечения Программы

Общий объем финансирования Программы составляет 67 081 654,9 тыс.рублей, в том числе за счет планируемых к привлечению средств федерального бюджета – 266 582,0 тыс.рублей, бюджета Республики Татарстан – 2 457 796,8 тыс.рублей, внебюджетных источников – 64 357 276,1 тыс.рублей.

(тыс.рублей)

Год	Всего	Средства бюджета Республики Татарстан	Средства федерального бюджета	Средства из внебюджетных источников
2014	4 813 302,2	1 273 412,8	266 582,0	3 273 307,4
2015	4 666 847,5	1 136 565,5	0,0	3 530 282,0
2016	3 891 326,0	0,0	0,0	3 891 326,0
2017	4 329 307,4	8 607,4	0,0	4 320 700,0
2018	4 760 635,4	4 735,4	0,0	4 755 900,0
2019	5 253 196,6	5 596,6	0,0	5 247 600,0
2020	1 794 896,8	3 196,6	0,0	1 791 700,2
2021	7 294 394,9	8 101,4	0,0	7 286 293,5
2022	6 824 515,7	17 581,1	0,0	6 806 934,6
2023	9 082 786,8	0,0	0,0	9 082 786,8
2024	8 923 144,1	0,0	0,0	8 923 144,1
2025	5 447 301,5	0,0	0,0	5 447 301,5
2026	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	67 081 654,9	2 457 796,8	266 582,0	64 357 276,1

Суммы средств, выделяемых из бюджета Республики Татарстан, по направлениям Программы будут ежегодно уточняться в соответствии с законом Республики Татарстан о бюджете Республики Татарстан на очередной финансовый год.

Объем ресурсного обеспечения реализации Программы за счет средств федерального бюджета будет определен в соответствии с ежегодно заключаемыми соглашениями между федеральными органами власти и Кабинетом Министров Республики Татарстан на условиях софинансирования расходных обязательств Республики Татарстан.

За счет внебюджетных средств осуществляется финансирование основных мероприятий в топливно-энергетическом комплексе, промышленности, строительстве, на транспорте, объектах жилищно-коммунального комплекса и т.д. в рамках действу-

ющих отраслевых программ энергосбережения, производственных (инвестиционных) программ предприятий и организаций республики на основании заключаемых между Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан и соответствующими предприятиями соглашений о намерениях.

Объемы финансовых ресурсов Программы в разрезе мероприятий и источников финансирования приведены в приложении № 2 к Программе.»;

в абзаце пятом раздела IV Программы слова «Центр энергосберегающих технологий Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан» заменить словами «Центр энергоресурсоэффективных технологий Республики Татарстан»;

в абзаце пятом раздела V Программы цифры «2024» заменить цифрами «2026», цифры «20,62» заменить цифрами «20,09»;

приложение № 1 к Программе изложить в новой редакции (прилагается);

приложение № 2 к Программе изложить в новой редакции (прилагается);

в подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан» (далее – Подпрограмма-1)»:

наименование Подпрограммы-1 дополнить словами «на 2014 – 2021 годы»;

в паспорте Подпрограммы-1:

строку «Наименование подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«Наименование подпрограммы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2014 – 2021 годы» (далее – Подпрограмма-1)»;
----------------------------	---

в абзаце втором строки «Основные разработчики Подпрограммы-1» слова «Центр энергосберегающих технологий Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан» заменить словами «Центр энергоресурсоэффективных технологий Республики Татарстан»;

в строке «Сроки и этапы реализации Подпрограммы-1» цифры «2024» заменить цифрами «2021»;

строку «Объемы финансирования Подпрограммы-1 с разбивкой по годам и источникам» изложить в следующей редакции:

«Объемы финансирования Подпрограммы-1 с разбивкой по годам и источникам	Общий объем финансирования Подпрограммы-1 составляет 31 347 795,8 тыс.рублей, в том числе за счет планируемых к привлечению средств федерального бюджета – 266 582,0 тыс.рублей, средств бюджета Республики Татарстан – 2 445 407,1 тыс.рублей, внебюджетных источников – 28 635 806,7 тыс.рублей.				
	(тыс.рублей)				
	Год	Всего	Средства бюджета Республики Татарстан	Средства федерального бюджета	Средства из внебюджетных источников
2014	4 813 302,2	1 273 412,8	266 582,0	3 273 307,4	

2015	4 666 847,5	1 136 565,5	0,0	3 530 282,0
2016	3 891 326,0	0,0	0,0	3 891 326,0
2017	4 329 307,4	8 607,4	0,0	4 320 700,0
2018	4 760 635,4	4 735,4	0,0	4 755 900,0
2019	5 253 196,6	5 596,6	0,0	5 247 600,0
2020	1 800 088,2	8 388,0	0,0	1 791 700,2
2021	1 833 092,5	8 101,4	0,0	1 824 991,1
Итого	31 347 795,8	2 445 407,1	266 582,0	28 635 806,7

Суммы средств, выделяемых из бюджета Республики Татарстан, по направлениям Подпрограммы-1 будут ежегодно уточняться в соответствии с законом Республики Татарстан о бюджете Республики Татарстан на очередной финансовый год.
Объем ресурсного обеспечения реализации Подпрограммы-1 за счет средств федерального бюджета будет определен в соответствии с ежегодно заключаемыми соглашениями между федеральными органами власти и Кабинетом Министров Республики Татарстан на условиях софинансирования расходных обязательств Республики Татарстан»;

в строке «Ожидаемые конечные результаты реализации целей и задач Подпрограммы-1 (индикаторы оценки результатов) с разбивкой по годам и показатели бюджетной эффективности» цифры «2024» заменить цифрами «2021», цифры «24,8» заменить цифрами «20,8», цифры «20,62» заменить цифрами «20,8»;

подраздел «Тенденции изменения энергетической эффективности в Республике Татарстан» раздела I Подпрограммы-1 изложить в следующей редакции:

«Тенденции изменения энергетической эффективности в Республике Татарстан

На рис.6 представлены значения валового регионального продукта Республики Татарстан (в ценах 2007 года) и темпы его роста на период до 2021 года.



Рис.6. Динамика и прогноз роста валового регионального продукта в ценах 2007 года (млрд.рублей)

На рис.7 представлен объем потребления первичных энергоносителей в Республике Татарстан (природный газ, дизельное топливо, бензин, мазут, уголь, покупная электроэнергия) и прогноз потребления на период до 2021 года.

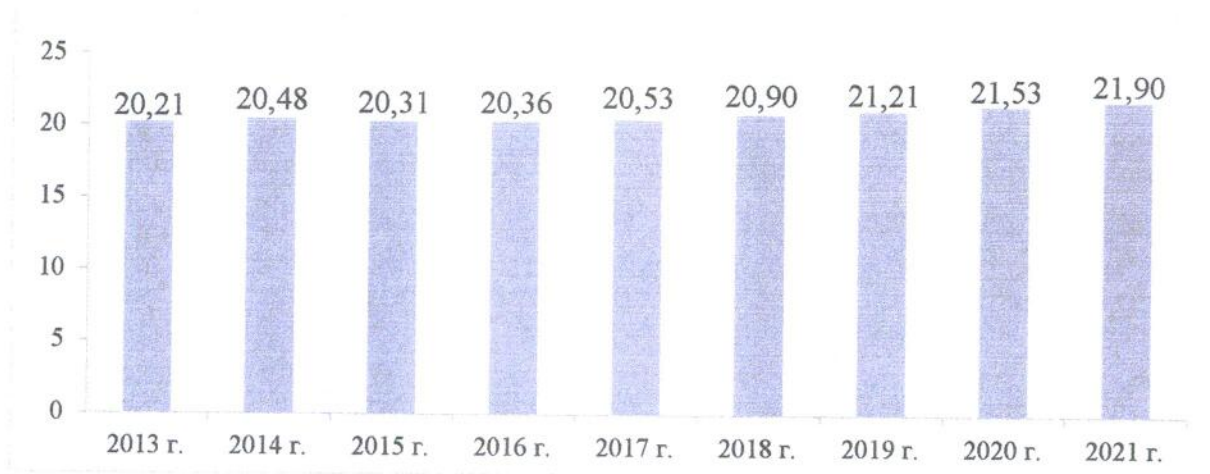


Рис.7. Динамика и прогноз потребления первичных энергоносителей (млн.т.у.т.)

Для оценки эффективного использования энергоносителей в Республике Татарстан применяется основной индикатор энергоемкости валового регионального продукта – отношение объемов потребляемых первичных энергоносителей к валовому региональному продукту в сопоставимых ценах 2007 года (т.у.т./млн.рублей), принятого за базовый год, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».

На рис.8 представлены значения индикатора энергоемкости валового регионального продукта по первичным энергоносителям в сопоставимых ценах 2007 года и прогноз потребления на период до 2021 года.

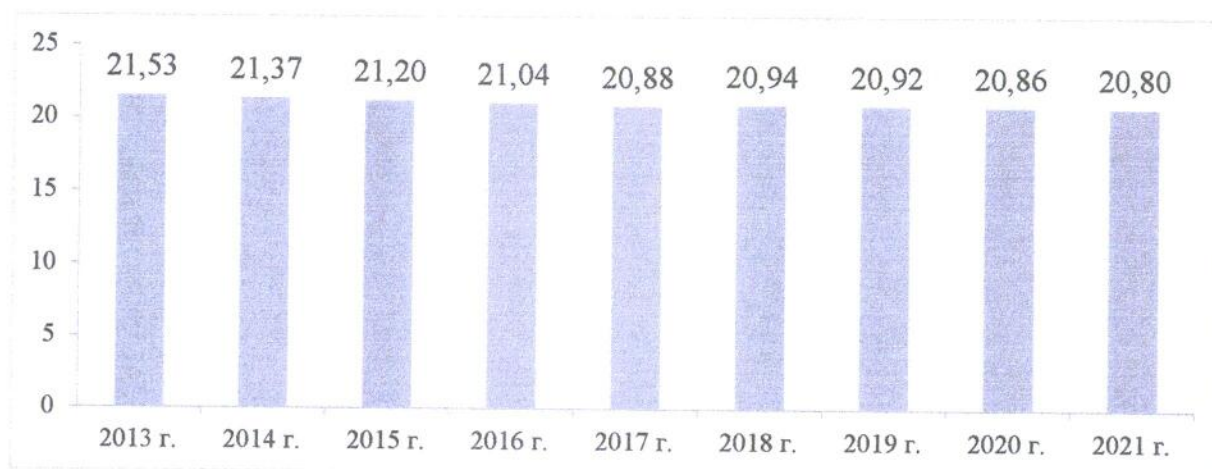


Рис.8. Динамика и прогноз энергоемкости валового регионального продукта (т.у.т./млн.рублей)»;

раздел III Подпрограммы-1 изложить в следующей редакции:

«III. Обоснование ресурсного обеспечения Подпрограммы-1

Общий объем финансирования Подпрограммы-1 составляет 31 347 795,8 тыс.рублей, в том числе за счет планируемых к привлечению средств федерального бюджета – 266 582,0 тыс.рублей, средств бюджета Республики Татарстан – 2 445 407,1 тыс.рублей, внебюджетных источников – 28 635 806,7 тыс.рублей.

(тыс.рублей)

Год	Всего	Средства бюджета Республики Татарстан	Средства федерального бюджета	Средства из внебюджетных источников
2014	4 813 302,2	1 273 412,8	266 582,0	3 273 307,4
2015	4 666 847,5	1 136 565,5	0,0	3 530 282,0
2016	3 891 326,0	0,0	0,0	3 891 326,0
2017	4 329 307,4	8 607,4	0,0	4 320 700,0
2018	4 760 635,4	4 735,4	0,0	4 755 900,0
2019	5 253 196,6	5 596,6	0,0	5 247 600,0
2020	1 800 088,2	8 388,0	0,0	1 791 700,2
2021	1 833 092,5	8 101,4	0,0	1 824 991,1
Итого	31 347 795,8	2 445 407,1	266 582,0	28 635 806,7

Суммы средств, выделяемых из бюджета Республики Татарстан, по направлениям Подпрограммы-1 будут ежегодно уточняться в соответствии с законом Республики Татарстан о бюджете Республики Татарстан на очередной финансовый год.

Объем ресурсного обеспечения реализации Подпрограммы-1 за счет средств федерального бюджета будет определен в соответствии с ежегодно заключаемыми соглашениями между федеральными органами власти и Кабинетом Министров Республики Татарстан на условиях софинансирования расходных обязательств Республики Татарстан.

За счет внебюджетных средств осуществляется финансирование основных мероприятий в топливно-энергетическом комплексе, промышленности, строительстве, на транспорте, объектах жилищно-коммунального комплекса и т.д. в рамках действующих отраслевых программ энергосбережения, производственных (инвестиционных) программ предприятий и организаций республики на основании заключаемых между Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан и соответствующими предприятиями соглашений о намерениях.

Объемы финансовых ресурсов Подпрограммы-1 в разрезе мероприятий и источников финансирования приведены в приложении № 1 к ней.»;

приложение № 1 к Подпрограмме-1 изложить в новой редакции (прилагается);

дополнить подпрограммой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2022 – 2026 годы» (прилагается).

Премьер-министр
Республики Татарстан



А.В.Песошин

Приложение № 1
к государственной программе
«Энергоресурсоэффективность
в Республике Татарстан»
(в редакции постановления
Кабинета Министров
Республики Татарстан
от 30.12.2022 № 1473)

Цель, задачи, индикаторы оценки результатов государственной программы
«Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан»

Наименование цели	Наименование задачи	Индикаторы оценки конечных результатов, единица измерения	Значения индикаторов													
			2013 год (базовый)	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Повышение энергетической эффективности в производственной и непроизводственной сферах Республики Татарстан при неуклонном повышении качества жизни, конкурентоспособности выпускаемой продукции	Формирование эффективной системы управления энергосбережением и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан при неуклонном повышении качества жизни, конкурентоспособности выпускаемой продукции	Энергоемкость валового регионального продукта Республики Татарстан для сопоставимых условий, т.у.т./млн.рублей	21,53	21,37	21,20	21,04	20,88	20,94	20,92	20,86	20,80	21,60	21,54	21,04	20,56	20,09
	Поэтапное замещение различного транспорта и оборудования, работающих на традиционных видах топлива, транспортом и оборудованием, работающими на сжиженном природном газе, для снижения транспортных и финансовых издержек и уменьшения негативного воздействия транспорта на окружающую среду	Общее количество транспортных средств, работающих на сжиженном природном газе, единиц	-	-	-	-	-	-	-	-	503	749	996	1 252	1 500	-

Приложение № 2
к государственной программе
«Энергоресурсоэффективность
в Республике Татарстан»
(в редакции постановления
Кабинета Министров
Республики Татарстан
от 30.12. 2022 № 1473)

Ресурсное обеспечение реализации государственной программы
«Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан»

Наименование подпрограммы	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс.рублей												
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2014 – 2021 годы»	бюджет Республики Татарстан	1 273 412,8	1 136 565,5	0,0	8 607,4	4 735,4	5 596,6	3 196,6	8 101,4	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет	266 582,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	3 273 307,4	3 530 282,0	3 891 326,0	4 320 700,0	4 755 900,0	5 247 600,0	1 791 700,2	1 824 991,1	-	-	-	-	-
«Развитие рынка сжиженного природного газа в Республике Татарстан»	бюджет Республики Татарстан	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	5 461 302,4	4 711 939,5	5 466 819,0	6 389 740,0	5 447 301,5	0,0
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2022 – 2026 годы»	бюджет Республики Татарстан	-	-	-	-	-	-	-	-	17 581,1	0,0	0,0	0,0	0,0
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	2 094 995,1	3 615 967,8	2 533 404,1	0,0	0,0
Всего по программе, в том числе:		4 813 302,2	4 666 847,5	3 891 326,0	4 329 307,4	4 760 635,4	5 253 196,6	1 794 896,8	7 294 394,9	6 824 515,7	9 082 786,8	8 923 144,1	5 447 301,5	0,0
из бюджета Республики Татарстан		1 273 412,8	1 136 565,5	0,0	8 607,4	4 735,4	5 596,6	3 196,6	8 101,4	17 581,1	0,0	0,0	0,0	0,0
из федерального бюджета		266 582,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из внебюджетных источников		3 273 307,4	3 530 282,0	3 891 326,0	4 320 700,0	4 755 900,0	5 247 600,0	1 791 700,2	7 286 293,5	6 806 934,6	9 082 786,8	8 923 144,1	5 447 301,5	0,0

Цели, задачи, индикаторы оценки результатов подпрограммы
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2014 – 2021 годы»
и финансирование мероприятий подпрограммы

Наименование основных мероприятий	Исполнители	Сроки выполнения основных мероприятий	Индикаторы оценки конечных результатов, единица измерения*	Значения индикаторов										Источник финансирования	Финансирование, тыс. рублей							
				2013 год (базовый)	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2014 год		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Наименование цели: Формирование эффективной системы управления энергосбережением и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан при неуклонном повышении качества жизни, конкурентоспособности выпускаемой продукции																						
	МПиТ РТ, МЭ РТ	2014 – 2021 годы	энергоёмкость валового регионального продукта Республики Татарстан: для фактических условий, т.у.т./млн рублей	13,02	12,32	11,08	10,63	9,97	8,56	8,56	8,53	8,51										
	МПиТ РТ, МЭ РТ	2014 – 2021 годы	для сопоставимых условий, т.у.т./млн.рублей	21,53	21,37	21,20	21,04	20,88	20,94	20,92	20,86	20,80										
Наименование задачи: Повышение энергетической эффективности и конкурентоспособности за счет технической и технологической модернизации																						
	МПиТ РТ, МФ РТ, МЭ РТ	2014 – 2021 годы	отношение расходов консолидированного бюджета Республики Татарстан на приобретение энергетических ресурсов к объему валового регионального продукта Республики Татарстан, процентов	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42										
	МПиТ РТ, предприятия и организации (по согласованию)	2014 – 2021 годы	доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Республики Татарстан, процентов	1,5	2	2,5	2	3	3	3	3	3										
	МПиТ РТ, предприятия и организации (по согласованию)	2014 – 2021 годы	удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения, кВт × ч/Гкал	15,3	15,0	14,7	14,6	14,4	14,0	13,9	13,7	13,5										
	МПиТ РТ, предприятия и организации (по согласованию)	2014 – 2021 годы	доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, процентов	13,5	13,4	13,2	13,0	12,9	12,8	12,7	12,6	12,5										
	МПиТ РТ, предприятия и организации (по согласованию)	2014 – 2021 годы	доля объема производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии на территории Республики Татарстан (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), процентов	0	0	0	0	0	0	0	0	0										
	МПиТ РТ, предприятия и организации (по согласованию)	2014 – 2021 годы	ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Республики Татарстан (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0										
Проведение мероприятий по энергосбережению на объектах жилищного фонда и социальной сферы	МСАнЖКХ РТ, ОМС РТ (по согласованию)	2014 – 2015 годы	доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории	100	100	100	-	-	-	-	-	-	БРТ	886 565,5	686 565,5	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22			
Проведение международного форума и специализированной выставки в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	МПИГ РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ при КМ РТ», открытое акционерное общество «Казанская ярмарка» (по согласованию)	2014 – 2021 годы	количество участников и посетителей программных мероприятий форума и выставки в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, человек	-	5 122	6 212	6 833	8 824	≥8 000	≥10 000	≥160	≥10 000	БРТ	0,0	0,0	0,0	5 197,6	4 735,4	5 596,6	3 196,6	7 550,1			
															ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
																ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Организация работы по предоставлению энергетических деклараций в специальном модуле государственной информационной системы «Энергоэффективность»	МПИГ РТ, исполнительные органы государственной власти Республики Татарстан	2016 – 2021 годы	доля органов государственной власти и государственных учреждений Республики Татарстан, направивших энергетические декларации в специальном модуле государственной информационной системы «Энергоэффективность» за отчетный период, процентов	-	-	-	≥90	≥90	≥90	≥90	≥90	≥90	БРТ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
																ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
																	ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности	АКМ РТ, МПИГ РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ при КМ РТ», ГБУ «УРИ ТЭР»	2014 – 2020 годы	количество проведенных научно-практических семинаров по вопросам энергосбережения и энергоэффективности, штук	3	3	3	3	3	3	3	3	-	БРТ	3 955,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
																ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
																	ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по подпрограмме, в том числе средства бюджета Республики Татарстан													БРТ	4 813 302,2	4 666 847,5	3 891 326,0	4 329 307,4	4 760 635,4	5 253 196,6	1 794 896,8	1 833 092,5			
федерального бюджета													ФБ	1 273 412,8	1 136 565,5	0,0	8 607,4	4 735,4	5 596,6	3 196,6	8 101,4			
из внебюджетных источников													ВИ	266 582,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
													БРТ	3 273 307,4	3 530 282,0	3 891 326,0	4 320 700,0	4 755 900,0	5 247 600,0	1 791 700,2	1 824 991,1			

*Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности подлежат корректировке в соответствии с методикой расчета, утверждаемой уполномоченным федеральным органом государственной власти.

Список использованных сокращений:

АКМ РТ – Аппарат Кабинета Министров Республики Татарстан;

БРТ – средства бюджета Республики Татарстан;

ВИ – планируемые к привлечению средства из внебюджетных источников;

ГАУ «ИТ-парк» – государственное автономное учреждение «Технопарк в сфере высоких технологий «ИТ-парк»;

ГАУ «ЦЭТ РТ при КМ РТ» – государственное автономное учреждение «Центр энергосберегающих технологий Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан»;

ГБУ «УРИ ТЭР» – государственное бюджетное учреждение «Управление по обеспечению рационального использования и качества топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан»;

Минцифра РТ – Министерство цифрового развития государственного управления, информационных технологий и связи Республики Татарстан;

МОиН РТ – Министерство образования и науки Республики Татарстан;

МПИГ РТ – Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан;

МСАиЖКХ РТ – Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан;

МФ РТ – Министерство финансов Республики Татарстан;

МЭ РТ – Министерство экономики Республики Татарстан;

Татмедиа – Республиканское агентство по печати и массовым коммуникациям «Татмедиа»;

ОМС РТ – органы местного самоуправления муниципальных образований Республики Татарстан;

ФБ – планируемые к привлечению средства федерального бюджета.

Подпрограмма
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Республике Татарстан на 2022 – 2026 годы»

Паспорт подпрограммы

Наименование подпрограммы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2022 – 2026 годы» (далее – Подпрограмма-3)
Государственный заказчик – координатор Подпрограммы-3	Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан
Основные разработчики Подпрограммы-3	Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан; Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан; государственное автономное учреждение «Центр энергоресурсоэффективных технологий Республики Татарстан»
Цели Подпрограммы-3	Формирование эффективной системы управления энергосбережением и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан при неуклонном повышении качества жизни, конкурентоспособности выпускаемой продукции
Задачи Подпрограммы-3	1. Повышение энергетической эффективности и конкурентоспособности за счет технической и технологической модернизации в реальном секторе экономики. 2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственном секторе. 3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве и жилищном фонде. 4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе. 5. Развитие информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. 6. Внедрение научных разработок и инновационных технологий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Сроки и этапы реализации Подпрограммы-3	2022 – 2026 годы

Объемы финансирования Подпрограммы-3 с разбивкой по годам и источникам	Общий объем финансирования Подпрограммы-3 составляет 8 261 948,1 тыс.рублей, в том числе за счет планируемых к привлечению средств федерального бюджета – 0,0 тыс.рублей, средств бюджета Республики Татарстан – 17 581,1 тыс.рублей, внебюджетных источников – 8 261 948,1 тыс.рублей.				
	(тыс.рублей)				
	Год	Всего	Средства бюджета Республики Татарстан	Средства федерального бюджета	Средства из внебюджетных источников
	2022	2 112 576,2	17 581,1	0,0	2 094 995,1
	2023	3 615 967,8	0,0	0,0	3 615 967,8
	2024	2 533 404,1	0,0	0,0	2 533 404,1
	2025	0,0	0,0	0,0	0,0
	2026	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	8 261 948,1	17 581,1	0,0	8 244 367,0	
Суммы средств, выделяемых из бюджета Республики Татарстан, по направлениям Подпрограммы-3 будут ежегодно уточняться в соответствии с законом Республики Татарстан о бюджете Республики Татарстан на очередной финансовый год. Объем ресурсного обеспечения реализации Подпрограммы-3 за счет средств федерального бюджета будет определен в соответствии с заключаемыми соглашениями между федеральными органами власти и Кабинетом Министров Республики Татарстан на условиях софинансирования расходных обязательств Республики Татарстан					
Ожидаемые конечные результаты реализации целей и задач Подпрограммы-3 (индикаторы оценки результатов) с разбивкой по годам и показатели бюджетной эффективности	Снижение к 2026 году энергоемкости валового регионального продукта на 26,7 процента относительно уровня 2007 года (до 20,09 т.у.т./млн.рублей)				

I. Общая характеристика сферы реализации Подпрограммы-3, проблемы и пути их решения

В Республике Татарстан в 2021 году объем потребления первичных энергоносителей (природный газ, дизельное топливо, бензин, мазут, уголь, покупная электрическая энергия) составил 22,6 млн.т.у.т., в том числе природного газа – 19,55 млн.т.у.т., дизельного топлива – 1,46 млн.т.у.т., бензина – 0,89 млн.т.у.т., мазута – 0,08 млн.т.у.т., угля – 0,01 млн.т.у.т., электроэнергии – 0,62 млн.т.у.т. (перевод

объема потребленных ресурсов из натуральных единиц в условное топливо производится умножением на соответствующий коэффициент согласно данным таблицы 2 постановления Государственного комитета Российской Федерации по статистике от 23 июня 1999 г. № 46 «Об утверждении «Методических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой»).

Структура потребления топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан в 2021 году приведена на рис.1, из которого следует, что основным первичным энергоносителем является природный газ.

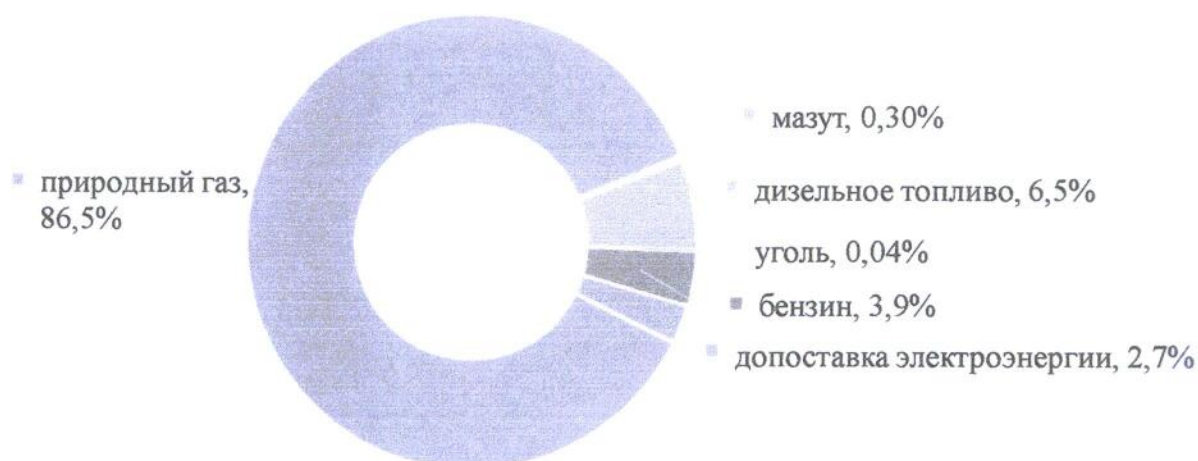


Рис.1. Структура потребления топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан в 2021 году

При этом основными потребителями топливно-энергетических ресурсов являются энергетика и промышленность. В таблице 1 представлены объемы потребления топливно-энергетических ресурсов для производства продукции и оказания услуг по отраслям экономики Республики Татарстан в 2021 году.

Таблица 1

Объемы потребления топливно-энергетических ресурсов для производств продукции и оказания услуг по отраслям экономики Республики Татарстан в 2021 году

Наименование отрасли	(т.у.т.)							
	Газ	Мазут	Уголь	Бензин	Дизельное топливо	Электро-энергия	Тепловая энергия	Всего
Экономика – всего	17 041 656	81 309	8 371	98 198	932 345	3 053 518	3 706 899	24 922 296
Промышленность	4 415 544	1 875	0	23 864	211 115	2 089 437	3 318 030	10 059 866
Энергетика	11 614 595	79 112	8 371	2 358	7 670	515 704	261 179	12 488 989
Сельское хозяйство	292 377	304	0	14 586	138 229	54 422	3 791	503 709
Строительство и жилищно-коммунальное хозяйство	54 447	0	0	15 646	109 126	86 174	16 106	281 498
Транспорт и связь	556 781	0	0	23 329	413 134	218 236	27 622	1 239 102
Прочие	107 911	18	0	18 416	53 072	89 546	80 170	349 132

Структура потребления топливно-энергетических ресурсов по отраслям экономики Республики Татарстан представлена на рис.2.

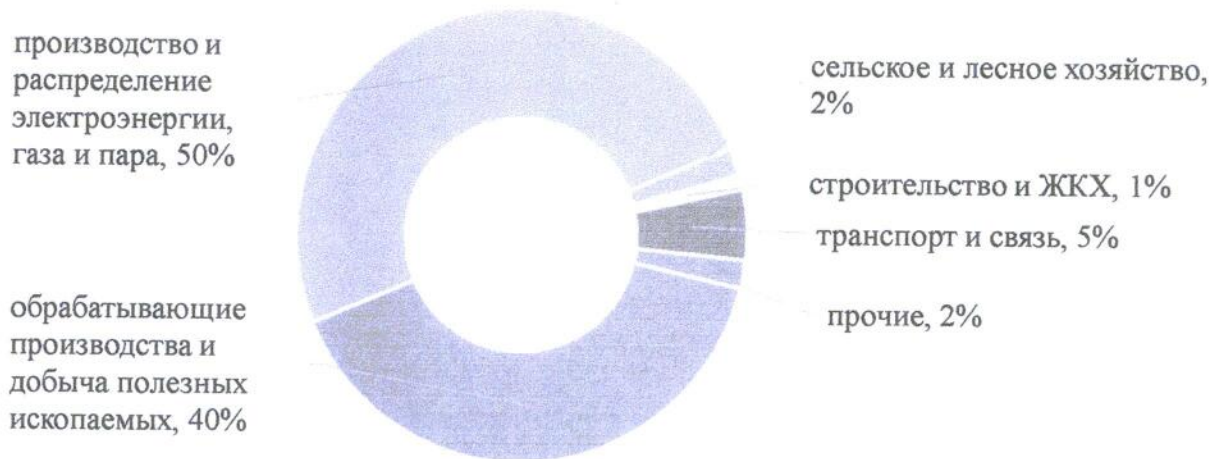


Рис.2. Структура потребления топливно-энергетических ресурсов по отраслям экономики Республики Татарстан в 2021 году

Таким образом, основное потребление топливно-энергетических ресурсов приходится на энергетику (50 процентов), обрабатывающую промышленность и добычу полезных ископаемых (40 процентов), в том числе по отраслям промышленности – на химию и нефтехимию (43,2 процента), топливную промышленность (31 процент), машиностроение (9,8 процента), пищевую промышленность (4,8 процента), деревообрабатывающую промышленность (4,8 процента).

Специфика экономики Республики Татарстан – энергоемкое промышленное производство. На предприятия реального сектора экономики республики (промышленность и энергетика) приходится более 90 процентов всего объема потребления топливно-энергетических ресурсов. Таким образом, одним из приоритетных направлений реализации государственной политики в области энергосбережения является повышение энергетической эффективности промышленного производства и энергетического комплекса.

Структура потребления топливно-энергетических ресурсов для производства продукции по отраслям промышленности в 2021 году приведена в таблице 2.

Таблица 2

Структура потребления топливно-энергетических ресурсов для производства продукции по отраслям промышленности в 2021 году

Наименование отрасли промышленности	(процентов)						
	Газ	Мазут	Уголь	Бензин	Дизельное топливо	Электроэнергия	Тепловая энергия
1	2	3	4	5	6	7	8
Химия и нефтехимия	27,32	74,13	0,00	9,21	7,67	31,35	74,25
Топливная (нефтедобыча и нефтепереработка)	36,89	0,00	0,00	28,26	11,46	39,98	18,82
Машиностроение	12,46	0,00	0,00	11,93	3,72	14,57	3,75
Легкая	0,07	0,00	0,00	0,46	0,09	0,20	0,05

1	2	3	4	5	6	7	8
Пищевая	6,51	20,46	0,00	22,39	23,18	3,48	2,04
Деревообрабатывающая	8,67	5,41	0,00	1,74	2,29	4,19	0,07
Прочие	8,08	0,00	0,00	26,01	51,59	6,23	1,02

За 2021 год по Республике Татарстан индекс промышленного производства достиг 108,5 процента. Отгрузка продукции промышленными предприятиями республики в 2021 году превысила 4 005,9 млрд.рублей. В структуре промышленности доля добычи полезных ископаемых составила 25,1 процента, обрабатывающих производств – 69,5 процента, обеспечения электрической энергией, газом и паром, кондиционирования воздуха – 4 процента, водоснабжения, водоотведения, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений – 1,4 процента.

Для оценки эффективности потребления энергии для выпуска продукции промышленности (без учета энергетики) используется индикатор энергоемкости выпуска продукции, равный отношению объемов потребляемых первичных топливно-энергетических ресурсов (природный газ, дизельное топливо, бензин, мазут, уголь), пересчитанных в тонны условного топлива (т.у.т.), к объему выпускаемой продукции (млн.рублей) в сопоставимых ценах 2007 года, принятого базовым годом.

В 2021 году энергоемкость выпуска продукции составила 9,69 т.у.т./млн.рублей со снижением к 2020 году на 8,5 процента. Результат достигнут за счет того, что возросший выпуск товарной продукции (на 12 процентов) был обеспечен пропорционально более низким увеличением энергопотребления (на 3 процента). При этом по отраслям промышленности наблюдалось снижение относительно 2020 года во всех основных отраслях промышленности, кроме деревообрабатывающей промышленности. Динамика энергоемкости выпуска продукции в ценах 2007 года представлена в таблице 3.

Таблица 3

Динамика энергоемкости выпуска продукции в ценах 2007 года

Отрасль промышленности	Энергоемкость продукции в ценах 2007 г., т.у.т./млн.рублей		Изменение индикатора относительно 2020 года, процентов
	2020 год	2021 год	
Химия и нефтехимия	24,94	23,67	- 5,06
Топливная	7,23	7,08	- 2,07
Машиностроение	6,08	4,90	- 19,40
Легкая	6,88	5,32	- 22,72
Пищевая	5,25	3,89	- 25,97
Деревообрабатывающая	21,76	22,42	+ 3,03

В энергетическом комплексе республики за 2021 год потребление электроэнергии по региону составило 31,9 млрд.кВтч, что на 9,6 процента выше показателя 2020 года. Производство электроэнергии с учетом объектов распределенной генерации выросло за год на 13 процентов, составив 26,9 млрд.кВтч. Несмотря на превышение темпов роста выработки электроэнергии над потреблением, сохраняется дефицит конкурентоспособной электрической энергии, выработанной на станциях респуб-

лики, который сегодня восполняется за счет перетоков из Единой национальной (общероссийской) электрической сети. Поэтому первостепенное значение имеет модернизация производственных объектов энергосистемы и ввод новых мощностей.

Производство и потребление тепловой энергии ежегодно растет. В 2021 году в Республике Татарстан функционировало 2 274 источника теплоснабжения. В 2021 году отпущено потребителям республики 42,5 млн.Гкал (увеличение на 8,5 процента к 2020 году), из них в режиме комбинированной выработки – 34,4 млн.Гкал (увеличение на 7,6 процента к 2020 году).

При этом темп замены тепловых сетей составляет не более 2,5 процента в год при потребности более 30 процентов от всей протяженности. За 2021 год заменено 68,6 км сетей, из них 51 км – ветхие. Протяженность тепловых сетей, нуждающихся в замене, составила 1 108,6 км, или 34,9 процента, из них 706,9 км – ветхие сети (протяженность паровых и тепловых сетей в двухтрубном исполнении составила 3 106,1 км). Кроме того, увеличение стоимости материалов в период 2021 – 2022 годов привело к замедлению темпов объемов замены реконструкции тепловых сетей.

Для оценки эффективности использования энергетических ресурсов при их производстве и передаче используются индикаторы удельного расхода топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, а также доля потерь при передаче по распределительным сетям электрической энергии и тепловой энергии. В таблице 4 приведены значения индикаторов производства и передачи тепловой и электрической энергии по Республике Татарстан в 2020 – 2021 годах.

Таблица 4

Значения индикаторов производства и передачи энергии в Республике Татарстан

Наименование индикатора	2020 год	2021 год	Изменение индикатора относительно 2020 года, процентов
Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями, г у.т./кВтч	274,95	290,86	+ 5,79
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии тепловыми электростанциями, кг у.т./Гкал	148,39	143,72	– 3,15
Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию, кг у.т./Гкал	149,9	155,7	+3,87
Доля потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электроэнергии, процентов	8,64	8,02	– 7,18
Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, процентов	6,73	6,51	– 3,27

Другим значительным потребителем энергетических ресурсов является транспортный комплекс.

В транспортном комплексе с целью снижения потребления энергетических ресурсов и повышения эффективности их использования активно реализуется направление по замене традиционного топлива.

В Республике Татарстан с 2013 года реализуются проекты по использованию природного газа в качестве газомоторного топлива. По итогам 2021 года переоборудовано на метан и приобретено около 2 300 единиц. Всего на территории республики эксплуатируется более 11 тысяч единиц транспортных средств.

Ведется строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций. За 2021 год введено 10 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций. На сегодняшний день в Республике Татарстан расположено 37 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций.

Планируется развитие использования электротранспортных средств. Республика Татарстан вошла в число пилотных регионов по развитию зарядной инфраструктуры для электротранспортных средств в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2021 г. № 3835-р.

В целом для оценки эффективного использования топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан применяется основной индикатор энергоемкости валового регионального продукта – отношение объемов потребляемых первичных энергоносителей к валовому региональному продукту в сопоставимых ценах 2007 года (т.у.т./млн.рублей), принятого за базовый год, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».

На рис.3 представлены значения валового регионального продукта Республики Татарстан (в ценах 2007 года) и темпы его роста на период до 2026 года.

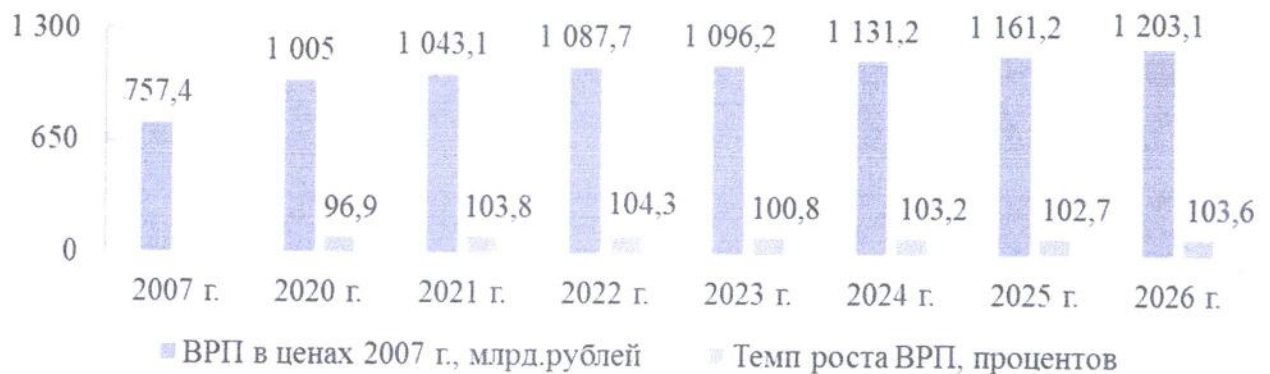


Рис.3. Динамика и прогноз роста валового регионального продукта в ценах 2007 года (млрд.рублей)

На рис.4 представлен объем потребления первичных энергоносителей в Республике Татарстан (природный газ, дизельное топливо, бензин, мазут, уголь, покупная электроэнергия) и прогноз потребления на период до 2026 года.

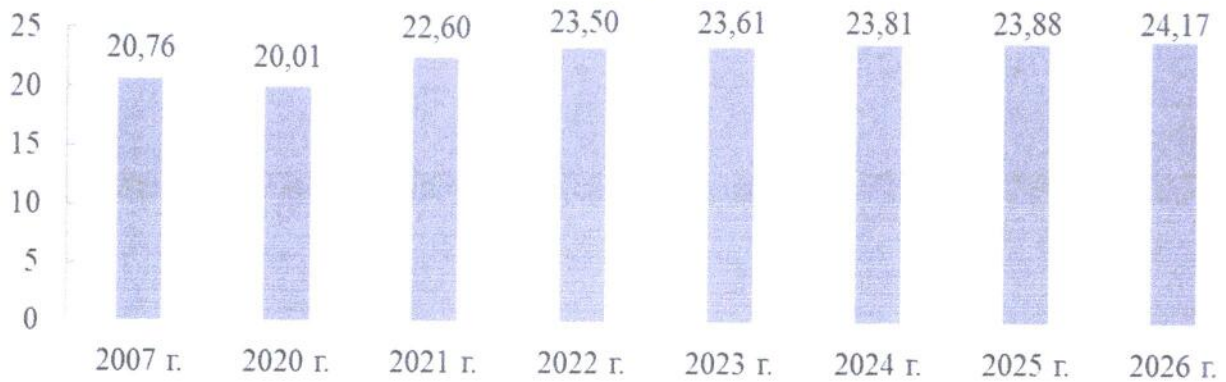


Рис.4. Динамика и прогноз потребления первичных энергоносителей (млн.т.у.т.)

На рис.5 представлены значения индикатора энергоёмкости валового регионального продукта по первичным энергоносителям в сопоставимых ценах 2007 года и прогноз потребления на период до 2026 года.



Рис.5. Динамика и прогноз энергоёмкости валового регионального продукта (т.у.т./млн.рублей)

По итогам 2021 года энергоёмкость валового регионального продукта увеличилась на 8 процентов к 2020 году. При возросшем выпуске продукции, с восстановлением после пандемии, потребление топливно-энергетических ресурсов росло более высокими темпами, увеличившись на 11,5 процента, или 2,6 млн.т.у.т.

При этом по данным Государственного доклада о состоянии энергоэффективности в России за 2020 год ключевая задача по снижению энергоёмкости валового внутреннего продукта на 40 процентов к уровню 2007 года выполнена только на 9 процентов. По Республике Татарстан снижение энергоёмкости валового регионального продукта по отношению к 2021 году составило 20,96 процента.

Структурные сдвиги на уровне секторов экономики, экономическая активность и климатический фактор привели к увеличению потребления энергии. Главным фактором, сдерживающим рост энергоёмкости валового внутреннего продукта республики, стало замедление темпов развития экономики в условиях внешнего санкционного давления. Существенное влияние на показатель энергоёмкости валового внутреннего продукта оказали также технологический фактор (повышение энергоэффективности энергопотребляющего оборудования) и климатический фактор (изменение градусо-суток отопительного периода).

II. Основные цели, задачи, описание ожидаемых конечных результатов реализации Подпрограммы-3, сроки и этапы ее реализации

Целями Подпрограммы-3 являются формирование эффективной системы управления энергосбережением и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан при неуклонном повышении качества жизни, конкурентоспособности выпускаемой продукции. Для достижения поставленных целей предусматривается решение следующих задач:

повышение энергетической эффективности и конкурентоспособности за счет технической и технологической модернизации в реальном секторе экономики;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственном секторе;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве и жилищном фонде;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе;

развитие информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

внедрение научных разработок и инновационных технологий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Для решения поставленных задач требуется реализовать основные мероприятия, приведенные в приложении к Подпрограмме-3, сбалансированные по ресурсам и срокам исполнения.

Решение поставленных задач предполагает совершенствование технологической базы отраслей экономики республики, внедрение современных информационных технологий для организации мониторинга хода выполнения Подпрограммы-3 и состояния энергоэффективности экономики республики.

Решение поставленных в Подпрограмме-3 задач предусматривает следующие основные направления реализации государственной политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1. Задача по повышению энергетической эффективности и конкурентоспособности за счет технической и технологической модернизации в реальном секторе экономики предполагает реализацию следующих мероприятий:

1.1. Стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, к проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов, включающих в том числе:

мероприятия в области регулирования цен (тарифов), направленные на стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности, в том числе переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, введение социальной нормы потребления энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов) на энергетические ресурсы в пределах и свыше социальной нормы потребления, введение цен (тарифов), дифференцированных по времени суток, выходным и рабочим дням;

мероприятия, направленные на содействие заключению и реализации энерго-сервисных договоров (контрактов) потребителями энергетических ресурсов и воды;

предоставление поддержки организациям, осуществляющим деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов и воды, в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в порядке, установленном бюджетным законодательством Российской Федерации;

стимулирование потребителей и теплоснабжающих организаций к снижению температуры возвращаемого теплоносителя.

1.2. Мероприятия по увеличению количества случаев использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии, включающие в том числе:

увеличение производства электрической энергии с применением установок по использованию энергии ветра и солнца и их комбинаций, содействие строительству малых гидроэлектростанций;

установку тепловых насосов и обустройство теплонасосных станций для отопления и горячего водоснабжения жилых домов и производственных объектов тепловой энергией, накапливаемой приповерхностным грунтом и атмосферным воздухом или вторично используемым, а также для оптимизации установленной мощности тепловых электростанций и котельных;

расширение использования биомассы, отходов лесопромышленного и агропромышленного комплексов, бытовых отходов, биогаза для производства электрической и тепловой энергии.

1.3. Мероприятия, осуществляемые в рамках инвестиционной (производственной) программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включающие в том числе:

1.3.1. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве и распределении энергоресурсов, направленных на экономию первичного топлива на стадии производства тепловой и электрической энергии за счет сокращения удельных расходов топлива на выработку энергии, в том числе:

внедрение энергосберегающих технологий, в том числе ввод новых мощностей, основанных на парогазовых и газотурбинных технологиях, и прочих передовых технологий (шарикоочистка, пластинчатый теплообменник и т.д.);

увеличение доли комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;

реконструкция оборудования, в том числе замена базовых узлов котлов (воздухоподогреватель, пароперегреватель и т.д.), замена базовых узлов турбин, вспомогательного оборудования;

экономию электроэнергии на собственные нужды, в том числе внедрение регулируемых приводов и проведение мероприятий по снижению потерь электроэнергии во внутривыпускной сети;

экономию топлива и тепла на собственные нужды, в том числе внедрение автоматизированных теплоэнергосберегающих тепловых пунктов, модернизация внутриплощадочных отопительных систем, улучшение теплоизоляции;

оптимизация параметров технологических процессов, в том числе снижение доли пиковых водогрейных котельных, редуционно-охладительных устройств, по-

вышение теплофикационной выработки, улучшение первичных топливно-энергетических показателей;

внедрение ресурсосберегающих мероприятий, направленных на экономию реагентов, воды, материалов;

цифровизация электрических сетей;

внедрение энергосберегающего освещения на основе светодиодов;

применение термоизоляции трубопроводных систем для транспортирования теплоносителей на основе нанопористых аэрогелей;

переход от традиционных энергоемких установок очистки дымовых газов топливопотребляющих агрегатов на фильтры из наноструктурированных стекловолоконистых катализаторов;

переход на нанодисперсные полимерные композиционные материалы для кабельной и трубной продукции;

использование возможностей мембранной технологии наночистоты воды в системах водоподготовительных установок объектов теплоэнергетики;

применение теплоизоляционных материалов, созданных на основе нанотехнологий, обладающих хорошей адгезией (прилипанием) к наружным поверхностям трубопроводов тепловых сетей и стойкостью к атмосферным и механическим воздействиям;

применение наноструктурированных композитных электрических проводов повышенной прочности и электропроводности;

переход на наномодифицированные полимерные электроизоляционные материалы для высоковольтных изоляторов;

внедрение высокотемпературных проводов для линий электропередач с композитным сердечником на основе нанотехнологий;

внедрение проводов для линий электропередач с малым сопротивлением на основе использования нанотрубок;

внедрение устройств компенсации реактивной мощности с конденсаторами, изготовленными с применением нанотехнологий;

внедрение кабелей, не поддерживающих горение, с изоляцией на основе нанотехнологий;

внедрение аккумуляторов повышенной емкости и долговечности, изготовленных с использованием нанотехнологий;

внедрение противогололедной смазки проводов линий электропередач;

внедрение волоконно-оптических датчиков тока и напряжения на основе нанотехнологий;

внедрение композитных материалов с нанодобавками для ремонта железобетонных конструкций.

1.3.2. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности, направленных на снижение удельного потребления топливно-энергетических ресурсов для производства продукции, в том числе:

применение энергосберегающих, экологически безопасных и экономичных светодиодных ламп для освещения промышленных объектов, многофункциональных светодиодных прожекторов для внешнего и внутреннего освещения;

внедрение автоматизированной системы диспетчерского управления энергетическим оборудованием промышленных предприятий;

внедрение автоматизированной системы контроля и учета всех видов энергии;

внедрение системы обеспечения ремонтов электротехнического оборудования по состоянию;

создание и внедрение системы управления эффективным использованием энергии (энергетический менеджмент) и повышением энергоэффективности промышленных предприятий.

1.3.3. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в агропромышленном комплексе, в том числе:

техническая модернизация транспортного парка: тракторов, комбайнов и другой техники;

увеличение количества техники, работающей на газомоторном топливе;

внедрение энергосберегающих технологий минимальной обработки и нулевого посева в растениеводстве;

внедрение энергосберегающего оборудования по комплексной механизации трудоемких процессов в животноводстве;

внедрение систем учета, нормирования, лимитирования потребления горюче-смазочных материалов;

внедрение передовых технологий в растениеводстве;

поддержка элитного семеноводства;

повышение плодородия почв;

внедрение прогрессивных технологий в животноводстве, поддержка племенного животноводства;

применение энергосберегающих, экологически безопасных и экономичных светодиодных ламп для освещения сельскохозяйственных объектов, многофункциональных светодиодных прожекторов для внешнего и внутреннего освещения.

2. Задача по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в государственном секторе предполагает реализацию следующих мероприятий:

2.1. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в организациях с участием государства, включающих в том числе:

установление главными распорядителями бюджетных средств, являющихся органами государственной власти, органами местного самоуправления, для находящихся в их ведении государственных (муниципальных) учреждений целевого уровня снижения в сопоставимых условиях суммарного объема потребляемых ими энергетических ресурсов и объема потребляемой ими воды;

предоставление органами государственной власти, органами местного самоуправления, государственными и муниципальными учреждениями в государственной информационной системе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности декларации о потреблении энергетических ресурсов;

проведение энергетических обследований зданий, строений, сооружений, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организациям с участием государства или муниципального образования;

содействие заключению энергосервисных договоров и привлечению частных инвестиций в целях их реализации;

оснащение зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов;

повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте, утепление зданий, строений, сооружений;

перекладку электрических сетей для снижения потерь электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях;

автоматизацию потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями;

тепловую изоляцию трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения в зданиях, строениях, сооружениях;

восстановление/внедрение циркуляционных систем в системах горячего водоснабжения зданий, строений, сооружений;

проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях;

установку частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения зданий, строений, сооружений;

замену неэффективных отопительных котлов в индивидуальных системах отопления зданий, строений, сооружений;

повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений;

закупку энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности;

внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей и оптимизацию систем электродвигателей;

внедрение эффективных систем сжатого воздуха зданий, строений, сооружений.

3. Задача по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве и жилищном фонде предполагает реализацию следующих мероприятий:

3.1. Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов в жилищном фонде, в том числе с использованием интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации.

В Республике Татарстан с 2020 года в соответствии с требованиями федерального законодательства замена и ввод в эксплуатацию приборов учета электрической энергии осуществляется ресурсоснабжающими организациями, в том числе устанавливаются интеллектуальные приборы учета, предусматривающие дистанционный сбор и передачу показаний. Для реализации указанного направления утверждены и реализуются инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, в том числе акционерного общества «Татэнергосбыт», акционерного общества «Сетевая компания».

3.2. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, включающих в том числе:

проведение энергетических обследований, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;

реализацию энергосберегающих мероприятий в многоквартирных жилых домах с использованием механизма энергосервиса;

содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров;

усиление теплозащиты стен и перекрытий (замена старых окон на стеклопакеты, остекление лоджий и балконов);

снижение потерь тепла с инфильтрацией воздуха путем уплотнения щелей и неплотностей оконных и дверных проемов, установку доводчиков входных дверей;

оптимизацию работы вентиляционных систем, утилизацию теплоты вентиляционных выбросов (рециркуляция, теплообменники-утилизаторы);

теплоизоляцию (восстановление теплоизоляции) внутренних трубопроводов систем отопления и горячего водоснабжения в подвалах и на чердаках;

утепление кровли, пола чердака и потолка подвала;

комплексную модернизацию тепло- и водоснабжения зданий с установкой автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов;

установку автоматизированных узлов регулирования теплоснабжения с балансирующими клапанами;

модернизацию осветительной системы на основе современных энергосберегающих светильников, светодиодов;

оборудование систем освещения подъездов, лестничных клеток приборами автоматического регулирования (датчиками движения, присутствия);

снижение гидравлических и тепловых потерь за счет удаления отложений с внутренних поверхностей радиаторов и разводящих трубопроводных систем экологически чистыми технологиями без демонтажа оборудования;

горизонтальную разводку системы отопления в квартирах с регуляторами расхода;

установку теплоотражателя между отопительным прибором и стеной;

применение тепловых насосов для повышения эффективности использования располагаемого потенциала теплоносителя.

3.3. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры, направленных в том числе на развитие жилищно-коммунального хозяйства, включающих в том числе:

проведение энергетического обследования;

оптимизацию режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения;

разработку и актуализацию схем теплоснабжения;

использование установок совместной выработки тепловой и электрической энергии на базе газотурбинных установок с котлом-утилизатором, газотурбинных установок, газопоршневых установок, турбодетандерных установок;

вывод из эксплуатации муниципальных котельных, выработавших ресурс или имеющих избыточные мощности;

модернизацию котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;

строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия;

внедрение систем автоматизации работы и загрузки котлов, общекотельного и вспомогательного оборудования, автоматизацию отпуска тепловой энергии потребителям;

снижение энергопотребления на собственные нужды котельных;

строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий;

замену тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции;

использование телекоммуникационных систем централизованного технологического управления системами теплоснабжения;

установку регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения;

внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей тягодутьевых машин и насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой;

мероприятия по сокращению потерь воды, внедрение систем оборотного водоснабжения;

проведение мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения и рекламы, в том числе направленных на замену светильников уличного освещения на энергоэффективные, замену неизолированных проводов на самонесущие изолированные провода, кабельные линии, установку светодиодных ламп;

мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды.

3.4. Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организация постановки таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и последующее признание права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества.

3.5. Организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определение источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию указанных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Задача по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в транспортном комплексе предполагает реализацию следующих мероприятий:

4.1. Мероприятия по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива – природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения.

На сегодняшний день в Республике Татарстан проводится комплекс мероприятий, направленных на увеличение количества транспортных средств, использующих альтернативные виды топлива, в том числе газомоторное топливо, а также электрические двигатели. С этой целью в Республике Татарстан реализуются:

государственная программа Республики Татарстан «Развитие зарядной инфраструктуры для электрического автомобильного транспорта в Республике Татарстан», утвержденная постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 07.06.2022 № 538;

государственная программа Республики Татарстан «Развитие рынка газомоторного топлива в Республике Татарстан на 2013 – 2023 годы», утвержденная постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 26.04.2013 № 283.

5. Задача по развитию информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предполагает реализацию следующих мероприятий:

5.1. Проведение семинаров, вебинаров, фестивалей, иных мероприятий, направленных на информирование потребителей энергетических ресурсов о мероприятиях и о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включающих в том числе:

организацию тематических семинаров, круглых столов, конференций по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности в организациях и учреждениях республики;

организацию пропаганды энергосбережения для информирования жителей о способах, технологиях и оборудовании для энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

совершенствование учебных программ и создание учебно-методических пособий в учреждениях высшего, среднего и начального профессионального образования;

создание демонстрационных центров компетенции и технологии в области энергоэффективности;

открытие республиканских научно-исследовательских и образовательных центров на базе передовых предприятий для проведения исследовательских работ и обучения передовым энергосберегающим технологиям с целью координации и концентрации ресурсов науки и производства;

проведение занятий по основам энергосбережения среди учащихся образовательных учреждений, позволяющих формировать мировоззрение на бережное использование энергии;

вовлечение в процесс энергосбережения всех социальных слоев населения, общественных организаций, управляющих компаний, товариществ собственников жилья и других организаций.

5.2. Проведение международного форума в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

5.3. Проведение мероприятий по обучению в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе направленное на кадровое обеспечение специалистами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Стратегической целью кадрового обеспечения является комплексная система подготовки кадров высокой степени квалификации, обеспечивающая спектр компетенций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целями обучения, подготовки (переподготовки) и повышения квалификации специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются:

формирование в организациях и учреждениях Республики Татарстан кадрового состава, способного к реализации задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

создание условий для планомерного профессионального роста и компетенций специалистов организаций и учреждений Республики Татарстан с учетом возникающих новых направлений в стратегии государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приоритетными направлениями кадрового обеспечения специалистами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются:

повышение квалификации специалистов государственных и муниципальных учреждений Республики Татарстан;

подготовка энергоменеджеров на предприятиях Республики Татарстан для внедрения системы управления энергией на предприятии.

Программные мероприятия по кадровому обеспечению специалистами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

обучение по программам высшего, послевузовского профессионального образования на профильных кафедрах образовательных организаций высшего образования и учреждений профессиональных образовательных организаций в энергетической отрасли, а также в отраслях нефтехимии, нефтедобычи и нефтепереработки, машиностроения, экологии, агропромышленном комплексе;

подготовка, переподготовка и повышение квалификации специалистов по программам дополнительного профессионального образования с учетом возникающих новых направлений в стратегии государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

организация практик и стажировок, разработка учебно-методического обеспечения на основе программ и методик;

обеспечение специализированной научно-методической и информационной литературой.

6. Задача по внедрению научных разработок и инновационных технологий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предполагает реализацию следующих мероприятий:

6.1. Проведение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе с их последующим внедрением.

В Республике Татарстан действует федеральное государственное образовательное учреждение высшего образования «Казанский государственный энергетический университет», которое в том числе занимается разработкой научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Мероприятия Подпрограммы-3 направлены на максимальную синхронизацию разрабатываемых научно-исследовательских работ с потребностями производственного и энергетических комплексов республики.

Ожидаемые конечные результаты реализации целей и задач Подпрограммы-3, а также финансирование мероприятий Подпрограммы-3 представлены в приложении к ней.

III. Обоснование ресурсного обеспечения Подпрограммы-3

Общий объем финансирования Подпрограммы-3 составляет 8 261 948,1 тыс.рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс.рублей, средств бюджета Республики Татарстан – 17 581,1 тыс.рублей, из внебюджетных источников – 8 244 367,0 тыс.рублей.

(тыс.рублей)

Год	Всего	Средства бюджета Республики Татарстан	Средства федерального бюджета	Средства из внебюджетных источников
2022	2 112 576,2	17 581,1	0,0	2 094 995,1
2023	3 615 967,8	0,0	0,0	3 615 967,8
2024	2 533 404,1	0,0	0,0	2 533 404,1
2025	0,0	0,0	0,0	0,0
2026	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	8 261 948,1	17 581,1	0,0	8 244 367,0

Суммы средств, выделяемых из бюджета Республики Татарстан, по направлениям Подпрограммы-3 будут ежегодно уточняться в соответствии с законом Республики Татарстан о бюджете Республики Татарстан на очередной финансовый год.

Объем ресурсного обеспечения реализации Подпрограммы-3 за счет средств федерального бюджета будет определен в соответствии с заключаемыми соглашениями между федеральными органами власти и Кабинетом Министров Республики Татарстан на условиях софинансирования расходных обязательств Республики Татарстан.

За счет внебюджетных средств осуществляется финансирование основных мероприятий в топливно-энергетическом комплексе, промышленности, строительстве, на транспорте, объектах жилищно-коммунального комплекса и т.д. в рамках действующих отраслевых программ энергосбережения, производственных (инвестиционных) программ предприятий и организаций республики на основании заключаемых между Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан и соответствующими предприятиями соглашений о намерениях.

Объемы финансовых ресурсов Подпрограммы-3 в разрезе мероприятий и источников финансирования приведены в приложении к ней.

IV. Механизмы реализации Подпрограммы-3

Управление реализацией Подпрограммы-3 осуществляет Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан – государственный заказчик Подпрограммы-3.

Государственный заказчик – координатор:

организует планирование, взаимодействие, координацию и контроль реализации мероприятий Подпрограммы-3;

осуществляет подготовку и уточнение перечня мероприятий Подпрограммы-3, целевых индикаторов и показателей эффективности Подпрограммы-3, затрат на мероприятия и их исполнителей;

ведет отчетность о ходе реализации Подпрограммы-3 и направляет отчетность в федеральные министерства в установленном порядке.

Мероприятия Подпрограммы-3 реализуются:

органами исполнительной власти Республики Татарстан;

организациями, выбираемыми в порядке, установленном законодательством о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных или муниципальных нужд;

иными организациями.

Ответственные исполнители мероприятий Подпрограммы-3:

обеспечивают целевое и эффективное использование средств, выделяемых на реализацию мероприятий Подпрограммы-3;

отчитываются перед заказчиком Подпрограммы-3 о ходе реализации мероприятий Программы, рациональном использовании средств, выделяемых на их реализацию, и сроках выполнения государственных контрактов и договоров.

Министерствам, органам местного самоуправления (по согласованию) и организациям, участвующим в реализации Подпрограммы-3, необходимо ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом, представлять информацию о ее выполнении в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан.

Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, направляет в Министерство экономики Республики Татарстан информацию о реализации Подпрограммы-3, а также эффективности использования финансовых средств по форме согласно приложению № 5 к Порядку разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ, утвержденному постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 31.12.2012 № 1199 «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Республики Татарстан и ведомственных целевых программ и перечня государственных программ Республики Татарстан».

V. Оценка экономической, социальной и экологической эффективности реализации Подпрограммы-3

Основным результатом выполнения Подпрограммы-3 следует считать повышение энергетической эффективности экономики Республики Татарстан. Повышение энергетической эффективности позволит предприятиям и организациям республики снизить затраты за потребленные энергетические ресурсы, тем самым повысить конкурентоспособность производимой продукции на внутреннем и внешнем рынках.

Реализация мероприятий Подпрограммы-3 будет способствовать развитию промышленности, создаст благоприятные и комфортные условия в жилищно-коммунальном хозяйстве, в государственных и муниципальных учреждениях, что в конечном итоге благоприятно отразится на экономике Республики Татарстан.

Эффективность реализации Подпрограммы-3 в целом оценивается исходя из достижения установленных значений каждого из основных индикаторов.

Стоимостные показатели рассчитываются в сопоставимых ценах соответствующего года.

Оценка эффективности реализации Подпрограммы-3 проводится на основе оценки:

степени достижения целей и решения задач Подпрограммы-3 путем сопоставления фактически достигнутых значений индикаторов Подпрограммы-3 и их плановых значений;

степени соответствия запланированному уровню затрат и эффективности использования средств федерального бюджета, бюджета Республики Татарстан и иных источников ресурсного обеспечения Подпрограммы-3 путем сопоставления плановых и фактических объемов финансирования основных мероприятий Подпрограммы-3 по каждому источнику ресурсного обеспечения (федеральный бюджет, бюджет Республики Татарстан, внебюджетные источники).

Оценка эффективности реализации Подпрограммы-3 проводится Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан ежегодно, до 15 марта года, следующего за отчетным.

Цели, задачи, индикаторы оценки результатов подпрограммы
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2022 – 2026 годы»
и финансирование мероприятий подпрограммы

Наименование основных мероприятий	Исполнители	Срок выполнения основных мероприятий	Индикаторы оценки конечных результатов, единица измерения	Значения индикаторов						Источник финансирования	Финансирование, тыс.рублей					
				2021 год (базовый)	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Наименование цели: Формирование эффективной системы управления энергосбережением и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан при неуклонном повышении качества жизни, конкурентоспособности выпускаемой продукции																
	МПиТ РТ ¹ , МЭРТ	2022 – 2026 годы	энергоёмкость валового регионального продукта Республики Татарстан для сопоставимых условий (в ценах 2007 года), т.у.т./млн.рублей	21,67	21,60	21,54	21,04	20,56	20,09							
Наименование задачи: Повышение энергетической эффективности и конкурентоспособности за счет технической и технологической модернизации в реальном секторе экономики																
Стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, к проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов	МПиТ РТ, ГКРПТ, ГАУ «ЦЭТ РТ»	2022 – 2026 годы	доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения, процентов	82	82,0	82,1	82,2	82,3	82,4	БРТ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
										ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
										ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Мероприятия по увеличению количества случаев использования в качестве источников вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии	МПиТ РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ»	2022 – 2026 годы	ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	БРТ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
										ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
										ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Мероприятия, осуществляемые в рамках инвестиционной (производственной) программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	МПиТ РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ», регулируемые организации (по согласованию)	2022 – 2026 годы	удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями, г у.т./кВтч	290,86	287,00	284,13	281,29	278,47	275,69	ВИ	1 385 096,6	1 396 084,3	147 371,3	0,0	0,0	
				удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций, кг у.т./Гкал	143,72	145,78	144,32	142,88	141,45							140,03
				доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии, процентов	8,02	8,43	8,34	8,26	8,18							8,10
	МПиТ РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ», нерегулируемые организации (по согласованию)	2022 – 2026 годы	энергоёмкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Республики Татарстан в сфере промышленного производства, т.у.т./ед.продукции:	-	-	-	-	-	-	ВИ	6 768,0	1 001 126,0	820 126,0	0,0	0,0	
				блоки и прочие изделия сборные строительные для зданий и сооружений из цемента, бетона или искусственного камня (конструкции и детали сборные железобетонные), т.у.т./тыс.куб.метров	43,52	43,50	43,48	43,46	43,44							43,42
			каучуки синтетические в первичных формах, т.у.т./тонн	2,06	2,04	2,02	2,00	2,00	2,00							
			сталь, т.у.т./тонн	1,75	1,73	1,71	1,69	1,67	1,65							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
			Наименование задачи: Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственном секторе													
Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в организациях с участием государства	МПИТ РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ», исполнительные органы государственной власти, ОМС РТ (по согласованию)	2022 – 2026 годы	доля потребляемой государственными и муниципальными учреждениями электрической энергии, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой электрической энергии государственными и муниципальными учреждениями, процентов	97,5	98,5	99,5	100	100	100							
			доля потребляемой государственными и муниципальными учреждениями тепловой энергии, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой электрической энергии государственными и муниципальными учреждениями, процентов	87,6	88,5	89,4	90,3	91,2	92,1							
			доля потребляемого государственными и муниципальными учреждениями природного газа, приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребляемой электрической энергии государственными и муниципальными учреждениями, процентов	98,1	99,1	100	100	100	100							
			доля потребляемой государственными и муниципальными учреждениями горячей воды, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой электрической энергии государственными и муниципальными учреждениями, процентов	95,4	96,4	97,3	98,3	100	100							
			доля потребляемой государственными и муниципальными учреждениями холодной воды, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой электрической энергии государственными и муниципальными учреждениями, процентов	98,2	99,2	99,3	99,4	100,0	100,0							
			удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения, Гкал/кв.метров	0,213	0,211	0,209	0,207	0,205	0,203							
			удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения, кВтч/кв.метров	20,50	20,29	20,09	19,89	19,69	19,49							
			удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения, Гкал/кв.метр	0,153	0,151	0,150	0,148	0,147	0,145							
			удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения, Гкал/кв.метров	52,13	51,61	51,10	50,59	50,08	49,58							
			объем потребления электрической энергии государственными и муниципальными учреждениями, кВт	567045505,70	566 478 460,19	565911981,73	565346069,75	564780723,68	564215942,96							
			объем потребления тепловой энергии государственными и муниципальными учреждениями, Гкал	2073398,84	2071 325,45	2069254,12	2067184,87	2065117,68	2063052,56							
			объем потребления природного газа государственными и муниципальными учреждениями, куб.метров	80029776,00	79949746,22	79869796,48	79789 926,68	79710136,75	79630426,62							
			объем потребления горячей воды государственными и муниципальными учреждениями, куб.метров	917384,24	916466,85	915550,38	914634,83	913720,20	912806,48							
объем потребления холодной воды государственными и муниципальными учреждениями, куб.метров	8901996,66	8893094,66	8884201,57	8875317,37	8866442,05	8857575,61										
объем потребления дизельного и иного топлива, мазута государственными и муниципальными учреждениями, тонн	1171854,07	1170682,22	1169511,54	1168342,03	1167173,68	1166006,51										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры, направленных в том числе на развитие жилищно-коммунального хозяйства	МСАиЖКХ РТ	2022 – 2026 годы	удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию, кг у.т./Гкал доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, процентов	155,7	155,20	154,8	154,5	154,0	153,5								
	МСАиЖКХ РТ, МТиДХ РТ	2022 – 2026 годы		доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения, процентов	6,51	6,49	6,47	6,45	6,43	6,41							
Выявление бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организация постановки таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и последующего признания права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества	МЗиИО РТ, МСАиЖКХ РТ, ОМС РТ (по согласованию), ресурсоснабжающие организации (по согласованию)	2022 – 2026 годы	количество выявленных бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, единиц	-	≥1	≥1	≥1	≥1	≥1								
	МЗиИО РТ, МСАиЖКХ РТ, ОМС РТ (по согласованию), ресурсоснабжающие организации (по согласованию)	2022 – 2026 годы															
Организация управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определение источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию указанных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами, в соответствии с законодательством Российской Федерации	МЗиИО РТ, МСАиЖКХ РТ, ОМС РТ (по согласованию), ресурсоснабжающие организации (по согласованию)	2022 – 2026 годы															
Наименование задачи: Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе																	
Мероприятия по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива – природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения	МТиДХ РТ	2022 – 2026 годы	количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Республикой Татарстан, единиц	2 343	2 366	2 390	2 414	2 438	2 463								
				количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке которых осуществляется Республикой Татарстан, единиц	432	436	441	445	450	454							
	УГИБДД МВД по РТ (по согласованию)	2022 – 2026 годы	количество транспортных средств (включая легковые автомобили) с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Республики Татарстан, единиц	304	319	334	349	364	379								
				количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Республики Татарстан, единиц	280	295	310	325	340	355							
				количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, от-	0	1	2	3	4	5							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			носящихся к общественному транспорту, зарегистрированных на территории Республики Татарстан, единиц														
Наименование задачи: Развитие информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности																	
Проведение семинаров, вебинаров, фестивалей, иных мероприятий, направленных на информирование потребителей энергетических ресурсов о мероприятиях и о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности	МПиТ РТ, Татмедиа, ГАУ «ЦЭТ РТ»	2022 – 2026 годы	количество проведенных семинаров, вебинаров, фестивалей, иных мероприятий, направленных на информирование потребителей энергетических ресурсов о мероприятиях и о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, единиц	3	3	3	3	3	3	БРТ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
										ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
										ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Проведение международного форума в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	МПиТ РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ»	2022 – 2026 годы	количество участников и посетителей программных мероприятий форума в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, человек	7 446	3 900	5 000	5 000	5 000	5 000	БРТ	17 581,1	0,0	0,0	0,0	0,0		
										ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
										ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Проведение мероприятий по обучению в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	МПиТ РТ, МОиН РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ»	2022 – 2026 годы	количество государственных и муниципальных служащих Республики Татарстан, прошедших повышение квалификации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, человек	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	БРТ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
										ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
										ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Наименование задачи: Внедрение научных разработок и инновационных технологий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности																	
Проведение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе с их последующим внедрением	МПиТ РТ, МОиН РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ», ФГБОУ ВО «КГЭУ» (по согласованию)	2025 – 2026 годы	количество отчетов о проведении научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, единиц	-	-	-	-	1	1	БРТ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
										ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
										ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Итого по подпрограмме-3,																	
в том числе средства:																	
бюджета Республики Татарстан											БРТ	17 581,1	0,0	0,0	0,0	0,0	
федерального бюджета											ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
из внебюджетных источников											ВИ	2 094 995,10	3 615 967,8	2 533 404,1	0,0	0,0	

Список использованных сокращений:

БРТ – средства бюджета Республики Татарстан;
 ВИ – планируемые к привлечению средства из внебюджетных источников;
 ГАУ «ЦЭТ РТ» – государственное автономное учреждение «Центр энергоресурсоэффективных технологий Республики Татарстан»;
 ГКРТТ – Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам;
 МЗиИО РТ – Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан;
 МОиН РТ – Министерство образования и науки Республики Татарстан;
 МПиТ РТ – Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан;
 МСАиЖКХ РТ – Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан;
 МТиДХ РТ – Министерство транспорта и дорожного хозяйства Республики Татарстан;
 МЭ РТ – Министерство экономики Республики Татарстан;
 ОМС РТ – органы местного самоуправления муниципальных образований Республики Татарстан;
 Татмедиа – Республиканское агентство по печати и массовым коммуникациям «Татмедиа»;
 УГИБДД МВД по РТ – Управление государственной инспекции безопасности дорожного движения Министерства внутренних дел по Республике Татарстан;
 ФБ – планируемые к привлечению средства федерального бюджета;
 ФГБОУ ВО «КГЭУ» – федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский государственный энергетический университет».