

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 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан», утвержденную постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 04.12.2013 № 954 «Об утверждении государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности 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 строке «Основные разработчики Программы» слова «Центр энергосберегающих технологий Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан» заменить словами «Центр энергоресурсоэффективных технологий Республики Татарстан Республики Татарстан»;

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

в строке «Сроки и этапы реализации Программы» цифры «2014 – 2025» заменить цифрами «2021 – 2026»;

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 30 277 748,1 тыс. рублей, в том числе за счет планируемых к привлечению средств федерального бюджета – 0,0 тыс. рублей, бюджета Республики Татарстан – 17 581,1 тыс. рублей, внебюджетных источников – 30 260 167,0 тыс. рублей.				
	(тыс. рублей)				
	Год	Всего	Средства бюджета Республики Татарстан	Средства федерального бюджета	Средства из внебюджетных источников
	2021	5 461 302,4	0,0	0,0	5 461 302,4
	2022	6 815 741,9	8 807,3	0,0	6 806 934,6
	2023	9 091 560,6	8 773,8	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	30 277 748,1	17 581,1	0,0	30 260 167,0	
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 строке «Ожидаемые конечные результаты реализации целей и задачей Программы (индикаторы оценки результатов) с разбивкой по годам и показателей бюджетной эффективности Программы» цифры «2024» заменить цифрами «2026», цифры «24,8» заменить цифрами «26,7», цифры «20,62» заменить цифрами «20,09»;

в разделе I Программы:

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

абзац третий изложить в следующей редакции:

«Основной индикатор оценки уровня энергоэффективности экономики – энергоемкость валового регионального продукта. Энергоемкость валового регионального продукта, по оценке, по итогам 2021 года выросла на 8 процентов по сравнению с 2020 годом и составила 21,67 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.»;

абзац четвертый удалить;

абзац пятый изложить в следующей редакции:

«На уровень энергоемкости валового регионального продукта оказывает влияние, прежде всего, промышленное производство и энергетика. Индекс промышленного производства в 2021 году составил 108,5 процента к уровню 2020 года, объем отгруженной продукции – 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 загрязнений – 1,4 процента.»;

абзац шестой изложить в следующей редакции:

«В обрабатывающей промышленности индекс производства составил 110,8 процента к уровню 2020 года. Рост наблюдался в следующих обрабатывающих отраслях промышленности к уровню 2020 года: в производстве кокса и нефтепродуктов – 110,7 процента, химических веществ и химических продуктов – 107,3 процента, резиновых и пластмассовых изделий – 107,8 процента, автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов – 130,7 процента, прочих транспортных средств и оборудования – 136,4 процента, компьютеров, электронных и оптических изделий – 120,3 процента, электрического оборудования – 125,1 процента, машин и оборудования, не включенных в другие группировки – 126,4 процента, металлургическом производстве – 102,6%, готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования – 102,4 процента, прочей неметаллической минеральной продукции – 104,1 процента, пищевых продуктов – 111,6 процента, напитков – 102,4 процента, кожи и изделий из кожи – 107,6 процента, бумаги и бумажных изделий – 109,4 процента, обработке древесины и производстве изделий из дерева и пробки – 111,9 процента, прочих готовых изделий – 129,1 процента. В обеспечении электрической энергией, газом, паром, кондиционировании воздуха индекс производства составил 109,9 процента к уровню 2020 года, водоснабжении, водоотведении, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений – 145,5 процента.»;

в абзаце седьмом слова «высоким» исключить;

в абзаце 10 слова «в Республике Татарстан» исключить;

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 «промышленности, жилищном фонде и государственном секторе» исключить;

раздел III Программы изложить в следующей редакции:

«Общий объем финансирования Программы составляет 30 277 748,1 тыс. рублей, в том числе за счет:

средств федерального бюджета – 0,0 тыс. рублей;

средств бюджета Республики Татарстан – 25 131,2 тыс. рублей;

из внебюджетных источников – 30 260 167,0 тыс. рублей.

(тыс. рублей)

Год	Всего	Средства бюджета Республики Татарстан	Средства федерального бюджета	Средства из внебюджетных источников
2021	5 461 302,4	0,0	0,0	5 461 302,4
2022	6 815 741,9	8 807,3	0,0	6 806 934,6
2023	9 091 560,6	8 773,8	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	30 277 748,1	17 581,1	0,0	30 260 167,0

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

в разделе IV Программы:

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

в разделе V Программы:

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

приложение № 1 к Программе изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

приложение № 2 к Программе изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

подпрограмму «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республики Татарстан» Программы изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

Премьер-министр  
Республики Татарстан

А.В. Песошин

Приложение № 1  
к постановлению  
Кабинета Министров  
Республики Татарстан  
от \_\_\_\_\_ 2022 № \_\_\_\_\_

«Приложение № 1  
к государственной программе  
«Энергоресурсоэффективность в Республике  
Татарстан»

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

Наименование цели	Наименование задачи	Индикаторы оценки конечных результатов, единица измерения	Значение индикаторов					
			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, снижении расходов на первичные энергоносители и уменьшении негативного воздействия на окружающую среду	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	21,67	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 постановлению  
Кабинета Министров  
Республики Татарстан  
от \_\_\_\_\_ 2022 № \_\_\_\_\_

«Приложение № 2  
к государственной программе  
«Энергоресурсоэффективность в Республике  
Татарстан»

Ресурсное обеспечение реализации государственной программы  
«Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан»

Наименование подпрограммы	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей					
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан	бюджет Республики Татарстан	-	8 807,3	8 773,8	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
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
Всего по программе, в том числе:		5 461 302,4	5 461 302,4	6 815 741,9	8 923 144,1	5 447 301,5	0,0
из бюджета Республики Татарстан		0,0	8 807,3	8 773,8	0,0	0,0	0,0
из федерального бюджета		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
из внебюджетных источников		5 461 302,4	6 806 934,6	9 082 786,8	8 923 144,1	5 447 301,5	0,0»

Приложение № 3  
к постановлению  
Кабинета Министров  
Республики Татарстан  
от \_\_\_\_\_ 2022 № \_\_\_\_\_

Подпрограмма  
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности  
в Республике Татарстан»

Паспорт подпрограммы

Наименование подпрограммы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан» (далее – Подпрограмма-1)
Государственный заказчик – координатор Подпрограммы-1	Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан
Основные разработчики Подпрограммы-1	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-1	Формирование эффективной системы управления энергосбережением и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан при неуклонном повышении качества жизни, конкурентоспособности выпускаемой продукции
Задачи Подпрограммы-1	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Повышение энергетической эффективности и конкурентоспособности за счет технической и технологической модернизации в реальном секторе экономики.</li> <li>2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственном секторе.</li> <li>3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве и жилищном фонде.</li> <li>4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе.</li> <li>5. Развитие информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.</li> </ol>



	6. Внедрение научных разработок и инновационных технологий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности				
Сроки и этапы реализации Подпрограммы-1	2022 – 2026 годы				
Объемы финансирования Подпрограммы-1 с разбивкой по годам и источникам	Общий объем финансирования Подпрограммы-1 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	2 103 802,4	8 807,3	0,0	2 094 995,1
	2023	3 624 741,6	8 773,8	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-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 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-1 (индикаторы оценки результатов) с	Снижение к 2026 году энергоемкости валового регионального продукта на 26,7 процента относительно уровня 2007 года (до 20,09 т.у.т./млн рублей)				

разбивкой по годам и показатели бюджетной эффективности	
--	--

## I. Общая характеристика сферы реализации Подпрограммы-1, 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 Российского агентства по статистике от 23.06.1999 № 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.

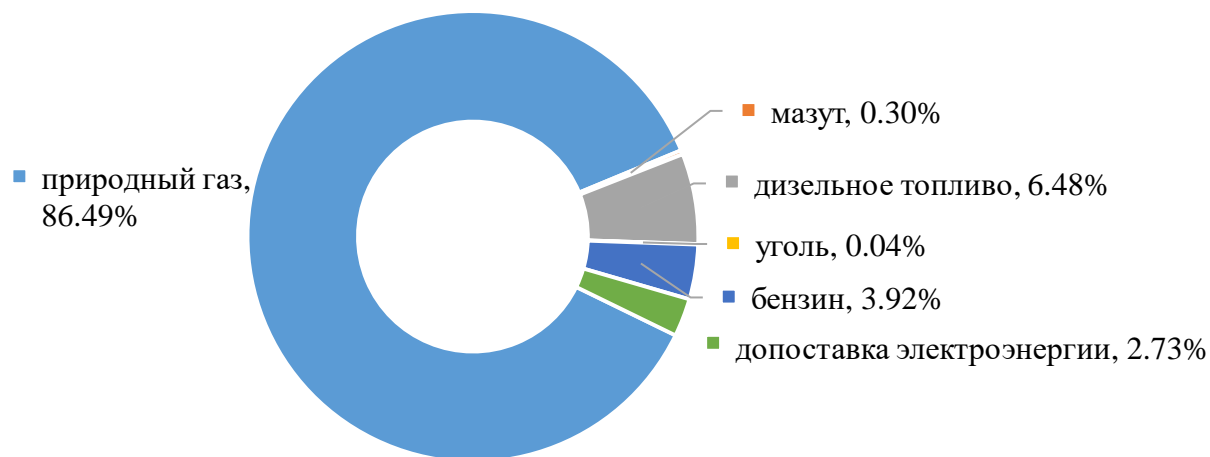


Рис.1. Структура потребления топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан в 2021 году

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

(т.у.т.)

Наименование отрасли	Газ	Мазут	Уголь	Бензин	Дизельное топливо	Электроэнергия	Тепловая энергия	Всего
----------------------	-----	-------	-------	--------	-------------------	----------------	------------------	-------

1	2	3	4	5	6	7	8	9
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.

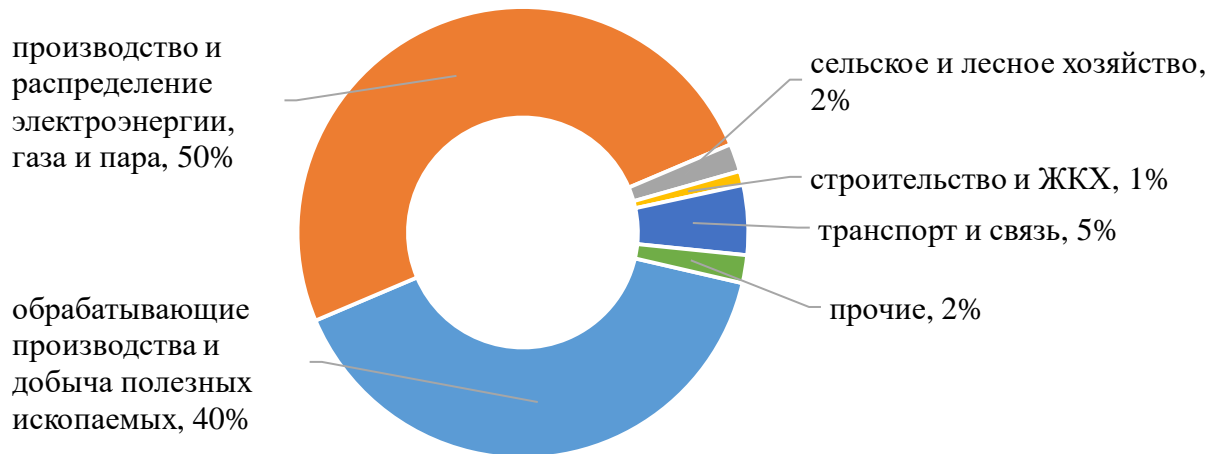


Рис.2. Структура потребления топливно-энергетических ресурсов по отраслям экономики Республики Татарстан в 2021 году

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), деревообрабатывающая 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**

(процентов)

Наименование отрасли промышленности	Газ	Мазут	Уголь	Бензин	Дизельное топливо	Электро-энергия	Тепловая энергия
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
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 процентов. Отгрузка продукции промышленными предприятиями республики в 2021 году превысила 4 005,9 млрд рублей. В структуре промышленности доля добычи полезных ископаемых составила 25,1 процентов, обрабатывающих производств – 69,5 процентов, обеспечения электрической энергией, газом и паром, кондиционирования воздуха – 4 процента, водоснабжения, водоотведения, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений – 1,4 процентов.

Для оценки эффективности потребления энергии для выпуска продукции промышленности (без учета энергетики) используется индикатор энергоемкости выпуска продукции, равного 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 процентов. Результат достигнут за счет того, что возросший выпуск товарной продукции (на 12 процентов) был обеспечен пропорционально более низким увеличением энергопотребления (на 3 процентов). 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 год, 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 процентов 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 республики, 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 процентов к 2020 году), из них в режиме комбинированной выработки 34,4 млн Гкал (увеличение на 7,6 процентов к 2020 году).

При этом темп замены тепловых сетей составляет не более 2,5 процентов 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 процентов, 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 привели к замедлению темпов объемов замены реконструкции тепловых сетей.

Для оценки эффективности использования энергетических ресурсов при их производстве и передачи 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	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 Татарстане 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), принятый 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.

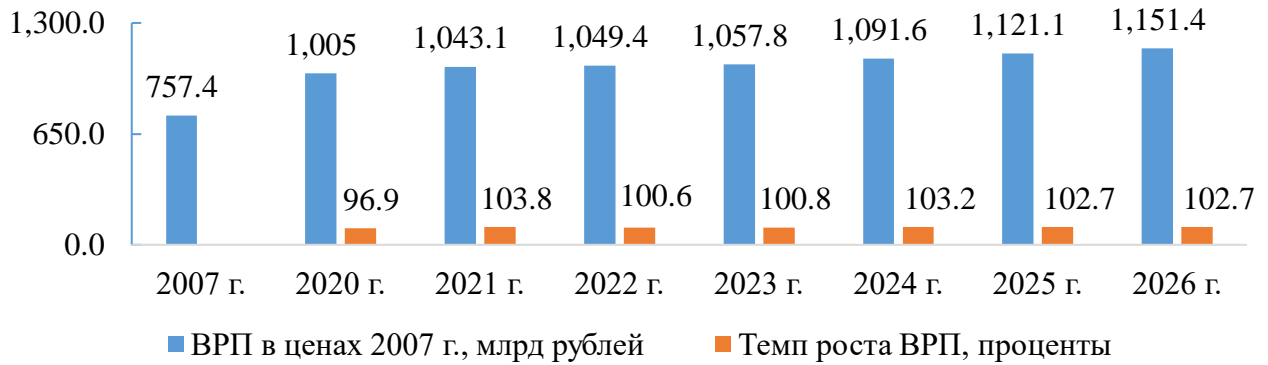


Рис.3. Динамика и прогноз роста валового регионального продукта в ценах 2007 года (млрд рублей)

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.

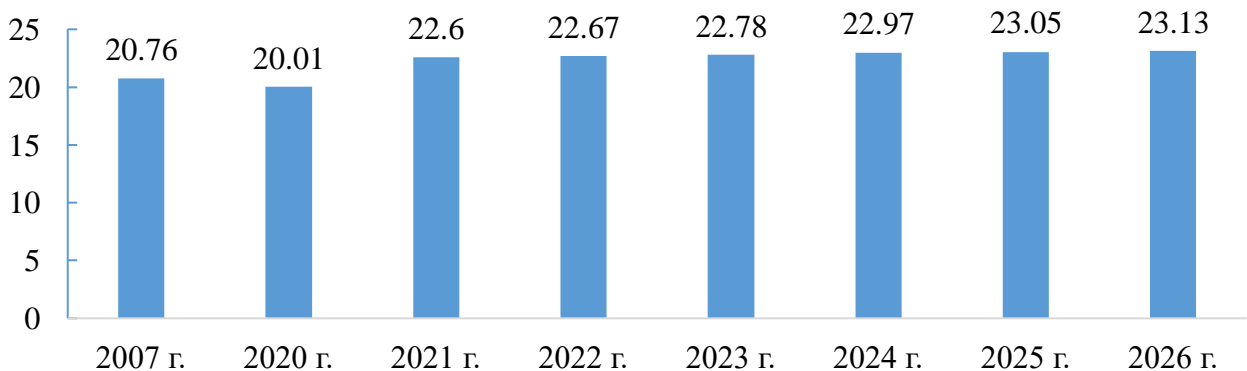


Рис.4. Динамика и прогноз потребления первичных энергоносителей (млн т.у.т.)

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



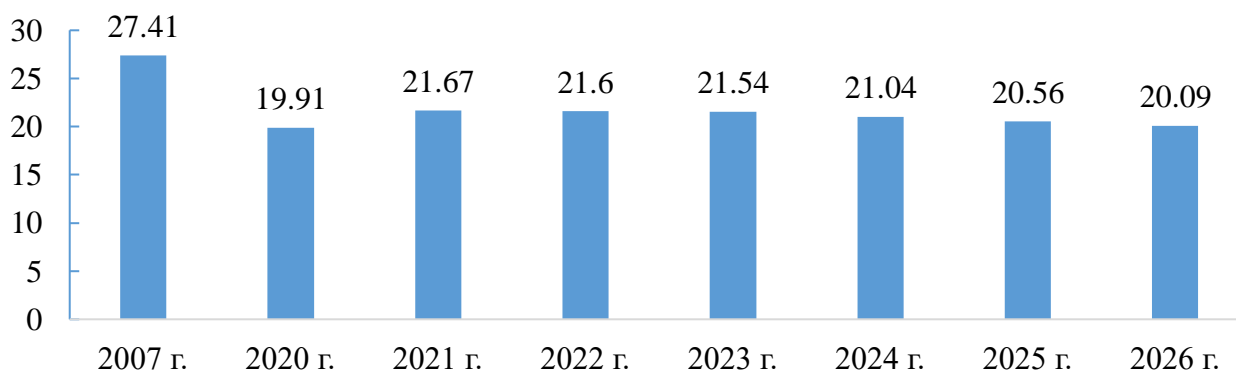


Рис.5. Динамика и прогноз энергоемкости валового регионального продукта (т.у.т./млн рублей)

По итогам 2021 года энергоемкость 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 энергоемкости валового внутреннего продукта на 40 процентов к уровню 2007 года выполнена только на 9 процентов. По Республике Татарстан снижение энергоемкости 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 энергоемкости валового внутреннего продукта республики, стало замедление темпов развития экономики в условиях внешнего санкционного давления. Существенное влияние на показатель энергоемкости 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-1, сроки и этапы ее реализации

Целями Подпрограммы-1 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 № 1 к Подпрограмме-1, 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-1 и состояния энергоэффективности экономики республики.

Решение поставленных в Подпрограмме-1 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, проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов, включающие 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 энергосервисных 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;

установка 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 повышение энергетической эффективности при производстве и распределении энергоресурсов, направленные 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 внутростанционной сети;

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

оптимизация параметров технологических процессов, в том числе снижение доли пиковых водогрейных котельных, редуционно-охладительных устройств, повышение 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 нанофильтрации 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 повышение энергетической эффективности в промышленности, направленные 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 повышение 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, включающие в том числе:

установление главными распорядителями бюджетных средств, являющиеся 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, государственные и муниципальные учреждения в государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, декларации о потреблении энергетических ресурсов;

проведение энергетических обследований зданий, строений, сооружений, принадлежащим 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;

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

автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями;

тепловая изоляция 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;

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

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

повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений;

закупка энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности;

внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей и оптимизация 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. С целью реализации указанного направления утверждены и реализуются инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, в том числе акционерно общества «Татэнергосбыт», акционерно 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, включающие в том числе:

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

реализация энергосберегающих мероприятий в многоквартирных жилых домах возможна 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, установка доводчиков входных дверей;

оптимизация работы вентиляционных систем, утилизация теплоты вентиляционных выбросов (рециркуляция, теплообменники-утилизаторы);

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

утепление кровли, пола чердака и потолка подвала;

комплексная модернизация тепло- и водоснабжения зданий с установкой автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов;

установка автоматизированных узлов регулирования теплопотребления с балансировочными клапанами;

модернизация 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;

горизонтальная разводка системы отопления в квартирах с регуляторами расхода;

установка 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, включающие в том числе:

проведение энергетического обследования;

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

разработка и актуализация 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;

модернизация 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, автоматизация отпуска тепловой энергии потребителям;

снижение энергопотребления на собственные нужды котельных;  
строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий;

замена 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;

установка 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 бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и последующему признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества.

3.5. Организация управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определению 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 28.04.2013 № 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, включающие в том числе:

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

организация 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 следующие:

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 внедрение 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», деятельность которого направлена в том числе на разработку научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Мероприятия Подпрограммы-1 направлены на максимальное синхронизацию разрабатываемых научно-исследовательских работ с потребностями производственного и энергетических комплексов республики.

Ожидаемые конечные результаты реализации целей и задач Подпрограммы-1, а также финансирование мероприятий Подпрограммы-1 представлены в приложении № 1 к ней.

### III. Обоснование ресурсного обеспечения Программы

Общий объем финансирования Программы 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	2 103 802,4	8 807,3	0,0	2 094 995,1
2023	3 624 741,6	8 773,8	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-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 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.

#### **IV. Механизмы реализации Программы**

Управление реализацией Подпрограммы-1 осуществляет Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан – государственный заказчик Подпрограммы-1.

Государственный заказчик – координатор:

организует планирование, взаимодействие, координацию и контроль реализации мероприятий Подпрограммы-1;

осуществляет подготовку и уточнение перечня мероприятий Подпрограммы-1, целевых индикаторов и показателей эффективности Подпрограммы-1, затрат на мероприятия и их исполнителей;

ведет отчетность о ходе реализации Подпрограммы-1 и направляет отчетность в федеральные министерства в установленном порядке.

Мероприятия Подпрограммы-1 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-1:

обеспечивают целевое и эффективное использование средств, выделяемых на реализацию мероприятий Подпрограммы-1;

отчитываются перед заказчиком Подпрограммы-1 о ходе реализации мероприятий Программы, рациональном использовании средств, выделяемых на их реализацию, и сроках выполнения государственных контрактов и договоров.

Министерствам, ведомствам и организациям, участвующим в реализации Подпрограммы-1, 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-1, 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 Программы**

Основным результатом выполнения Подпрограммы-1 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-1 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-1 в целом оценивается исходя из достижения установленных значений каждого из основных индикаторов.

Стоимостные показатели рассчитываются в сопоставимых ценах соответствующего года.

Оценка эффективности реализации Подпрограммы-1 проводится на основе оценки:

степени достижения целей и решения задач Подпрограммы-1 путем сопоставления фактически достигнутых значений индикаторов Подпрограммы-1 и их плановых значений;

степени соответствия запланированному уровню затрат и эффективности использования средств федерального бюджета, бюджета Республики Татарстан и иных источников ресурсного обеспечения Подпрограммы-1 путем сопоставления плановых и фактических объемов финансирования основных мероприятий Подпрограммы-1 по каждому источнику ресурсного обеспечения (федеральный бюджет, бюджет Республики Татарстан, внебюджетные источники).

Оценка эффективности реализации Подпрограммы-1 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»  
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, МЭ РТ	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, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов	МПиТ РТ, ГКРГТ, 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	ВИ	149 710,5	148 217,5	131 216,8	0,0	0,0
				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.метр	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													
Наименование задачи: Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственном секторе																						
Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению	МПиТ РТ, ГАУ «ЦЭТ РТ», исполнительные	2022 – 2026 годы	доля потребляемой государственными и муниципальными учреждениями электрической энергии, приобретаемой по приборам учета, в	97,5	98,5	99,5	100	100	100													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
энергетической эффективности в организациях с участием государства	органы государственной власти, ОМС РТ (по согласованию)		общем объеме потребляемой электрической энергии государственными и муниципальными учреждениями, процентов															
			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.метр	0,213	0,211	0,209	0,207	0,205	0,203									
			удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения, кВтч/кв.метр	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.метр	52,13	51,61	51,10	50,59	50,08	49,58									
			объем потребления электрической энергии государственными и муниципальными учреждениями, кВт	567 045 505,70	566 478 460,19	565 911 981,73	565 346 069,75	564 780 723,68	564 215 942,96									
			объем потребления тепловой энергии государственными и муниципальными учреждениями, Гкал	2 073 398,84	2 071 325,45	2 069 254,12	2 067 184,87	2 065 117,68	2 063 052,56									
			объем потребления природного газа государственными и муниципальными учреждениями, куб.метр	80 029 776,00	79 949 746,22	79 869 796,48	79 789 926,68	79 710 136,75	79 630 426,62									
			объем потребления горячей воды государственными и муниципальными учреждениями, куб.метр	917 384,24	916 466,85	915 550,38	914 634,83	913 720,20	912 806,48									
			объем потребления холодной воды государственными и муниципальными учреждениями, куб.метр	8 901 996,66	8 893 094,66	8 884 201,57	8 875 317,37	8 866 442,05	8 857 575,61									
объем потребления дизельного и иного топлива, мазута государственными и муниципальными учреждениями, тонн	1 171 854,07	1 170 682,22	1 169 511,54	1 168 342,03	1 167 173,68	1 166 006,51												
Наименование задачи: Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве и жилищном фонде																		
Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов в жилищном фонде, в том числе с использованием	МСАиЖКХ РТ, МПиТ РТ, ОМС РТ (по согласованию), акционерное	2022 – 2026 годы	доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в общем числе многоквартирных домов, процентов	99,91	99,92	99,93	99,94	99,95	99,96	ВИ	553 420,0	1 070 540,0	1 434 690,0		-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации	общество «Татэнергосбыт» (по согласованию), акционерное общество «Сетевая компания» (по согласованию)		доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладений), оснащенных индивидуальными приборами учета электрической энергии в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), процентов	98,51	98,55	98,60	98,65	98,70	98,80							
			доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в общем числе многоквартирных домов, процентов	97,72	97,74	97,76	97,78	97,81	97,83							
	доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды в общем числе многоквартирных домов, процентов		98,37	98,39	98,41	98,43	98,46	98,48								
	доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в общем числе многоквартирных домов, процентов		91,61	91,63	91,65	91,67	91,70	91,72								
	доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладений), оснащенных индивидуальными приборами учета тепловой энергии в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), процентов		97,15	97,17	97,19	97,21	97,24	97,26								
	доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладений), оснащенных индивидуальными приборами учета природного газа в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), процентов		74,82	74,83	74,85	74,86	74,89	75,82								
	доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладений), оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), процентов		96,58	96,60	96,62	96,64	96,66	96,68								
	доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладений), оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), процентов		92,55	92,57	92,60	92,62	92,65	92,68								
Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах	МСАиЖКХ РТ	2022 – 2026 годы	удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах, кВтч/кв.метр	19,09	19,05	19,01	18,70	18,30	18,00							
			удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах, Гкал/кв.метр	0,131	0,130	0,130	0,129	0,128	0,128							
			удельный расход холодной воды в многоквартирных домах, куб.метр/человек	36,34	36,32	36,30	35,98	35,96	35,94							
			удельный расход горячей воды в многоквартирных домах, куб.метр/человек	10,61	10,59	10,58	10,57	10,56	10,55							
			доля многоквартирных домов, имеющих класс энергетической эффективности «В» и выше, процентов	5,46	5,48	5,50	5,52	5,54	5,56							
Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры, направленных в	МСАиЖКХ РТ	2022 – 2026 годы	удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию, кг у.т./Гкал	155,7	155,20	154,8	154,5	154,0	153,5							
			доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, процентов	6,51	6,49	6,47	6,45	6,43	6,41							



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
том числе на развитие жилищно-коммунального хозяйства	МСАиЖКХ РТ, МТиДХ РТ	2022 – 2026 годы	доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения, процентов	69,6	70,1	70,5	71,0	71,5	72,01							
Выявление безхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организация постановки таких объектов на учет в качестве безхозных объектов недвижимого имущества и последующем признании права муниципальной собственности на такие безхозные объекты недвижимого имущества	МЗиИО РТ, МСАиЖКХ РТ, ОМС РТ (по согласованию), ресурсоснабжающие организации (по согласованию)	2022 – 2026 годы	количество выявленных безхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, единиц	-	≥1	≥1	≥1	≥1	≥1							
Организация управления безхозными 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 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, относящихся к общественному транспорту, зарегистрированных на территории Республики Татарстан, единиц	0	1	2	3	4	5							
Наименование задачи: Развитие информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
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	8 807,3	8 773,8	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-1,															
в том числе средства:															
бюджета Республики Татарстан															
федерального бюджета															
из внебюджетных источников															

Список использованных сокращений:

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