

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

9 февраля 2023 г. № 116

**Об изменении постановления Совета Министров
Республики Беларусь от 24 февраля 2021 г. № 103**

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Государственную программу «Энергосбережение» на 2021–2025 годы, утвержденную постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 24 февраля 2021 г. № 103, следующие изменения:

в главе 6 в части двадцать шестой слова «приложениям 7 и 7¹» и «приложениям 8 и 8¹» заменить соответственно словами «приложениям 7, 7¹ и 7²» и «приложениям 8, 8¹ и 8²»;

в главе 7:

в части седьмой цифры «539», «144» и «125» заменить соответственно цифрами «542», «145» и «126»;

часть девятую исключить;



в таблице 2 приложения 1 к этой Государственной программе позицию

«Сводный целевой показатель «Снижение энергоемкости ВВП» (снижение «–», рост «+»), процентов*

+6,8

–0,6

–2,8

–5,0

–5,1»

заменить позицией

«Сводный целевой показатель «Снижение энергоемкости ВВП» (снижение «–», рост «+»), процентов*

+6,8

–2,7

–0,7

–5,0

–5,1»;

приложения 3–6 к этой Государственной программе изложить в новой редакции (прилагаются);

дополнить Государственную программу приложениями 7² и 8² (прилагаются);

в приложении 9 к этой Государственной программе подстрочное примечание «¹» изложить в следующей редакции:

«¹ Рассчитывается ежемесячно на основании официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 12-тэк «Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов», утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 июня 2014 г. № 48 (далее – форма 12-тэк), и официальных данных ГПО «Белэнерго» о выработке электрической энергии собственными энергоисточниками организаций и индивидуальных предпринимателей, не являющихся респондентами формы 12-тэк (далее – нереспонденты 12-тэк), как объем расхода местных ТЭР в процентном отношении к общему объему расхода КППТ за отчетный период.

Объем расхода местных ТЭР равен сумме объема расхода местных видов топлива и отходов по форме 12-тэк (соответствует строке 110 в графе 2 раздела I), объемов производства тепловой и электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования энергии воды, ветра, солнца, геотермальных источников по форме 12-тэк (соответствуют строке 142 в графах 4 и 5 раздела I), умноженных на коэффициенты 0,143 и 0,123 соответственно, объемов выработки электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования энергии воды, ветра, солнца, биогаза по официальным данным ГПО «Белэнерго» по нереспондентам 12-тэк, умноженных на коэффициенты 0,123 (для энергии воды, ветра и солнца) и 0,351 (для биогаза).

Общий объем расхода КППТ равен сумме объема расхода КППТ по форме 12-тэк (соответствует строке 110 в графе 1 раздела I) и объемов использования биогаза нереспондентами 12-тэк, рассчитанных как объемы выработки электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования биогаза по официальным данным ГПО «Белэнерго», умноженные на коэффициент 0,351.»;

в приложении 10 к этой Государственной программе подстрочное примечание «¹» изложить в следующей редакции:

«¹ Рассчитывается ежемесячно на основании официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 12-тэк «Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов», утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 июня 2014 г. № 48 (далее – форма 12-тэк), и официальных данных ГПО «Белэнерго» о выработке электрической энергии собственными энергоисточниками организаций и индивидуальных предпринимателей, не являющихся респондентами формы 12-тэк (далее – нереспонденты 12-тэк), как объем использования ВИЭ в процентном отношении к общему объему расхода КППТ за отчетный период.

Объем использования ВИЭ равен сумме объема расхода ВИЭ по форме 12-тэк (соответствует строке 110 в графе 3 раздела I), объемов производства тепловой и электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования энергии воды, ветра, солнца, геотермальных источников по форме 12-тэк (соответствуют строке 142 в графах 4 и 5 раздела I), умноженных на коэффициенты 0,143 и 0,123 соответственно, объемов выработки электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования энергии воды, ветра, солнца, биогаза по официальным данным ГПО «Белэнерго» по нереспондентам 12-тэк, умноженных на коэффициенты 0,123 (для энергии воды, ветра и солнца) и 0,351 (для биогаза).

Общий объем расхода КППТ равен сумме объема расхода КППТ по форме 12-тэк (соответствует строке 110 в графе 1 раздела I) и объемов использования биогаза нереспондентами 12-тэк, рассчитанных как объемы выработки электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования биогаза по официальным данным ГПО «Белэнерго», умноженные на коэффициент 0,351.».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Премьер-министр Республики Беларусь

Р.Головченко

Приложение 3
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
09.02.2023 № 116)

СВЕДЕНИЯ об объемах и источниках финансирования

Таблица 1

Объемы и источники финансирования комплекса мероприятий Государственной программы

Источники финансирования	Заказчик	Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей)					
		всего	в том числе по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности»							
Задача. Обеспечение экономии ТЭР							
Всего		58 894 981,9	9 553 429,0	10 931 871,9	12 630 058,0	12 804 037,0	12 975 586,0
в том числе республиканский бюджет, всего	Госстандарт*	58 894 981,9	9 553 429,0	10 931 871,9	12 630 058,0	12 804 037,0	12 975 586,0
из него средства на финансирование капитальных вложений		58 894 981,9	9 553 429,0	10 931 871,9	12 630 058,0	12 804 037,0	12 975 586,0
Итого по подпрограмме 1		58 894 981,9	9 553 429,0	10 931 871,9	12 630 058,0	12 804 037,0	12 975 586,0
Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ»							
Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР							
Всего		297 108 579,1	30 173 300,0	37 589 993,1	164 525 786,0	35 192 378,0	29 627 122,0
в том числе:							
республиканский бюджет, всего	Госстандарт*	29 418 018,1	7 380 000,0	7 541 802,1	4 766 716,0	4 832 378,0	4 897 122,0
из него средства на финансирование капитальных вложений		29 418 018,1	7 380 000,0	7 541 802,1	4 766 716,0	4 832 378,0	4 897 122,0
в том числе по государственной инвестиционной программе		1 310 000,0	—	1 310 000,0	—	—	—

местные бюджеты, всего	облисполкомы	267 690 561,0	22 793 300,0	30 048 191,0	159 759 070,0	30 360 000,0	24 730 000,0
из них средства на финансирование капитальных вложений, всего**		267 690 561,0	22 793 300,0	30 048 191,0	159 759 070,0	30 360 000,0	24 730 000,0
	в том числе:						
	Брестский облисполком	3 750 000,0	—	—	—	3 750 000,0	—
	Витебский облисполком	56 300 000,0	8 600 000,0	7 700 000,0	20 000 000,0	9 000 000,0	11 000 000,0
	Гомельский облисполком	62 400 000,0	1 000 000,0	-	61 400 000,0	—	—
	Гродненский облисполком	22 702 370,0	12 818 000,0	9 750 000,0	134 370,0	—	—
	Минский облисполком	65 749 700,0	—	12 125 000,0	34 124 700,0	8 250 000,0	11 250 000,0
	Могилевский облисполком	56 788 491,0	375 300,0	473 191,0	44 100 000,0	9 360 000,0	2 480 000,0
Итого по подпрограмме 2		297 108 579,1	30 173 300,0	37 589 993,1	164 525 786,0	35 192 378,0	29 627 122,0
Всего по Государственной программе		356 003 561,0	39 726 729,0	48 521 865,0	177 155 844,0	47 996 415,0	42 602 708,0
в том числе:							
республиканский бюджет, всего	Госстандарт*	88 313 000,0	16 933 429,0	18 473 674,0	17 396 774,0	17 636 415,0	17 872 708,0
из него средства на финансирование капитальных вложений		88 313 000,0	16 933 429,0	18 473 674,0	17 396 774,0	17 636 415,0	17 872 708,0
в том числе по государственной инвестиционной программе		1 310 000,0	—	1 310 000,0	—	—	—
местные бюджеты, всего	облисполкомы	267 690 561,0	22 793 300,0	30 048 191,0	159 759 070,0	30 360 000,0	24 730 000,0
из них средства на финансирование капитальных вложений**		267 690 561,0	22 793 300,0	30 048 191,0	159 759 070,0	30 360 000,0	24 730 000,0
	в том числе:						
	Брестский облисполком	3 750 000,0	—	—	—	3 750 000,0	—
	Витебский облисполком	56 300 000,0	8 600 000,0	7 700 000,0	20 000 000,0	9 000 000,0	11 000 000,0
	Гомельский облисполком	62 401 000,0	1 000 000,0	-	61 400 000,0	—	—
	Гродненский облисполком	22 702 370,0	12 818 000,0	9 750 000,0	134 370,0	—	—
	Минский облисполком	65 749 700,0	—	12 125 000,0	34 124 700,0	8 250 000,0	11 250 000,0
	Могилевский облисполком	56 788 491,0	375 300,0	473 191,0	44 100 000,0	9 360 000,0	2 480 000,0

Примечание. Объемы и источники финансирования Государственной программы подлежат ежегодному уточнению, в том числе бюджетные средства, при формировании проектов соответствующих бюджетов на очередной финансовый год.

* Госстандарт выполняет функции ответственного заказчика и действует в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 25 июля 2016 г. № 289 «О порядке формирования, финансирования, выполнения и оценки эффективности реализации государственных программ».

** Для финансирования строительства энергоисточников, работающих на местных ТЭР.

Таблица 2

Объемы и источники финансирования общего комплекса мероприятий Государственной программы

Источники финансирования	Заказчик	Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей)					
		всего	в том числе по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности»							
Задача. Обеспечение экономии ТЭР							
Всего		3 231 926 556,0	613 862 199,0	798 511 498,0	463 330 795,0	670 072 636,0	686 149 428,0
в том числе:							
республиканский бюджет, всего	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	257 567 415,0	47 781 671,0	49 738 085,0	52 055 026,0	53 356 193,0	54 636 440,0
из него средства на финансирование капитальных вложений		198 672 433,1	38 228 242,0	38 806 213,1	39 424 968,0	40 552 156,0	41 660 854,0
местные бюджеты, всего		630 434 457,0	118 838 034,0	149 440 108,0	44 378 330,0	157 005 371,0	160 772 614,0
из них средства на финансирование капитальных вложений		630 434 457,0	118 838 034,0	149 440 108,0	44 378 330,0	157 005 371,0	160 772 614,0
собственные средства		1 949 528 397,0	411 392 120,0	512 967 089,0	278 371 800,0	368 972 648,0	377 824 740,0
кредитные ресурсы		347 213 575,0	26 735 416,0	77 196 490,0	79 126 641,0	81 104 489,0	83 050 539,0
иные источники		47 182 712,0	9 114 958,0	9 169 726,0	9 398 998,0	9 633 935,0	9 865 095,0
Итого по подпрограмме 1		3 231 926 556,0	613 862 199,0	798 511 498,0	463 330 795,0	670 072 636,0	686 149 428,0
Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ»							
Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР							
Всего		981 609 444,0	194 559 801,0	164 171 502,0	276 001 205,0	171 382 364,0	175 494 572,0
в том числе:							
республиканский бюджет, всего	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	32 488 230,0	7 999 447,0	7 688 200,0	5 464 340,0	5 600 926,0	5 735 317,0

из него средства на финансирование капитальных вложений		3 070 211,9	619 447,0	146 397,9	697 624,0	768 548,0	838 195,0
местные бюджеты, всего		394 821 821,0	79 225 356,0	49 813 370,0	159 857 101,0	52 335 124,0	53 590 870,0
из них средства на финансирование капитальных вложений		127 131 260,0	56 432 056,0	19 765 179,0	98 031,0	21 975 124,0	28 860 870,0
собственные средства		296 972 804,0	57 370 476,0	57 715 192,0	59 158 251,0	60 636 970,0	62 091 915,0
кредитные ресурсы		75 659 729,0	14 616 270,0	14 704 094,0	15 071 741,0	15 448 474,0	15 819 150,0
иные источники		181 666 860,0	35 348 252,0	34 250 646,0	36 449 772,0	37 360 870,0	38 257 320,0
Итого по подпрограмме 2		981 609 444,0	194 559 801,0	164 171 502,0	276 001 205,0	171 382 364,0	175 494 572,0
Всего по Государственной программе	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	4 213 536 000,0	808 422 000,0	962 683 000,0	739 332 000,0	841 455 000,0	861 644 000,0
в том числе:							
республиканский бюджет, всего		290 055 645,0	55 781 118,0	57 426 285,0	57 519 366,0	58 957 119,0	60 371 757,0
из него средства на финансирование капитальных вложений		201 742 645,0	38 847 689,0	38 952 611,0	40 122 592,0	41 320 704,0	42 499 049,0
местные бюджеты, всего		1 025 256 278,0	198 063 390,0	199 253 478,0	204 235 431,0	209 340 495,0	214 363 484,0
из них средства на финансирование капитальных вложений		757 565 717,0	175 270 090,0	169 205 287,0	44 476 361,0	178 980 495,0	189 633 484,0
собственные средства		2 246 501 201,0	468 762 596,0	570 682 281,0	337 530 051,0	429 609 618,0	439 916 655,0
кредитные ресурсы		422 873 304,0	41 351 686,0	91 900 584,0	94 198 382,0	96 552 963,0	98 869 689,0
иные источники		228 849 572,0	44 463 210,0	43 420 372,0	45 848 770,0	46 994 805,0	48 122 415,0

Примечание. Объемы и источники финансирования Государственной программы подлежат ежегодному уточнению, в том числе бюджетные средства, при формировании проектов соответствующих бюджетов на очередной финансовый год.

* В составе заказчиков Минэнерго, Минстройархитектуры, МВД, Минздрав, Мининформ, Минкультуры, Минлесхоз, Минобороны, Минобразование, МЧС, Минпром, Минсвязи, Минсельхозпрод, Минспорт, Минтранс, Госкомвоенпром, Госпогранкомитет, концерны «Беллегпром», «Белгоспищепром», «Беллесбумпром», «Белнефтехим».

Приложение 4
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров

**ПЕРСПЕКТИВНЫЙ ПЛАН
закупки товаров***

Наименование товаров	Количество, единиц						Объем финансирования, тыс. рублей					
	всего	в том числе по годам					всего	в том числе по годам				
		2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025
1. Котел водогрейный, всего	150	9	24	27	35	55	119 656	5 711	12 980	18 030	25 140	57 795
из них за счет:												
местного бюджета	132	5	10	27	35	55	106 803	1 196	4 642	18 030	25 140	57 795
средств международных займов	18	4	14	—	—	—	12 853	4 515	8 338	—	—	—
Брестская область, всего	23	1	6	—	5	11	22 857	525	5 532	—	5 700	11 100
из них за счет:												
местного бюджета	16	—	—	—	5	11	16 800	—	—	—	5 700	11 100
средств международных займов	7	1	6	—	—	—	6 057	525	5 532	—	—	—
Витебская область, всего	21	5	4	4	6	2	12 829	1 196	1 733	3 000	4 500	2 400
из них за счет:												
местного бюджета	21	5	4	4	6	2	12 829	1 196	1 733	3 000	4 500	2 400
средств международных займов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Гомельская область, всего	32	1	5	3	9	14	23 396	990	1 661	3 900	5 220	11 625
из них за счет:												
местного бюджета	29	—	3	3	9	14	21 847	—	1 102	3 900	5 220	11 625
средств международных займов	3	1	2	—	—	—	1 549	990	559	—	—	—
Гродненская область, всего	14	—	1	2	2	9	18 475	—	925	450	1 800	15 300
из них за счет:												
местного бюджета	14	—	1	2	2	9	18 475	—	925	450	1 800	15 300
средств международных займов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Минская область, всего	32	2	4	5	6	15	28 635	3 000	1 485	2 850	5 400	15 900
из них за счет:												
местного бюджета	28	—	2	5	6	15	25 032	—	882	2 850	5 400	15 900
средств международных займов	4	2	2	—	—	—	3 603	3 000	603	—	—	—

9						
28	–	4	13	7	4	13
24	–	–	13	7	4	13
4	–	4	–	–	–	1
22	–	5	4	3	10	4
17	–	–	4	3	10	3
5	–	5	–	–	–	9
7	–	2	–	2	3	1
5	–	–	–	2	3	1
2	–	2	–	–	–	3
3	–	1	–	1	1	5
2	–	–	–	1	1	4
1	–	1	–	–	–	–
3	–	–	–	–	3	6
3	–	–	–	–	3	6
–	–	–	–	–	–	–
4	–	–	1	–	3	8
4	–	–	1	–	3	8
–	–	–	–	–	–	–
5	–	2	3	–	–	1
3	–	–	3	–	–	6
2	–	2	–	–	–	4
172	9	29	31	38	65	12

			10										
местного бюджета	149	5	10	31	38	65	110 203	1 196	4 642	18 830	25 740	59 795	
средств международных займов	23	4	19	–	–	–	13 808	4 515	9 294	–	–	–	

* В ходе реализации Государственной программы необходимые закупки товаров (работ, услуг) производятся с использованием процедур закупок, предусмотренных законодательством о закупках.

Приложение 5
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
09.02.2023 № 116)

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов по внедрению тепловых насосов

Наименование мероприятия	Организация	Год ввода в эксплуатацию	Мощность*, МВт	Годовая экономия ТЭР*, т у.т.
Витебская область				
1. Внедрение теплонасосной установки на станции обезжелезивания по ул. Титова, 121к, в г. Витебске	УП «Витебскоблводоканал»	2022	0,012	4,9
2. Внедрение теплонасосной установки на станции обезжелезивания по ул. Кленовой, 1/1, в г. Витебске	»	2023	0,006	2,0
3. Внедрение теплонасосной установки на очистных сооружениях в г. Городке	»	2023	0,008	4,0
4. Внедрение теплонасосной установки в здании АБК в г. Новополоцке, проезд Устье, 9б	»	2025	0,032	9,6
Итого			0,058	20,5
Гомельская область				
5. Утилизация низкотемпературных тепловых вторичных энергоресурсов блока оборотного водоснабжения. Этап 1	ОАО «Мозырьсоль»	2024–2025	15,0	4 500,0
6. Строительство станции тепловых насосов с внешними коммуникациями	ОАО «Светлогорский ЦКК»	2022–2023	12,8	8 330,0
Итого			27,8	12 830,0
Гродненская область				

7. Установка теплового насоса для ГВС на котельной, расположенной по адресу: Гродненская область, Щучинский район, Головичпольский сельсовет	Щучинское РУП ЖКХ	2022–2023	0,04	19,2
8. Реконструкция котельной № 18 в дер. Нача с установкой теплового насоса	Вороновское РУП ЖКХ	2023	0,2	60,0
Итого			0,24	79,2
Могилевская область				
9. Внедрение тепловых насосов на водозаборе «Михайлов» на участке Бельничского района	УПКП ВКХ «Могилевоблводоканал»	2025	0,047	14,1
10. Внедрение тепловых насосов на водозаборе «Веснянка» на участке Шкловского района	»	2025	0,0035	1,05
11. Внедрение тепловых насосов на станции 2-го подъема на участке Шкловского района	»	2025	0,0035	1,05
Итого			0,054	16,2
Город Минск				
12. Внедрение теплонасосной установки на водозаборе № 1 «Новинки», Долгиновский тракт, 56	УП «Минскводоканал»	2021–2022	0,04	12,0
Итого			0,04	12,0
Всего			28,2	12 958,0

* Решение о технической и экономической целесообразности реализации мероприятия, мощность, годовая экономия ТЭР определяются по итогам разработки предпроектной и проектной документации.

Приложение 6
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
09.02.2023 № 116)

ПОКАЗАТЕЛИ ВВОДА в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР в 2021–2025 годах

Таблица 1

Сводные показатели

Наименование региона	Всего	В том числе по годам
----------------------	-------	----------------------

	количество энерго- источников	сум- марная тепловая мощность, МВт	объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т.	2021			2022			2023			2024			2025		
				коли- чество энерго- источников	сум- марная мощность, МВт	объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т.	коли- чество энерго- источников	сум- марная мощность, МВт	объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т.	коли- чество энерго- источников	сум- марная мощность, МВт	объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т.	коли- чество энерго- источников	сум- марная мощность, МВт	объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т.	коли- чество энерго- источников	сум- марная мощность, МВт	объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т.
Брестская	12	88,5	26 297	1	4,0	1 500	3	28,0	11 100	1	0,5	96	2	19,0	5 058	5	37,0	8 543
Витебская	17	67,3	15 229	4	19,0	4 700	4	15,3	3 505	3	10,0	1 763	4	15,0	3 911	2	8,0	1 350
Гомельская	16	87,2	21 945	1	10,5	3 075	3	11,5	1 640	2	13,0	3 870	6	26,4	7 560	4	25,8	5 800
Гродненская	10	82,8	12 204	2	18,0	2 933	1	1,0	305	1	6,5	1 109	2	6,3	2 115	4	51,0	5 742
Минская	21	145,0	42 478	5	53,0	17 595	2	11,0	3 333	3	9,5	2 367	3	18,0	4 600	8	53,5	14 583
Могилевская	15	50,4	18 560	1	3,0	1 400	3	8,0	2 960	6	26,1	9 580	3	8,4	2 530	2	4,9	2 090
город Минск	2	21,4	8 855	1	4,4	1 117	–	–	–	–	–	–	1	17,0	7 738	–	–	–
Итого	93	542,6	145 568	15	111,9	32 320	16	74,8	22 843	16	65,6	18 785	21	110,1	33 512	25	180,2	38 108

Таблица 2

Перечень энергоисточников на местных ТЭР, вводимых в эксплуатацию в 2021–2025 годах

Место нахождения энергоисточника	Тепловая мощность*, МВт	Объем использования местных ТЭР*, т у.т.	Год строительства
Брестская область			
1. КУМПП ЖКХ «Каменецкое ЖКХ», г. Каменец, ул. Индустриальная	4,0	1 500	2021
2. КУПП «Барановичи коммунтеплосеть», г. Барановичи, микрорайон Тексер	6,0	1 100	2021–2022
3. КУПП «Брестское котельное хозяйство», г. Брест, ул. Инженерная	12,0	9 000	2022
4. КУМПП ЖКХ «Ляховичское ЖКХ», г. Ляховичи, ул. Чкалова	10,0	1 000	2022
5. ГУПП «Березовское ЖКХ», г. Береза, ул. Первомайская	0,5	96	2023
6. КУМПП ЖКХ «Ганцевичское РЖКХ», г. Ганцевичи, ул. Красноармейская	10,0	3 058	2024
7. КУМПП ЖКХ «Лунинецкое ЖКХ», г. Микашевичи, ул. Садовая	9,0	2 000	2023–2024
8. ГУПП «Ивацевичское ЖКХ», г. Коссово, ул. Янки Купалы	2,5	900	2024–2025
9. КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ», г. Кобрин, ул. Дзержинского	18,0	3 468	2025
10. КУМПП ЖКХ «Лунинецкое ЖКХ», дер. Межлесье	2,5	725	2025
11. КУМПП ЖКХ «Столинское ЖКХ», г. Столин, ул. Терешковой	9,0	2 500	2024–2025
12. Пружанский КУПП «Коммунальник», дер. Слобудка	5,0	950	2025
Итого	88,5	26 297	

Витебская область

13. Верхнедвинское ГРУПП ЖКХ, г. Верхнедвинск, ул. Мира	4,0	1 324	2021
14. КУП ЖКХ «Браслав-коммунальник», г. Браслав, ул. Дзержинского	6,0	431	2021
15. УП ЖКХ Ушачского района, г.п. Ушачи, ул. Фрунзе	3,0	454	2021
16. УП ЖКХ Шумилинского района, г.п. Шумилино, ул. Сипко	6,0	2 491	2021
17. ГП «Коханово-ЖКХ», г. Толочин, пер. Банный	3,3	1 644	2022
18. ДКУПКиТС «Оршатеплосети», г.п. Болбасово, ул. Заводская	4,0	299	2021–2022
19. УП ЖКХ Поставского района, г. Поставы, ул. 17 Сентября	2,0	171	2022
20. РУПТП «Оршанский льнокомбинат», г. Орша, ул. Молодежная	6,0	1 391	2022
21. ГП «ВПКиТС», г. Витебск, ул. 3-я Чепинская	4,0	520	2022–2023
22. УП ЖКХ Лиозненского района, г.п. Лиозно, ул. Строителей	3,0	1 141	2023
23. ГП «ПКиТС КУП ЖКХ г. Полоцка», г. Полоцк, пер. Тросницкий 5-й	3,0	102	2023
24. КУПП «Городокское ПКиТС», н.п. Пальминка	4,0	1 070	2024
25. Сенненское районное УП ЖКХ, г. Сенно, ул. Коваленко	5,0	1 550	2023–2024
26. УП «ЖКХ» г. Чашники, г. Чашники, ул. Ленинская	3,0	1 190	2024
27. УП ЖКХ Шумилинского района, аг. Никитиха, ул. Юбилейная	3,0	101	2024
28. Докшицкое РУП ЖКХ «Докшицы-коммунальник», г.п. Бегомль, ул. Чкалова	3,0	205	2025
29. КУПП «Боровка», Лепельский район, дер. Боровка	5,0	1 145	2025

Итого

67,3

15 229

Гомельская область

30. КЖУП «Буда-Кошелевский коммунальник», г. Буда-Кошелево, ул. Прищепы	10,5	3 075	2021
31. КЖУП «Уником», Жлобинский район, дер. Пиревичи	1,5	300	2022
32. КУП «Коммунальник Калинковичский», г. Калинковичи, ул. Марата	6,0	740	2022
33. КУП «Петриковский райжилкомхоз», г. Петриков	4,0	600	2021–2022
34. КЖУП «Мозырский райжилкомхоз», г. Мозырь, пер. Швейный	5,0	3 000	2022–2023
35. КЖУП «Мозырский райжилкомхоз», г. Мозырь, ул. В.Хоружей	8,0	870	2022–2023
36. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», дер. Березки	4,9	2 000	2022–2024
37. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», н.п. Кореневка, ул. Зеленая	1,0	160	2024
38. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», н.п. Ченки	2,5	700	2024
39. КУП «Добрушский коммунальник», г. Добруш, ул. Пролетарская	3,0	1 000	2022–2024

40. КУП «Житковичский коммунальник», аг. Семенча	9,0	1 500	2022–2024
41. КПУП «Лельком», г.п. Лельчицы, ул. Советская	6,0	2 200	2022–2024
42. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», р.п.Большевик	5,45	1 000	2024–2025
43. КЖЭУП «Ельское», г.п. Ельск, ул. 50 лет БССР	8,0	2 000	2024–2025
44. КУП «Речицкий райжилкомхоз», г.п. Василевичи	2,3	200	2024–2025
45. КУП «Речицкий райжилкомхоз», дер. Озерщина	10,0	2 600	2024–2025
Итого	87,2	21 945	
Гродненская область			
46. Берестовицкое РУП ЖКХ, г.п. Б.Берестовица, ул. Ленина	6,0	624	2021
47. Щучинское РУП ЖКХ, г. Щучин, ул. Советская	12,0	2 309	2021
48. Дятловское РУП ЖКХ, г. Дятлово, ул. Красноармейская	1,0	305	2021–2022
49. ОАО «Торфобрикетный завод «Лидский», Дубровенский сельсовет	6,5	1 109	2023
50. ПКУП «Волковысское КХ», г. Волковыск, ул. Победы	0,3	548	2023–2024
51. Слонимское ГУП ЖКХ, г. Слоним, Коссовский тракт	6,0	1 567	2024
52. Мостовское РУП ЖКХ, г. Мосты, ул. Зеленая	12,0	1 061	2024–2025
53. Новогрудское РУП ЖКХ, г. Новогрудок, ул. Котовского	14,0	849	2024–2025
54. ПКУП «Волковысское КХ», г.п. Красносельский	9,0	1 232	2024–2025
55. Слонимское ГУП ЖКХ, г. Слоним	16,0	2 600	2025
Итого	82,8	12 204	
Минская область			
56. КУП «ЖКХ Минского района», дер. Боровляны	21,0	7 467	2021
57. КУП «Слуцкое ЖКХ», г. Слуцк, ул. Социалистическая	14,0	4 984	2021
58. Крупское КУП «Жилтеплострой», аг. Ухвала	3,0	800	2021
59. Крупское КУП «Жилтеплострой», г. Крупки, ул. Московская	5,0	1 500	2021
60. УП «Мядельское ЖКХ», дер. Воронцы	10,0	2 844	2021
61. КУП «ЖКХ Минского района», пос. Юбилейный	6,0	2 133	2022
62. КУП «Клецкое ЖКХ», г. Клецк, ул. Советская	5,0	1 200	2021–2022
63. ГП «Минрайтеплосеть», аг. Самохваловичи	3,5	900	2022–2023
64. РУП «Воложинский жилкоммунхоз», г. Воложин, ул. Чапаева	2,0	400	2023
65. УП «Дзержинское ЖКХ», г. Дзержинск, ул. Октябрьская	4,0	1 067	2022–2023

66. КУП «Смолевичское ЖКХ», пос. Октябрьский	10,0	2 300	2022–2024
67. РУП «Червенское ЖКХ», г.п. Смиловичи, ул. М.Горького	5,0	1 500	2023–2024
68. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, дер. Дубровка	3,0	800	2024
69. Борисовское УП «Жилье», дер. Велятичи	3,0	800	2024–2025
70. Борисовское УП «Жилье», дер. Углы	3,0	450	2024–2025
71. РУП «Воложинский жилкоммунхоз», г. Воложин, ул. Гагарина	4,0	800	2024–2025
72. РУП «Логойский комхоз», г. Логойск, ул. Заводская	8,0	2 133	2024–2025
73. РУП «Любанское ЖКХ», г. Любань, пер. Социалистический	10,0	3 000	2024–2025
74. РУП «Узденское ЖКХ», г. Узда, ул. Степанова	9,0	2 700	2024–2025
75. РУП «Узденское ЖКХ», пос. Первомайск	1,5	200	2025
76. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, г. Марьина Горка	15,0	4 500	2024–2025
Итого	145,0	42 478	
Могилевская область			
77. Осиповичское У КП ЖКХ, г. Осиповичи, ул. Рабоче-Крестьянская	3,0	1 400	2021
78. Горецкое У КПП «Коммунальник», аг. Овсянка	2,5	890	2022
79. Кировское У КП «Жилкомхоз», аг. Жиличи	2,0	860	2022
80. Славгородское У КП «Жилкомхоз», г. Славгород, ул. Калинина	3,5	1 210	2022
81. Бобруйское ГП теплоэнергетики, г. Бобруйск, ул. Семенова	4,9	2 500	2023
82. Дрибинское У КП «Жилкомхоз», аг. Трилесино	2,2	870	2023
83. Могилевское У КП «Жилкомхоз», аг. Романовичи	4,0	1 200	2023
84. У КПП «Костюковичский жилкоммунхоз», пос. Н.Самотевичи	2,0	660	2023
85. Хотимское У КП «Жилкомхоз», г.п. Хотимск	7,0	1 350	2022–2023
86. Шкловское У КП «Жилкомхоз», г. Шклов	6,0	3 000	2022–2023
87. Краснопольское У КПП «Жилкомхоз», г.п. Краснополье, ул. Советская	2,3	610	2024
88. Могилевское У КП «Жилкомхоз», аг. Буйничи	3,6	1 530	2024
89. У КПП «Костюковичский жилкоммунхоз», пос. Тупичино	2,5	390	2024
90. Дрибинское У КП «Жилкомхоз», г.п. Дрибин, ул. Юбилейная	3,5	1 800	2025
91. У КПП «Костюковичский жилкоммунхоз», аг. Шарейки	1,4	290	2025
Итого	50,4	18 560	
г. Минск			

92. УП «Минсккоммунтеплосеть», г. Минск, ул. Павловского	4,4	1 117	2021
93. УП «Минсккоммунтеплосеть», г. Минск, ул. Путилова	17,0	7 738	2024
Итого	21,4	8 855	
Всего	542,6	145 568	

* Решение о технической и экономической целесообразности реализации мероприятия, тепловая мощность, объем использования местных ТЭР определяются по итогам разработки предпроектной и проектной документации.

Приложение 7²
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
09.02.2023 № 116)

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ энергосбережения на 2023 год¹

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	(процентов) Целевые показатели
Минстройархитектуры	минус 1,6
МВД	минус 2,1
Минздрав	минус 2,8
Мининформ	минус 2,3
Минкультуры	минус 1,5
Минлесхоз	минус 1,8
Минобороны	минус 3,5
Минобразование	минус 2,5
Минпром	минус 5,0
Минсвязи	минус 6,2
Минсельхозпрод	минус 4,5
Минспорт	минус 2,9
Минтранс	минус 4,4
Организации, подчиненные Минэнерго:	
ГПО «Белтопгаз»	минус 2,2
ГПО «Белэнерго» ⁴	62 тыс. т у.т.
Госкомвоенпром	минус 3,6
Госпогранкомитет	минус 3,7
Концерны:	
«Белгоспищепром»	минус 1,6
«Беллегпром»	минус 7,3
«Беллесбумпром»	минус 1,4
«Белнефтехим» ⁴	50,0 тыс. т у.т.
Брестский облисполком	минус 2,2
Витебский облисполком	минус 1,0
Гомельский облисполком	минус 1,9
Гродненский облисполком	минус 2,4
Минский облисполком	минус 2,4
Могилевский облисполком	минус 1,8
Минский горисполком	минус 2,1

¹ Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2023 года в процентном отношении к объему суммарного потребления ТЭР за соответствующий период 2022 года.

Объем экономии ТЭР, полученной в отчетном периоде (январь–март, январь–июнь, январь–сентябрь, январь–декабрь), соответствует официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 4-энергосбережение (Госстандарт) «Отчет о выполнении мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и увеличению использования местных топливно-энергетических ресурсов», утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 12 августа 2022 г. № 69.

Суммарное потребление ТЭР базисного периода соответствует официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 12-тэк «Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов», утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 июня 2014 г. № 48.

² По государственным организациям и хозяйственным обществам, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности Республики Беларусь (кроме микроорганизаций), а также участникам холдингов, управляющие компании которых являются государственными унитарными предприятиями либо хозяйственными обществами, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности Республики Беларусь.

³ По всем организациям с учетом реализации (отпуска) населению.

⁴ Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2023 года.

Приложение 8²
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
09.02.2023 № 116)

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) на 2023 год¹

(процентов)	
Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	Целевые показатели
Минстройархитектуры	4,2
МВД	4,2
Минздрав	4,2
Мининформ	4,2
Минкультуры	4,2
Минлесхоз	4,2
Минобороны	4,2
Минобразование	4,2
Минпром	4,2
Минсвязи	4,2
Минсельхозпрод	4,2
Минспорт	4,2
Минтранс	4,2
МЧС	4,2
Организации, подчиненные Минэнерго:	
ГПО «Белтопгаз»	4,2
ГПО «Белэнерго»	4,2
Госкомвоенпром ⁴	4,2

Госпогранкомитет	4,2
Концерны:	
«Белгоспищепром»	4,2
«Беллегпром»	4,2
«Беллесбумпром»	4,2
Брестский облисполком	4,2
Витебский облисполком	4,2
Гомельский облисполком	4,2
Гродненский облисполком	4,2
Минский облисполком	4,2
Могилевский облисполком	4,2
Минский горисполком	4,2

¹ Рассчитываются ежеквартально как объем суммарной экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) за счет реализации организационно-технических мероприятий в отчетном периоде 2023 года в процентном отношении к объему их фактического суммарного потребления за соответствующий период 2022 года.

Объем суммарного потребления светлых нефтепродуктов рассчитывается на основании официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 4-тэк (топливо) «Отчет об остатках, поступлении и расходе топлива», утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 16 июня 2015 г. № 51 (далее – форма 4-тэк).

Объем расхода бензина (дизельного, биодизельного топлива) равен расходу соответствующего вида топлива за вычетом расхода на преобразование в другие виды энергии (на производство электрической и тепловой энергии), в качестве сырья на производство химической, нефтехимической и другой нетопливной продукции, в качестве материала на нетопливные нужды (соответствует разности данных графы 3 и граф 4–6 формы 4-тэк по соответствующим строкам), выраженному в т у.т.

² По государственным организациям и хозяйственным обществам, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности Республики Беларусь (кроме микроорганизаций), а также участникам холдингов, управляющие компании которых являются государственными унитарными предприятиями либо хозяйственными обществами, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности Республики Беларусь.

³ По государственным организациям и хозяйственным обществам, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности административно-территориальных единиц (кроме микроорганизаций), а также участникам холдингов, управляющие компании которых являются государственными унитарными предприятиями либо хозяйственными обществами, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности административно-территориальных единиц.

⁴ Без учета расхода дизельного топлива на технологические нужды.