

**Об утверждении Государственной программы
«Энергосбережение» на 2016–2020 годы**

Изменения и дополнения:

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 30 декабря 2016 г. № 1128 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 20.01.2017, 5/43207) <С21601128>;

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 26 декабря 2017 г. № 1002 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 30.12.2017, 5/44611) <С21701002>;

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 29 декабря 2018 г. № 986 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 09.01.2019, 5/46025) <С21800986>;

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 3 мая 2019 г. № 276 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 15.05.2019, 5/46421) <С21900276>

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую Государственную программу «Энергосбережение» на 2016–2020 годы (далее – Государственная программа).

2. Определить:

ответственным заказчиком Государственной программы Государственный комитет по стандартизации;

заказчиками Государственной программы (в рамках общего комплекса энергосберегающих мероприятий) Государственный комитет по стандартизации, Министерство архитектуры и строительства, Министерство внутренних дел, Министерство здравоохранения, Министерство информации, Министерство культуры, Министерство лесного хозяйства, Министерство обороны, Министерство образования, Министерство по чрезвычайным ситуациям, Министерство промышленности, Министерство связи и информатизации, Министерство сельского хозяйства и продовольствия, Министерство спорта и туризма, Министерство транспорта и коммуникаций, Министерство энергетики, Государственный военно-промышленный комитет, Государственный пограничный комитет, Белорусский государственный концерн пищевой промышленности «Белгоспищепром», Белорусский государственный концерн по нефти и химии, Белорусский государственный концерн по производству и реализации товаров легкой промышленности, Белорусский производственно-торговый концерн лесной, деревообрабатывающей и целлюлозно-бумажной промышленности, облисполкомы и Минский горисполком.

Заказчикам Государственной программы обеспечить:

принятие решений о мерах по ее реализации, включающих в том числе планы деятельности заказчика на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей, установленных Государственной программой;

представление в Государственный комитет по стандартизации информации о ходе выполнения:

целевых показателей энергосбережения и показателей по доле местных топливно-энергетических ресурсов в котельно-печном топливе по итогам за квартал – до 27-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам за год – до 29 января следующего за отчетным года;

показателей по экономии светлых нефтепродуктов и доле возобновляемых источников энергии в котельно-печном топливе по итогам за квартал – до 18-го числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам за год – до 25 февраля следующего за отчетным года.

3. Государственному комитету по стандартизации представлять в Совет Министров Республики Беларусь аналитическую информацию о ходе выполнения:

целевых показателей энергосбережения и показателей по доле местных топливно-энергетических ресурсов в котельно-печном топливе – ежеквартально до 30-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом;

показателей по экономии светлых нефтепродуктов и доле возобновляемых источников энергии в котельно-печном топливе – ежеквартально до 27-го числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом.

4. Признать утратившими силу:

постановление Совета Министров Республики Беларусь от 19 июня 1998 г. № 965 «О мерах по усилению работы по реализации энергосберегающей политики в республике» (Собрание декретов, указов Президента и постановлений Правительства Республики Беларусь, 1998 г., № 18, ст. 494);

пункт 70 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 28 февраля 2002 г. № 288 «О внесении изменений и дополнений в некоторые постановления Правительства Республики Беларусь» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2002 г., № 32, 5/10103).

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

Премьер-министр Республики Беларусь

А.Кобяков

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Совета Министров
Республики Беларусь
28.03.2016 № 248

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА «Энергосбережение» на 2016–2020 годы

РАЗДЕЛ I ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

ГЛАВА 1 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Повышение конкурентоспособности экономики, обеспечение энергетической безопасности и энергетической независимости за счет повышения энергоэффективности и увеличения использования собственных топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР), в том числе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), является приоритетом развития страны на 2016–2020 годы.

Политика энергосбережения, целенаправленно проводимая в Республике Беларусь с 1993 года, предусматривает в качестве долгосрочной цели снижение энергоемкости валового внутреннего продукта (далее – ВВП) до среднемирового уровня и максимально возможное вовлечение в топливный баланс местных ТЭР.

По данным Международного энергетического агентства, в 2013 году показатель энергоемкости ВВП Беларуси составил 0,19 тонны нефтяного эквивалента на 1 тыс. долларов США (по паритету покупательной способности и в ценах 2005 года), снизился по отношению к 2000 году (0,38 тонны нефтяного эквивалента на 1 тыс. долларов США) в 2 раза и достиг уровня аналогичного показателя развитых стран со схожими климатическими условиями – Канады и Финляндии.

Вместе с тем энергоемкость ВВП в Республике Беларусь остается в 1,5 раза выше, чем в среднем в странах Организации экономического сотрудничества и развития, и в 1,2 раза выше мирового среднего уровня этого показателя.

В 2011–2014 годах ВВП вырос на 9,8 процента, при этом снижение энергоемкости ВВП составило 8,3 процента.

Валовое потребление ТЭР в республике в 2014 году практически не изменилось по отношению к уровню 2010 года, что свидетельствует об эффективности работы отраслей страны по экономии топлива и энергии.

Достижение такого результата стало возможным благодаря повсеместной реализации мероприятий по энергосбережению, введению жестких лимитов потребления ТЭР промышленными организациями, внедрению приборного учета, усилению материальной ответственности этих организаций за сверхлимитное потребление, стимулированию населения к экономии электрической энергии.

Ежегодная реализация в 2011–2015 годах региональных и отраслевых программ энергосбережения позволила обеспечить:

в Белорусской энергетической системе устойчивую тенденцию к снижению удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии с 268,9 г.у.т./кВт·ч в 2010 году до 235,5 г.у.т./кВт·ч в 2015 году за счет ввода в эксплуатацию высокоэффективного энергетического оборудования и наращивания комбинированного производства электрической и тепловой энергии, являющегося одним из наиболее эффективных направлений использования топлива;

в системе жилищно-коммунального хозяйства уменьшение расхода тепловой энергии на ее транспорт в теплосетях с 18,7 процента в 2010 году до 15,4 процента в 2014 году и снижение величины удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии на энергоисточниках, работающих с использованием природного газа, на величину около 0,5 кг.у.т./Гкал ежегодно путем реализации энергосберегающих мероприятий по замене изношенных участков теплопроводов, применения ПИ-труб, оптимизации схем теплоснабжения.

Введенные в эксплуатацию в непосредственной близости от потребителя объекты малой энергетики обеспечивают выработку электрической энергии с удельным расходом условного топлива, как правило, не превышающим 160–180 г.у.т./кВт·ч, что также способствует снижению расхода электроэнергии на ее транспорт в электрических сетях Белорусской энергетической системы с 11,19 процента в 2010 году до 9,01 процента в 2015 году.

В настоящее время созданы предпосылки для наращивания производства промышленной продукции без значительного роста потребления ТЭР. Ежегодно уровень норм расхода ТЭР в промышленных энергопотребляющих организациях, характеризующихся энергоемкими производственными технологиями, снижается к их уровню предшествующего года не менее чем на 3 процента.

В целом по республике экономия ТЭР в результате реализации энергосберегающих мероприятий в 2011–2015 годах составила 7,79 млн. т.у.т. при задании 7,10–8,85 млн. т.у.т.

Доля местных ТЭР в котельно-печном топливе (далее – КПТ) увеличилась с 20,7 процента в 2010 году до 29,5 процента в 2015 году.

В структуре местных ТЭР (без учета тепловых вторичных энергоресурсов) доля ВИЭ составляет около 46 процентов. В структуре ВИЭ доля щепы увеличилась с 12,8 процента в 2010 году до 22,7 процента в 2014 году (на 223 тыс. т.у.т.). Доля электроэнергии, выработанной на гидро-, ветро- и солнечных электростанциях, составляла в 2010 году 0,1 процента от объема производства электрической энергии, в 2014 году – 0,7 процента.

В результате реализации мероприятий по внедрению энергоисточников на местных видах топлива, биогазе, строительству гидроэлектростанций в Республике Беларусь введены в эксплуатацию:

104 энергоисточника на местных видах топлива суммарной установленной электрической мощностью 13,5 МВт и тепловой – 500,1 МВт, в том числе 7 мини-ТЭЦ на местных видах топлива суммарной установленной электрической мощностью 13,5 МВт и тепловой – 48,3 МВт;

12 биогазовых комплексов суммарной установленной электрической мощностью 19 МВт;

7 гидроэлектростанций суммарной установленной мощностью около 19 МВт;

35 ветроэнергетических установок суммарной установленной мощностью более 25 МВт.

В рамках реализации Республиканской программы энергосбережения на 2011–2015 годы, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 24 декабря 2010 г. № 1882 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2011 г., № 1, 5/33067), проводилась активная работа по пропаганде рационального использования ТЭР, в том числе путем:

проведения республиканских акций «Энергоэффективность – в действии», «Минус 60 ватт в каждой квартире»;

организации и проведения республиканских конкурсов в области энергосбережения, в том числе республиканского конкурса школьных проектов по экономии и бережливости «Энергомарафон», международного конкурса энергоэффективных и ресурсосберегающих технологий и оборудования;

издания ежемесячного специализированного научно-практического журнала «Энергоэффективность», учебно-методической литературы, плакатов и другой наглядной агитации по энергосбережению;

проведения семинаров, конференций, круглых столов по наиболее актуальным темам и направлениям;

участия и представления на специализированных форумах и выставках результатов работы в области энергосбережения;

создания социальной рекламы, научно-популярных и информационно-пропагандистских фильмов об энергосбережении.

В соответствии с программой развития системы технического нормирования, стандартизации и подтверждения соответствия в области энергосбережения на 2011–2015 годы разработано свыше 100 государственных и межгосударственных стандартов, из них более 90 процентов соответствуют международным и европейским требованиям.

В рамках реализации проекта помощи Европейского союза «Поддержка Республики Беларусь в области норм и стандартов в сфере энергоэффективности потребительских товаров и промышленной продукции» разрабатываются на основе регламентов и директив Европейского союза 48 государственных стандартов Республики Беларусь, в которых устанавливаются требования к энергоэффективности продукции, ее маркировке, методам испытаний.

Для активизации работ по данному направлению в 2014 году сформирован Национальный комитет по стандартизации.

Реализация Государственной программы «Энергосбережение» на 2016–2020 годы (далее – Государственная программа) позволит обеспечить в 2016–2020 годах взаимоувязанную деятельность по энергосбережению республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь, облисполкомов и Минского горисполкома (далее – республиканские органы государственного управления).

В целях решения поставленных задач разработаны подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности» и подпрограмма 2 «Развитие использования местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии».

Выполнение конкретных мероприятий Государственной программы и ее подпрограмм осуществляется ежегодно в рамках общего комплекса энергосберегающих мероприятий, в том числе решений заказчиков о мерах по ее реализации, включающих мероприятия, в результате выполнения которых достигаются экономия ТЭР, замещение импортируемых ТЭР местными ТЭР, включая ВИЭ, а также мероприятия, направленные на осуществление соответствующей деятельности в рамках международного сотрудничества и привлечения инвестиций, совершенствования информационного обеспечения и пропаганды энергосбережения, реализацию наиболее актуальных социально ориентированных проектов.

ГЛАВА 2

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ И ЕЕ ПОДПРОГРАММ

Стратегическими целями деятельности в области энергосбережения на период до 2021 года являются:

сдерживание роста валового потребления ТЭР при экономическом развитии страны;

дальнейшее увеличение использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ.

Для достижения данных целей необходимо решить следующие задачи:

в рамках подпрограммы 1 «Повышение энергоэффективности» обеспечить объем экономии ТЭР в результате реализации энергосберегающих мероприятий;

в рамках подпрограммы 2 «Развитие использования местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии» увеличить долю местных ТЭР, в том числе из ВИЭ, в валовом потреблении ТЭР.

Сводными целевыми показателями Государственной программы являются:

снижение энергоемкости ВВП к 2021 году не менее чем на 1,6 процента к уровню 2015 года;

достижение к 2021 году отношения объема производства (добычи) первичной энергии к валовому потреблению ТЭР (далее – доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР) не менее 16 процентов.

Подпрограммами предусматриваются следующие целевые показатели в целом по республике:

объем экономии ТЭР в 2016–2020 годах – 5 млн. т.у.т.;

доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР в 2020 году – 16 процентов, в том числе доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР – 6 процентов.

Значения сводных целевых показателей Государственной программы определены с учетом планируемых объемов и структуры ВВП, объемов импорта электрической энергии, ввода в эксплуатацию Белорусской атомной электростанции, строительства жилья и других аспектов экономического развития страны.

Значения сводных целевых показателей Государственной программы, целевых показателей подпрограмм по годам, другие макроэкономические и энергетические показатели представлены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование показателя	Значение показателя по годам				
	2016	2017	2018	2019	2020
Снижение энергоемкости ВВП, процентов*	0,4	0,5	–1,0	1,5	0,2
Экономия ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению, тыс. т.у.т.	1000	1000	900	1000	1100
Доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР, процентов	14,2	14,5	14,7	15,6	16,0
Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР, процентов	5,7	5,9	6,0	6,0	6,0

* Показатель по снижению энергоемкости ВВП рассчитан при следующих значениях валового потребления ТЭР и темпах роста ВВП:

36,5 млн. т.у.т. и 100,3 процента соответственно в 2016 году;

37 млн. т.у.т. и 101,7 процента соответственно в 2017 году;

38,6 млн. т.у.т. и 103,5 процента соответственно в 2018 году;

39,5 млн. т.у.т. и 104 процента соответственно в 2019 году;

41 млн. т.у.т. и 104 процента соответственно в 2020 году.

Для достижения сводных целевых показателей республиканским органам государственного управления устанавливаются целевые показатели (показатели энергосбережения, показатели по экономии светлых нефтепродуктов, по доле местных ТЭР в КПП, в том числе по доле ВИЭ в КПП) на 2016 год и последующие годы прогнозируемого периода.

Указанные цели и задачи Государственной программы согласуются с основными приоритетами, определенными Программой социально-экономического развития Республики Беларусь на 2016–2020 годы, утвержденной Указом Президента Республики Беларусь от 15 декабря 2016 г. № 466 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 27.12.2016, 1/16792), позволяют обеспечить достижение Республикой Беларусь Целей устойчивого развития, содержащихся в резолюции Генеральной Ассамблеи Организации Объединенных Наций от 25 сентября 2015 года № 70/1 «Преобразование нашего мира: Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 года», в том числе цели 7 «Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и

современным источникам энергии для всех» в части развития ВИЭ и снижения энергоемкости ВВП.

ГЛАВА 3

ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ И ЕЕ ПОДПРОГРАММ

Ресурсное обеспечение общего комплекса энергосберегающих мероприятий на 2016–2020 годы согласно приложению 1 базируется на объемах необходимой для выполнения установленных заданий экономии ТЭР.

В расчете ресурсного обеспечения учитываются средний срок окупаемости энергосберегающих мероприятий, сложившийся по результатам выполнения Государственной программы за предыдущий период, и расчетная удельная стоимость для республики покупки всего объема ТЭР, выраженного в тоннах условного топлива. Стоимость 1 т.у.т. рассчитана исходя из сложившегося в республике за год, предшествующий расчетному, баланса КПП с учетом стоимости видов топлива, участвующих в балансе.

Источниками финансирования общего комплекса энергосберегающих мероприятий являются средства республиканского бюджета (в том числе предусматриваемые на финансирование Государственной программы) и (или) местных бюджетов, собственные средства организаций, кредитные ресурсы банков Республики Беларусь, открытого акционерного общества «Банк развития Республики Беларусь», другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное финансирование).

Необходимое ресурсное обеспечение реализации общего комплекса энергосберегающих мероприятий Государственной программы в 2016–2020 годах, указанное в приложении 1 к Государственной программе, составляет 11 045,778 52 млн. рублей, в том числе средства бюджета – 2 029,246 04 млн. рублей.

В связи с тем, что реализация Государственной программы направлена на осуществление взаимоувязанной деятельности по энергосбережению республиканских органов государственного управления, общий комплекс энергосберегающих мероприятий выполняется в рамках финансового обеспечения Государственной программы согласно приложению 2, государственных программ в соответствующих сферах деятельности и в рамках осуществления основной деятельности организаций, финансируемых из бюджета.

Размеры финансового обеспечения конкретных мероприятий, реализация которых направлена на выполнение задач Государственной программы и ее подпрограмм, определяются при разработке планов деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей.

При рассмотрении вопросов выделения средств республиканского бюджета для реализации энергоэффективных мероприятий предпочтение отдается наиболее эффективным и быстроокупаемым мероприятиям.

ГЛАВА 4

АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ РИСКОВ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ И ЕЕ ПОДПРОГРАММ

При реализации Государственной программы и ее подпрограмм возможно возникновение рисков, обусловленных:

- наличием фактов нерационального использования ТЭР;
- несвоевременным привлечением и (или) использованием финансовых средств;
- невыполнением запланированных мероприятий.

Кроме того, влияние на результаты выполнения Государственной программы могут оказать и другие риски, связанные с изменением:

- цен (тарифов) на ТЭР;
- параметров социально-экономического развития Республики Беларусь;
- темпов роста производства продукции (работ, услуг) в различных секторах экономики;

технологии производства.

Основными мерами по управлению рисками и их минимизации являются мониторинг и контроль за реализацией мероприятий, осуществляемые заказчиками Государственной программы на постоянной основе. В целях минимизации вероятности проявления рисков результаты выполнения планов деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей в установленном законодательством порядке ежеквартально рассматриваются в Департаменте по энергоэффективности Государственного комитета по стандартизации.

Ежегодно при формировании годового отчета по выполнению мероприятий Государственной программы проводится оценка ее эффективности, по результатам которой вырабатываются при необходимости компенсационные и иные меры реагирования.

В качестве мер по минимизации негативного влияния рисков, возникающих вследствие изменения экономических и финансовых условий, после проведения оценки эффективности реализации Государственной программы предусматривается возможность внесения в нее в установленном порядке соответствующих изменений.

ГЛАВА 5 ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Оценка эффективности Государственной программы основывается на оценке результатов Государственной программы по достижению планируемого вклада в социально-экономическое развитие и обеспечение национальной безопасности и осуществляется ответственным заказчиком ежегодно при формировании годового отчета о ходе выполнения Государственной программы.

Оценка эффективности Государственной программы производится путем сравнения фактически достигнутых (по официальной статистической информации) значений сводных целевых и целевых показателей, указанных в таблице 2, характеризующих задачи Государственной программы, с их утвержденными значениями. При этом учитывается степень соответствия фактически освоенных объемов финансирования их запланированному уровню.

Таблица 2

Наименование показателя	Единица измерения	Обозначение
Снижение энергоемкости ВВП	процентов	ЭЕ _{ввп}
Годовая экономия ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению	тыс. т.у.т.	Э _{тэр}
Доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР	процентов	Д _{мтэр}
Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР	»	Д _{виэ}

Примечание. Утвержденные (плановые) значения показателей указаны в таблице 1.

Для оценки степени достижения цели Государственной программы и решения задач подпрограмм определяется степень достижения планового значения каждым сводным целевым и целевым показателем.

Степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя), желаемой тенденцией которого является увеличение значения (ЭЕ_{ввп}, Э_{тэр}, Д_{мтэр}, Д_{виэ}), рассчитывается по формуле

$$СД_{пз} = ЗП_{пф} / ЗП_{пп},$$

где СД_{пз} – степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя);

ЗП_{пф} – фактически достигнутое на конец отчетного периода значение сводного целевого показателя (целевого показателя);

ЗП_{пп} – плановое значение сводного целевого показателя (целевого показателя).

Степень достижения цели Государственной программы и решения задач подпрограмм рассчитывается по формуле

$$CP = \sum_{i=1}^N CD_{из} / N,$$

где CP – степень решения задач Государственной программы;

N – количество сводных целевых и целевых показателей.

Если значение $CP_{п/п}$ больше 1, то при расчете эффективности реализации Государственной программы оно принимается равным 1.

Эффективность реализации Государственной программы оценивается по формуле

$$ЭР = \frac{CP}{\Phi_{ф}/\Phi_{п}},$$

где ЭР – эффективность реализации Государственной программы;

$\Phi_{ф}$ – объем фактически освоенных средств на реализацию Государственной программы в отчетном году;

$\Phi_{п}$ – объем запланированных средств на реализацию Государственной программы в отчетном году.

Эффективность реализации Государственной программы признается высокой, если значение ЭР составляет не менее 0,9, средней – если значение ЭР составляет не менее 0,8, удовлетворительной – если значение ЭР составляет не менее 0,67.

В остальных случаях эффективность реализации Государственной программы признается неудовлетворительной.

За неудовлетворительную эффективность реализации Государственной программы, невыполнение целевых показателей, а также неэффективное использование средств ответственный заказчик и заказчики в пределах своей компетенции применяют меры ответственности к исполнителям мероприятий.

ГЛАВА 6

МЕХАНИЗМ КОНТРОЛЯ ЗА ХОДОМ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Ответственный заказчик Государственной программы:

координирует деятельность заказчиков Государственной программы и ее подпрограмм;

осуществляет на постоянной основе мониторинг за реализацией Государственной программы;

вносит предложения об уточнении объемов инвестиций и источников финансирования Государственной программы;

на основании предложений заказчиков Государственной программы разрабатывает и в установленном порядке вносит предложения по ее корректировке.

Заказчик Государственной программы:

координирует деятельность исполнителей мероприятий Государственной программы;

осуществляет в пределах своей компетенции в течение года мониторинг выполнения мероприятий Государственной программы и в случае невыполнения задач и целевых показателей по итогу текущего года вносит ответственному заказчику Государственной программы предложения о корректировке мероприятий;

организует в пределах своей компетенции формирование и представление ответственному заказчику Государственной программы до 20 февраля года, следующего за отчетным, за исключением последнего года ее реализации, годового отчета о выполнении Государственной программы (подпрограммы) и итогового отчета о результатах ее реализации (до 20 января – в части мероприятий по научному обеспечению Государственной программы (подпрограммы)).

Ответственный заказчик Государственной программы формирует годовой отчет о результатах реализации Государственной программы (подпрограмм), за исключением последнего года ее реализации.

В последний год реализации Государственной программы ответственный заказчик подготавливает итоговый отчет о результатах реализации Государственной программы (подпрограмм) за весь период реализации.

Ответственный заказчик Государственной программы направляет годовой отчет о выполнении и итоговый отчет о результатах реализации Государственной программы (подпрограмм) за весь период реализации:

до 25 января года, следующего за отчетным, в Государственный комитет по науке и технологиям (в части мероприятий по научному обеспечению Государственной программы (подпрограмм) по установленным этим Комитетом формам;

до 1 марта года, следующего за отчетным, в Министерство экономики, Министерство финансов, а также в открытое акционерное общество «Банк развития Республики Беларусь» в случае реализации инвестиционных проектов за счет кредитов названного банка.

РАЗДЕЛ II

ПОДПРОГРАММА 1 «ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ»

ГЛАВА 7

ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЭР

В результате системной работы по энергосбережению во всех отраслях экономика страны развивается практически без увеличения потребления ТЭР.

Валовое потребление ТЭР в республике в 2014 году практически не изменилось по отношению к уровню 2010 года.

Реализация Республиканской программы энергосбережения на 2011–2015 годы позволила получить за пятилетку экономию ТЭР в объеме 7,79 млн. т.у.т. При этом наибольшая экономия ТЭР получена за счет внедрения новых современных энергоэффективных технологий, процессов, оборудования и материалов, повышения эффективности действующих и строительства новых высокоэффективных энергоисточников, оптимизации схем теплоснабжения. В целом по республике за 2011–2014 годы за счет реализации организационно-технических мероприятий сэкономлено светлых нефтепродуктов в объеме около 878,6 тыс. т.у.т.

Дальнейшее повышение энергоэффективности будет также обеспечиваться в первую очередь за счет внедрения современных энергоэффективных технологий, энергосберегающего оборудования и материалов во всех отраслях экономики и отдельных технологических процессах, а также за счет структурной перестройки экономики, направленной на развитие менее энергоемких производств, активизации работы по популяризации энергосбережения и рационального использования ТЭР.

Выявление резервов экономии ТЭР будет осуществляться путем проведения энергетических обследований (аудитов), мониторинга потребления ТЭР в организациях республики.

Подпрограммой 1 «Повышение энергоэффективности» (далее – подпрограмма 1) предусматриваются следующие основные мероприятия для достижения экономии ТЭР:

в электро- и теплоэнергетике:

повышение энергетической эффективности действующих энергоисточников Белорусской энергетической системы и вывод из эксплуатации неэффективных энергоисточников;

снижение энергозатрат на производство и передачу электрической и тепловой энергии в Белорусской энергетической системе;

внедрение организационных и технических энергосберегающих мероприятий по интеграции Белорусской атомной электростанции в Белорусскую энергетическую систему;

создание автоматизированных систем управления теплоснабжающих и теплопотребляющих комплексов, включая комплексы «источники – тепловые сети –

потребители», с управлением тепловыми и гидравлическими режимами в городах с населением 100 тыс. человек и более;

внедрение систем утилизации теплоты уходящих дымовых газов на энергоисточниках установленной тепловой мощностью 100 Гкал/ч и выше;

ввод в эксплуатацию начиная с 2016 года только энергоэффективного котельного оборудования, работающего на природном газе, с удельным расходом условного топлива на отпуск тепловой энергии не более 155 кг.у.т./Гкал;

реализация мероприятий по увеличению доли электрической энергии в конечном потреблении энергоресурсов с уменьшением потребления первичного импортируемого углеводородного топлива;

в промышленности – снижение к 2020 году норм расхода ТЭР на производство продукции (работ, услуг) на 2 процента и более к уровню 2015 года путем:

продолжения структурной перестройки предприятий, направленной на выпуск менее энергоемкой, конкурентоспособной, экспортоориентированной продукции;

совершенствования структуры производств за счет специализации и концентрации отдельных энергоемких производств (литейных, термических, гальванических и других) по регионам в целях вывода из эксплуатации малозагруженного и неэффективного оборудования;

модернизации и технического переоснащения производств на базе современных наукоемких, ресурсо- и энергосберегающих технологий, оборудования и материалов, в том числе энергоемких (литейных, термических, гальванических и других);

использования электрических инфракрасных излучателей для отопления производственных помещений и технологических нужд;

уменьшение потребления первичного импортируемого углеводородного топлива за счет повышения эффективности технологических процессов с углублением электрификации промышленного производства;

в жилищно-коммунальном хозяйстве:

повышение эффективности работы действующих энергетических мощностей на основе использования инновационных и энергоэффективных технологий с поэтапным выводом из эксплуатации устаревшего оборудования;

снижение потерь энергии в тепловых сетях к 2020 году до уровня 10 процентов за счет ежегодной замены тепловых сетей, находящихся на балансе организаций жилищно-коммунального хозяйства, в объеме не менее 4 процентов от их протяженности, оптимизации схем теплоснабжения населенных пунктов с ликвидацией неэффективных теплоисточников или децентрализацией систем теплоснабжения;

оснащение многоквартирных жилых домов (от 8 квартир и более) приборами учета и системами автоматического регулирования тепловой энергии исходя из технической и экономической целесообразности;

внедрение энергоэкономичных осветительных устройств и автоматических систем управления освещением;

оптимизация режимов водоснабжения населенных пунктов в целях снижения потребления электроэнергии;

увеличение термосопротивления ограждающих конструкций эксплуатируемых жилых зданий;

дальнейшее вовлечение населения в процесс энергосбережения и повышения эффективности использования ТЭР в жилом комплексе;

развитие систем теплоснабжения населенных пунктов, в том числе строительство локальных теплоисточников, на основании утвержденных в установленном законодательством порядке схем теплоснабжения;

уменьшение потребления первичного импортируемого углеводородного топлива за счет реализации мероприятий по увеличению доли электрической энергии в конечном потреблении энергоресурсов;

в строительстве и производстве строительных материалов:

освоение производства строительных материалов с использованием новейших энергосберегающих технологий;

проектирование и строительство преимущественно энергоэффективных зданий, в том числе с применением инновационных технологий использования ВИЭ;

использование нефтяного кокса и торфобрикетов на предприятиях по производству цемента;

оптимизация схем теплоснабжения при новом строительстве (возведении многоквартирного жилищного фонда) с сокращением объемов строительства коммуникаций (инфраструктуры) за счет использования электрической энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения, в том числе за счет внедрения тепловых насосов;

в сельском хозяйстве:

реализация комплексного подхода к энергоснабжению агрогородков за счет использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ;

использование гелиоустановок для интенсификации процессов сушки продукции и подогрева воды в сельскохозяйственном производстве;

строительство локальных биогазовых комплексов в сельскохозяйственных организациях, занимающихся разведением крупного рогатого скота, свиней и птицы;

модернизация животноводческих, птицеводческих комплексов с переходом на новые энергосберегающие технологии;

внедрение энергоэффективных зерносушильных установок, в том числе на местных ТЭР;

модернизация систем отопления производственных помещений с использованием энергоэффективных технологий, заменой устаревшего отопительного оборудования на современное энергосберегающее;

использование электрических источников тепловой энергии, в том числе инфракрасных обогревателей, в сельскохозяйственных организациях;

в транспорте:

обновление парка механических транспортных средств, машин, механизмов и оборудования, вывод из эксплуатации изношенных транспортных средств, машин и механизмов;

установка оборудования систем контроля расхода топлива, разработка маршрутных норм расхода топлива, внедрение дифференцированного нормирования расхода топлива;

внедрение современного оборудования для диагностики, обслуживания и ремонта транспортных средств, машин и механизмов;

внедрение автоматизированных систем диспетчерского контроля и управления перевозками грузов и пассажиров;

повышение эффективности использования транспортных средств, машин, механизмов, оборудования, оптимизация структуры парка транспортных средств;

наращивание объемов потребления биодизельного топлива;

дальнейшая электрификация участков железной дороги (Молодечно – Гудогай – государственная граница, Жлобин – Калинковичи);

повышение квалификации персонала;

в нефтехимическом комплексе:

ввод в эксплуатацию установки замедленного коксования в открытом акционерном обществе «Нафтан» с производством нефтяного кокса;

оптимизация расхода электрической энергии на транспорт нефти и нефтепродуктов с внедрением современного насосного оборудования;

в бюджетной сфере:

внедрение энергоэкономичных осветительных устройств и автоматических систем управления освещением;

увеличение термосопротивления ограждающих конструкций зданий;

внедрение гелиоводонагревателей в системах горячего водоснабжения;

расширение и активизация пропаганды рационального и эффективного использования ТЭР, соблюдения режима повсеместной экономии и бережливости.

В целях реализации данных мероприятий следует:

осуществлять активное информационное обеспечение реализации Государственной программы, связанное с популяризацией экономических, экологических и социальных преимуществ эффективного использования ТЭР;

ежегодно организовывать и проводить конкурсы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, в том числе республиканский конкурс «Энергомарафон», победители и призеры заключительного и отборочного этапов которого относятся к отдельной категории и имеют право реализовать запланированные ими мероприятия по повышению эффективности использования ТЭР в рамках решений заказчиков Государственной программы о мерах по ее реализации;

обеспечивать издание и распространение наглядной агитации, социальной теле- и радиорекламы, социальной наружной рекламы и рекламы на транспортных средствах, учебно-методических пособий, детской познавательной литературы по вопросам экономии и бережливости, увеличение количества соответствующей информации в глобальной компьютерной сети Интернет;

систематически и всесторонне освещать в республиканских и региональных средствах массовой информации вопросы экономного использования всех видов энергоресурсов, транслировать на телевидении соответствующие программы агитационного и познавательного характера для молодежи, а также шире пропагандировать опыт передовых коллективов республики, обеспечивающих режим экономии ТЭР и выпуск конкурентоспособной продукции с меньшими энергозатратами;

проводить занятия по интересам, факультативы, курсы по вопросам экономии ТЭР и бережливости в учреждениях, обеспечивающих получение общего среднего образования в соответствии с утвержденными программами;

организовывать тематические акции, пресс-туры, пресс- и онлайн-конференции по вопросам рационального потребления энергоресурсов, приоритетным направлениям энергосбережения, передового опыта внедрения энергоэффективных технологий, в том числе зарубежных;

предусматривать создание демонстрационных территорий (демонстрационных зон высокой энергоэффективности), на которых реализованы проекты эффективного использования энергоресурсов, а также создание на их базе площадок по обмену опытом, проведению семинаров, конференций по экономии ТЭР и бережливости;

осуществлять ежемесячное издание научно-практического журнала «Энергоэффективность» и других изданий по вопросам энергосбережения;

обеспечивать участие в тематических отечественных и зарубежных выставочных мероприятиях по энергосбережению;

проводить научно-технические, практические, обучающие семинары, в том числе в рамках реализации международных проектов по энергосбережению и повышению энергоэффективности в Республике Беларусь;

обеспечивать закупку, надлежащее содержание и эффективное использование приборов и других технических средств для осуществления надзорной деятельности за рациональным использованием ТЭР, а также функционирование информационной автоматизированной системы по сбору, обработке и анализу текущей информации о состоянии энергопотребления, внедрении энергосберегающих технологий и оборудования, выполнении программ энергосбережения.

Конкретные мероприятия по энергосбережению, обеспечивающие экономию ТЭР в объемах согласно таблице 1, реализуются заказчиками Государственной программы в соответствии с принимаемыми решениями о мерах по ее реализации, включающими планы деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей.

ГЛАВА 8

ЗАДАЧА И ЦЕЛЕВОЙ ПОКАЗАТЕЛЬ ПОДПРОГРАММЫ 1

Задачей подпрограммы 1 является обеспечение экономии ТЭР посредством реализации энергосберегающих мероприятий.

Целевым показателем выполнения подпрограммы 1 устанавливается объем экономии ТЭР в целом по республике на 2016–2020 годы на уровне 5 млн. т.у.т.

Суммарная по республике экономия ТЭР, требующаяся для достижения необходимых темпов роста валового потребления ТЭР, распределяется в виде заданий по экономии ТЭР министерствам, концернам, организациям Министерства энергетики в соответствии с

таблицей 3, а также облисполкомам и Минскому горисполкому с учетом их доли в потреблении ТЭР республики и планируемых темпов экономического роста страны в соответствии с таблицей 4.

Таблица 3

(тыс. т.у.т.)

	Задания по экономии ТЭР*					
	всего	в том числе по годам				
		2016	2017	2018	2019	2020
Минпром	435,0	87,0	60,0	80,0	98,0	110,0
Минстройархитектуры	220,0	97,0	32,0	22,0	37,0**	32,0**
Организации, подчиненные Минэнерго:						
ГПО «Белэнерго»	850,0	170,0	170,0	175,0	160,0	175,0
ГПО «Белтопгаз»	22,5	5,5	4,5	4,5	4,0	4,0
Минсельхозпрод	13,9	4,0	4,0	3,1	1,4	1,4
Минздрав	11,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Минобороны	10,5	2,5	2,3	2,1	1,9	1,7
Минобразование	12,4	2,0	2,3	2,4	2,7	3,0
Минсвязи	12,5	3,0	2,8	2,5	2,2	2,0
Минтранс	83,0	18,0	16,0	16,0	16,0	17,0
Концерны:						
«Белгоспищепром»	105,0	21,0	21,0	18,5	21,0	23,5
«Беллегпром»	54,0	12,0	12,0	10,0	10,0	10,0
«Беллесбумпром»	256,3	14,0	56,5	9,8	65,0	111,0
«Белнефтехим»	620,0	130,0	125,0	115,0	165,0	85,0

* По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), а также организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

** С учетом использования RDF-топлива.

Таблица 4

(тыс. т.у.т.)

	Задания по экономии ТЭР*					
	всего	в том числе по годам				
		2016	2017	2018	2019	2020
Брестский облисполком	580	116	116	116	116	116
Витебский облисполком	850	170	170	170	170	170
Гомельский облисполком	975	140	230	130	163	312
Гродненский облисполком	685	141	121	116	166**	141
Минский облисполком	550	110	100	105	115	120
Могилевский облисполком	650	165	107	97	130	151**
Минский горисполком	850	170	170	170	170	170

* По всем организациям.

** С учетом включения в значение экономии ТЭР величины увеличения использования RDF-топлива от вводимых проектов замещения каменного угля в производстве цемента сухим способом.

По итогам года при необходимости возможна корректировка заданий по экономии ТЭР на очередной год с учетом достигнутых результатов в пределах установленного на пятилетний период задания по экономии ТЭР.

В целях выполнения задачи подпрограммы 1 для республиканских органов государственного управления устанавливаются целевые показатели энергосбережения согласно приложениям 3–3³ и целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) согласно приложениям 4–4³.

Республиканские органы государственного управления организуют сбор информации по экономии светлых нефтепродуктов по соответствующим подчиненным (входящим в состав) организациям.

Целевые показатели энергосбережения устанавливаются на основании отношения экономии ТЭР к суммарному потреблению ТЭР.

Целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) устанавливаются в размере 5 процентов.

В целях безусловного выполнения установленного Государственной программой сводного целевого показателя по снижению энергоемкости ВВП в подпрограмме 1 целевые показатели энергосбережения и по экономии светлых нефтепродуктов устанавливаются на каждый последующий год с учетом достигнутых результатов.

Конкретные мероприятия, обеспечивающие выполнение целевых показателей, указанных в приложениях 3–4³ к Государственной программе, реализуются заказчиками Государственной программы в соответствии с принимаемыми решениями о мерах по ее реализации, включающими планы деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей.

ГЛАВА 9

ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОДПРОГРАММЫ 1

Источниками финансирования подпрограммы 1 являются средства республиканского бюджета, собственные средства организаций, кредитные ресурсы банков Республики Беларусь, открытого акционерного общества «Банк развития Республики Беларусь», другие не запрещенные законодательством источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное финансирование).

Основные мероприятия подпрограммы 1 и источники их финансирования приведены в общем комплексе энергосберегающих мероприятий Государственной программы согласно приложению 5.

Объемы финансирования из бюджета на очередной финансовый год уточняются после его утверждения.

Размеры финансового обеспечения мероприятий, реализация которых направлена на выполнение задачи подпрограммы 1, определяются при разработке планов деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей.

ГЛАВА 10

АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ РИСКОВ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ПОДПРОГРАММЫ 1

При выполнении подпрограммы 1 возможно возникновение рисков, обусловленных:
наличием фактов нерационального использования ТЭР;
несвоевременным привлечением и (или) использованием финансовых средств;
невыполнением запланированных мероприятий.

Кроме того, влияние на результаты выполнения подпрограммы 1 могут оказать и другие риски, связанные с изменением:

- цен (тарифов) на ТЭР;
- показателей денежно-кредитной политики республики;
- темпов роста производства продукции (работ, услуг) в различных секторах экономики;
- технологии производства.

Основными мерами по минимизации рисков являются мониторинг и контроль за реализацией мероприятий подпрограммы 1, осуществляемые заказчиками Государственной программы на постоянной основе. Результаты выполнения краткосрочных программ энергосбережения рассматриваются в Департаменте по энергоэффективности Государственного комитета по стандартизации ежеквартально в соответствии с утвержденными графиками.

Ежегодно при формировании годового отчета по выполнению мероприятий Государственной программы проводится оценка ее эффективности, по результатам которой вырабатываются при необходимости компенсационные и иные меры реагирования.

ГЛАВА 11

ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ПОДПРОГРАММЫ 1

Оценка эффективности подпрограммы 1 проводится ответственным заказчиком ежегодно при формировании годового отчета о ходе выполнения Государственной программы.

Порядок оценки эффективности подпрограммы 1 основывается на сравнении фактически достигнутого значения показателя годовой экономии ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению (по официальной статистической информации) с его плановым значением, указанным в таблице 1 главы 2 Государственной программы.

Степень решения задачи подпрограммы 1 рассчитывается по формуле

$$СР_{п/п} = ЗП_{п/пф} / ЗП_{п/пп},$$

где $СР_{п/п}$ – степень достижения планового значения экономии ТЭР;

$ЗП_{п/пф}$ – фактически достигнутое на конец отчетного периода значение экономии ТЭР;

$ЗП_{п/пп}$ – плановое значение экономии ТЭР.

Эффективность реализации подпрограммы 1 оценивается как высокая, если значение $СР_{п/п}$ составляет не менее 0,9, как средняя – если значение $СР_{п/п}$ составляет не менее 0,8, как удовлетворительная – если значение $СР_{п/п}$ составляет не менее 0,67.

В остальных случаях эффективность реализации подпрограммы 1 признается неудовлетворительной.

РАЗДЕЛ III

ПОДПРОГРАММА 2 «РАЗВИТИЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МЕСТНЫХ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ»

ГЛАВА 12

ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ И НАПРАВЛЕНИЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МЕСТНЫХ ТЭР, В ТОМ ЧИСЛЕ ВИЭ

Широкое использование в республике местных ТЭР, в том числе ВИЭ, позволяет повысить энергетическую безопасность государства, способствует развитию собственных технологий и производству соответствующего оборудования, которые впоследствии можно экспортировать. Кроме того, использование местных ТЭР, как правило, является экологически безопасным использованием ТЭР.

Одним из важнейших факторов энергетической безопасности страны является повышение уровня удовлетворения потребности в энергии за счет собственных энергоресурсов. Повышение энергетической самостоятельности государства должно осуществляться с учетом максимального вовлечения в топливный баланс местных ТЭР и ВИЭ.

За последние годы в республике проделана значительная работа по вовлечению в топливный баланс местных ТЭР, в том числе ВИЭ. Доля местных ТЭР в КПТ увеличилась с 20,7 процента в 2010 году до 29,5 процента в 2015 году.

В структуре местных ТЭР (без учета тепловых вторичных энергоресурсов) доля ВИЭ составляет около 46 процентов. В структуре ВИЭ доля щепы увеличилась с 12,8 процента в 2010 году до 22,7 процента в 2014 году (на 223 тыс. т.у.т.). Доля электроэнергии, выработанной на гидро-, ветро- и солнечных электростанциях, составляла в 2010 году 0,1 процента от объема производства электрической энергии, в 2014 году – 0,7 процента.

В секторе возобновляемой энергетики с учетом природных, географических и метеорологических условий республики в рамках выполнения подпрограммы 2 «Развитие использования местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии» (далее – подпрограмма 2) предусмотрено использование биомассы (дрова, отходы древесины, быстрорастущая древесина, отходы растениеводства, в том числе путем производства жидкого и газообразного биотоплива), энергии воды, ветра и солнца, энергии, получаемой из коммунальных отходов, геотермальной энергии.

К 2020 году в эксплуатацию будет введено 150 энергоисточников на местных видах топлива.

Показатели ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР (сводные показатели и показатели пообъектно по областям) приведены согласно приложению 6 (таблицы 1 и 2).

В настоящее время созданы условия для расширения производства электрической и тепловой энергии из ВИЭ, сформирована долгосрочная политика развития ВИЭ, учитывающая структуру и тенденции изменения прогнозного топливно-энергетического баланса.

Отношения, связанные с использованием ВИЭ для производства электрической энергии и ее потреблением, производством установок по использованию ВИЭ, регулируются Законом Республики Беларусь от 27 декабря 2010 года «О возобновляемых источниках энергии» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2011 г., № 2, 2/1756).

Порядок создания новых, модернизации и реконструкции действующих установок по использованию ВИЭ определен Указом Президента Республики Беларусь от 18 мая 2015 г. № 209 «Об использовании возобновляемых источников энергии» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 20.05.2015, 1/15808) и постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 6 августа 2015 г. № 662 «Об установлении и распределении квот на создание установок по использованию возобновляемых источников энергии» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 11.08.2015, 5/40894).

Тарифы на электрическую энергию, производимую из ВИЭ, установлены постановлением Министерства экономики Республики Беларусь от 7 августа 2015 г. № 45 «О тарифах на электрическую энергию, производимую из возобновляемых источников энергии на территории Республики Беларусь индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами, не входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», и отпускаемую энергоснабжающим организациям данного объединения» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 27.08.2015, 8/30189).

В республике основной упор сделан на расширение использования древесного топлива. Это связано с наименьшими объемами капиталовложений и небольшими сроками окупаемости в сравнении с другими видами ВИЭ. В целях обеспечения топливом действующих и создаваемых энергоисточников на древесной биомассе проведена целенаправленная работа по созданию соответствующих производств. Лесной комплекс обеспечен современной техникой отечественных производителей для выполнения лесозаготовительных работ, в том числе производства топливной щепы.

Кроме того, проведенный в последние годы комплекс работ позволяет делать более оптимистичный прогноз в части использования энергии ветра для производства электроэнергии.

С учетом климатических условий основными направлениями использования энергии солнца преимущественно были гелиоводонагреватели и различные гелиоустановки для интенсификации процессов сушки продукции и подогрева воды в сельскохозяйственном производстве, а также бытовых целей. В связи со значительным снижением стоимости

фотоэлектрических панелей в перспективе прогнозируется значительный рост внедрения фотоэлектрических станций.

На 1 декабря 2015 г. в Республике Беларусь действуют:

более 3200 энергоисточников на местных ТЭР суммарной электрической мощностью 130 МВт и тепловой мощностью более 6000 МВт, в том числе 22 мини-ТЭЦ на местных ТЭР суммарной электрической мощностью около 130 МВт, тепловой – около 345 МВт;

17 биогазовых установок суммарной электрической мощностью около 22,7 МВт;

51 гидроэлектростанция суммарной установленной электрической мощностью около 34,6 МВт;

50 ветроэнергетических установок суммарной электрической установленной мощностью около 29 МВт;

118 тепловых насосов суммарной тепловой мощностью около 10 МВт;

29 фотоэлектрических станций суммарной электрической мощностью около 12,8 МВт;

287 гелиоводонагревательных установок суммарной тепловой мощностью около 3,9 МВт.

Основными направлениями дальнейшего развития использования местных ТЭР будут являться:

создание энергоисточников, использующих местные ТЭР (древесное и торфяное топливо, горючие отходы), тепловой мощностью около 750 МВт;

расширение производства и использования новых видов топлива, получаемых из биомассы, в том числе за счет внедрения технологий газификации биомассы, предполагающих переработку древесных отходов, создания новых производств по изготовлению древесных гранул (пеллет), древесных и смесевых с древесным топливом брикетов, разработки и внедрения новых передовых технологий использования биомассы (использование биомассы для производства бионефти, где одним из ее сырьевых компонентов являются древесные отходы);

совершенствование инфраструктуры по заготовке и транспортировке древесного топлива со снижением затрат на заготовку, транспортировку и хранение энергетической биомассы, повышение ее эксплуатационных характеристик;

создание в организациях жилищно-коммунального хозяйства мощностей по производству топлива из твердых коммунальных отходов (RDF-топливо) с его использованием на энергоисточниках;

увеличение использования торфяного топлива на цементных заводах;

создание биогазовых установок на очистных сооружениях и полигонах захоронения твердых коммунальных отходов, в сельскохозяйственных организациях, занимающихся производством крупного рогатого скота, свиней и птицы, суммарной электрической мощностью не менее 30 МВт;

увеличение выработки электрической и тепловой энергии за счет использования энергии естественного движения водных потоков, ветра, солнца.

Производство электрической и тепловой энергии с использованием энергии воды, ветра и солнца будет осуществляться за счет:

сооружения новых гидроэлектростанций суммарной электрической мощностью около 80 МВт, в том числе восстановления ранее выведенных из эксплуатации малых гидроэлектростанций;

внедрения фотоэлектрических станций суммарной электрической мощностью не менее 250 МВт и отдельных фотоэлектрических модулей для электроснабжения обособленного потребляющего оборудования;

увеличения использования гелиоводонагревателей и различных гелиоустановок для интенсификации процессов сушки продукции и подогрева воды в сельскохозяйственном производстве и для бытовых целей;

ввода в эксплуатацию ветроэнергетических установок суммарной электрической мощностью не менее 200 МВт;

обеспечения реализации комплексного подхода при энергоснабжении агрогородков за счет использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ;

отработки технологий комбинированного использования ВИЭ, а также технологий компенсации неравномерности выдачи мощности генерирующими объектами на основе энергии ветра и солнца;

увеличения использования отечественных материалов и оборудования при внедрении ВИЭ в целях снижения стоимости их строительства и повышения эффективности функционирования;

совершенствования нормативной правовой, технической и методической документации в области использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ;

обеспечения доступности информации о формировании и реализации мероприятий по развитию возобновляемой энергетики.

Конкретные мероприятия, обеспечивающие увеличение доли местных ТЭР в КПП, в том числе доли ВИЭ в КПП, в объемах согласно приложению 7 реализуются заказчиками Государственной программы в соответствии с принимаемыми решениями о мерах по ее реализации, включающими планы деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей.

ГЛАВА 13

ЗАДАЧА И ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПОДПРОГРАММЫ 2

Задачей подпрограммы 2 является увеличение доли местных ТЭР, в том числе ВИЭ, в валовом потреблении ТЭР.

Целевыми показателями реализации подпрограммы 2 в целом по республике являются:

отношение объема производства (добычи) первичной энергии к валовому потреблению ТЭР – 16 процентов к 2020 году;

отношение объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к валовому потреблению ТЭР – 6 процентов к 2020 году.

Расчет целевых показателей производится по следующим формулам:

$$I_1 = \frac{V_{\text{произв.}}}{V_{\text{потребл.}}} \times 100 \%; \quad I_3 = \frac{V_{\text{произв. ВИЭ}}}{V_{\text{потребл.}}} \times 100 \%,$$

где I_1 – отношение объема производства (добычи) первичной энергии к валовому потреблению ТЭР;

I_3 – отношение объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к валовому потреблению ТЭР;

$V_{\text{произв.}}$ – объем производства (добычи) первичной энергии (с учетом электроэнергии, выработанной на Белорусской АЭС), тыс. т.у.т.;

$V_{\text{потребл.}}$ – объем валового потребления ТЭР, тыс. т.у.т.;

$V_{\text{произв. ВИЭ}}$ – объем производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ, тыс. т.у.т.

В целях решения задачи подпрограммы 2 с учетом достигнутых в 2015 году результатов работы по увеличению использования местных ТЭР для республиканских органов государственного управления на 2016–2020 годы определены целевые показатели в соответствии с приложением 7 к Государственной программе по доле местных ТЭР в КПП, в том числе ВИЭ в КПП, обеспечивающие необходимое увеличение доли местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР и ВИЭ в валовом потреблении ТЭР республики.

В целях безусловного выполнения установленного Государственной программой сводного целевого показателя местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР при необходимости возможна корректировка целевых показателей подпрограммы 2 на очередной год с учетом достигнутых результатов реализации Государственной программы.

ГЛАВА 14

ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОДПРОГРАММЫ 2

Источниками финансирования подпрограммы 2 являются средства республиканского бюджета, собственные средства организаций, кредитные ресурсы банков Республики Беларусь, открытого акционерного общества «Банк развития Республики Беларусь», другие не запрещенные законодательством источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное финансирование).

Основные мероприятия подпрограммы 2 и источники их финансирования приведены в общем комплексе энергосберегающих мероприятий Государственной программы, определенном в приложении 5 к Государственной программе.

Объемы финансирования на очередной финансовый год уточняются после утверждения бюджета.

Размеры финансового обеспечения конкретных мероприятий, реализация которых направлена на выполнение задачи подпрограммы 2, определяются при разработке планов деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей.

ГЛАВА 15

АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ РИСКОВ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ПОДПРОГРАММЫ 2

При выполнении подпрограммы 2 возможно возникновение рисков, обусловленных: несвоевременным привлечением и (или) использованием финансовых средств; невыполнением запланированных мероприятий; изменением цен (тарифов) на ТЭР; изменением климатических условий.

Основными мерами по минимизации рисков являются мониторинг и контроль за реализацией мероприятий, осуществляемые заказчиками подпрограммы 2 на постоянной основе. В целях минимизации возможности возникновения рисков результаты выполнения планов деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей рассматриваются в Департаменте по энергоэффективности Государственного комитета по стандартизации ежеквартально в соответствии с утвержденными графиками.

Ежегодно при формировании годового отчета по выполненным мероприятиям проводится оценка их эффективности, по результатам которой в установленном порядке вырабатываются при необходимости компенсационные и иные меры.

ГЛАВА 16

ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДПРОГРАММЫ 2

Оценка эффективности реализации подпрограммы 2 проводится ответственным заказчиком ежегодно при формировании годового отчета о ходе выполнения Государственной программы.

Порядок оценки эффективности подпрограммы 2 основывается на сравнении фактически достигнутых значений целевых показателей (по официальной статистической информации), характеризующих задачу подпрограммы 2, с их плановыми значениями, содержащимися в таблице 1 главы 2 Государственной программы.

Для оценки степени решения задачи подпрограммы 2 определяется степень достижения планового значения каждого целевого показателя, характеризующего задачу подпрограммы 2.

Степень достижения планового значения целевого показателя рассчитывается по формуле

$$СД_{п/ппз} = ЗП_{п/пф} / ЗП_{п/пп},$$

где $СД_{п/ппз}$ – степень достижения планового значения целевого показателя;

$ЗП_{п/пф}$ – фактически достигнутое на конец отчетного периода значение целевого показателя;

$ЗП_{п/пп}$ – плановое значение целевого показателя.

Степень решения задачи подпрограммы 2 рассчитывается по формуле

$$СР_{п/п} = \sum_1^N СД_{п/ппз} / N,$$

где $СР_{п/п}$ – степень решения задачи подпрограммы 2;

$СД_{п/ппз}$ – степень достижения планового значения целевого показателя;

N – количество целевых показателей.

Если значение $СР_{п/п}$ больше 1, то при расчете степени решения задачи подпрограммы 2 оно принимается равным 1.

Эффективность реализации подпрограммы 2 оценивается как высокая, если значение $СР_{п/п}$ составляет не менее 0,9, как средняя – если значение $СР_{п/п}$ составляет не менее 0,8, как удовлетворительная – если значение $СР_{п/п}$ составляет не менее 0,67.

В остальных случаях эффективность реализации подпрограммы 2 признается неудовлетворительной.

Приложение 1
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
03.05.2019 № 276)

Ресурсное обеспечение реализации общего комплекса энергосберегающих мероприятий Государственной программы

Наименование задачи	Источники финансирования	Объемы финансирования, рублей					
		всего	в том числе по годам				
			2016	2017	2018	2019	
Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности»							
Обеспечение объема экономии ТЭР от реализации энергосберегающих мероприятий	всего	10 152 107 720,0	1 667 840 000,0	1 876 850 000,0	2 027 634 280,0	2 200 283 440,0	2 379 500 000,0
	в том числе:						
	республиканский бюджет	255 565 240,0	44 670 000,0	49 340 000,0	46 691 800,0	53 263 440,0	61 600 000,0
	из него:						
	средства на финансирование капитальных вложений ¹	199 414 200,0	31 390 000,0	39 136 000,0	39 108 200,0	43 760 000,0	46 020 000,0
	средства, выделенные на финансирование Государственной программы	53 211 040,0	11 880 000,0	8 664 000,0	7 583 600,0	9 503 440,0	15 580 000,0
	средства, выделенные ранее на возвратной основе	2 940 000,0	1 400 000,0	1 540 000,0	—	—	—
	местные бюджеты	1 439 360 000,0	246 350 000,0	281 030 000,0	293 260 000,0	300 820 000,0	317 900 000,0
из них средства на финансирование капитальных вложений ²	1 439 360 000,0	246 350 000,0	281 030 000,0	293 260 000,0	300 820 000,0	317 900 000,0	

средства внебюджетных централизованных инвестиционных фондов	82 385 000,0	14 460 000,0	16 745 000,0	15 700 000,0	17 000 000,0	18 480 000,0
собственные средства ³	4 742 375 000,0	767 670 000,0	862 955 000,0	946 600 000,0	1 036 400 000,0	1 128 750 000,0
кредитные ресурсы	2 890 332 480,0	473 580 000,0	530 470 000,0	575 992 480,0	630 000 000,0	680 290 000,0
в том числе:						
кредиты банков	2 889 374 960,0	473 580 000,0	529 512 480,0	575 992 480,0	630 000 000,0	680 290 000,0
кредиты ОАО «Банк развития Республики Беларусь»	957 520,0	—	957 520,0	—	—	—
иные источники ⁴	742 090 000,0	121 110 000,0	136 310 000,0	149 390 000,0	162 800 000,0	172 480 000,0

Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников»

Увеличение доли местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников, в валовом потреблении ТЭР	всего	893 670 800,0	140 320 000,0	153 450 000,0	181 753 800,0	203 997 000,0	214 150 000,0
	в том числе:						
	республиканский бюджет	126 480 800,0	21 670 000,0	24 380 000,0	25 253 800,0	26 017 000,0	29 160 000,0
	из него:						
	средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд)	3 800 000,0	3 800 000,0	—	—	—	—
	средства на финансирование капитальных вложений ¹	104 921 800,0	14 520 000,0	20 860 000,0	21 871 800,0	22 910 000,0	24 760 000,0
	средства, выделенные на финансирование Государственной программы	17 759 000,0	3 350 000,0	3 520 000,0	3 382 000,0	3 107 000,0	4 400 000,0
	средства, выделенные ранее на возвратной основе	—	—	—	—	—	—
	местные бюджеты	207 840 000,0	24 640 000,0	23 470 000,0	41 060 000,0	60 180 000,0	58 490 000,0
	из них:						

средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР ⁵	54 926 933,79	—	5 575 172,05	10 957 072,02	8 259 871,0	30 134 818,72
в том числе:						
Брестская область	7 976 135,26	—	863 871,74	—	—	7 112 263,52
Витебская область	10 224 709,8	—	698 123,45	926 586,35	—	8 600 000,0
Гомельская область	4 435 055,52	—	729 166,67	565 000,0	—	3 140 888,85
Гродненская область	10 547 111,95	—	702 207,81	514 800,0	3 173 573,0	6 156 531,14
Минская область	9 336 327,43	—	769 532,91	2 479 755,67	1 554 654,0	4 532 384,85
Могилевская область	11 407 593,83	—	1 812 269,47	5 470 930,0	3 531 644,0	592 750,36
г. Минск	1 000 000,0	—	—	1 000 000,0	—	—
средства на финансирование капитальных вложений ²	152 913 066,21	24 640 000,0	17 894 827,95	30 102 927,98	51 920 129,0	28 355 181,28
средства внебюджетных централизованных инвестиционных фондов	2 800 000,0	—	—	2 800 000,0	—	—
собственные средства ³	258 250 000,0	43 360 000,0	48 770 000,0	53 400 000,0	54 400 000,0	58 320 000,0
кредитные ресурсы	215 200 000,0	36 260 000,0	40 700 000,0	44 370 000,0	45 200 000,0	48 670 000,0
в том числе кредиты банков	215 200 000,0	36 260 000,0	40 700 000,0	44 370 000,0	45 200 000,0	48 670 000,0
иные источники ⁴	83 100 000,0	14 390 000,0	16 130 000,0	14 870 000,0	18 200 000,0	19 510 000,0
Итого	11 045 778 520,0	1 808 160 000,0	2 030 300 000,0	2 209 388 080,0	2 404 280 440,0	2 593 650 000,0
в том числе:						
республиканский бюджет	382 046 040,0	66 340 000,0	73 720 000,0	71 945 600,0	79 280 440,0	90 760 000,0
из него:						

средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд)	3 800 000,0	3 800 000,0	—	—	—	—
средства на финансирование капитальных вложений ¹	304 336 000,0	45 910 000,0	59 996 000,0	60 980 000,0	66 670 000,0	70 780 000,0
средства, выделенные на финансирование Государственной программы	70 970 040,0	15 230 000,0	12 184 000,0	10 965 600,0	12 610 440,0	19 980 000,0
средства, выделенные ранее на возвратной основе	2 940 000,0	1 400 000,0	1 540 000,0	—	—	—
местные бюджеты	1 647 200 000,0	270 990 000,0	304 500 000,0	334 320 000,0	361 000 000,0	376 390 000,0
из них:						
средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР ⁵	54 926 933,79	—	5 575 172,05	10 957 072,02	8 259 871,0	30 134 818,72
в том числе:						
Брестская область	7 976 135,26	—	863 871,74	—	—	7 112 263,52
Витебская область	10 224 709,8	—	698 123,45	926 586,35	—	8 600 000,0
Гомельская область	4 435 055,52	—	729 166,67	565 000,0	—	3 140 888,85
Гродненская область	10 547 111,95	—	702 207,81	514 800,0	3 173 573,0	6 156 531,14
Минская область	9 336 327,43	—	769 532,91	2 479 755,67	1 554 654,0	4 532 384,85
Могилевская область	11 407 593,83	—	1 812 269,47	5 470 930,0	3 531 644,0	592 750,36
г. Минск	1 000 000,0	—	—	1 000 000,0	—	—
средства на финансирование	1 592 273 066,21	270 990 000,0	298 924 827,95	323 362 927,98	352 740 129,0	346 255 181,28

капитальных вложений ²						
средства внебюджетных централизованных инвестиционных фондов	85 185 000,0	14 460 000,0	16 745 000,0	18 500 000,0	17 000 000,0	18 480 000,0
собственные средства ³	5 000 625 000,0	811 030 000,0	911 725 000,0	1 000 000 000,0	1 090 800 000,0	1 187 070 000,0
кредитные ресурсы	3 105 532 480,0	509 840 000,0	571 170 000,0	620 362 480,0	675 200 000,0	728 960 000,0
в том числе:						
кредиты банков	3 104 574 960,0	509 840 000,0	570 212 480,0	620 362 480,0	675 200 000,0	728 960 000,0
кредиты ОАО «Банк развития Республики Беларусь»	957 520,0	—	957 520,0	—	—	—
иные источники ⁴	825 190 000,0	135 500 000,0	152 440 000,0	164 260 000,0	181 000 000,0	191 990 000,0

¹ Указываются средства на финансирование капитальных вложений в рамках средств, предусмотренных на содержание государственных органов.

² Указываются средства на финансирование капитальных вложений в рамках реализации региональных инвестиционных программ, а также непрограммные расходы.

³ Включают средства, остающиеся в распоряжении заказчиков в соответствии с законодательством (собственные средства исполнителей мероприятий, не являющихся бюджетными организациями).

⁴ Объемы финансирования будут ежегодно уточняться, выделение бюджетных средств не предусматривается.

⁵ Средства местных бюджетов, предусматриваемые на финансирование энергоисточников на местных ТЭР, указанных в таблице 2 приложения 6 к Государственной программе.

Приложение 2
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
03.05.2019 № 276)

Финансовое обеспечение Государственной программы

Наименование задачи	Источники финансирования	Объемы финансирования, рублей					
		всего	в том числе по годам				
			2016	2017	2018	2019	2020

Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности»

Обеспечение объема экономии ТЭР от реализации энергосберегающих мероприятий	всего	1 432 971 040,0	1 390 100 000,0	10 204 000,0	7 583 600,0	9 503 440,0	15 580 000,0
	в том числе:						
	республиканский бюджет	56 151 040,0	13 280 000,0	10 204 000,0	7 583 600,0	9 503 440,0	15 580 000,0
	из него:						
	средства, выделенные на финансирование Государственной программы	53 211 040,0	11 880 000,0	8 664 000,0	7 583 600,0	9 503 440,0	15 580 000,0
	средства, выделенные ранее на возвратной основе	2 940 000,0	1 400 000,0	1 540 000,0	—	—	—
	средства внебюджетных централизованных инвестиционных фондов	14 460 000,0	14 460 000,0	—	—	—	—
	собственные средства ¹	767 670 000,0	767 670 000,0	—	—	—	—
	кредитные ресурсы	473 580 000,0	473 580 000,0	—	—	—	—
	в том числе кредиты банков	473 580 000,0	473 580 000,0	—	—	—	—
	иные источники	121 110 000,0	121 110 000,0	—	—	—	—

Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников»

Увеличение доли местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников, в валовом потреблении ТЭР	всего	170 495 933,79	101 160 000,0	9 095 172,05	14 339 072,02	11 366 871,0	34 534 818,72
	в том числе:						
	республиканский бюджет	21 559 000,0	7 150 000,0	3 520 000,0	3 382 000,0	3 107 000,0	4 400 000,0
	из него:						
	средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд)	3 800 000,0	3 800 000,0	—	—	—	—
	средства, выделенные на финансирование Государственной программы	17 759 000,0	3 350 000,0	3 520 000,0	3 382 000,0	3 107 000,0	4 400 000,0
	средства, выделенные ранее на возвратной основе	—	—	—	—	—	—

местные бюджеты	54 926 933,79	—	5 575 172,05	10 957 072,02	8 259 871,0	30 134 818,72
из них средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР ²	54 926 933,79	—	5 575 172,05	10 957 072,02	8 259 871,0	30 134 818,72
в том числе:						
Брестская область	7 976 135,26	—	863 871,74	—	—	7 112 263,52
Витебская область	10 224 709,8	—	698 123,45	926 586,35	—	8 600 000,0
Гомельская область	4 435 055,52	—	729 166,67	565 000,0	—	3 140 888,85
Гродненская область	10 547 111,95	—	702 207,81	514 800,0	3 173 573,0	6 156 531,14
Минская область	9 336 327,43	—	769 532,91	2 479 755,67	1 554 654,0	4 532 384,85
Могилевская область	11 407 593,83	—	1 812 269,47	5 470 930,0	3 531 644,0	592 750,36
г. Минск	1 000 000,0	—	—	1 000 000,0	—	—
средства внебюджетных централизованных инвестиционных фондов	—	—	—	—	—	—
собственные средства ¹	43 360 000,0	43 360 000,0	—	—	—	—
кредитные ресурсы	36 260 000,0	36 260 000,0	—	—	—	—
в том числе кредиты банков	36 260 000,0	36 260 000,0	—	—	—	—
иные источники	14 390 000,0	14 390 000,0	—	—	—	—
Итого	1 603 466 973,79	1 491 260 000,0	19 299 172,05	21 922 672,02	20 870 311,0	50 114 818,72
в том числе:						
республиканский бюджет	77 710 040,0	20 430 000,0	13 724 000,0	10 965 600,0	12 610 440,0	19 980 000,0
из него:						
средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд)	3 800 000,0	3 800 000,0	—	—	—	—
средства, выделенные на финансирование Государственной программы	70 970 040,0	15 230 000,0	12 184 000,0	10 965 600,0	12 610 440,0	19 980 000,0
средства, выделенные ранее на возвратной основе	2 940 000,0	1 400 000,0	1 540 000,0	—	—	—

местные бюджеты	54 926 933,79	—	5 575 172,05	10 957 072,02	8 259 871,0	30 134 818,72
из них средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР ²	54 926 933,79	—	5 575 172,05	10 957 072,02	8 259 871,0	30 134 818,72
в том числе:						
Брестская область	7 976 135,26	—	863 871,74	—	—	7 112 263,52
Витебская область	10 224 709,8	—	698 123,45	926 586,35	—	8 600 000,0
Гомельская область	4 435 055,52	—	729 166,67	565 000,0	—	3 140 888,85
Гродненская область	10 547 111,95	—	702 207,81	514 800,0	3 173 573,0	6 156 531,14
Минская область	9 336 327,43	—	769 532,91	2 479 755,67	1 554 654,0	4 532 384,85
Могилевская область	11 407 593,83	—	1 812 269,47	5 470 930,0	3 531 644,0	592 750,36
г. Минск	1 000 000,0	—	—	1 000 000,0	—	—
средства внебюджетных централизованных инвестиционных фондов	14 460 000,0	14 460 000,0	—	—	—	—
собственные средства ¹	811 030 000,0	811 030 000,0	—	—	—	—
кредитные ресурсы	509 840 000,0	509 840 000,0	—	—	—	—
в том числе кредиты банков	509 840 000,0	509 840 000,0	—	—	—	—
иные источники	135 500 000,0	135 500 000,0	—	—	—	—

¹ Включают средства, остающиеся в распоряжении заказчиков в соответствии с законодательством (собственные средства исполнителей мероприятий, не являющихся бюджетными организациями).

² Средства местных бюджетов, предусматриваемые на финансирование энергоисточников на местных ТЭР, указанных в таблице 2 приложения 6 к Государственной программе.

Целевые показатели энергосбережения на 2016 год¹

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	Единица измерения	Целевой показатель
Минстройархитектуры	процентов	минус 5,5
МВД	»	минус 2,8
Минздрав	»	минус 3,5
Мининформ	»	минус 5,0
Минкультуры	»	минус 2,5
Минлесхоз	»	минус 6,5
Минобороны	»	минус 3,4
Минобразование	»	минус 2,6
Минпром	»	минус 5,8
Минсвязи	»	минус 5,0
Минсельхозпрод	»	минус 5,0
Минспорт	»	минус 3,5
Минтранс	»	минус 5,5
Организации, подчиненные Минэнерго:		
ГПО «Белтопгаз»	»	минус 3,5
ГПО «Белэнерго» ⁴	тыс. т.у.т.	170
Госкомвоенпром	процентов	минус 6,0
Госпогранкомитет	»	минус 4,0
Концерны:		
«Белгоспищепром»	»	минус 6,0
«Беллегпром»	»	минус 7,0
«Беллесбумпром»	»	минус 5,3
«Белнефтехим»	»	минус 4,6
Брестский облисполком	»	минус 4,7
Витебский облисполком	»	минус 4,7

Гомельский облисполком	»	минус 3,5
Гродненский облисполком	»	минус 4,7
Минский облисполком	»	минус 4,7
Могилевский облисполком	»	минус 6,0
Минский горисполком ⁵	»	минус 4,5

¹ Определяются ежеквартально как отношение экономии ТЭР за отчетный период 2016 года к обобщенным энергозатратам соответствующего периода 2015 года.

Величина используемой в расчетах экономии ТЭР, полученная в отчетном периоде (январь–март, январь–июнь, январь–сентябрь, январь–декабрь), должна соответствовать 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 2 ноября 2015 г. № 176 «Об утверждении формы государственной статистической отчетности 4-энергосбережение (Госстандарт) «Отчет о выполнении мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и увеличению использования местных топливно-энергетических ресурсов» и указаний по ее заполнению» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 13.11.2015, 7/3294).

Обобщенные энергозатраты базисного периода определяются 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 «Об утверждении формы государственной статистической отчетности 12-тэк «Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов» и указаний по ее заполнению» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 09.08.2014, 7/2775) (далее – форма 12-тэк).

² По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), а также по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности государства.

³ По всем организациям.

⁴ Целевой показатель определяется как абсолютное снижение обобщенных энергозатрат за счет внедрения технических и организационных мероприятий по энергосбережению за отчетный период 2016 года к уровню их потребления в 2015 году в сопоставимых условиях.

⁵ Без учета энергозатрат ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и населения, использующих ТЭР за пределами административной территории города.

Приложение 3¹
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
30.12.2016 № 1128)

Целевые показатели энергосбережения на 2017 год¹

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	Единица измерения	Целевой показатель
Минстройархитектуры	процентов	минус 2,3

МВД	»	минус 3,8
Минздрав	»	минус 4,7
Мининформ	»	минус 7,0
Минкультуры	»	минус 3,6
Минлесхоз	»	минус 3,1
Минобороны	»	минус 4,2
Минобразование	»	минус 4,0
Минпром	»	минус 7,3
Минсвязи	»	минус 8,2
Минсельхозпрод	»	минус 5,1
Минспорт	»	минус 4,1
Минтранс	»	минус 8,1
Организации, подчиненные Минэнерго:		
ГПО «Белтопгаз»	»	минус 3,2
ГПО «Белэнерго» ⁴	тыс. т.у.т.	170
Госкомвоенпром	процентов	минус 9,0
Госпогранкомитет	»	минус 4,7
Концерны:		
«Белгоспищепром»	»	минус 6,4
«Беллегпром»	»	минус 10,0
«Беллесбумпром»	»	минус 18,8
«Белнефтехим»	»	минус 4,5
Брестский облисполком	»	минус 4,2
Витебский облисполком	»	минус 3,5
Гомельский облисполком	»	минус 5,4
Гродненский облисполком	»	минус 4,5
Минский облисполком	»	минус 4,5
Могилевский облисполком	»	минус 4,3
Минский горисполком ⁵	»	минус 4,5

¹ Рассчитывается ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2017 года в процентном отношении к объему суммарного потребления ТЭР за соответствующий период 2016 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».

Суммарное потребление ТЭР базисного периода соответствует официальной статистической информации по форме 12-тэк.

² По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) принадлежит государству (кроме микроорганизаций и организаций с участием иностранного капитала), а также по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности государства.

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

⁴ Целевой показатель определяется как абсолютное снижение суммарного потребления ТЭР за счет реализации организационно-технических мероприятий за отчетный период 2017 года к уровню его потребления в 2016 году в сопоставимых условиях.

⁵ Без учета суммарного потребления ТЭР ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и населением, использующими ТЭР за пределами административной территории города.

Приложение 3²
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
29.12.2018 № 986)

Целевые показатели энергосбережения на 2018 год¹

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	Единица измерения	Целевой показатель
Минстройархитектуры	процентов	минус 1,6
МВД	»	минус 2,0
Минздрав	»	минус 4,5
Мининформ	»	минус 7,2
Минкультуры	»	минус 3,5
Минлесхоз	»	минус 3,5
Минобороны	»	минус 3,7
Минобразование	»	минус 4,2
Минпром	»	минус 9,0
Минсвязи	»	минус 7,5
Минсельхозпрод	»	минус 5,1

Минспорт	»	минус 4,5
Минтранс	»	минус 6,9
Организации, подчиненные Минэнерго:		
ГПО «Белтопгаз»	»	минус 3,0
ГПО «Белэнерго»	»	минус 3,7
Госкомвоенпром	»	минус 6,5
Госпогранкомитет	»	минус 5,7
Концерны:		
«Белгоспищепром»	»	минус 5,5
«Беллегпром»	»	минус 9,0
«Беллесбумпром»	»	минус 3,0
«Белнефтехим»	»	минус 4,5
Брестский облисполком	»	минус 4,1
Витебский облисполком	»	минус 3,7
Гомельский облисполком	»	минус 3,0
Гродненский облисполком	»	минус 4,2
Минский облисполком	»	минус 4,2
Могилевский облисполком	»	минус 3,7
Минский горисполком ⁴	»	минус 4,5

¹ Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2018 года в процентном отношении к объему суммарного потребления ТЭР за соответствующий период 2017 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».

Суммарное потребление ТЭР базисного периода соответствует официальной статистической информации по форме 12-тэк.

² По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

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

⁴ Без учета суммарного потребления ТЭР ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и населением, использующими ТЭР за пределами административной территории города.

к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
29.12.2018 № 986)

Целевые показатели энергосбережения на 2019 год¹

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	Единица измерения	Целевой показатель
Минстройархитектуры	процентов	минус 2,7
МВД	»	минус 2,5
Минздрав	»	минус 4,5
Мининформ	»	минус 6,5
Минкультуры	»	минус 3,0
Минлесхоз	»	минус 3,5
Минобороны	»	минус 3,4
Минобразование	»	минус 4,8
Минпром	»	минус 10,0
Минсвязи	»	минус 6,9
Минсельхозпрод	»	минус 5,1
Минспорт	»	минус 4,0
Минтранс	»	минус 7,5
Организации, подчиненные Минэнерго:		
ГПО «Белтопгаз»	»	минус 2,6
ГПО «Белэнерго»	»	минус 3,0
Госкомвоенпром	»	минус 6,5
Госпогранкомитет	»	минус 5,7
Концерны:		
«Белгоспищепром»	»	минус 6,3
«Беллегпром»	»	минус 9,0
«Беллесбумпром»	»	минус 15,0

«Белнефтехим»	»	минус 6,0
Брестский облисполком	»	минус 4,0
Витебский облисполком	»	минус 3,7
Гомельский облисполком	»	минус 3,5
Гродненский облисполком	»	минус 5,9
Минский облисполком	»	минус 4,6
Могилевский облисполком	»	минус 5,0
Минский горисполком ⁴	»	минус 4,5

¹ Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2019 года в процентном отношении к объему суммарного потребления ТЭР за соответствующий период 2018 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».

Суммарное потребление ТЭР базисного периода соответствует официальной статистической информации по форме 12-тэк.

² По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

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

⁴ Без учета суммарного потребления ТЭР ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и населением, использующими ТЭР за пределами административной территории города.

Приложение 4
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы

Целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) на 2016 год¹

(процентов)	
Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	Целевой показатель
Минстройархитектуры	5
МВД	5
Минздрав	5
Мининформ	5
Минкультуры	5

Минлесхоз	5
Минобороны	5
Минобразование	5
Минпром	5
Минсвязи	5
Минсельхозпрод	5
Минспорт	5
Минтранс	5
Минприроды	5
МЧС	5
Организации, подчиненные Минэнерго:	
ГПО «Белтопгаз»	5
ГПО «Белэнерго»	5
Госкомвоенпром ⁴	5
Госпогранкомитет	5
Концерны:	
«Белгоспищепром»	5
«Беллегпром»	5
«Беллесбумпром»	5
«Белнефтехим»	5
Брестский облисполком	5
Витебский облисполком	5
Гомельский облисполком	5
Гродненский облисполком	5
Минский облисполком	5
Могилевский облисполком	5
Минский горисполком	5

⁴ Определяются как отношение полученной в отчетный период 2016 года за счет реализации организационно-технических мероприятий суммарной экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) к объему их фактического суммарного потребления за соответствующий период 2015 года в соответствии с официальной статистической информацией 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 «Об утверждении формы государственной статистической отчетности 4-тэк (топливо) «Отчет об остатках, поступлении и расходе топлива» и указаний по ее заполнению» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 02.07.2015, 7/3139) (далее – 4-тэк).

² По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), а также по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности государства.

³ По организациям, имущество которых находится в собственности административно-территориальных единиц, и организациям, в которых административно-территориальные единицы обладают акциями (долями) в уставных фондах в размере более 50 процентов (кроме микроорганизаций), а также по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности административно-территориальных единиц.

⁴ Без учета расхода дизельного топлива на технологические нужды.

Приложение 4¹
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
30.12.2016 № 1128)

Целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) на 2017 год¹

(процентов)	
Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	Целевой показатель
Минстройархитектуры	5
МВД	5
Минздрав	5
Мининформ	5
Минкультуры	5
Минлесхоз	5
Минобороны	5
Минобразование	5
Минпром	5
Минсвязи	5
Минсельхозпрод	5
Минспорт	5
Минтранс	5

Минприроды	5
МЧС	5
Организации, подчиненные Минэнерго:	
ГПО «Белтопгаз»	5
ГПО «Белэнерго»	5
Госкомвоенпром ⁴	5
Госпогранкомитет	5
Концерны:	
«Белгоспищепром»	5
«Беллегпром»	5
«Беллесбумпром»	5
«Белнефтехим»	5
Брестский облисполком	5
Витебский облисполком	5
Гомельский облисполком	5
Гродненский облисполком	5
Минский облисполком	5
Могилевский облисполком	5
Минский горисполком	5

¹ Рассчитывается как объем суммарной экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) за счет реализации организационно-технических мероприятий в отчетном периоде 2017 года в процентном отношении к объему их фактического суммарного потребления за соответствующий период 2016 года. Объем суммарного потребления светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) рассчитывается на основании официальной статистической информации по форме 4-тэк.

² По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) принадлежит государству (кроме микроорганизаций и организаций с участием иностранного капитала), а также по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности государства.

³ По организациям, имущество которых находится в собственности административно-территориальных единиц, и организациям, в которых административно-территориальные единицы обладают акциями (долями) в уставных фондах в размере более 50 процентов (кроме микроорганизаций и организаций с участием иностранного капитала), а также по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности административно-территориальных единиц.

⁴ Без учета расхода дизельного топлива на технологические нужды.

к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
26.12.2017 № 1002)

Целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) на 2018 год¹

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	Целевой показатель
Минстройархитектуры	5
МВД	5
Минздрав	5
Мининформ	5
Минкультуры	5
Минлесхоз	5
Минобороны	5
Минобразование	5
Минпром	5
Минсвязи	5
Минсельхозпрод	5
Минспорт	5
Минтранс	5
Минприроды	5
МЧС	5
Организации, подчиненные Минэнерго:	
ГПО «Белтопгаз»	5
ГПО «Белэнерго»	5
Госкомвоенпром ⁴	5
Госпогранкомитет	5
Концерны:	

«Белгоспищепром»	5
«Беллегпром»	5
«Беллесбумпром»	5
«Белнефтехим»	5
Брестский облисполком	5
Витебский облисполком	5
Гомельский облисполком	5
Гродненский облисполком	5
Минский облисполком	5
Могилевский облисполком	5
Минский горисполком	5

¹ Рассчитываются как объем суммарной экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) за счет реализации организационно-технических мероприятий в отчетном периоде 2018 года в процентном отношении к объему их фактического суммарного потребления за соответствующий период 2017 года. Объем суммарного потребления светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) рассчитывается на основании официальной статистической информации по форме 4-тэк.

² По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), а также организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

³ По организациям, имущество которых находится в собственности административно-территориальных единиц, и организациям, в которых административно-территориальные единицы обладают акциями (долями) в уставных фондах в размере 50 и более процентов (кроме микроорганизаций), а также по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности административно-территориальных единиц.

⁴ Без учета расхода дизельного топлива на технологические нужды.

Приложение 4³
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
29.12.2018 № 986)

Целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) на 2019 год¹

(процентов)	
Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	Целевой показатель

Минстройархитектуры	5
МВД	5
Минздрав	5
Мининформ	5
Минкультуры	5
Минлесхоз	5
Минобороны	5
Минобразование	5
Минпром	5
Минсвязи	5
Минсельхозпрод	5
Минспорт	5
Минтранс	5
Минприроды	5
МЧС	5
Организации, подчиненные Минэнерго:	
ГПО «Белтопгаз»	5
ГПО «Белэнерго»	5
Госкомвоенпром ⁴	5
Госпогранкомитет	5
Концерны:	
«Белгоспищепром»	5
«Беллегпром»	5
«Беллесбумпром»	5
«Белнефтехим»	5
Брестский облисполком	5
Витебский облисполком	5
Гомельский облисполком	5
Гродненский облисполком	5
Минский облисполком	5

Могилевский облисполком	5
Минский горисполком	5

¹ Рассчитываются как объем суммарной экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) за счет реализации организационно-технических мероприятий в отчетном периоде 2019 года в процентном отношении к объему их фактического суммарного потребления за соответствующий период 2018 года. Объем суммарного потребления светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) рассчитывается на основании официальной статистической информации по форме 4-тэк.

² По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

³ По организациям, имущество которых находится в собственности административно-территориальных единиц, и организациям, в которых административно-территориальные единицы обладают акциями (долями) в уставных фондах в размере 50 и более процентов (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности административно-территориальных единиц.

⁴ Без учета расхода дизельного топлива на технологические нужды.

Приложение 5
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
03.05.2019 № 276)

Общий комплекс энергосберегающих мероприятий Государственной программы

Наименование мероприятия	Заказчик	Срок выполнения, годы	Источники финансирования	Объемы финансирования, рублей					
				всего	в том числе по годам				
					2016	2017	2018	2019	2020

Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности»

Задача. Обеспечение объема экономии ТЭР от реализации энергосберегающих мероприятий

1. Внедрение современных энергоэффективных технологий, энергосберегающего оборудования, приборов и материалов, повышение эффективности работы	Госстандарт, республиканские органы государственного управления ¹ , облисполкомы, Минский горисполком и иные организации,	2016–2020	всего	5 368 795 040,0	881 086 800,0	994 628 250,0	1 073 235 070,0	1 162 883 470,0	1 256 961 450,0
			в том числе:						
			республиканский бюджет	166 288 280,0	29 035 500,0	32 071 000,0	30 425 510,0	34 716 270,0	40 040 000,0
			из него:						
			средства на финансирование	129 619 230,0	20 403 500,0	25 438 400,0	25 420 330,0	28 444 000,0	29 913 000,0

энергетических мощностей	ответственные за выполнение мероприятия	капитальных вложений ²										
			средства, выделенные на финансирование Государственной программы	34 758 050,0	7 722 000,0	5 631 600,0	5 005 180,0	6 272 270,0	10 127 000,0			
			средства, выделенные ранее на возвратной основе	1 911 000,0	910 000,0	1 001 000,0	—	—	—			
			местные бюджеты	931 716 000,0	157 313 000,0	181 832 500,0	190 613 500,0	195 440 000,0	206 517 000,0			
			из них средства на финансирование капитальных вложений ³	931 716 000,0	157 313 000,0	181 832 500,0	190 613 500,0	195 440 000,0	206 517 000,0			
			средства внебюджетных централизованных инвестиционных фондов	60 146 400,0	10 558 700,0	12 226 300,0	11 461 000,0	12 410 000,0	13 490 400,0			
			собственные средства ⁴	2 411 608 510,0	389 554 650,0	438 173 110,0	481 819 400,0	527 527 600,0	574 533 750,0			
			кредитные ресурсы	1 404 342 790,0	230 193 250,0	257 808 420,0	279 440 180,0	306 180 000,0	330 620 940,0			
			в том числе:									
			кредиты банков	1 403 285 270,0	230 193 250,0	256 850 900,0	279 440 180,0	306 180 000,0	330 620 940,0			
			кредиты ОАО «Банк развития Республики Беларусь»	957 520,0	—	957 520,0	—	—	—			
			иные источники ⁵	394 793 060,0	64 431 700,0	72 516 920,0	79 475 480,0	86 609 600,0	91 759 360,0			
			в том числе:									
			реализация КУМОП ЖКХ «Барановичское ГЖКХ»	Брестский облисполком	2017–2020	всего	4 352 460,0 ⁷	—	1 288 840,0	242 970,0	1 500 000,0	1 320 650,0
						в том числе:						
			местный бюджет	3 063 620,0	—	—	242 970,0	1 500 000,0	1 320 650,0			

инвестиционного проекта «Переоборудование и замена натриевых светильников на светодиодные с заменой однофазных сетей на полнофазные в г. Барановичи с использованием системы диспетчерского контроля»			кредиты ОАО «Банк развития Республики Беларусь» (за счет средств Северной экологической финансовой корпорации)	957 520,0	—	957 520,0	—	—	—
			грант Экологического партнерства Северного измерения	331 320,0	—	331 320,0	—	—	—
2. Оптимизация технологических процессов	Госстандарт, республиканские органы государственного управления ¹ , облисполкомы, Минский горисполком и иные организации, ответственные за выполнение мероприятия	2016–2020	всего	2 604 466 404,0	430 337 010,0	482 267 570,0	519 483 124,0	563 143 100,0	609 235 600,0
			в том числе:						
			республиканский бюджет	68 117 754,0	12 060 900,0	13 321 800,0	12 176 954,0	13 926 100,0	16 632 000,0
			из него:						
			средства на финансирование капитальных вложений ²	53 841 834,0	8 475 300,0	10 566 720,0	10 559 214,0	11 815 200,0	12 425 400,0
			средства, выделенные на финансирование Государственной программы	13 482 120,0	3 207 600,0	2 339 280,0	1 617 740,0	2 110 900,0	4 206 600,0
			средства, выделенные ранее на возвратной основе	793 800,0	378 000,0	415 800,0	—	—	—
			местные бюджеты	391 560 800,0	68 675 400,0	76 453 500,0	79 243 300,0	81 296 000,0	85 892 600,0
			из них средства на финансирование капитальных вложений ³	391 560 800,0	68 675 400,0	76 453 500,0	79 243 300,0	81 296 000,0	85 892 600,0
			средства внебюджетных	11 947 040,0	2 096 700,0	2 429 240,0	2 276 500,0	2 465 000,0	2 679 600,0

3. Прочие мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности	Госстандарт, республиканские органы государственного управления ¹ , облисполкомы, Минский горисполком и иные организации, ответственные за выполнение мероприятия	2016–2020	централизованных инвестиционных фондов							
			собственные средства ⁴	991 874 550,0	160 852 980,0	180 665 820,0	197 839 400,0	216 607 600,0	235 908 750,0	
			кредитные ресурсы	1 008 823 520,0	165 042 730,0	185 134 030,0	201 355 550,0	219 870 000,0	237 421 210,0	
			в том числе кредиты банков	1 008 823 520,0	165 042 730,0	185 134 030,0	201 355 550,0	219 870 000,0	237 421 210,0	
			иные источники ⁵	132 142 740,0	21 608 300,0	24 263 180,0	26 591 420,0	28 978 400,0	30 701 440,0	
			всего	2 178 846 276,0	356 416 190,0	399 954 180,0	434 916 086,0	474 256 870,0	513 302 950,0	
			в том числе:							
			республиканский бюджет	21 159 206,0	3 573 600,0	3 947 200,0	4 089 336,0	4 621 070,0	4 928 000,0	
			из него:							
			средства на финансирование капитальных вложений ²	15 953 136,0	2 511 200,0	3 130 880,0	3 128 656,0	3 500 800,0	3 681 600,0	
			средства, выделенные на финансирование Государственной программы	4 970 870,0	950 400,0	693 120,0	960 680,0	1 120 270,0	1 246 400,0	
			средства, выделенные ранее на возвратной основе	235 200,0	112 000,0	123 200,0	—	—	—	
			местные бюджеты	116 083 200,0	20 361 600,0	22 744 000,0	23 403 200,0	24 084 000,0	25 490 400,0	
			из них средства на финансирование капитальных вложений ³	116 083 200,0	20 361 600,0	22 744 000,0	23 403 200,0	24 084 000,0	25 490 400,0	
			средства внебюджетных централизованных	10 291 560,0	1 804 600,0	2 089 460,0	1 962 500,0	2 125 000,0	2 310 000,0	

	инвестиционных фондов						
	собственные средства ⁴	1 338 891 940,0	217 262 370,0	244 116 070,0	266 941 200,0	292 264 800,0	318 307 500,0
	кредитные ресурсы	477 266 170,0	78 344 020,0	87 527 550,0	95 196 750,0	103 950 000,0	112 247 850,0
	в том числе кредиты банков	477 266 170,0	78 344 020,0	87 527 550,0	95 196 750,0	103 950 000,0	112 247 850,0
	иные источники ⁵	215 154 200,0	35 070 000,0	39 529 900,0	43 323 100,0	47 212 000,0	50 019 200,0
Итого по подпрограмме 1		10 152 107 720,0	1 667 840 000,0	1 876 850 000,0	2 027 634 280,0	2 200 283 440,0	2 379 500 000,0
	в том числе:						
	республиканский бюджет	255 565 240,0	44 670 000,0	49 340 000,0	46 691 800,0	53 263 440,0	61 600 000,0
	из него:						
	средства на финансирование капитальных вложений ²	199 414 200,0	31 390 000,0	39 136 000,0	39 108 200,0	43 760 000,0	46 020 000,0
	средства, выделенные на финансирование Государственной программы	53 211 040,0	11 880 000,0	8 664 000,0	7 583 600,0	9 503 440,0	15 580 000,0
	средства, выделенные ранее на возвратной основе	2 940 000,0	1 400 000,0	1 540 000,0	—	—	—
	местные бюджеты	1 439 360 000,0	246 350 000,0	281 030 000,0	293 260 000,0	300 820 000,0	317 900 000,0
	из них средства на финансирование капитальных вложений ³	1 439 360 000,0	246 350 000,0	281 030 000,0	293 260 000,0	300 820 000,0	317 900 000,0
	средства внебюджетных централизованных инвестиционных фондов	82 385 000,0	14 460 000,0	16 745 000,0	15 700 000,0	17 000 000,0	18 480 000,0
	собственные средства ⁴	4 742 375 000,0	767 670 000,0	862 955 000,0	946 600 000,0	1 036 400 000,0	1 128 750 000,0
	кредитные ресурсы	2 890 332 480,0	473 580 000,0	530 470 000,0	575 992 480,0	630 000 000,0	680 290 000,0
	в том числе:						

			кредиты банков	2 889 374 960,0	473 580 000,0	529 512 480,0	575 992 480,0	630 000 000,0	680 290 000,0
			кредиты ОАО «Банк развития Республики Беларусь»	957 520,0	—	957 520,0	—	—	—
			иные источники ⁵	742 090 000,0	121 110 000,0	136 310 000,0	149 390 000,0	162 800 000,0	172 480 000,0
		Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников»							
		Задача. Увеличение доли местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников, в валовом потреблении ТЭР							
4. Внедрение технологического оборудования, работающего с использованием местных ТЭР, в том числе ВИЭ	Госстандарт, республиканские органы государственного управления ¹ , облисполкомы, Минский горисполком и иные организации, ответственные за выполнение мероприятия	2016–2020	всего	840 348 420,0	126 707 320,0	142 422 400,0	172 526 990,0	194 623 430,0	204 068 280,0
			в том числе:						
			республиканский бюджет	118 946 000,0	20 240 400,0	22 429 600,0	23 893 800,0	24 675 000,0	27 707 200,0
			из него:						
			средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд)	3 800 000,0	3 800 000,0	—	—	—	—
			средства на финансирование капитальных вложений ²	98 761 000,0	13 760 400,0	19 613 600,0	20 511 800,0	21 568 000,0	23 307 200,0
			средства, выделенные на финансирование Государственной программы	16 385 000,0	2 680 000,0	2 816 000,0	3 382 000,0	3 107 000,0	4 400 000,0
			средства, выделенные ранее на возвратной основе	—	—	—	—	—	—
			местные бюджеты	203 991 200,0	22 668 800,0	21 592 400,0	41 060 000,0	60 180 000,0	58 490 000,0
			из них:						
			средства на финансирование	149 064 266,21	22 668 800,0	16 017 227,95	30 102 927,98	51 920 129,0	28 355 181,28

			капитальных вложений ³						
			средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР ⁶	54 926 933,79	—	5 575 172,05	10 957 072,02	8 259 871,0	30 134 818,72
			в том числе:						
			Брестская область	7 976 135,26	—	863 871,74	—	—	7 112 263,52
			Витебская область	10 224 709,8	—	698 123,45	926 586,35	—	8 600 000,0
			Гомельская область	4 435 055,52	—	729 166,67	565 000,0	—	3 140 888,85
			Гродненская область	10 547 111,95	—	702 207,81	514 800,0	3 173 573,0	6 156 531,14
			Минская область	9 336 327,43	—	769 532,91	2 479 755,67	1 554 654,0	4 532 384,85
			Могилевская область	11 407 593,83	—	1 812 269,47	5 470 930,0	3 531 644,0	592 750,36
			г. Минск	1 000 000,0	—	—	1 000 000,0	—	—
			собственные средства ⁴	242 808 020,0	37 605 320,0	46 571 440,0	50 992 710,0	51 947 630,0	55 690 920,0
			кредитные ресурсы	196 262 400,0	33 069 120,0	37 118 400,0	40 465 440,0	41 222 400,0	44 387 040,0
			в том числе кредиты банков	196 262 400,0	33 069 120,0	37 118 400,0	40 465 440,0	41 222 400,0	44 387 040,0
			иные источники ⁵	78 340 800,0	13 123 680,0	14 710 560,0	16 115 040,0	16 598 400,0	17 793 120,0
5. Прочие мероприятия, направленные на увеличение использования местных ТЭР	Госстандарт, республиканские органы государственного управления ¹ , облисполкомы, Минский горисполком и иные организации, ответственные за выполнение мероприятия	2016–2020	всего	53 322 380,0	13 612 680,0	11 027 600,0	9 226 810,0	9 373 570,0	10 081 720,0
			в том числе:						
			республиканский бюджет	7 534 800,0	1 429 600,0	1 950 400,0	1 360 000,0	1 342 000,0	1 452 800,0
			из него:						
			средства государственных целевых бюджетных фондов	—	—	—	—	—	—

	(инновационный фонд)						
	средства на финансирование капитальных вложений ²	6 160 800,0	759 600,0	1 246 400,0	1 360 000,0	1 342 000,0	1 452 800,0
	средства, выделенные на финансирование Государственной программы	1 374 000,0	670 000,0	704 000,0	—	—	—
	средства, выделенные ранее на возвратной основе	—	—	—	—	—	—
	местные бюджеты	3 848 800,0	1 971 200,0	1 877 600,0	—	—	—
	из них:						
	средства на финансирование капитальных вложений ³	3 848 800,0	1 971 200,0	1 877 600,0	—	—	—
	средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР	—	—	—	—	—	—
	собственные средства ⁴	15 441 980,0	5 754 680,0	2 198 560,0	2 407 290,0	2 452 370,0	2 629 080,0
	кредитные ресурсы	18 937 600,0	3 190 880,0	3 581 600,0	3 904 560,0	3 977 600,0	4 282 960,0
	в том числе кредиты банков	18 937 600,0	3 190 880,0	3 581 600,0	3 904 560,0	3 977 600,0	4 282 960,0
	иные источники ³	7 559 200,0	1 266 320,0	1 419 440,0	1 554 960,0	1 601 600,0	1 716 880,0
Итого по подпрограмме 2		893 670 800,0	140 320 000,0	153 450 000,0	181 753 800,0	203 997 000,0	214 150 000,0
	в том числе:						
	республиканский бюджет	126 480 800,0	21 670 000,0	24 380 000,0	25 253 800,0	26 017 000,0	29 160 000,0
	из него:						

средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд)	3 800 000,0	3 800 000,0	—	—	—	—
средства на финансирование капитальных вложений ²	104 921 800,0	14 520 000,0	20 860 000,0	21 871 800,0	22 910 000,0	24 760 000,0
средства, выделенные на финансирование Государственной программы	17 759 000,0	3 350 000,0	3 520 000,0	3 382 000,0	3 107 000,0	4 400 000,0
средства, выделенные ранее на возвратной основе	—	—	—	—	—	—
местные бюджеты	207 840 000,0	24 640 000,0	23 470 000,0	41 060 000,0	60 180 000,0	58 490 000,0
из них:						
средства на финансирование капитальных вложений ³	152 913 066,21	24 640 000,0	17 894 827,95	30 102 927,98	51 920 129,0	28 355 181,28
средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР ⁶	54 926 933,79	—	5 575 172,05	10 957 072,02	8 259 871,0	30 134 818,72
в том числе:						
Брестская область	7 976 135,26	—	863 871,74	—	—	7 112 263,52
Витебская область	10 224 709,8	—	698 123,45	926 586,35	—	8 600 000,0
Гомельская область	4 435 055,52	—	729 166,67	565 000,0	—	3 140 888,85
Гродненская область	10 547 111,95	—	702 207,81	514 800,0	3 173 573,0	6 156 531,14
Минская область	9 336 327,43	—	769 532,91	2 479 755,67	1 554 654,0	4 532 384,85

	Могилевская область	11 407 593,83	—	1 812 269,47	5 470 930,0	3 531 644,0	592 750,36
	г. Минск	1 000 000,0	—	—	1 000 000,0	—	—
	собственные средства	258 250 000,0	43 360 000,0	48 770 000,0	53 400 000,0	54 400 000,0	58 320 000,0
	кредитные ресурсы	215 200 000,0	36 260 000,0	40 700 000,0	44 370 000,0	45 200 000,0	48 670 000,0
	в том числе кредиты банков	215 200 000,0	36 260 000,0	40 700 000,0	44 370 000,0	45 200 000,0	48 670 000,0
	иные источники ⁵	85 900 000,0	14 390 000,0	16 130 000,0	17 670 000,0	18 200 000,0	19 510 000,0
Всего		11 045 778 520,0	1 808 160 000,0	2 030 300 000,0	2 209 388 080,0	2 404 280 440,0	2 593 650 000,0
	в том числе:						
	республиканский бюджет	382 046 040,0	66 340 000,0	73 720 000,0	71 945 600,0	79 280 440,0	90 760 000,0
	из него:						
	средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд)	3 800 000,0	3 800 000,0	—	—	—	—
	средства на финансирование капитальных вложений ²	304 336 000,0	45 910 000,0	59 996 000,0	60 980 000,0	66 670 000,0	70 780 000,0
	средства, выделенные на финансирование Государственной программы	70 970 040,0	15 230 000,0	12 184 000,0	10 965 600,0	12 610 440,0	19 980 000,0
	средства, выделенные ранее на возвратной основе	2 940 000,0	1 400 000,0	1 540 000,0	—	—	—
	местные бюджеты	1 647 200 000,0	270 990 000,0	304 500 000,0	334 320 000,0	361 000 000,0	376 390 000,0
	из них:						
	средства на финансирование капитальных вложений ³	1 592 273 066,21	270 990 000,0	298 924 827,95	323 362 927,98	352 740 129,0	346 255 181,28

средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР ⁶	54 926 933,79	—	5 575 172,05	10 957 072,02	8 259 871,0	30 134 818,72
в том числе:						
Брестская область	7 976 135,26	—	863 871,74	—	—	7 112 263,52
Витебская область	10 224 709,8	—	698 123,45	926 586,35	—	8 600 000,0
Гомельская область	4 435 055,52	—	729 166,67	565 000,0	—	3 140 888,85
Гродненская область	10 547 111,95	—	702 207,81	514 800,0	3 173 573,0	6 156 531,14
Минская область	9 336 327,43	—	769 532,91	2 479 755,67	1 554 654,0	4 532 384,85
Могилевская область	11 407 593,83	—	1 812 269,47	5 470 930,0	3 531 644,0	592 750,36
г. Минск	1 000 000,0	—	—	1 000 000,0	—	—
средства внебюджетных централизованных инвестиционных фондов	82 385 000,0	14 460 000,0	16 745 000,0	15 700 000,0	17 000 000,0	18 480 000,0
собственные средства ⁴	5 000 625 000,0	811 030 000,0	911 725 000,0	1 000 000 000,0	1 090 800 000,0	1 187 070 000,0
кредитные ресурсы	3 105 532 480,0	509 840 000,0	571 170 000,0	620 362 480,0	675 200 000,0	728 960 000,0
в том числе:						
кредиты банков	3 104 574 960,0	509 840 000,0	570 212 480,0	620 362 480,0	675 200 000,0	728 960 000,0
кредиты ОАО «Банк развития Республики Беларусь»	957 520,0	—	957 520,0	—	—	—
иные источники ⁵	827 990 000,0	135 500 000,0	152 440 000,0	167 060 000,0	181 000 000,0	191 990 000,0

¹ В составе заказчиков Минстройархитектуры, МВД, Минздрав, Мининформ, Минкультуры, Минлесхоз, Минобороны, Минобразование, МЧС, Минпром, Минсвязи, Минсельхозпрод, Минспорт, Минтранс, Минэнерго, Госкомвоенпром, Госпогранкомитет.

² Указываются средства на финансирование капитальных вложений в рамках средств, предусмотренных на содержание государственных органов.

³ Указываются средства на финансирование капитальных вложений в рамках реализации региональных инвестиционных программ, а также непрограммные расходы.

⁴ Включают средства, остающиеся в распоряжении заказчиков в соответствии с законодательством (собственные средства исполнителей мероприятий, не являющихся бюджетными организациями).

⁵ Объемы финансирования будут ежегодно уточняться, выделение бюджетных средств не предусматривается.

⁶ Средства местных бюджетов, предусматриваемые на финансирование энергоисточников на местных ТЭР, указанных в таблице 2 приложения 6 к Государственной программе.

⁷ Включает не выделенный в 2017 году плановый объем средств Северной экологической финансовой корпорации и гранта Экологического партнерства Северного измерения.

Приложение 6
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
03.05.2019 № 276)

Показатели ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР в 2016–2020 годах

Таблица 1

Сводные показатели

Наименование областей	Всего			В том числе по годам														
	количество энергоисточников	суммарная тепловая мощность, МВт	объем увеличения использования местных ТЭР, т.у.т.	2016			2017			2018			2019			2020		
				количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем увеличения использования местных ТЭР, т.у.т.	количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем увеличения использования местных ТЭР, т.у.т.	количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем увеличения использования местных ТЭР, т.у.т.	количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем увеличения использования местных ТЭР, т.у.т.	количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем увеличения использования местных ТЭР, т.у.т.
Брестская	25	148,5	41 496	5	16,1	4 480	5	18,5	4 160	—	—	—	4	29,4	6 350	11	84,5	26 506
Витебская	15	64,5	21 165	1	3,0	424	2	8,0	3 795	4	18,5	5 792	3	11,0	3 475	5	24,0	7 679
Гомельская	26	112,4	38 320	4	8,0	2 114	5	11,9	3 087	6	27,8	14 704	2	11,7	5 400	9	53,0	13 015
Гродненская	20	128,5	23 192	3	9,8	2 947	1	0,6	94	3	18,0	3 705	5	15,1	1 779	8	85,0	14 667
Минская	30	192,1	63 238	6	23,1	4 880	5	28,3	10 952	3	6,0	2 102	6	27,7	10 058	10	107,0	35 246
Могилевская	34	110,4	38 059	3	13,2	3 719	6	6,3	1 898	7	17,5	3 095	6	9,5	2 560	12	63,9	26 787
Итого	150	756,4	225 470	22	73,2	18 564	24	73,6	23 986	23	87,8	29 398	26	104,4	29 622	55	417,4	123 900

Таблица 2

ПЕРЕЧЕНЬ

энергоисточников на местных ТЭР, вводимых в эксплуатацию в 2016–2020 годах

Наименование и местонахождение объекта	Тепловая мощность энергоисточника*, МВт	Срок ввода в эксплуатацию, годы	Объем увеличения использования местных ТЭР*, т.у.т.
Брестская область			
1. ГУПП «Березовское ЖКХ», г. Береза, ул. Тышкевича	4,0	2016	1 800
2. ГУПП «Березовское ЖКХ», дер. Бронная Гора, ул. 70 лет Октября	0,45	2016	150
3. ГУПП «Березовское ЖКХ», дер. Междулесье, ул. Ленина	0,9	2016	180
4. КУМПП ЖКХ «Ивановское ЖКХ», г. Иваново, ул. Комарова	10,5	2016	2 300
5. КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ», дер. Буховичи	0,2	2016	50
6. КУМПП ЖКХ «Барановичское районное ЖКХ», дер. Столовичи	0,6	2017	130
7. КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ», г. Кобрин, ул. Настасича	5,2	2017	900
8. КУМПП ЖКХ «Ляховичское ЖКХ», г. Ляховичи, ул. Вокзальная	1,35	2017	450
9. КУМПП ЖКХ «Столинское ЖКХ», дер. Федоры	2,4	2017	680
10. ОАО «ТБЗ Гатча-Осовский», Жабинковский район, агрогородок Ленинский	9,0	2017	2 000
11. КУПП «Барановичи коммунтеплосеть», г. Барановичи, микрорайон Тексер	6,0	2019	1 100
12. КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ», г. Кобрин, ул. Советская	12,0	2019	2 900
13. КУМПП ЖКХ «Пинское районное ЖКХ», г.п. Логишин, ул. Ленина	1,4	2019	350
14. КУМПП ЖКХ «Столинское ЖКХ», р.п. Речица, ул. Коммунистическая	10,0	2019	2 000
15. ГУПП «Ивацевичское ЖКХ», г. Коссово, ул. Янки Купалы	2,5	2020	900
16. КУМПП ЖКХ «Ганцевичское РЖКХ», г. Ганцевичи, ул. Красноармейская	10,0	2019–2020	3 058
17. КУМПП ЖКХ «Каменецкое ЖКХ», г. Каменец, ул. Индустриальная	4,0	2019–2020	1 500
18. КУМПП ЖКХ «Каменецкое ЖКХ», агрогородок Каменюки	4,0	2019–2020	1 100
19. КУМПП ЖКХ «Каменецкое ЖКХ», агрогородок Беловежский, ул. Школьная	4,0	2019–2020	1 200
20. КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ», г. Кобрин, ул. Дзержинского	18,0	2019–2020	3 468
21. КУМПП ЖКХ «Ляховичское ЖКХ», г. Ляховичи, ул. Чкалова	8,0	2020	1 000
22. КУМПП ЖКХ «Микашевичское ЖКХ», г. Микашевичи, ул. Садовая	9,0	2020	2 000
23. КУМПП ЖКХ «Столинское ЖКХ», г. Давид-Городок, ул. Калинина	4,0	2019–2020	780
24. КУМПП ЖКХ «Столинское ЖКХ», г. Столин, ул. Терешковой	9,0	2020	2 500
25. КУПП «Брестское котельное хозяйство», г. Брест, ул. Инженерная	12,0	2019–2020	9 000

Итого	148,5		41 496
Витебская область			
26. ГП «ВПКиТС», г. Витебск, ул. Титова	3,0	2016	424
27. КУП «Оршатеплосети», г. Орша, ул. Ленина	5,0	2017	2 720
28. УП ЖКХ Поставского района, г. Поставы, ул. Красноармейская	3,0	2017	1 075
29. КУПП «Боровка», Лепельский район, дер. Заслоново	4,0	2018	1 456
30. КУП ЖКХ «Браслав-коммунальник», г. Браслав, ул. Советская	4,5	2018	1 166
31. КУПП ЖКХ «Коханово-ЖКХ», г.п. Коханово, ул. Промышленная	6,0	2018	1 843
32. Сенненское РУП ЖКХ, г. Сенно, ул. Октябрьская	4,0	2018	1 327
33. ДКУП «ПККиТС КУП «ЖКХ г. Полоцка», г. Полоцк, ул. Волгина	5,0	2019	1 907
34. Сенненское РУП ЖКХ, агрогородок Мошканы	3,0	2019	787
35. УКП ЖКХ Шарковщинского района, г.п. Шарковщина, ул. Советская	3,0	2019	781
36. Верхнедвинское ГРУПП ЖКХ, г. Верхнедвинск, ул. Мира	5,0	2020	1 420
37. ГП «ВПКиТС», г. Витебск, ул. Чепинская	4,0	2020	599
38. КУП ЖКХ «Браслав-коммунальник», г. Браслав, ул. Дзержинского	6,0	2020	1 380
39. УП ЖКХ Шумилинского района, г.п. Шумилино, ул. Сипко	6,0	2020	4 015
40. КУП «Оршатеплосети», агрогородок Бабиничи	3,0	2019–2020	265
Итого	64,5		21 165
Гомельская область			
41. КЖУП «Буда-Кошелевский коммунальник», г. Буда-Кошелево, ул. Советская	0,45	2016	177
42. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», пос. Зябровка	5,4	2016	928
43. КУП «Добрушский коммунальник», г. Добруш, просп. Луначарского	1,6	2016	963
44. КУП «Речицкий райжилкомхоз», г. Речица, ул. Заслонова	0,56	2016	46
45. КЖУП «Буда-Кошелевский коммунальник», г. Буда-Кошелево, ул. Лавриновича	2,45	2017	600
46. КЖУП «Лоевский райжилкомхоз», г.п. Лоев, ул. Октябрьская	1,35	2017	440
47. КУП «Добрушский коммунальник», н.п. Иговка, ул. Молодежная	0,9	2017	318
48. КУП «Добрушский коммунальник», н.п. Носовичи, ул. Садовая	1,2	2017	376
49. КУП «Речицкий райжилкомхоз», н.п. Заречье	6,0	2017	1 353
50. КЖУП «Светочь», н.п. Печищи, ул. Школьная	0,9	2018	224
51. КЖЭУП «Ельское», г. Ельск, ул. Пушкина	2,0	2018	680

52. КЖЭУП «Рогачев», агрогородок Довск	1,45	2018	300
53. КУП «Житковичский коммунальник», г. Житковичи, ул. Фрунзе	6,0	2018	1 603
54. КУП «Коммунальник Калинковичский», г. Калинковичи, ул. Суркова	16,5	2018	11 747
55. КУП «Коммунальник Калинковичский», н.п. Новая Антоновка, ул. Сельская	0,9	2018	150
56. КЖУП «Буда-Кошелевский коммунальник», г. Буда-Кошелево, ул. Прищепы	10,5	2019	5 000
57. КУП «Добрушский коммунальник», г. Добруш, ул. Б.Хмельницкого	1,2	2019	400
58. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», дер. Березки	5,0	2019–2020	2 000
59. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», р.п. Большевик	2,5	2019–2020	300
60. КЖУП «Мозырский райжилкомхоз», г. Мозырь, ул. В.Хоружей	8,0	2019–2020	1 000
61. КЖУП «Мозырский райжилкомхоз», г. Мозырь, пер. Швейный	5,0	2019–2020	3 000
62. КПУП «Лельком», г.п. Лельчицы, ул. Советская	6,0	2019–2020	2 200
63. КУП «Коммунальник Калинковичский», г. Калинковичи, ул. Марата	6,0	2019–2020	800
64. КУП «Петриковский райжилкомхоз», г. Петриков	6,5	2020	615
65. КУП «Речицкий райжилкомхоз», город районного подчинения Василевичи	4,0	2019–2020	500
66. КУП «Речицкий райжилкомхоз», дер. Озерщина	10,0	2019–2020	2 600

Итого	112,4		38 320
-------	-------	--	--------

Гродненская область

67. Берестовицкое РУП ЖКХ, агрогородок Олекшицы	1,4	2016	199
68. КУП «ЖКХ Гродненского района», агрогородок Лойки	0,9	2016	248
69. ОАО «ТБЗ Дитва», Лидский район, агрогородок Дитва	7,5	2016	2 500
70. ПКУП «Волковысское КХ», агрогородок Верейки, ул. Дружная	0,6	2017	94
71. Вороновское РУП ЖКХ, г.п. Вороново, ул. Советская	5,0	2017–2018	488
72. Ошмянское РУП ЖКХ, г. Ошмяны, ул. Строителей	5,0	2018	1 967
73. ПКУП «Волковысское КХ», г. Волковыск, ул. С.Панковой	8,0	2018	1 250
74. ГРУП «Скидельское ЖКХ», агрогородок Обухово	4,0	2019	424
75. Дятловское РУП ЖКХ, г. Дятлово, ул. Новогрудская	4,0	2019	569
76. Новогрудское РУП ЖКХ, г. Новогрудок, ул. Комсомольская	3,5	2019	318
77. Ошмянское РУП ЖКХ, г. Ошмяны, ул. Борунская	2,0	2019	191
78. ПКУП «Волковысское КХ», агрогородок Верейки, ул. Гродненская	1,6	2019	277
79. Берестовицкое РУП ЖКХ, г.п. Большая Берестовица, ул. Ленина	4,0	2019–2020	624

80. КУП «ЖКХ Гродненского района», агрогородок Путришки, ул. Школьная	1,0	2020	106
81. Мостовское РУП ЖКХ, г. Мосты, ул. Зеленая	12,0	2020	1 061
82. Новогрудское РУП ЖКХ, г. Новогрудок, ул. Котовского	14,0	2019–2020	849
83. ПКУП «Волковысское КХ», г.п. Россь	21,0	2020	5 886
84. ПКУП «Волковысское КХ», г.п. Красносельский	9,0	2020	1 232
85. Слонимское ГУП ЖКХ, г. Слоним	12,0	2020	2 600
86. Щучинское РУП ЖКХ, г. Щучин, ул. Советская	12,0	2020	2 309
Итого	128,5		23 192
Минская область			
87. Борисовское УП «Жилье», дер. Гора	0,6	2016	213
88. ОАО «Старобинский ТБЗ», Солигорский район, п.г.т. Старобин	15,0	2016	2 000
89. РУП «Логойский комхоз», г.п. Плещеницы, пер. Промышленный	3,0	2016	1 067
90. РУП «Узденское ЖКХ», г. Узда, ул. Рабочая	1,5	2016	533
91. СГУПП «ЖКХ «Комплекс», дер. Драчева, ул. Солнечная	1,9	2016	676
92. УП «Столбцовское ОКС», дер. Миколаевщина, ул. Пионерская	1,1	2016	391
93. Крупское КУП «Жилтеплострой», г.п. Холопеничи, ул. Карла Маркса	3,0	2017	1 067
94. КУП «Смолевичское ЖКХ», дер. Петровичи, ул. Зареченская	2,8	2017	996
95. РКУП «Стародорожское ЖКХ», г. Старые Дороги, ул. Кирова	17,0	2017	6 933
96. РУП «Несвижское ЖКХ», дер. Рудавка	4,0	2017	1 422
97. СГУПП «ЖКХ «Комплекс», г.п. Красная Слобода, ул. Советская	1,5	2017	534
98. КУП «Клецкое ЖКХ», г. Клецк, ул. Советская	2,0	2018	711
99. КУП «Смолевичское ЖКХ», дер. Кривая Береза, ул. Центральная	3,0	2017–2018	1 068
100. ОАО «Слуцкий комбинат хлебопродуктов», г. Слуцк, ул. Копыльская	1,0	2017–2018	323
101. ГП «Минрайтеплосеть», дер. Луговая Слобода, ул. Марата Казея	3,2	2018–2019	1 458
102. КУП «Клецкое ЖКХ», агрогородок Морочь, ул. Юбилейная	2,0	2019	711
103. КУП «Смолевичское ЖКХ», пос. Зеленый Бор, ул. Заводская	4,5	2018–2019	1 600
104. РУП «Узденское ЖКХ», дер. Королево	2,0	2019	600
105. РУП «Червенское ЖКХ», г. Червень, ул. Флогминтова	12,0	2019	4 267
106. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, агрогородок Блонь	4,0	2019	1 422
107. Крупское КУП «Жилтеплострой», г. Крупки, ул. Московская	5,0	2019–2020	1 500

108. ГП «Минрайтеплосеть», дер. Боровляны, ул. 40 лет Победы	21,0	2019–2020	7 467
109. ГП «Минрайтеплосеть», пос. Юбилейный, ул. Коммунальная	6,0	2020	2 133
110. КУП «Слуцкое ЖКХ», г. Слуцк, ул. Социалистическая	14,0	2019–2020	4 984
111. РУП «Любанское ЖКХ», г. Любань, пер. Социалистический	10,0	2019–2020	3 000
112. РУП «Узденское ЖКХ», г. Узда, ул. Степанова	9,0	2019–2020	2 700
113. РУП «Червенское ЖКХ», г.п. Смиловичи, ул. М.Горького	5,0	2019–2020	1 500
114. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, г. Марына Горка, ул. Последовича	15,0	2019–2020	4 500
115. УП «Мядельское ЖКХ», дер. Воронцы	10,0	2019–2020	2 844
116. УП «Столбцовское ОКС», г. Столбцы, ул. Ленинская	12,0	2019–2020	4 618
Итого	192,1		63 238
Могилевская область			
117. Могилевское У КП «Жилкомхоз», агрогородок Кадино, ул. Советская	8,0	2016	1 500
118. У КПП «Чериковский жилкоммунхоз», г. Чериков, ул. Рокоссовского	4,2	2016	2 056
119. Шкловское У КП «Жилкомхоз», агрогородок Говяды, пер. Пожарный	1,0	2016	163
120. Дрибинское У КП «Жилкомхоз», агрогородок Коровчино, ул. Заводская	0,6	2017	508
121. Дрибинское У КП «Жилкомхоз», агрогородок Коровчино, ул. Хатыженская	0,19	2017	220
122. Краснопольское У КПП «Жилкоммунхоз», г.п. Краснополье, ул. Тимирязева	0,5	2017	105
123. Круглянское У КП «Жилкомхоз», пос. Круглое, ул. Могилевская	2,0	2017	265
124. У КПП «Костюковичский жилкоммунхоз», агрогородок Крапивня	1,0	2017	135
125. У КПП «Чериковский жилкоммунхоз», агрогородок Веремейки	2,0	2017	665
126. Глусское У КП «Жилкомхоз», г. Глуск, ул. Горького**	4,0	2017–2018	378
127. Кировское У КП «Жилкомхоз», г. Кировск, пер. Орловского	2,0	2017–2018	278
128. Климовичское У КП «Коммунальник», агрогородок Тимоново	1,5	2018	852
129. Климовичское У КП «Коммунальник», г. Климовичи, ул. Кирова	3,0	2017–2018	657
130. Климовичское У КП «Коммунальник», г. Климовичи, ул. Пролетарская	2,0	2018	571
131. Могилевское ГКУП теплоэнергетики, воинская часть «Пашково»	4,0	2018	237
132. Осиповичское У КП ЖКХ, дер. Вязье**	1,0	2018	122
133. Быховское У КП «Жилкомхоз», г. Быхов, микрорайон Колос	1,5	2019	669
134. Кировское У КП «Жилкомхоз», г. Кировск, ул. Кирова	1,5	2018–2019	261
135. Климовичское У КП «Коммунальник», г. Климовичи, ул. Строителей	2,0	2019	468

136. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, пер. 1-й Партизанский	0,5	2019	110
137. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, ул. Тимирязева	1,0	2019	291
138. Могилевское У КП «Жилкомхоз», агрогородок Дашковка	3,0	2019	761
139. Горецкое УКПП «Коммунальник», г. Горки	18,0	2019–2020	10 500
140. Горецкое УКПП «Коммунальник», агрогородок Овсянка	2,5	2019–2020	889
141. Дрибинское У КП «Жилкомхоз», г.п. Дрибин, ул. Юбилейная	3,5	2019–2020	1 800
142. Климовичское У КП «Коммунальник», г. Климовичи, ул. Ленина	4,0	2019–2020	1 800
143. Кличевское У КП «Жилкомхоз», г. Кличев, ул. Пугачева	3,0	2019–2020	1 700
144. Могилевское городское коммунальное унитарное предприятие теплоэнергетики, агрогородок Буйничи	3,0	2019–2020	1 600
145. Могилевское У КП «Жилкомхоз», агрогородок Буйничи	5,0	2019–2020	1 538
146. Могилевское У КП «Жилкомхоз», агрогородок Романовичи	4,0	2019–2020	1 200
147. Славгородское У КП «Жилкомхоз», г. Славгород, ул. Калинина	3,0	2019–2020	210
148. Славгородское У КП «Жилкомхоз», г. Славгород, ул. Красноармейская	0,9	2019–2020	1 200
149. Хотимское У ПК «Жилкомхоз», г.п. Хотимск	7,0	2019–2020	1 350
150. Шкловское У КП «Жилкомхоз», г. Шклов	10,0	2019–2020	3 000
Итого	110,4		38 059
Всего	756,4		225 470

* Мощность энергоисточника и объем увеличения использования местных ТЭР уточняются при разработке обоснований инвестирования и проектно-сметной документации.

** Завершение общестроительных работ и подписание акта ввода в эксплуатацию на весь объект в целом запланировано на 2019 год.

Приложение 7
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2016–2020 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
29.12.2018 № 986)

Целевые показатели по доле местных ТЭР в КПТ¹, в том числе показатели по доле ВИЭ в КПТ², на 2016–2020 годы

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ³ , органов местного управления ⁴	По годам									
	2016		2017		2018		2019		2020	
	доля местных ТЭР в КПП	в том числе доля ВИЭ в КПП	доля местных ТЭР в КПП	в том числе доля ВИЭ в КПП	доля местных ТЭР в КПП	в том числе доля ВИЭ в КПП	доля местных ТЭР в КПП	в том числе доля ВИЭ в КПП	доля местных ТЭР в КПП	в том числе доля ВИЭ в КПП
Госпогранкомитет	70,0	49,8	70,1	49,9	70,1	49,9	70,2	50,0	70,2	50,0
МВД	70,0	49,9	70,0	49,9	70,0	49,9	70,0	49,9	70,0	49,9
Минздрав	9,8	3,5	10,2	4,5	8,7	3,6	6,2	2,7	6,2	2,7
Минлесхоз	97,5	97,5	97,6	97,6	97,8	97,8	97,9	97,9	98,0	98,0
Минобороны	70,0	45,7	70,0	55,0	70,0	55,0	70,0	55,0	70,0	55,0
Минобразование	29,0	29,0	29,9	29,9	30,1	30,1	30,3	30,3	30,5	30,5
Минпром	1,7	1,4	1,8	1,4	2,0	1,5	1,5	1,3	1,5	1,3
Минсвязи	79,0	36,2	79,4	36,6	79,9	37,1	80,0	37,2	80,1	37,3
Минсельхозпрод	7,1	6,4	7,5	6,8	17,0	14,5	17,2	14,9	17,3	15,0
Минстройархитектуры	13,0	1,0	15,2	1,1	16,9	0,7	17,3	0,6	19,2 ⁵	3,2 ⁵
Минтранс	16,0	11,5	16,3	11,9	16,8	12,4	16,9	12,5	17,0	12,6
МЧС	70,0	62,7	70,0	62,7	70,0	62,7	70,0	62,7	70,0	62,7
Организации, подчиненные Минэнерго:										
ГПО «Белтопгаз»	55,9	1,2	56,3	1,2	56,8	1,2	63,0	0,5	64,0	0,5
ГПО «Белэнерго»	2,2	1,0	2,1	1,0	1,9	1,2	1,9	1,2	2,3	1,6
Концерны:										
«Белгоспищепром»	0,5	0,4	0,4	0,3	0,4	0,3	0,4	0,3	0,4	0,3
«Беллеппром»	1,8	1,4	1,8	1,4	2,7	2,3	2,8	2,4	2,9	2,5
«Беллесбумпром»	56,1	55,2	60,3	58,9	58,0	56,9	60,3	58,9	60,3	58,9
«Белнефтехим»	7,3 ⁶	0,1	7,3	0,2	7,8	0,5	8,4	0,5	8,4	0,5
Брестский облисполком	12,1	8,6	12,8	9,3	13,4	9,9	12,3	9,2	12,4	9,4
Витебский облисполком	6,8 ⁶	5,7	7,5	6,4	8,1	7,0	7,3	6,0	7,4	6,0
Гомельский облисполком	14,0 ⁶	4,5	15,0	7,0	15,1	7,1	17,5	11,5	21,5	16,4
Гродненский облисполком	10,4	8,0	11,1	8,7	11,7	9,3	13,4	10,2	14,9 ⁵	11,7 ⁵

Минский облисполком	23,7	18,3	24,1	18,7	24,9	19,5	25,2	19,8	26,9	21,1
Могилевский облисполком ⁷	19,5	13,8	20,2	14,5	20,7	12,8	20,8	12,8	21,4 ⁵	14,4 ⁵
Минский горисполком	1,3	0,9	1,5	1,1	1,5	1,1	1,6	1,1	1,7	1,2

¹ Рассчитывается ежемесячно на основании официальной статистической информации по форме 12-тэк как объем расхода местных ТЭР в процентном отношении к общему объему расхода КПП (соответствует строке 110 в графе 1 раздела I) за отчетный период.

Объем расхода местных ТЭР равен сумме объема расхода местных видов топлива и отходов (соответствует строке 110 в графе 2 раздела I) и объемов производства тепловой и электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования энергии воды, ветра, солнца, геотермальных источников (соответствуют строке 142 в графах 4 и 5 раздела I), умноженных на коэффициенты 0,143 и 0,123 соответственно.

² Рассчитывается ежеквартально как объем использования ВИЭ в процентном отношении к общему объему расхода КПП за отчетный период.

В 2016–2018 годах объем использования ВИЭ рассчитывается как объем расхода местных ТЭР за вычетом объема расхода невозобновляемых местных ТЭР. Объем расхода невозобновляемых местных ТЭР рассчитывается на основании официальной статистической информации по форме 4-тэк как сумма расходов газа природного попутного, торфа топливного фрезерного, торфа топливного кускового, брикетов и полубрикетов торфяных, отработанных нефтепродуктов, использованных автопокрышек в качестве котельно-печного топлива (соответствуют разности граф 3, 5 и 6 по соответствующим строкам), выраженных в т.у.т.

В 2019–2020 годах объем использования ВИЭ рассчитывается на основании официальной статистической информации по форме 12-тэк как сумма объема расхода ВИЭ (соответствует строке 110 в графе 3 раздела I) и объемов производства тепловой и электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования энергии воды, ветра, солнца, геотермальных источников (соответствуют строке 142 в графах 4 и 5 раздела I), умноженных на коэффициенты 0,143 и 0,123 соответственно.

³ По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

⁴ По всем организациям с учетом реализации (отпуска) населению.

⁵ С учетом использования RDF-топлива.

⁶ За вычетом расхода газа углеводородного нефтепереработки и метано-водородной фракции производства полиэтилена.

⁷ С учетом использования ОАО «Кричевцементношифер» и ОАО «Белорусский цементный завод» топлива из торфа в объеме 312 тыс. тонн, в том числе в 2016 году – 220 тыс. тонн.