

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ  
БЕЛАРУСЬ**

**28 марта 2016 г. N 248**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ  
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ" НА 2016 - 2020 ГОДЫ**

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую Государственную программу "Энергосбережение" на 2016 - 2020 годы (далее - Государственная программа).

2. Республиканским органам государственного управления и иным государственным организациям, подчиненным Правительству Республики Беларусь, облисполкомам и Минскому горисполкому:

2.1. предусматривать в краткосрочных программах энергосбережения меры по реализации Государственной программы;

2.2. обеспечить 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. N 965 "О мерах по усилению работы по реализации энергосберегающей политики в республике" (Собрание декретов, указов

Президента и постановлений Правительства Республики Беларусь, 1998 г., N 18, ст. 494);

пункт 70 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 28 февраля 2002 г. N 288 "О внесении изменений и дополнений в некоторые постановления Правительства Республики Беларусь" (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2002 г., N 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 N 248

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА  
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ" НА 2016 - 2020 ГОДЫ**

**ПАСПОРТ**

- |   |   |
|---|---|
| Наименование  | - Государственная программа "Энергосбережение" на 2016 - 2020 годы (далее - Государственная программа)  |
| Приоритет социально-экономического развития                         | - эффективные инвестиции и ускоренное развитие инновационных секторов экономики   |
| Ответственный заказчик  | - Государственный комитет по стандартизации (далее - Госстандарт)   |
| Заказчики (в рамках общего комплекса энергосберегающих мероприятий) | - Госстандарт, 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 торговли, Министерство транспорта и коммуникаций, Министерство труда и социальной защиты, 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 |
| Цели  | - сдерживание роста валового потребления топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР), увеличение использования местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников  |

энергии (далее - ВИЭ)

Основные направления, по которым будет осуществляться реализация общего комплекса энергосберегающих мероприятий

- экономия ТЭР за счет внедрения современных энергоэффективных технологий, энергосберегающего оборудования, приборов и материалов
- повышение эффективности работы энергетических мощностей путем использования энергоэффективных, в том числе инновационных, технологий с выводом из эксплуатации физически и морально устаревшего оборудования
- снижение потерь при транспортировке энергии
- повышение энергоэффективности в промышленности, строительстве, сельском, жилищно-коммунальном хозяйстве, на транспорте, в нефтехимическом комплексе и бюджетной сфере
- максимально возможное вовлечение в топливный баланс страны собственных ТЭР, в том числе ВИЭ
- активизация работы по популяризации энергосбережения и рациональному использованию энергетических ресурсов
- совершенствование технических нормативных правовых актов в области технического нормирования и стандартизации, устанавливающих требования к энергоэффективности

Сроки реализации

- 2016 - 2020 годы

Ресурсное обеспечение общего комплекса энергосберегающих мероприятий

- 110 642 600 млн. рублей (эквивалентно 5625 млн. долларов США с учетом прогнозных параметров социально-экономического развития Республики Беларусь)

Источники финансирования

- собственные средства организаций, кредитные ресурсы банков Республики Беларусь, средства республиканского и местных бюджетов, прямые инвестиции, другие источники

Контроль за

- Госстандарт

выполнением

Исполнители  
основных заданий

- организации Министерства архитектуры и строительства, Министерства внутренних дел, Министерства здравоохранения, Министерства информации, Министерства культуры, Министерства лесного хозяйства, Министерства обороны, Министерства образования, Министерства по чрезвычайным ситуациям, Министерства промышленности, Министерства связи и информатизации, Министерства сельского хозяйства и продовольствия, Министерства спорта и туризма, Министерства торговли, Министерства транспорта и коммуникаций, Министерства энергетики, Государственного военно-промышленного комитета, Государственного пограничного комитета, Белорусского государственного концерна пищевой промышленности "Белгоспищепром", Белорусского государственного концерна по нефти и химии, Белорусского государственного концерна по производству и реализации товаров легкой промышленности, Белорусского производственно-торгового концерна лесной, деревообрабатывающей и целлюлозно-бумажной промышленности, облисполкомов и Минского горисполкома

Ожидаемые  
результаты реализации

- снижение к 2021 году энергоемкости валового внутреннего продукта (далее - ВВП) не менее 2 процентов к уровню 2015 года
- достижение к 2021 году индикатора "Отношение объема производства (добычи) первичной энергии к валовому потреблению топливно-энергетических ресурсов" на уровне 16 процентов

## 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 ТЭР, в том числе 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 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. N 1882 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2011 г., N 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 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 (программ энергосбережения и перечня основных мероприятий в сфере энергосбережения, направленных на осуществление соответствующей деятельности в рамках международного сотрудничества и привлечения инвестиций, совершенствования информационного обеспечения и пропаганды энергосбережения, а также на реализацию наиболее актуальных социально ориентированных проектов (далее - перечень основных мероприятий в сфере энергосбережения).

## **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 2 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	0,7	0,8	0,1	0,1
Экономия ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению, тыс. т.у.т.	1000	1000	1000	1000	1000
Доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР, процентов	14,2	14,5	14,7	15,6	16
Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР, процентов	5,7	5,9	6,0	6,0	6,0
Валовое потребление ТЭР <***>, млн. т.у.т.	36,5	37,0	37,7	38,8	40,3

-----  
<\*> При темпах роста ВВП в размере 100,3 процента в 2016 году, 102 процента в 2017 году, 102,7 процента в 2018 году, 103,2 процента в 2019 году, 104 процента в 2020 году.

<\*> Оценочно.

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.

### **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 в 2016 - 2020 годах составляет 110 642 600 млн. рублей, в том числе средства бюджета - 20 467 700 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 краткосрочных программ энергосбережения и перечня основных мероприятий в сфере энергосбережения.

Предназначенные для финансирования программ энергосбережения средства республиканского бюджета могут направляться на реализацию энергоэффективных мероприятий организациям республиканской и коммунальной форм собственности на возвратной и безвозвратной основе в порядке, установленном Госстандартом. При рассмотрении вопросов выделения средств республиканского бюджета для реализации энергоэффективных мероприятий предпочтение отдается наиболее эффективным и быстрокупаемым мероприятиям.

На возвратной основе средства республиканского бюджета, предназначенные для финансирования мероприятий по энергосбережению, выделяются, как правило, негосударственным организациям, если отдельными решениями заказчиков программ энергосбережения по согласованию с Госстандартом не установлено иное, а также другим организациям (за исключением бюджетных) для реализации высокоэффективных, быстрокупаемых проектов. Условия, сроки, порядок возврата и ответственность сторон определяются в договорах, заключенных заказчиками программ энергосбережения с исполнителями мероприятий.

Организациями, которым бюджетные средства выданы на возвратной основе, возврат этих средств осуществляется через территориальные органы казначейства в республиканский бюджет. В течение финансового года возвращенные средства зачисляются на отдельный параграф функциональной классификации расходов бюджета и по мере их накопления распределяются и используются на финансирование энергоэффективных мероприятий.

## **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 краткосрочных программ энергосбережения.

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 краткосрочных программ энергосбережения в установленном законодательством порядке ежеквартально рассматриваются в Департаменте по энергоэффективности Госстандарта.

Кроме того, по данным государственных статистических наблюдений в топливно-энергетическом комплексе ежеквартально формируется соответствующая отчетность, позволяющая оценить ход и уровень выполнения поставленных задач и достижения целевых показателей подпрограмм.

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 данным государственных статистических наблюдений) 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 <sub>ввп</sub>
Годовая экономия ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению	тыс. т.у.т.	Э <sub>тэр</sub>
Доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР	процентов	Д <sub>мтэр</sub>
Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР	"	Д <sub>виэ</sub>

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<sub>ввп</sub>, Э<sub>тэр</sub>, Д<sub>мтэр</sub>, Д<sub>виэ</sub>), рассчитывается по формуле

$$СД_{пз} = ЗП_{пф} / ЗП_{пп},$$

где СД<sub>пз</sub> - степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя);

ЗП<sub>пф</sub> - фактически достигнутое на конец отчетного периода значение сводного целевого показателя (целевого показателя);

ЗП<sub>пп</sub> - плановое значение сводного целевого показателя (целевого показателя).

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

$$СР = \sum_1^N СД_{пз} / N,$$

где СР - степень решения задач Государственной программы;

N - количество сводных целевых и целевых показателей.

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

Эффективность реализации Государственной программы оценивается по формуле

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

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 подготавливает совместно с заказчиками и представляет годовой отчет о ходе выполнения и об оценке эффективности Государственной программы и ее подпрограмм:

до 25 февраля года, следующего за отчетным, - в Государственный комитет по науке и технологиям (в части научного обеспечения или научно-исследовательских, опытно-конструкторских и опытно-технологических работ);

ежегодно до 1 марта года, следующего за отчетным, - в Министерство экономики, Министерство финансов и местные финансовые органы, а также в открытое акционерное общество "Банк развития Республики Беларусь" в случае реализации инвестиционных проектов за счет кредитных ресурсов названного банка, в целях получения заключений о ходе реализации Государственной программы;

ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным, - в Совет Министров Республики Беларусь.

Ответственный заказчик Государственной программы:

координирует деятельность заказчиков и исполнителей мероприятий Государственной программы и ее подпрограмм;

осуществляет мониторинг за реализацией Государственной программы и ежеквартально информирует Совет Министров Республики Беларусь о ходе ее выполнения и выполнения подпрограмм;

вносит предложения об уточнении объемов инвестиций и источников финансирования;

разрабатывает (при необходимости) и в установленном порядке вносит

предложения по корректировке Государственной программы.

Контроль за ходом реализации Государственной программы осуществляют ответственный заказчик и заказчики.

Ответственность за невыполнение Государственной программы, нецелевое использование финансовых средств, выделенных на ее реализацию, несут заказчики и исполнители Государственной программы в соответствии с законодательством.

## **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;

**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 перевооружения 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;

**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;

**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;

**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 видах топлива;

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

**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 школьных проектов по экономии и бережливости "Энергомарафон";

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 республиканскими органами государственного управления в соответствии с разрабатываемыми в установленном законодательством порядке краткосрочными программами энергосбережения и перечнем основных мероприятий в сфере энергосбережения.

## **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 (обобщенных энергозатратах) 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	80,0	80,0	108,0	80,0
Минстройархитектуры	143,6		22,7	18,5	3,3	2,1
	<*>	97,0	<*>	<*>	<*>	<*>
Организации, подчиненные Минэнерго:						
ГПО "Белэнерго"	850,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
ГПО "Белтопгаз"	22,5	5,5	4,5	4,5	4,0	4,0
Минсельхозпрод	20,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
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	12,8	2,0	2,7	2,7	2,7	2,7
Минсвязи	12,5	3,0	2,8	2,5	2,2	2,0

Минтранс	95,0	18,0	18,7	19,0	19,3	19,5
Концерны:						
"Белгоспищепром"	105,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
"Беллегпром"	60,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
"Беллесбумпром"	150,0	25,0	105,0	10,0	5,0	5,0
"Белнефтехим"	675,0	135,0	145,0	120,0	135,0	140,0

-----  
 <\*> 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 холдингам, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности государства.

<\*\*\*> Задание будет уточнено с учетом резерва ТЭР по итогам мониторинга организаций Министерства в 2016 году.

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	195	195	195	195	195
Гродненский облисполком	705	141	141	141	141	141
Минский облисполком	550	110	110	110	110	110
Могилевский облисполком	650	130	130	130	130	130
Минский горисполком	850	170	170	170	170	170

-----  
<\*> По всем организациям.

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 на 2016 год целевые показатели энергосбережения согласно приложению 3 и целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) согласно приложению 4.

Целевые показатели энергосбережения устанавливаются на основании отношения экономии ТЭР к обобщенным энергозатратам.

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 экономии светлых нефтепродуктов устанавливаются на каждый последующий год с учетом достигнутых результатов.

Конкретные мероприятия, обеспечивающие выполнение целевых показателей, указанных в приложениях 3 и 4 к Государственной программе, реализуются республиканскими органами государственного управления посредством разрабатываемых в установленном законодательством порядке краткосрочных программ энергосбережения и перечня основных мероприятий в сфере энергосбережения.

## **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 ее финансирования приведены 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 краткосрочных программ энергосбережения и перечня основных

мероприятий в сфере энергосбережения.

## **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 краткосрочных программ энергосбережения.

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 Госстандарта ежеквартально в соответствии с утвержденными графиками. Кроме того, по данным статистических наблюдений ежеквартально формируется соответствующая отчетность, позволяющая оценить ход и уровень выполнения заданий по экономии ТЭР.

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 данным государственных статистических наблюдений) 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 КПП 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 138 энергоисточников на местных видах топлива.

Показатели ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных видах топлива (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., N 2, 2/1756).

Порядок создания новых, модернизации и реконструкции действующих установок по использованию ВИЭ определен Указом Президента Республики Беларусь от 18 мая 2015 г. N 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. N 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. N 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 680 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 ВИЭ в КПП, в объемах согласно приложению 7, реализуются республиканскими органами государственного управления посредством ежегодно разрабатываемых в установленном законодательством порядке краткосрочных программ энергосбережения.

## 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 по источникам финансирования приведены согласно приложению 8.

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 краткосрочных программ энергосбережения и перечня основных мероприятий в сфере энергосбережения.

## **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 краткосрочных программ энергосбережения;

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 краткосрочных программ энергосбережения рассматриваются в Департаменте по энергоэффективности Госстандарта ежеквартально в соответствии с утвержденными графиками.

Кроме того, ежеквартально на основании данных статистических наблюдений формируется соответствующая отчетность, позволяющая оценить ход и уровень выполнения поставленной задачи.

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 данным государственных статистических наблюдений), характеризующих задачу подпрограммы 2, с их плановыми значениями, содержащимися в приложении 7 к Государственной программе.

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

**РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ОБЩЕГО КОМПЛЕКСА ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ НА 2016  
- 2020 ГОДЫ**

(млн. рублей)

Источники финансирования	Объемы финансирования				
	всего	в том числе по годам			
		2016	2017	2018	2019

---

Бюджетные средства	20 467 700,0	3 373 300,0	3 782 200,0	4 142 200,0	4 480 000,0	4 690 000,0
--------------------	--------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

в том числе:

средства республиканского бюджета, предусматриваемые бюджетным организациям для осуществления основной деятельности	3 043 400,0	497 100,0	562 000,0	609 800,0	666 700,0	707 800,0
---	-------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

средства республиканского бюджета для финансирования Государственной программы	870 400,0	152 300,0	159 800,0	172 700,0	185 800,0	199 800,0
--	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

средства республиканского бюджета, выделенные ранее на цели энергосбережения	81 900,0	14 000,0	15 400,0	16 500,0	17 500,0	18 500,0
--	----------	----------	----------	----------	----------	----------

я на возвратной основе						
средства местных бюджетов	16 472 000, 0	2 709 900,0	3 045 000,0	3 343 200,0	3 610 000,0	3 763 900,0
Собственные средства организаций	50 096 400, 0	8 152 100,0	9 165 600,0	10 000 000, 0	10 908 000, 0	11 870 700, 0
Инвестиционные фонды	733 700,0	102 800,0	119 100,0	157 000,0	170 000,0	184 800,0
Кредитные ресурсы банков Республики Беларусь	31 064 900, 0	5 098 400,0	5 711 700,0	6 213 200,0	6 752 000,0	7 289 600,0
Другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное	8 279 900,0	1 355 000,0	1 524 400,0	1 670 600,0	1 810 000,0	1 919 900,0

---

финансирование)

Итого	110 642 600,0	18 081 600,0	20 303 000,0	22 183 000,0	24 120 000,0	25 955 000,0
-------	---------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Приложение 2  
к Государственной программе  
"Энергосбережение"  
на 2016 - 2020 годы

### ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

(млн. рублей)

Наименование подпрограммы (задачи)	Источники финансирования	Объемы финансирования					
		всего	в том числе по годам				
			2016	2017	2018	2019	2020
Подпрограмма 1 "Повышение энергоэффективности" (обеспечение объема экономии ТЭР от реализации	республиканский бюджет, включая средства республиканского бюджета, выделенные	760 700,0	132 800,0	140 000,0	151 200,0	162 400,0	174 300,0

энергосберегающих мероприятий)	ранее на возвратной основе						
	в том числе:						
	республиканский бюджет	678 800,0	118 800,0	124 600,0	134 700,0	144 900,0	155 800,0
	средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	81 900,0	14 000,0	15 400,0	16 500,0	17 500,0	18 500,0
	средства государственных целевых бюджетных фондов						
	бюджеты государственных внебюджетных фондов	733 700,0	102 800,0	119 100,0	157 000,0	170 000,0	184 800,0
	собственные средства	47 513 900,0	7 718 500,0	8 677 900,0	9 466 000,0	10 364 000,0	11 287 500,0
		0				0	0

организаций

кредитные ресурсы банков Республики Беларусь 28 912 900, 0 4 735 800,0 5 304 700,0 5 769 500,0 6 300 000,0 6 802 900,0

в том числе:

кредиты ОАО "Банк развития Республики Беларусь"

в пределах выделенных средств

кредиты других банков Республики Беларусь 28 912 900, 0 4 735 800,0 5 304 700,0 5 769 500,0 6 300 000,0 6 802 900,0

другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное 7 420 900,0 1 211 100,0 1 363 100,0 1 493 900,0 1 628 000,0 1 724 800,0

---

финансирование)

Итого по подпрограмме 1		85 342 100,0	13 901 000,0	15 604 800,0	17 037 600,0	18 624 400,0	20 174 300,0
		0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 2 "Развитие использования местных топливно- энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников" (увеличение доли местных ТЭР, в том числе ВИЭ, в валовом потреблении ТЭР)	республиканский бюджет, включая средства республиканског о бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	191 600,0	33 500,0	35 200,0	38 000,0	40 900,0	44 000,0
	в том числе:						
	республиканск ий бюджет	191 600,0	33 500,0	35 200,0	38 000,0	40 900,0	44 000,0
	средства республиканск ого бюджета, выделенные ранее на возвратной основе						в пределах выделенных средств
	средства государственных				"		

целевых  
бюджетных  
фондов

бюджеты  
государственных  
внебюджетных  
фондов

"

собственные  
средства  
организаций

2 582 500,0 433 600,0 487 700,0 534 000,0 544 000,0 583 200,0

кредитные  
ресурсы банков  
Республики  
Беларусь

2 152 000,0 362 600,0 407 000,0 443 700,0 452 000,0 486 700,0

в том числе:

кредиты ОАО  
"Банк развития  
Республики  
Беларусь"

в пределах выделенных средств

кредиты  
других банков  
Республики  
Беларусь

2 152 000,0 362 600,0 407 000,0 443 700,0 452 000,0 486 700,0

другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное финансирование)	859 000,0	143 900,0	161 300,0	176 700,0	182 000,0	195 100,0
<hr/>						
Итого по подпрограмме 2	5 785 100,0	973 600,0	1 091 200,0	1 192 400,0	1 218 900,0	1 309 000,0
<hr/>						
Всего по Государственной программе	91 127 200,0	14 874 600,0	16 696 000,0	18 230 000,0	19 843 300,0	21 483 300,0
	0	0	0	0	0	0
в том числе:						
республиканский бюджет, включая средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	952 300,0	166 300,0	175 200,0	189 200,0	203 300,0	218 300,0
из них:						
республиканский бюджет	870 400,0	152 300,0	159 800,0	172 700,0	185 800,0	199 800,0

средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	81 900,0	14 000,0	15 400,0	16 500,0	17 500,0	18 500,0
--	----------	----------	----------	----------	----------	----------

средства государственных целевых бюджетных фондов

в пределах выделенных средств

бюджеты государственных внебюджетных фондов	733 700,0	102 800,0	119 100,0	157 000,0	170 000,0	184 800,0
---	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

собственные средства организаций	50 096 400,0	8 152 100,0	9 165 600,0	10 000 000,0	10 908 000,0	11 870 700,0
	0			0	0	0

кредитные ресурсы банков Республики Беларусь	31 064 900,0	5 098 400,0	5 711 700,0	6 213 200,0	6 752 000,0	7 289 600,0
	0					

в том числе:

кредиты ОАО "Банк развития Республики Беларусь"

в пределах выделенных средств

кредиты других банков Республики Беларусь	31 064 900,0	5 098 400,0	5 711 700,0	6 213 200,0	6 752 000,0	7 289 600,0
	0					

другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное финансирование)	8 279 900,0	1 355 000,0	1 524 400,0	1 670 600,0	1 810 000,0	1 919 900,0
--	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

Приложение 3  
к Государственной программе  
"Энергосбережение"  
на 2016 - 2020 годы

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ НА 2016 ГОД <1>**

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
Минторг	"	минус 4,0
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 7,7

"Белнефтехим"	"	минус 4,7
Брестский облисполком	"	минус 4,7
Витебский облисполком	"	минус 4,7
Гомельский облисполком	"	минус 4,7
Гродненский облисполком	"	минус 4,7
Минский облисполком	"	минус 4,7
Могилевский облисполком	"	минус 4,7
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 данным формы 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. N 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 данных формы государственной статистической отчетности 12-тэк "Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов", утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 июня 2014 г. N 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 4  
к Государственной программе  
"Энергосбережение"  
на 2016 - 2020 годы

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ЭКОНОМИИ СВЕТЛЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ (БЕНЗИНА, ДИЗЕЛЬНОГО И  
БИОДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА) НА 2016 ГОД <1>**

(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
Минторг	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> 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 данными формы 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. N 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 5  
к Государственной программе  
"Энергосбережение"  
на 2016 - 2020 годы

### ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПОДПРОГРАММЫ 1

(млн. рублей)

Наименование мероприятия	Сроки исполнения, годы	Заказчики	Источники финансирования	Объемы финансирования <*>				
				всего	в том числе по годам			
					2016	2017	2018	2019
1. Внедрение современных	2016 - 2020	Госстандарт	республиканский бюджет, включая	494 455,0	86 320,0	91 000,0	98 280,0	105 560,0

энергоэффективных технологий, энергосберегающего оборудования, приборов и материалов, повышение эффективности работы энергетических мощностей	средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе					
	в том числе:					
	республиканский бюджет	441 220,0	77 220,0	80 990,0	87 555,0	94 185,0
	средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	53 235,0	9 100,0	10 010,0	10 725,0	11 375,0
	средства государственных целевых бюджетных фондов					
		в пределах выделенных средств				
	бюджеты государственных внебюджетных фондов	535 632,0	75 075,0	86 943,0	114 610,0	124 100,0

собственные средства организаций	24 181 948,1	3 926 089,5	4 417 051,1	4 818 194,0	5 275 276,0	5
кредитные ресурсы банков Республики Беларусь	14 052 003,1	2 301 932,5	2 578 084,2	2 803 977,0	3 061 800,0	3
в том числе:						
кредиты ОАО "Банк развития Республики Беларусь"				в пределах выделенных средств		
кредиты других банков Республики Беларусь	14 052 003,1	2 301 932,5	2 578 084,2	2 803 977,0	3 061 800,0	3
другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции,	3 947 930,6	644 317,0	725 169,2	794 754,8	866 096,0	

			частное и венчурное финансирование)						
Итого				43 211 968,8	7 033 734,0	7 898 247,5	8 629 815,8	9 432 832,0	1
2. Оптимизация технологических процессов	2016 - 2020	Госстандар т	республиканский бюджет, включая средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	205 392,0	35 860,0	37 798,0	40 825,0	43 848,0	
			в том числе:						
			республиканск ий бюджет	183 279,0	32 080,0	33 640,0	36 370,0	39 123,0	
			средства республиканск ого бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	22 113,0	3 780,0	4 158,0	4 455,0	4 725,0	
			средства	в пределах выделенных средств					

государственных  
целевых  
бюджетных  
фондов

бюджеты 107 111,4 15 000,0 17 388,6 22 922,0 24 820,0  
государственных  
внебюджетных  
фондов

собственные 9 931 829,4 1 614 590,8 1 813 681,1 1 978 394,0 2 166 076,0 2  
средства  
организаций

кредитные 10 088 235,2 1 650 427,3 1 851 340,3 2 013 555,5 2 198 700,0 2  
ресурсы банков  
Республики  
Беларусь

в том числе:

кредиты ОАО  
"Банк развития  
Республики  
Беларусь"

в пределах выделенных средств

кредиты других 10 088 235,2 1 650 427,3 1 851 340,3 2 013 555,5 2 198 700,0 2  
банков  
Республики  
Беларусь

			другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное финансирование)	1 321 427,4	216 083,0	242 631,8	265 914,2	289 784,0	
Итого				21 653 995,4	3 531 961,1	3 962 839,8	4 321 610,7	4 723 228,0	5
3. Прочие мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности	2016 - 2020	Госстандар т	республиканский бюджет, включая средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	60 853,0	10 620,0	11 202,0	12 095,0	12 992,0	
			в том числе:						
			республиканский бюджет	54 301,0	9 500,0	9 970,0	10 775,0	11 592,0	
			средства	6 552,0	1 120,0	1 232,0	1 320,0	1 400,0	

республиканского бюджета,  
выделенные ранее на  
возвратной основе

средства государственных  
целевых бюджетных фондов

в пределах выделенных средств

бюджеты государственных  
внебюджетных фондов

90 956,6 12 725,0 14 768,4 19 468,0 21 080,0

собственные средства  
организаций

13 400 122,5 2 177 819,7 2 447 167,8 2 669 412,0 2 922 648,0 3

кредитные ресурсы банков  
Республики Беларусь

4 772 661,7 783 440,2 875 275,5 951 967,5 1 039 500,0 1

в том числе:

кредиты ОАО

в пределах выделенных средств

	"Банк развития Республики Беларусь"						
	кредиты других банков Республики Беларусь	4 772 661,7	783 440,2	875 275,5	951 967,5	1 039 500,0	1
	другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное финансирование)	2 151 542,0	350 700,0	395 299,0	433 231,0	472 120,0	
<b>Итого</b>		<b>20 476 135,8</b>	<b>3 335 304,9</b>	<b>3 743 712,7</b>	<b>4 086 173,5</b>	<b>4 468 340,0</b>	<b>4</b>
<b>Всего по подпрограмме 1</b>		<b>85 342 100,0</b>	<b>13 901 000, 0</b>	<b>15 604 800, 0</b>	<b>17 037 600, 0</b>	<b>18 624 400, 0</b>	<b>2</b>
в том числе:							
республиканский бюджет, включая		760 700,0	132 800,0	140 000,0	151 200,0	162 400,0	

средства республиканского бюджета,  
выделенные ранее на возвратной  
основе

из них:

республиканский бюджет

678 800,0 118 800,0 124 600,0 134 700,0 144 900,0

средства республиканского  
бюджета, выделенные ранее на  
возвратной основе

81 900,0 14 000,0 15 400,0 16 500,0 17 500,0

средства государственных целевых  
бюджетных фондов

в пределах выделенных средств

бюджеты государственных  
внебюджетных фондов

733 700,0 102 800,0 119 100,0 157 000,0 170 000,0

собственные средства организаций

47 513 900,0 7 718 500,0 8 677 900,0 9 466 000,0 10 364 000,0 11 264 000,0

кредитные ресурсы банков  
Республики Беларусь

28 912 900,0 4 735 800,0 5 304 700,0 5 769 500,0 6 300 000,0 6 800 000,0

из них:

кредиты ОАО "Банк развития  
Республики Беларусь"

в пределах выделенных средств

кредиты других банков Республики  
Беларусь

28 912 900,0 4 735 800,0 5 304 700,0 5 769 500,0 6 300 000,0 6 800 000,0

другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное финансирование)

7 420 900,0 1 211 100,0 1 363 100,0 1 493 900,0 1 628 000,0 1

-----  
<\*> Плановые объемы финансирования по источникам и мероприятиям на 2017 и последующие годы реализации подпрограммы 1 подлежат уточнению.

Приложение 6  
к Государственной программе  
"Энергосбережение"  
на 2016 - 2020 годы

**ПОКАЗАТЕЛИ ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭНЕРГОИСТОЧНИКОВ НА МЕСТНЫХ ВИДАХ ТОПЛИВА В  
2016 - 2020 ГОДАХ**

Таблица 1

**Сводные показатели**

Наименова	Всего	В том числе по годам
-----------	-------	----------------------

Область	Количество энергоисточников	Суммарная мощность энергоисточников, МВт	Объем замещенного природного газа, т.у.т.	2016			2017			2018			Количество энергоисточников
				Количество энергоисточников	Суммарная мощность, МВт	Объем замещенного природного газа, т.у.т.	Количество энергоисточников	Суммарная мощность, МВт	Объем замещенного природного газа, т.у.т.	Количество энергоисточников	Суммарная мощность, МВт	Объем замещенного природного газа, т.у.т.	
Брестская	21	89,4	26 610	9	18,4	6 210	5	26,5	6 500	2	14,5	3 900	5
Витебская	9	32,0	9 710	1	3,0	670	3	12,0	3 710	2	5,0	1 220	1
Гомельская	19	218,55	158 885	2	0,8	258	5	11,4	4 262	4	14,0	4 020	4
Гродненская	17	88,2	11 549	4	18,9	3 795	4	14,5	1 939	5	17,8	1 889	2
Минская	19	133,1	43 991	5	21,2	4 204	4	37,3	13 262	5	18,6	6 613	3
Могилевская	53	118,5	32 159	10	24,7	6 345	16	26,2	6 613	10	23,0	6 439	8
Итого	138	679,75	282 904	31	87,0	21 483	37	127,9	36 287	28	92,9	24 081	23

Таблица 2

**Показатели ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных видах топлива пообъектно по областям**

Наименование и местонахождение объекта	Мощность энергоисточника <*>, МВт	Срок ввода в эксплуатацию, год	Объем замещенного природного газа <*>, 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	0,4	2016	150
3. ГУПП "Березовское ЖКХ", дер. Междулесье, ул. Ленина	0,4	2016	180
4. КУМПП ЖКХ "Брестское районное ЖКХ", агрогородок Вистычи, ул. Новая	0,9	2016	350
5. КУМПП ЖКХ "Брестское районное ЖКХ", агрогородок Клейники, ул. Веселая	0,9	2016	500
6. КУМПП ЖКХ "Барановичское районное ЖКХ", дер. Переносины	0,2	2016	30
7. КУМПП ЖКХ "Кобринское	0,9	2016	750

ЖКХ", агрогородок Ореховский

8. КУМПП ЖКХ "Ляховичское ЖКХ", г. Ляховичи, ул. Орловского	0,9	2016	450
9. КУПП "Барановичи коммунтеплосеть", г. Барановичи, микрорайон Тексер	6,0	2017	1 100
10. КУМПП ЖКХ "Ивановское ЖКХ", г. Иваново, ул. Комарова	10,5	2017	2 300
11. КУМПП ЖКХ "Ивацевичское ЖКХ", г. Коссово, ул. Янки Купалы	2,0	2017	900
12. КУМПП ЖКХ "Каменецкое ЖКХ", пос. Беловежский, ул. Школьная	4,0	2017	1 200
13. КУМПП ЖКХ "Ляховичское ЖКХ", г. Ляховичи, ул. Чкалова	4,0	2017	1 000
14. КУМПП ЖКХ "Кобринское ЖКХ", г. Кобрин, ул. Советская	10,5	2018	2 900
15. КУПП "Барановичи коммунтеплосеть", г. Барановичи, ул. Слонимское шоссе	4,0	2018	1 000
16. КУПП "Барановичи коммунтеплосеть", г. Барановичи,	6,0	2019	2 300

пер. Вильчковского

17. КУМПП "Брестское котельное хозяйство", г. Брест, ул. Катин Бор	6,0	2019	2 000
18. КУМПП ЖКХ "Микашевичское ЖКХ", г. Микашевичи, ул. Садовая	6,0	2019	2 000
19. КУМПП ЖКХ "Столинское ЖКХ", г. Столин, ул. Терешковой	8,0	2019	2 500
20. КУМПП ЖКХ "Столинское ЖКХ", рабочий поселок Речица, ул. Коммунистическая	4,0	2019	1 200
21. ОАО "ТБЗ Гатча-Осовский", Жабинковский район, пос. Ленинский	9,8	2016	2 000
Итого	89,4		26 610

Витебская область

22. ГП "ВПКиТС", г. Витебск, ул. Титова	3,0	2016	670
23. Сенненское РУП ЖКХ, г. Сенно, ул. Октябрьская	3,0	2017	940
24. КУП "Оршатеплосети", г. Орша, ул. Ленина	5,0	2017	990

25. КУПП ЖКХ "Коханово-ЖКХ", г. Коханово, ул. Промышленная	4,0	2017	1 780
26. УП ЖКХ Поставского района, г. Поставы, ул. Красноармейская	3,0	2018	700
27. УП ЖКХ Шумилинского района, дер. Никитиха, ул. Юбилейная	2,0	2018	520
28. ГП "ВПКиТС", г. Витебск, ул. Ленинградская	5,0	2019	1 310
29. Верхнедвинское ГРУПП ЖКХ, г. Верхнедвинск, ул. Мира	3,0	2020	1 420
30. КУП ЖКХ "Браслав- коммунальник", г. Браслав, ул. Дзержинского	4,0	2020	1 380
Итого	32,0		9 710
Гомельская область			
31. КЖУП "Буда-Кошелевский коммунальник", г. Буда-Кошелево, ул. Советская	0,5	2016	212
32. КУП "Речицкий райжилкомхоз", г. Речица, ул. Заслонова	0,3	2016	46
33. КЖУП "Буда-Кошелевский коммунальник", г. Буда-Кошелево,	1,5	2017	388

ул. Лавриновича

34. КУП "Добрушский коммунальник", г. Добруш, просп. Луначарского	1,6	2017	963
35. КЖЭУП "Ельское", г. Ельск, ул. Пушкина	1,0	2017	235
36. КУП "Житковичский коммунальник", г. Житковичи, ул. Фрунзе	3,25	2017	1 748
37. КЖУП "Гомельский райжилкомхоз", пос. Зябровка	4,0	2017	928
38. КУП "Добрушский коммунальник", г. Добруш, ул. Молодежная	1,0	2018	368
39. КУП "Добрушский коммунальник", н.п. Носовичи, ул. Садовая	1,0	2018	224
40. КУП "Речицкий райжилкомхоз", н.п. Заречье	6,0	2018	2 069
41. КПУП "Лельком", г.п. Лельчицы, ул. Советская	6,0	2018	1 359
42. КЖУП "Буда-Кошелевский	4,0	2019	1 526

коммунальщик", г. Буда-Кошелево, ул. Прищепы			
43. КУП "Речицкий райжилкомхоз", н.п. Озерщина	4,0	2019	2 133
44. КЖУП "Лоевский райжилкомхоз", г.п. Лоев, ул. Октябрьская	4,0	2019	1 866
45. КУП "Коммунальщик Калинковичский", г. Калинковичи, ул. Суркова	16,5	2019	11 747
46. КУП "Добрушский коммунальщик", г. Добруш, ул. Б.Хмельницкого	3,4	2020	877
47. КУП "Петриковский райжилкомхоз", г. Петриков	6,5	2020	1 361
48. КЖУП "Мозырский райжилкомхоз", г. Мозырь, ул. В.Хоружей	4,0	2020	835
49. Мозырская ТЭЦ РУП "Гомельэнерго", г. Мозырь	150,0	2020	130 000
Итого	218,55		158 885

Гродненская область

50. КУП "ЖКХ Гродненского района", агрогородок Лойки	1,6	2016	248
51. Берестовицкое РУП ЖКХ, агрогородок Олекшицы	1,8	2016	199
52. Новогрудское РУП ЖКХ, г. Новогрудок, ул. Котовского	8,0	2016	849
53. КУП "ЖКХ Гродненского района", агрогородок Путришки, ул. Школьная	1,0	2017	106
54. Щучинское РУП ЖКХ, агрогородок Турья, ул. Климака	1,5	2017	159
55. ПКУП "Волковысское КХ", г. Волковыск, ул. С.Панковой	8,0	2017	1 250
56. Вороновское РУП ЖКХ, г.п. Вороново, ул. Советская	4,0	2017	424
57. Дятловское РУП ЖКХ, г. Дятлово, ул. Новогрудская	3,0	2018	318
58. ГРУП "Скидельское ЖКХ", дер. Головничи	6,0	2018	637
59. ГРУП "Скидельское ЖКХ", агрогородок Обухово	4,0	2018	424
60. Новогрудское РУП ЖКХ,	3,0	2018	318

г. Новогрудок, ул. Комсомольская

61. Ошмянское РУП ЖКХ,  
г. Ошмяны, ул. Борунская 1,8 2018 191

62. Сморгонское РУП ЖКХ,  
г. Сморгонь, ул. Победы 8,0 2019 849

63. Мостовское РУП ЖКХ, г. Мосты,  
ул. Зеленая 10,0 2019 1 061

64. Щучинское РУП ЖКХ, г. Щучин,  
ул. Советская 9,0 2020 955

65. Слонимское ГУП ЖКХ,  
г. Слоним, ул. Коссовский тракт 10,0 2020 1 061

66. ОАО "ТБЗ Дитва", Лидский  
район, агрогородок Дитва 7,5 2016 2 500

---

Итого 88,2 11 549

Минская область

67. Борисовское УП "Жилье",  
дер. Гора 0,6 2016 213

68. УП "Столбцовское ОКС",  
дер. Николаевщина, ул. Пионерская 1,1 2016 391

69. РУП "Логойский комхоз",  
г.п. Плещеницы, 3,0 2016 1 067

пер. Промышленный

70. РУП "Узденское ЖКХ", г. Узда, ул. Рабочая	1,5	2016	533
71. Крупское КУП "Жилтеплострой", г.п. Холопеничи, ул. Карла Маркса	3,0	2017	1 067
72. КУП "Смолевичское ЖКХ", дер. Петровичи, ул. Зареченская	2,8	2017	996
73. РКУП "Стародорожское ЖКХ", г. Старые Дороги, ул. Кирова	19,5	2017	6 933
74. РУП "Червенское ЖКХ", г. Червень, ул. Флогминтова	12,0	2017	4 267
75. УП "Жилтеплосервис" КХ Пуховичского района, агрогородок Блонь	4,0	2018	1 422
76. РУП "Несвижское ЖКХ", дер. Рудавка	4,0	2018	1 422
77. КУП "Клецкое ЖКХ", дер. Морочь, ул. Юбилейная	2,0	2018	711
78. КУП "ЖКХ Минского района", дер. Луговая Слобода, ул. Марата Казея	4,1	2018	1 458
79. КУП "Смолевичское ЖКХ",	4,5	2018	1 600

дер. Зеленый Бор, ул. Заводская			
80. КУП "ЖКХ Минского района", дер. Боровляны, ул. 40 лет Победы	21,0	2019	7 467
81. Крупское КУП "Жилтеплострой", г. Крупки, ул. Московская	5,0	2019	1 778
82. УП "Мядельское ЖКХ", дер. Воронцы	8,0	2019	2 844
83. РУП "Воложинский жилкоммунхоз", г. Воложин, ул. Гагарина	16,0	2020	5 689
84. КУП "ЖКХ Минского района", пос. Юбилейный, ул. Коммунальная	6,0	2020	2 133
85. ОАО "Старобинский ТБЗ", Солигорский район, п.г.т. Старобинский	15,0	2016	2 000
<hr/>			
Итого	133,1		43 991
Могилевская область			
86. Могилевское УКП "Жилкомхоз", агродорожок Кадино, ул. Советская	8,0	2016	1 500
87. Могилевское ГКУП теплоэнергетики, дер. Буйничи	2,0	2016	326

88. Могилевское ГКУП теплоэнергетики, котельная в/ч "Пашково"	2,0	2016	237
89. Дрибинское УКП "Жилкомхоз", аггородок Коровчино, ул. Лесная	0,5	2016	728
90. УКПП "Чериковский жилкоммунхоз", г. Чериков, ул. Рокоссовского	4,2	2016	2 056
91. Кировское УКП "Жилкомхоз", г. Кировск, пер. Орловского	2,0	2016	278
92. Климовичское УКП "Коммунальник", г. Климовичи, ул. Кирова	2,0	2016	657
93. УКПП "Костюковичский жилкоммунхоз", аггородок Крапивня	1,0	2016	135
94. Шкловское УКП "Жилкомхоз", аггородок Говяды, пер. Пожарный	1,0	2016	163
95. Круглянское УКП "Жилкомхоз", пос. Круглое, ул. Могилевская	2,0	2016	265
96. УКПП "Чериковский жилкоммунхоз", аггородок Веремейки	1,0	2017	665

97. Глусское У КП "Жилкомхоз", г. Глуск, ул. Горького	4,0	2017	378
98. Дрибинское У КП "Жилкомхоз", агродорожок Пудовня	0,5	2017	1 201
99. Кировское У КП "Жилкомхоз", г. Кировск, ул. Ленинская	1,0	2017	261
100. Климовичское У КП "Коммунальник", г. Климовичи, ул. Строителей	2,0	2017	468
101. У КПШ "Костюковичский жилкоммунхоз", агродорожок Н.Самотевичи	3,0	2017	663
102. Горецкое У КПШ "Коммунальник", дер. Комаровичи	0,5	2017	53
103. Краснопольское У КПШ "Жилкоммунхоз", г. Краснополье, ул. Тимирязева	0,5	2017	105
104. Кричевское У КПШ "Коммунальник", г. Кричев, ул. Тимирязева	1,0	2017	291
105. Кричевское У КПШ "Коммунальник", г. Кричев, ул. Советская	0,5	2017	185

106. Могилевское У КП "Жилкомхоз", агрогородок Буйничи	5,0	2017	1 538
107. Славгородское У КП "Жилкомхоз", г. Славгород, ул. Калинина	3,0	2017	210
108. Хотимское У КП "Жилкомхоз", г. Хотимск, ул. Парковая	1,2	2017	118
109. Чаусское У КП "Жилкомхоз", г. Чаусы, ул. Лермонтова	1,0	2017	200
110. Мстиславское У КП "Жилкомхоз", агрогородок Мишни	1,5	2017	175
111. Мстиславское У КП "Жилкомхоз", дер. Ходосы, ул. Мстиславская	0,5	2017	102
112. Мстиславское У КП "Жилкомхоз", агрогородок Рязанцы	1,5	2018	44
113. Осиповичское У КП ЖКХ, дер. Вязье	1,0	2018	122
114. Дрибинское У КП "Жилкомхоз", агрогородок Трилесино, ул. Гагарина	2,0	2018	1 048
115. Климовичское У КП "Коммунальник", агрогородок	2,0	2018	852

Тимоново

116. УКПП "Костюковичский жилкоммунхоз", агрогородок Шарейки	3,0	2018	586
117. Кричевское УКПП "Коммунальник", г. Кричев, ул. Советская	3,0	2018	1 264
118. Кричевское УКПП "Коммунальник", г. Кричев, ул. Комсомольская	0,5	2018	110
119. УКПП "Чериковский жилкоммунхоз", г. Чериков, ул. Ленинская	1,5	2018	267
120. Могилевское УКП "Жилкомхоз", д. Межиситки	7,0	2018	1 726
121. Чаусское УКП "Жилкомхоз", ул. Гагарина	1,5	2018	420
122. Могилевское УКП "Жилкомхоз", агрогородок Дашковка	3,0	2019	761
123. УКПП "Костюковичский жилкоммунхоз", агрогородок Тупичино	3,0	2019	491

124. Дрибинское УКП "Жилкомхоз", г. Дрибин, ул. Темнолесская	2,1	2019	327
125. Кричевское УКПП "Коммунальник", г. Кричев, пер. Советский	0,5	2019	110
126. Кричевское УКПП "Коммунальник", г. Кричев, ул. Заслонова	3,0	2019	804
127. Быховское УКП "Жилкомхоз", г. Быхов, ул. Первомайская	1,0	2019	72
128. Быховское УКП "Жилкомхоз", г. Быхов, пос. Колос	1,5	2019	669
129. Быховское УКП "Жилкомхоз", г. Быхов, ул. Смолячкова	3,0	2019	596
130. Быховское УКП "Жилкомхоз", г. Быхов, ул. Якубова	2,0	2020	450
131. Быховское УКП "Жилкомхоз", г. Быхов, ул. Богдановича	1,5	2020	245
132. УКПП "Костюковичский жилкоммунхоз", агрогородок Муравилье	2,0	2020	190
133. УКПП "Чериковский	8,0	2020	2 850

жилкоммунхоз", г. Чериков, ул. Рокоссовского			
134. Кричевское УКПП "Коммунальник", г. Кричев, ул. Комсомольская	8,0	2020	4 388
135. Шкловское УКП "Жилкомхоз", г. Шклов, ул. 70 лет Великой Победы	2,0	2020	174
136. Могилевское УКП "Жилкомхоз", дер. Городок, ул. Спортивная	1,0	2020	182
137. Мстиславское УКП "Жилкомхоз", агрогородок Андроны	2,0	2020	284
138. Шкловское УКП "Жилкомхоз", г. Шклов, ул. Заречная	1,0	2020	169
Итого	118,5		32 159

-----  
<\*> Мощность энергоисточника, вид топлива, объем замещенного природного газа уточняются при разработке обоснований инвестирования и проектно-сметной документации.

Приложение 7  
к Государственной программе  
"Энергосбережение"  
на 2016 - 2020 годы

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ДОЛЕ МЕСТНЫХ ТЭР В КПТ <1>, В ТОМ ЧИСЛЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ДОЛЕ  
ВИЭ В КПТ <2>, НА 2016 - 2020 ГОДЫ**

(процентов)

Наименование республиканских органов 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 КПТ	в том числе доля ВИЭ в КПТ	доля местных ТЭР в КПТ	в том числе доля ВИЭ в КПТ	доля местных ТЭР в КПТ	в том числе доля ВИЭ в КПТ	доля местных ТЭР в КПТ	в том числе доля ВИЭ в КПТ	доля местных ТЭР в КПТ	в том числе доля ВИЭ в КПТ
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	3,9	10,7	4,4	10,8	4,5	10,9	4,6
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	45,7	70,0	45,7	70,0	45,7	70,0	45,7
Минобразование	29,0	29,0	29,3	29,3	29,5	29,5	29,7	29,7	30,0	30,0
Минпром	1,7	1,4	1,8	1,4	2,2	1,5	2,4	1,5	2,6	1,5
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	8,0	7,3	8,1	7,4	8,2	7,5
Минстройархитектуры	10,7	0,6	10,8	0,7	11,2	0,7	11,4	0,8	12,9	0,8
Минторг	28,0	18,5	28,0	18,5	28,0	18,5	28,0	18,5	28,0	18,5
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	56,9	1,2	57,0	1,2
ГПО "Белэнерго"	2,3	1,0	2,4	1,0	2,8	1,5	3,7 <5>	1,7	3,9 <5>	1,8
Концерны:										
"Белгоспищепром"	0,5	0,4	0,5	0,4	0,5	0,4	0,5	0,4	0,5	0,4
"Беллегпром"	1,8	1,4	2,2	1,8	2,7	2,3	2,8	2,4	2,9	2,5
"Беллесбумпром"	58,5	57,2	60,3	58,9	60,3	58,9	60,3	58,9	60,3	58,9

"Белнефтехим" <6>	7,5	1,5	7,6	1,5	8,6	2,5	9,0	2,7	9,2	3,5
Брестский облисполком	12,1	8,6	12,8	9,3	13,4	9,9	13,7	10,2	13,7	10,2
Витебский облисполком <6>	6,8	5,7	7,5	6,4	8,1	7,0	8,3	7,2	8,4	7,3
Гомельский облисполком <7>	16,2	4,5	16,5	4,9	17,0	5,6	17,5	5,8	17,9	5,9
Гродненский облисполком	10,4	8,0	11,1	8,7	11,7	9,3	11,9	9,5	12,0	9,6
Минский облисполком	23,7	18,3	24,1	18,7	24,9	19,5	25,2	19,8	25,3	19,9
Могилевский облисполком <8>	19,5	13,8	20,2	14,5	20,7	15,0	21,0	15,3	21,0	15,4
Минский горисполком	1,3	0,9	1,3	0,9	1,3	0,9	1,3	0,9	1,3	0,9

-----  
 <1> Определяются ежемесячно как отношение расхода местных ТЭР в т.у.т. за отчетный период к расходу КПТ в т.у.т. за отчетный период.

Расход КПТ в отчетном периоде определяется на основании данных отчета государственной статистической отчетности по форме 12-тэк по строке 110 графы 1 раздела I.

Расход местных ТЭР в отчетном периоде определяется на основании данных раздела I формы 12-тэк как сумма данных, указанных в строках 110 и 142, выраженных в т.у.т.

<2> Определяются ежеквартально как отношение использования ВИЭ в т.у.т. за отчетный период к расходу КПТ в т.у.т. за отчетный период.

Использование ВИЭ в отчетном периоде определяется как расход местных ТЭР за вычетом отраженных в форме 4-тэк расходов газа природного попутного, торфа топливного фрезерного, торфа топливного кускового, брикетов и полубрикетов торфяных, отработанных нефтепродуктов, использованных автопокрышек.

<3> 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.

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

<5> С учетом потребления топлива паровым котлом на местных ТЭР Мозырской ТЭЦ.

<6> Расход местных ТЭР в отчетном периоде определяется на основании данных раздела I формы 12-тэк как сумма данных, указанных в строках 110 и 142, выраженных в т.у.т., за вычетом расходов газа углеводородного нефтепереработки и метано-водородной фракции производства полиэтилена.

<7> Расход местных ТЭР в отчетном периоде определяется из раздела I формы 12-тэк как сумма данных строк 110 и 142, выраженных в т.у.т., за вычетом расхода газа углеводородного нефтепереработки.

<8> С учетом использования ОАО "Кричевцементношифер" и ОАО "Белорусский цементный завод" топлива из торфа в объеме 312 тыс. т, в том числе в 2016 году - 220 тыс. т.

Приложение 8  
к Государственной программе  
"Энергосбережение"  
на 2016 - 2020 годы

## **ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПОДПРОГРАММЫ 2**

(млн. рублей)

Наименование мероприятия	Сроки исполнения, годы	Заказчики	Источники финансирования	Объемы финансирования <*>					
				всего	в том числе по годам				
					2016	2017	2018	2019	2020
1. Внедрение технологического оборудования, работающего с использованием местных ТЭР, в том числе ВИЭ	2016 - 2020	Госстандарт	республиканский бюджет, включая средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	153 280,0	26 800,0	28 160,0	30 400,0	32 720,0	35 200,0
			в том числе:						
			республиканский бюджет	153 280,0	26 800,0	28 160,0	30 400,0	32 720,0	35 200,0
			средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе						
			бюджеты государственных						

в пределах выделенных средств

"

---

внебюджетных  
фондов

собственные средства организаций 2 466 080,2 414 053, 465 714,4 509 927,1 519 476,3 556 909,2  
2

кредитные ресурсы банков Республики Беларусь 2 114 906,7 356 350, 399 984,7 436 052,1 444 209,0 478 310,9  
0

в том числе:

кредиты ОАО  
"Банк развития  
Республики  
Беларусь"

в пределах выделенных средств

кредиты других банков Республики Беларусь 2 114 906,7 356 350, 399 984,7 436 052,1 444 209,0 478 310,9  
0

другие источники (в том числе средства международных финансовых организаций), 542 620,6 90 900,0 101 891,4 111 619,4 114 967,3 123 242,5

---

			гранты, иностранные инвестиции, частное и венчурное финансирование)						
Итого				5 276 887,5	888 103,2	995 750,5	1 087 998,6	1 111 372,6	1 193 662,6
2. Прочие мероприятия, направленные на увеличение использования собственных энергоресурсов	2016 - 2020	Госстандарт	республиканский бюджет, включая средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	38 320,0	6 700,0	7 040,0	7 600,0	8 180,0	8 800,0
			в том числе:						
			республиканский бюджет	38 320,0	6 700,0	7 040,0	7 600,0	8 180,0	8 800,0
			средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной	в пределах выделенных средств					

основе						
бюджеты государственных внебюджетных фондов				"		
собственные средства организаций	116 419,8	19 546,8	21 985,6	24 072,9	24 523,7	26 290,8
кредитные ресурсы банков Республики Беларусь	37 093,3	6 250,0	7 015,3	7 647,9	7 791,0	8 389,1
в том числе:						
кредиты ОАО "Банк развития Республики Беларусь"					в пределах выделенных средств	
кредиты других банков Республики Беларусь	37 093,3	6 250,0	7 015,3	7 647,9	7 791,0	8 389,1
другие источники (в том числе	316 379,4	53 000,0	59 408,6	65 080,6	67 032,7	71 857,5

---

средства  
международных  
финансовых  
организаций,  
гранты,  
иностранные  
инвестиции,  
частное и  
венчурное  
финансирование)

Итого	508 212,5	85 496,8	95 449,5	104 401,4	107 527,4	115 337,4
Всего по подпрограмме 2	5 785 100,0	973 600,0	1 091 200,0	1 192 400,0	1 218 900,0	1 309 000,0
в том числе:						
республиканский бюджет, включая средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	191 600,0	33 500,0	35 200,0	38 000,0	40 900,0	44 000,0
из них:						
республиканский бюджет средства республиканского бюджета, выделенные ранее на возвратной основе	191 600,0	33 500,0	35 200,0	38 000,0	40 900,0	44 000,0
						в пределах выделенных средств

бюджеты государственных  
внебюджетных фондов

"

собственные средства организаций

2 582 500,0 433 600,  
0 487 700,0 534 000,0 544 000,0 583 200,0

кредитные ресурсы банков  
Республики Беларусь

2 152 000,0 362 600,  
0 407 000,0 443 700,0 452 000,0 486 700,0

в том числе:

кредиты ОАО "Банк развития  
Республики Беларусь"

в пределах выделенных средств

кредиты других банков  
Республики Беларусь

2 152 000,0 362 600,  
0 407 000,0 443 700,0 452 000,0 486 700,0

другие источники (в том числе  
средства международных  
финансовых организаций, гранты,  
иностранные инвестиции, частное и  
венчурное финансирование)

859 000,0 143 900,  
0 161 300,0 176 700,0 182 000,0 195 100,0

-----  
<\*> Плановые объемы финансирования по источникам и мероприятиям на 2017 и последующие годы реализации подпрограммы 2 подлежат уточнению.

---

