|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО  Постановление Совета Министров Республики Беларусь 28.03.2016 № 248 |

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА  
«Энергосбережение» на 2016–2020 годыРАЗДЕЛ I  
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**



**ГЛАВА 1  
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ**

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



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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12 биогазовых комплексов суммарной установленной электрической мощностью 19 МВт;

7 гидроэлектростанций суммарной установленной мощностью около 19 МВт;

35 ветроэнергетических установок суммарной установленной мощностью более 25 МВт.

В рамках реализации [Республиканской программы](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Заг_Утв_1) энергосбережения на 2011–2015 годы, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 24 декабря 2010 г. № 1882 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2011 г., № 1, 5/33067), проводилась активная работа по пропаганде рационального использования ТЭР, в том числе путем:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

Выполнение конкретных мероприятий Государственной программы и ее подпрограмм осуществляется ежегодно в рамках общего комплекса энергосберегающих мероприятий (планов деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей 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 | 0,5 | 0,8 | 0,2 | 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, 101,7 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 КПТ, в том числе по доле ВИЭ в КПТ) 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](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_1_Утв_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 КПТ с учетом стоимости видов топлива, участвующих в балансе.

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

Необходимое ресурсное обеспечение реализации общего комплекса энергосберегающих мероприятий Государственной программы в 2016–2020 годах, указанное в [приложении 1](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_1_Утв_1) к Государственной программе, составляет 11 064,26 млн. рублей, в том числе средства бюджета – 2046,77 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](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_2_Утв_1), государственных программ в соответствующих сферах деятельности и в рамках осуществления основной деятельности организаций, финансируемых из бюджета.

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



Предназначенные для финансирования средства республиканского бюджета могут направляться на реализацию энергоэффективных мероприятий организациям республиканской и коммунальной форм собственности на возвратной и безвозвратной основе в порядке, установленном Государственным комитетом по стандартизации (далее – Госстандарт). При рассмотрении вопросов выделения средств республиканского бюджета для реализации энергоэффективных мероприятий предпочтение отдается наиболее эффективным и быстроокупаемым мероприятиям.



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



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

цен (тарифов) на ТЭР;

параметров социально-экономического развития Республики Беларусь;

темпов роста производства продукции (работ, услуг) в различных секторах экономики;

технологии производства.

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



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

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

**ГЛАВА 5  
ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ**

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

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



Таблица 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Обозначение |
| Снижение энергоемкости ВВП | процентов | ЭЕввп |
| Годовая экономия ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению | тыс. т.у.т. | Этэр |
| Доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР | процентов | Дмтэр |
| Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР | » | Двиэ |

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 (ЭЕввп, Этэр, Дмтэр, Двиэ), рассчитывается по формуле

СДпз = ЗПпф / ЗПпп,

где СДпз – степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя);

ЗПпф – фактически достигнутое на конец отчетного периода значение сводного целевого показателя (целевого показателя);

ЗПпп – плановое значение сводного целевого показателя (целевого показателя).

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



где CP – степень решения задач Государственной программы;

N – количество сводных целевых и целевых показателей.

Если значение СРп/п больше 1, то при расчете эффективности реализации Государственной программы оно принимается равным 1.

Эффективность реализации Государственной программы оценивается по формуле



где ЭР – эффективность реализации Государственной программы;

Фф – объем фактически освоенных средств на реализацию Государственной программы в отчетном году;

Фп – объем запланированных средств на реализацию Государственной программы в отчетном году.

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

В остальных случаях эффективность реализации Государственной программы признается неудовлетворительной.

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

**ГЛАВА 6  
МЕХАНИЗМ КОНТРОЛЯ ЗА ХОДОМ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ**

Ответственный заказчик Государственной программы:

координирует деятельность заказчиков Государственной программы и ее подпрограмм;

осуществляет на постоянной основе мониторинг за реализацией Государственной программы;

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

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

Заказчик Государственной программы:

координирует деятельность исполнителей мероприятий Государственной программы;

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

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

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

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

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

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

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



**РАЗДЕЛ II  
ПОДПРОГРАММА 1 «ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ»**

**ГЛАВА 7  
ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЭР**

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

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

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

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

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

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

**в электро- и теплоэнергетике:**

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

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

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

создание автоматизированных систем управления теплоснабжающих и теплопотребляющих комплексов, включая комплексы «источники – тепловые сети – потребители», с управлением тепловыми и гидравлическими режимами в городах с населением 100 тыс. человек и более;

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

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

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

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

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

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

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

**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 ТЭР;



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 заказчиками Государственной программы в соответствии с принимаемыми решениями о мерах по ее реализации, включающими планы деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей.



**ГЛАВА 8  
ЗАДАЧА И ЦЕЛЕВОЙ ПОКАЗАТЕЛЬ ПОДПРОГРАММЫ 1**

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

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

Суммарная по республике экономия ТЭР, требующаяся для достижения необходимых темпов роста валового потребления ТЭР, распределяется в виде заданий по экономии ТЭР министерствам, концернам, организациям Министерства энергетики в соответствии с таблицей 3, а также облисполкомам и Минскому горисполкому с учетом их доли в потреблении ТЭР республики и планируемых темпов экономического роста страны в соответствии с таблицей 4.



Таблица 3

(тыс. т.у.т.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Задания по экономии ТЭР\* | | | | | |
| всего | в том числе по годам | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Минпром | 435,0 | 87,0 | 60,0 | 80,0 | 118,0 | 90,0 |
| Минстройархитектуры | 152,9 | 97,0 | 32,0 | 18,5\*\* | 3,3\*\* | 2,1\*\* |
| 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 | 12,4 | 2,0 | 2,3 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Минсвязи | 12,5 | 3,0 | 2,8 | 2,5 | 2,2 | 2,0 |
| Минтранс | 83,0 | 18,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 17,0 |
| Концерны: |  |  |  |  |  |  |
| «Белгоспищепром» | 105,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 |
| «Беллегпром» | 60,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 |
| «Беллесбумпром» | 150,0 | 14,0 | 56,5 | 69,5 | 5,0 | 5,0 |
| «Белнефтехим» | 675,0 | 130,0 | 125,0 | 135,0 | 145,0 | 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 экономии ТЭР по итогам мониторинга организаций Министерства.

Таблица 4

(тыс. т.у.т.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Задания по экономии ТЭР\* | | | | | |
| всего | в том числе по годам | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Брестский облисполком | 580 | 116 | 116 | 116 | 116 | 116 |
| Витебский облисполком | 850 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Гомельский облисполком | 975 | 140 | 230 | 245 | 190 | 170 |
| Гродненский облисполком | 685 | 141 | 121 | 141 | 141 | 141 |
| Минский облисполком | 550 | 110 | 100 | 105 | 115 | 120 |
| Могилевский облисполком | 650 | 165 | 107 | 118 | 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 целевые показатели энергосбережения согласно [приложениям 3](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_3_Утв_1) и [3[1]](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Заг_Прил_31) и целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) согласно [приложениям 4](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_4_Утв_1) и [4[1]](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Заг_Прил_41).



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



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



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

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



Конкретные мероприятия, обеспечивающие выполнение целевых показателей, указанных в [приложениях 3–4[1]](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_3_Утв_1) к Государственной программе, реализуются заказчиками Государственной программы в соответствии с принимаемыми решениями о мерах по ее реализации, включающими планы деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей.



**ГЛАВА 9  
ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОДПРОГРАММЫ 1**

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

Основные мероприятия подпрограммы 1 и источники их финансирования приведены в общем комплексе энергосберегающих мероприятий Государственной программы согласно [приложению 5](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_5_Утв_1).



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

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



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.



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

**ГЛАВА 11  
ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ПОДПРОГРАММЫ 1**

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

Порядок оценки эффективности подпрограммы 1 основывается на сравнении фактически достигнутого значения показателя годовой экономии ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению (по официальной статистической информации) с его плановым значением, указанным в таблице 1 [главы 2](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Заг_Утв_1&Chapter=2) Государственной программы.



Степень решения задачи подпрограммы 1 рассчитывается по формуле

СPп/п = ЗПп/пф / ЗПп/пп,

где СPп/п  – степень достижения планового значения экономии ТЭР;

ЗПп/пф  – фактически достигнутое на конец отчетного периода значение экономии ТЭР;

ЗПп/пп  – плановое значение экономии ТЭР.

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

В остальных случаях эффективность реализации подпрограммы 1 признается неудовлетворительной.

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

**ГЛАВА 12  
ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ И НАПРАВЛЕНИЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МЕСТНЫХ ТЭР, В ТОМ ЧИСЛЕ ВИЭ**

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

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

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

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

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

К 2020 году в эксплуатацию будет введено 128 энергоисточников на местных видах топлива.



Показатели ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР (сводные показатели и показатели пообъектно по областям) приведены согласно [приложению 6](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_6_Утв_1) (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](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#H11000204) «О возобновляемых источниках энергии» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2011 г., № 2, 2/1756).

Порядок создания новых, модернизации и реконструкции действующих установок по использованию ВИЭ определен [Указом Президента Республики Беларусь от 18 мая 2015 г. № 209](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#P31500209) «Об использовании возобновляемых источников энергии» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 20.05.2015, 1/15808) и [постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 6 августа 2015 г. № 662](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#C21500662) «Об установлении и распределении квот на создание установок по использованию возобновляемых источников энергии» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 11.08.2015, 5/40894).

Тарифы на электрическую энергию, производимую из ВИЭ, установлены [постановлением Министерства экономики Республики Беларусь от 7 августа 2015 г. № 45](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#W21530189) «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 КПТ, в том числе доли ВИЭ в КПТ, в объемах согласно [приложению 7](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_7_Утв_1) реализуются заказчиками Государственной программы в соответствии с принимаемыми решениями о мерах по ее реализации, включающими планы деятельности заказчиков на соответствующий финансовый год по выполнению целевых показателей.



**ГЛАВА 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:



где I1  – отношение объема производства (добычи) первичной энергии к валовому потреблению ТЭР;

I3 – отношение объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к валовому потреблению ТЭР;

– объем производства (добычи) первичной энергии (с учетом электроэнергии, выработанной на Белорусской АЭС), тыс. т.у.т.;



– объем валового потребления ТЭР, тыс. т.у.т.;



– 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](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_7_Утв_1) к Государственной программе по доле местных ТЭР в КПТ, в том числе ВИЭ в КПТ, обеспечивающие необходимое увеличение доли местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР и ВИЭ в валовом потреблении ТЭР республики.

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

**ГЛАВА 14  
ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОДПРОГРАММЫ 2**

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

Основные мероприятия подпрограммы 2 и источники их финансирования приведены в общем комплексе энергосберегающих мероприятий Государственной программы, определенном в [приложении 5](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_5_Утв_1) к Государственной программе.



Объемы финансирования на очередной финансовый год уточняются после утверждения бюджета.

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



изменением цен (тарифов) на ТЭР;

изменением климатических условий.

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



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

**ГЛАВА 16  
ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДПРОГРАММЫ 2**

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

Порядок оценки эффективности подпрограммы 2 основывается на сравнении фактически достигнутых значений целевых показателей (по официальной статистической информации), характеризующих задачу подпрограммы 2, с их плановыми значениями, содержащимися в [приложении 7](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_7_Утв_1) 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

СДп/ппз = ЗПп/пф / ЗПп/пп,

где СДп/ппз  – степень достижения планового значения целевого показателя;

ЗПп/пф  – фактически достигнутое на конец отчетного периода значение целевого показателя;

ЗПп/пп  – плановое значение целевого показателя.

Степень решения задачи подпрограммы 2 рассчитывается по формуле



где CPп/п  – степень решения задачи подпрограммы 2;

СДп/ппз – степень достижения планового значения целевого показателя;

N – количество целевых показателей.

Если значение СРп/п больше 1, то при расчете степени решения задачи подпрограммы 2 оно принимается равным 1.

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

В остальных случаях эффективность реализации подпрограммы 2 признается неудовлетворительной.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1  к Государственной программе «Энергосбережение» на 2016–2020 годы (в редакции постановления Совета Министров Республики Беларусь 30.12.2016 № 1128) |

**Ресурсное обеспечение реализации общего комплекса энергосберегающих мероприятий Государственной программы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование задачи | Источники финансирования | Объемы финансирования, рублей | | | | | |
| всего | в том числе по годам | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности» | | | | | | | |
| Обеспечение объема экономии ТЭР от реализации энергосберегающих мероприятий | всего | 10 168 360 000,0 | 1 667 840 000,0 | 1 876 850 000,0 | 2 035 300 000,0 | 2 207 020 000,0 | 2 381 350 000,0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | республиканский бюджет | 270 860 000,0 | 44 670 000,0 | 49 340 000,0 | 53 400 000,0 | 60 000 000,0 | 63 450 000,0 |
|  | из него: |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на финансирование капитальных вложений1 | 199 414 200,0 | 31 390 000,0 | 39 136 000,0 | 39 108 200,0 | 43 760 000,0 | 46 020 000,0 |
|  | средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 63 255 800,0 | 11 880 000,0 | 8 664 000,0 | 12 641 800,0 | 14 490 000,0 | 15 580 000,0 |
|  | средства, выделенные ранее на возвратной основе | 8 190 000,0 | 1 400 000,0 | 1 540 000,0 | 1 650 000,0 | 1 750 000,0 | 1 850 000,0 |
|  | местные бюджеты | 1 439 360 000,0 | 246 350 000,0 | 281 030 000,0 | 293 260 000,0 | 300 820 000,0 | 317 900 000,0 |
|  | из них средства на финансирование капитальных вложений2 | 1 439 360 000,0 | 246 350 000,0 | 281 030 000,0 | 293 260 000,0 | 300 820 000,0 | 317 900 000,0 |
|  | средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | 82 385 000,0 | 14 460 000,0 | 16 745 000,0 | 15 700 000,0 | 17 000 000,0 | 18 480 000,0 |
|  | собственные средства3 | 4 742 375 000,0 | 767 670 000,0 | 862 955 000,0 | 946 600 000,0 | 1 036 400 000,0 | 1 128 750 000,0 |
|  | кредитные ресурсы | 2 891 290 000,0 | 473 580 000,0 | 530 470 000,0 | 576 950 000,0 | 630 000 000,0 | 680 290 000,0 |
|  | в том числе кредиты банков | 2 891 290 000,0 | 473 580 000,0 | 530 470 000,0 | 576 950 000,0 | 630 000 000,0 | 680 290 000,0 |
|  | иные источники4 | 742 090 000,0 | 121 110 000,0 | 136 310 000,0 | 149 390 000,0 | 162 800 000,0 | 172 480 000,0 |
| Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников» | | | | | | | |
| Увеличение доли местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников, в валовом потреблении ТЭР | всего | 895 900 000,0 | 140 320 000,0 | 153 450 000,0 | 183 000 000,0 | 204 980 000,0 | 214 150 000,0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | республиканский бюджет | 128 710 000,0 | 21 670 000,0 | 24 380 000,0 | 26 500 000,0 | 27 000 000,0 | 29 160 000,0 |
|  | из него: |  |  |  |  |  |  |
|  | средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд) | 3 800 000,0 | 3 800 000,0 | – | – | – | – |
|  | средства на финансирование капитальных вложений1 | 104 921 800,0 | 14 520 000,0 | 20 860 000,0 | 21 871 800,0 | 22 910 000,0 | 24 760 000,0 |
|  | средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 19 988 200,0 | 3 350 000,0 | 3 520 000,0 | 4 628 200,0 | 4 090 000,0 | 4 400 000,0 |
|  | средства, выделенные ранее на возвратной основе | – | – | – | – | – | – |
|  | местные бюджеты | 207 840 000,0 | 24 640 000,0 | 23 470 000,0 | 41 060 000,0 | 60 180 000,0 | 58 490 000,0 |
|  | из них: |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР5 | 43 517 760,85 | – | 5 575 172,05 | 9 753 540,49 | 14 295 374,16 | 13 893 674,15 |
|  | средства на финансирование капитальных вложений2 | 164 322 239,15 | 24 640 000,0 | 17 894 827,95 | 31 306 459,51 | 45 884 625,84 | 44 596 325,85 |
|  | средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | – | – | – | – | – | – |
|  | собственные средства3 | 258 250 000,0 | 43 360 000,0 | 48 770 000,0 | 53 400 000,0 | 54 400 000,0 | 58 320 000,0 |
|  | кредитные ресурсы | 215 200 000,0 | 36 260 000,0 | 40 700 000,0 | 44 370 000,0 | 45 200 000,0 | 48 670 000,0 |
|  | в том числе кредиты банков | 215 200 000,0 | 36 260 000,0 | 40 700 000,0 | 44 370 000,0 | 45 200 000,0 | 48 670 000,0 |
|  | иные источники4 | 85 900 000,0 | 14 390 000,0 | 16 130 000,0 | 17 670 000,0 | 18 200 000,0 | 19 510 000,0 |
|  | Итого | 11 064 260 000,0 | 1 808 160 000,0 | 2 030 300 000,0 | 2 218 300 000,0 | 2 412 000 000,0 | 2 595 500 000,0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | республиканский бюджет | 399 570 000,0 | 66 340 000,0 | 73 720 000,0 | 79 900 000,0 | 87 000 000,0 | 92 610 000,0 |
|  | из него: |  |  |  |  |  |  |
|  | средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд) | 3 800 000,0 | 3 800 000,0 | – | – | – | – |
|  | средства на финансирование капитальных вложений1 | 304 336 000,0 | 45 910 000,0 | 59 996 000,0 | 60 980 000,0 | 66 670 000,0 | 70 780 000,0 |
|  | средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 83 244 000,0 | 15 230 000,0 | 12 184 000,0 | 17 270 000,0 | 18 580 000,0 | 19 980 000,0 |
|  | средства, выделенные ранее на возвратной основе | 8 190 000,0 | 1 400 000,0 | 1 540 000,0 | 1 650 000,0 | 1 750 000,0 | 1 850 000,0 |
|  | местные бюджеты | 1 647 200 000,0 | 270 990 000,0 | 304 500 000,0 | 334 320 000,0 | 361 000 000,0 | 376 390 000,0 |
|  | из них: |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР5 | 43 517 760,85 | – | 5 575 172,05 | 9 753 540,49 | 14 295 374,16 | 13 893 674,15 |
|  | средства на финансирование капитальных вложений2 | 1 603 682 239,15 | 270 990 000,0 | 298 924 827,95 | 324 566 459,51 | 346 704 625,84 | 362 496 325,85 |
|  | средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | 82 385 000,0 | 14 460 000,0 | 16 745 000,0 | 15 700 000,0 | 17 000 000,0 | 18 480 000,0 |
|  | собственные средства3 | 5 000 625 000,0 | 811 030 000,0 | 911 725 000,0 | 1 000 000 000,0 | 1 090 800 000,0 | 1 187 070 000,0 |
|  | кредитные ресурсы | 3 106 490 000,0 | 509 840 000,0 | 571 170 000,0 | 621 320 000,0 | 675 200 000,0 | 728 960 000,0 |
|  | в том числе кредиты банков | 3 106 490 000,0 | 509 840 000,0 | 571 170 000,0 | 621 320 000,0 | 675 200 000,0 | 728 960 000,0 |
|  | иные источники4 | 827 990 000,0 | 135 500 000,0 | 152 440 000,0 | 167 060 000,0 | 181 000 000,0 | 191 990 000,0 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

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

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

5 Средства, предусматриваемые для финансирования строительства энергогенерирующих мощностей на местных ТЭР, переданные из финансового обеспечения [Государственной программы](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Заг_Утв_1) «Комфортное жилье и благоприятная среда» на 2016–2020 годы, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 21 апреля 2016 г. № 326 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 19.05.2016, 5/42062), по решению постоянной межведомственной комиссии по государственным программам.



|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2  к Государственной программе «Энергосбережение» на 2016–2020 годы (в редакции постановления Совета Министров Республики Беларусь 30.12.2016 № 1128) |

**Финансовое обеспечение Государственной программы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование задачи | Источники финансирования | Объемы финансирования, рублей | | | | | |
| всего | в том числе по годам | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности» | | | | | | | |
| Обеспечение объема экономии ТЭР от реализации энергосберегающих мероприятий | всего | 8 529 585 800,0 | 1 390 100 000,0 | 1 556 684 000,0 | 1 702 931 800,0 | 1 862 440 000,0 | 2 017 430 000,0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 71 445 800,0 | 13 280 000,0 | 10 204 000,0 | 14 291 800,0 | 16 240 000,0 | 17 430 000,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 63 255 800,0 | 11 880 000,0 | 8 664 000,0 | 12 641 800,0 | 14 490 000,0 | 15 580 000,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | 8 190 000,0 | 1 400 000,0 | 1 540 000,0 | 1 650 000,0 | 1 750 000,0 | 1 850 000,0 |
| средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | 82 385 000,0 | 14 460 000,0 | 16 745 000,0 | 15 700 000,0 | 17 000 000,0 | 18 480 000,0 |
| собственные средства1 | 4 742 375 000,0 | 767 670 000,0 | 862 955 000,0 | 946 600 000,0 | 1 036 400 000,0 | 1 128 750 000,0 |
| кредитные ресурсы | 2 891 290 000,0 | 473 580 000,0 | 530 470 000,0 | 576 950 000,0 | 630 000 000,0 | 680 290 000,0 |
| в том числе кредиты банков | 2 891 290 000,0 | 473 580 000,0 | 530 470 000,0 | 576 950 000,0 | 630 000 000,0 | 680 290 000,0 |
| иные источники2 | 742 090 000,0 | 121 110 000,0 | 136 310 000,0 | 149 390 000,0 | 162 800 000,0 | 172 480 000,0 |
| Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников» | | | | | | | |
| Увеличение доли местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников, в валовом потреблении ТЭР | всего | 626 655 960,85 | 101 160 000,0 | 114 695 172,05 | 129 821 740,49 | 136 185 374,16 | 144 793 674,15 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 23 788 200,0 | 7 150 000,0 | 3 520 000,0 | 4 628 200,0 | 4 090 000,0 | 4 400 000,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд) | 3 800 000,0 | 3 800 000,0 | – | – | – | – |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 19 988 200,0 | 3 350 000,0 | 3 520 000,0 | 4 628 200,0 | 4 090 000,0 | 4 400 000,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | – | – | – | – | – | – |
| местные бюджеты | 43 517 760,85 | – | 5 575 172,05 | 9 753 540,49 | 14 295 374,16 | 13 893 674,15 |
| из них средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР3 | 43 517 760,85 | – | 5 575 172,05 | 9 753 540,49 | 14 295 374,16 | 13 893 674,15 |
| средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | – | – | – | – | – | – |
| собственные средства1 | 258 250 000,0 | 43 360 000,0 | 48 770 000,0 | 53 400 000,0 | 54 400 000,0 | 58 320 000,0 |
| кредитные ресурсы | 215 200 000,0 | 36 260 000,0 | 40 700 000,0 | 44 370 000,0 | 45 200 000,0 | 48 670 000,0 |
| в том числе кредиты банков | 215 200 000,0 | 36 260 000,0 | 40 700 000,0 | 44 370 000,0 | 45 200 000,0 | 48 670 000,0 |
| иные источники2 | 85 900 000,0 | 14 390 000,0 | 16 130 000,0 | 17 670 000,0 | 18 200 000,0 | 19 510 000,0 |
|  | Итого | 9 156 241 760,85 | 1 491 260 000,0 | 1 671 379 172,05 | 1 832 753 540,49 | 1 998 625 374,16 | 2 162 223 674,15 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 95 234 000,0 | 20 430 000,0 | 13 724 000,0 | 18 920 000,0 | 20 330 000,0 | 21 830 000,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд) | 3 800 000,0 | 3 800 000,0 | – | – | – | – |
|  | средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 83 244 000,0 | 15 230 000,0 | 12 184 000,0 | 17 270 000,0 | 18 580 000,0 | 19 980 000,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | 8 190 000,0 | 1 400 000,0 | 1 540 000,0 | 1 650 000,0 | 1 750 000,0 | 1 850 000,0 |
| местные бюджеты | 43 517 760,85 | – | 5 575 172,05 | 9 753 540,49 | 14 295 374,16 | 13 893 674,15 |
| из них средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР3 | 43 517 760,85 | – | 5 575 172,05 | 9 753 540,49 | 14 295 374,16 | 13 893 674,15 |
| средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | 82 385 000,0 | 14 460 000,0 | 16 745 000,0 | 15 700 000,0 | 17 000 000,0 | 18 480 000,0 |
| собственные средства1 | 5 000 625 000,0 | 811 030 000,0 | 911 725 000,0 | 1 000 000 000,0 | 1 090 800 000,0 | 1 187 070 000,0 |
| кредитные ресурсы | 3 106 490 000,0 | 509 840 000,0 | 571 170 000,0 | 621 320 000,0 | 675 200 000,0 | 728 960 000,0 |
| в том числе кредиты банков | 3 106 490 000,0 | 509 840 000,0 | 571 170 000,0 | 621 320 000,0 | 675 200 000,0 | 728 960 000,0 |
| иные источники2 | 827 990 000,0 | 135 500 000,0 | 152 440 000,0 | 167 060 000,0 | 181 000 000,0 | 191 990 000,0 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

3 Средства, предусматриваемые для финансирования строительства энергогенерирующих мощностей на местных ТЭР, переданные из финансового обеспечения [Государственной программы](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Заг_Утв_1) «Комфортное жилье и благоприятная среда» на 2016–2020 годы по решению постоянной межведомственной комиссии по государственным программам.



|  |  |
| --- | --- |
|  | 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 Беларусь2, органов местного управления3 | Единица измерения | Целевой показатель |
| Минстройархитектуры | процентов | минус 5,5 |
| МВД | » | минус 2,8 |
| Минздрав | » | минус 3,5 |
| Мининформ | » | минус 5,0 |
| Минкультуры | » | минус 2,5 |
| Минлесхоз | » | минус 6,5 |
| Минобороны | » | минус 3,4 |
| Минобразование | » | минус 2,6 |
| Минпром | » | минус 5,8 |
| Минсвязи | » | минус 5,0 |
| Минсельхозпрод | » | минус 5,0 |
| Минспорт | » | минус 3,5 |



|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Минтранс | » | минус 5,5 |
| Организации, подчиненные Минэнерго: |  |  |
| ГПО «Белтопгаз» | » | минус 3,5 |
| ГПО «Белэнерго»4 | тыс. т.у.т. | 170 |
| Госкомвоенпром | процентов | минус 6,0 |
| Госпогранкомитет | » | минус 4,0 |
| Концерны: |  |  |
| «Белгоспищепром» | » | минус 6,0 |
| «Беллегпром» | » | минус 7,0 |
| «Беллесбумпром» | » | минус 5,3 |
| «Белнефтехим» | » | минус 4,6 |



|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Брестский облисполком | » | минус 4,7 |
| Витебский облисполком | » | минус 4,7 |
| Гомельский облисполком | » | минус 3,5 |



|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Гродненский облисполком | » | минус 4,7 |
| Минский облисполком | » | минус 4,7 |
| Могилевский облисполком | » | минус 6,0 |



|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Минский горисполком5 | » | минус 4,5 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Величина используемой в расчетах экономии ТЭР, полученная в отчетном периоде (январь–март, январь–июнь, январь–сентябрь, январь–декабрь), должна соответствовать официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 4-энергосбережение (Госстандарт) «Отчет о выполнении мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и увеличению использования местных топливно-энергетических ресурсов», утвержденной [постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 ноября 2015 г. № 176](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#T21503294p) «Об утверждении формы государственной статистической отчетности 4-энергосбережение (Госстандарт) «Отчет о выполнении мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и увеличению использования местных топливно-энергетических ресурсов» и указаний по ее заполнению» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 13.11.2015, 7/3294).

Обобщенные энергозатраты базисного периода определяются на основании официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 12-тэк «Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов», утвержденной [постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 июня 2014 г. № 48](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#T21402775p) «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 3[1]  к Государственной программе «Энергосбережение» на 2016–2020 годы (в редакции постановления Совета Министров Республики Беларусь 30.12.2016 № 1128) |

**Целевые показатели энергосбережения на 2017 год[1]**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь2, органов местного управления3 | Единица измерения | Целевой показатель |
| Минстройархитектуры | процентов | минус 2,3 |
| МВД | » | минус 3,8 |
| Минздрав | » | минус 4,7 |
| Мининформ | » | минус 7,0 |
| Минкультуры | » | минус 3,6 |
| Минлесхоз | » | минус 3,1 |
| Минобороны | » | минус 4,2 |
| Минобразование | » | минус 4,0 |
| Минпром | » | минус 7,3 |
| Минсвязи | » | минус 8,2 |
| Минсельхозпрод | » | минус 5,1 |
| Минспорт | » | минус 4,1 |
| Минтранс | » | минус 8,1 |
| Организации, подчиненные Минэнерго: |  |  |
| ГПО «Белтопгаз» | » | минус 3,2 |
| ГПО «Белэнерго»4 | тыс. т.у.т. | 170 |
| Госкомвоенпром | процентов | минус 9,0 |
| Госпогранкомитет | » | минус 4,7 |
| Концерны: |  |  |
| «Белгоспищепром» | » | минус 6,4 |
| «Беллегпром» | » | минус 10,0 |
| «Беллесбумпром» | » | минус 18,8 |
| «Белнефтехим» | » | минус 4,5 |
| Брестский облисполком | » | минус 4,2 |
| Витебский облисполком | » | минус 3,5 |
| Гомельский облисполком | » | минус 5,4 |
| Гродненский облисполком | » | минус 4,5 |
| Минский облисполком | » | минус 4,5 |
| Могилевский облисполком | » | минус 4,3 |
| Минский горисполком5 | » | минус 4,5 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Объем экономии ТЭР, полученной в отчетном периоде (январь–март, январь–июнь, январь–сентябрь, январь–декабрь), соответствует официальной статистической информации по [форме](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Заг_Утв_1) государственной статистической отчетности 4-энергосбережение (Госстандарт) «Отчет о выполнении мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и увеличению использования местных топливно-энергетических ресурсов».

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

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

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

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

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



|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 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 Беларусь2, органов местного управления3 | Целевой показатель |
| Минстройархитектуры | 5 |
| МВД | 5 |
| Минздрав | 5 |
| Мининформ | 5 |
| Минкультуры | 5 |
| Минлесхоз | 5 |
| Минобороны | 5 |
| Минобразование | 5 |
| Минпром | 5 |
| Минсвязи | 5 |
| Минсельхозпрод | 5 |
| Минспорт | 5 |



|  |  |
| --- | --- |
| Минтранс | 5 |
| Минприроды | 5 |
| МЧС | 5 |
| Организации, подчиненные Минэнерго: |  |
| ГПО «Белтопгаз» | 5 |
| ГПО «Белэнерго» | 5 |
| Госкомвоенпром4 | 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 официальной статистической информацией по форме государственной статистической отчетности 4-тэк (топливо) «Отчет об остатках, поступлении и расходе топлива», утвержденной [постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 16 июня 2015 г. № 51](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#T21503139p) «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 4[1]  к Государственной программе «Энергосбережение» на 2016–2020 годы (в редакции постановления Совета Министров Республики Беларусь 30.12.2016 № 1128) |

**Целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) на 2017 год[1]**

(процентов)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь2, органов местного управления3 | Целевой показатель |
| Минстройархитектуры | 5 |
| МВД | 5 |
| Минздрав | 5 |
| Мининформ | 5 |
| Минкультуры | 5 |
| Минлесхоз | 5 |
| Минобороны | 5 |
| Минобразование | 5 |
| Минпром | 5 |
| Минсвязи | 5 |
| Минсельхозпрод | 5 |
| Минспорт | 5 |
| Минтранс | 5 |
| Минприроды | 5 |
| МЧС | 5 |
| Организации, подчиненные Минэнерго: |  |
| ГПО «Белтопгаз» | 5 |
| ГПО «Белэнерго» | 5 |
| Госкомвоенпром4 | 5 |
| Госпогранкомитет | 5 |
| Концерны: |  |
| «Белгоспищепром» | 5 |
| «Беллегпром» | 5 |
| «Беллесбумпром» | 5 |
| «Белнефтехим» | 5 |
| Брестский облисполком | 5 |
| Витебский облисполком | 5 |
| Гомельский облисполком | 5 |
| Гродненский облисполком | 5 |
| Минский облисполком | 5 |
| Могилевский облисполком | 5 |
| Минский горисполком | 5 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

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

4 Без учета расхода дизельного топлива на технологические нужды.



|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 5  к Государственной программе «Энергосбережение» на 2016–2020 годы (в редакции постановления Совета Министров Республики Беларусь 30.12.2016 № 1128) |

**Общий комплекс энергосберегающих мероприятий Государственной программы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Заказчик | Срок выполнения, годы | Источники финансирования | Объемы финансирования, рублей | | | | | |
| всего | в том числе по годам | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности» | | | | | | | | | |
| Задача. Обеспечение объема экономии ТЭР от реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | | | | |
| 1. Внедрение современных энергоэффективных технологий, энергосберегающего оборудования, приборов и материалов, повышение эффективности работы энергетических мощностей | Госстандарт, республиканские органы государственного управления1, облисполкомы, Минский горисполком и иные организации, ответственные за выполнение мероприятия | 2016–2020 | всего | 5 379 523 280,0 | 881 086 800,0 | 994 628 250,0 | 1 078 477 080,0 | 1 167 167 200,0 | 1 258 163 950,0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 176 059 000,0 | 29 035 500,0 | 32 071 000,0 | 34 710 000,0 | 39 000 000,0 | 41 242 500,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства на финансирование капитальных вложений2 | 129 619 300,0 | 20 403 500,0 | 25 438 400,0 | 25 420 330,0 | 28 444 000,0 | 29 913 000,0 |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 41 116 270,0 | 7 722 000,0 | 5 631 600,0 | 8 217 170,0 | 9 418 500,0 | 10 127 000,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | 5 323 500,0 | 910 000,0 | 1 001 000,0 | 1 072 500,0 | 1 137 500,0 | 1 202 500,0 |
| местные бюджеты | 931 716 000,0 | 157 313 000,0 | 181 832 500,0 | 190 613 500,0 | 195 440 000,0 | 206 517 000,0 |
| из них средства на финансирование капитальных вложений3 | 931 716 000,0 | 157 313 000,0 | 181 832 500,0 | 190 613 500,0 | 195 440 000,0 | 206 517 000,0 |
| средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | 60 146 400,0 | 10 558 700,0 | 12 226 300,0 | 11 461 000,0 | 12 410 000,0 | 13 490 400,0 |
| собственные средства4 | 2 411 608 510,0 | 389 554 650,0 | 438 173 110,0 | 481 819 400,0 | 527 527 600,0 | 574 533 750,0 |
| кредитные ресурсы | 1 405 200 310,0 | 230 193 250,0 | 257 808 420,0 | 280 397 700,0 | 306 180 000,0 | 330 620 940,0 |
| в том числе кредиты банков | 1 405 200 310,0 | 230 193 250,0 | 257 808 420,0 | 280 397 700,0 | 306 180 000,0 | 330 620 940,0 |
| иные источники5 | 394 793 060,0 | 64 431 700,0 | 72 516 920,0 | 79 475 480,0 | 86 609 600,0 | 91 759 360,0 |
| 2. Оптимизация технологических процессов | Госстандарт, республиканские органы государственного управления1, облисполкомы, Минский горисполком и иные организации, ответственные за выполнение мероприятия | 2016–2020 | всего | 2 609 480 850,0 | 430 337 010,0 | 482 267 570,0 | 521 724 170,0 | 565 417 000,0 | 609 735 100,0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 73 132 200,0 | 12 060 900,0 | 13 321 800,0 | 14 418 000,0 | 16 200 000,0 | 17 131 500,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства на финансирование капитальных вложений2 | 53 841 834,0 | 8 475 300,0 | 10 566 720,0 | 10 559 214,0 | 11 815 200,0 | 12 425 400,0 |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 17 079 066,0 | 3 207 600,0 | 2 339 280,0 | 3 413 286,0 | 3 912 300,0 | 4 206 600,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | 2 211 300,0 | 378 000,0 | 415 800,0 | 445 500,0 | 472 500,0 | 499 500,0 |
| местные бюджеты | 391 560 800,0 | 68 675 400,0 | 76 453 500,0 | 79 243 300,0 | 81 296 000,0 | 85 892 600,0 |
| из них средства на финансирование капитальных вложений3 | 391 560 800,0 | 68 675 400,0 | 76 453 500,0 | 79 243 300,0 | 81 296 000,0 | 85 892 600,0 |
| средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | 11 947 040,0 | 2 096 700,0 | 2 429 240,0 | 2 276 500,0 | 2 465 000,0 | 2 679 600,0 |
| собственные средства4 | 991 874 550,0 | 160 852 980,0 | 180 665 820,0 | 197 839 400,0 | 216 607 600,0 | 235 908 750,0 |
| кредитные ресурсы | 1 008 823 520,0 | 165 042 730,0 | 185 134 030,0 | 201 355 550,0 | 219 870 000,0 | 237 421 210,0 |
| в том числе кредиты банков | 1 008 823 520,0 | 165 042 730,0 | 185 134 030,0 | 201 355 550,0 | 219 870 000,0 | 237 421 210,0 |
| иные источники5 | 132 142 740,0 | 21 608 300,0 | 24 263 180,0 | 26 591 420,0 | 28 978 400,0 | 30 701 440,0 |
| 3. Прочие мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности | Госстандарт, республиканские органы государственного управления1, облисполкомы, Минский горисполком и иные организации, ответственные за выполнение мероприятия | 2016–2020 | всего | 2 179 355 870,0 | 356 416 190,0 | 399 954 180,0 | 435 098 750,0 | 474 435 800,0 | 513 450 950,0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 21 668 800,0 | 3 573 600,0 | 3 947 200,0 | 4 272 000,0 | 4 800 000,0 | 5 076 000,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства на финансирование капитальных вложений2 | 15 953 136,0 | 2 511 200,0 | 3 130 880,0 | 3 128 656,0 | 3 500 800,0 | 3 681 600,0 |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 5 060 464,0 | 950 400,0 | 693 120,0 | 1 011 344,0 | 1 159 200,0 | 1 246 400,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | 655 200,0 | 112 000,0 | 123 200,0 | 132 000,0 | 140 000,0 | 148 000,0 |
| местные бюджеты | 116 083 200,0 | 20 361 600,0 | 22 744 000,0 | 23 403 200,0 | 24 084 000,0 | 25 490 400,0 |
| из них средства на финансирование капитальных вложений3 | 116 083 200,0 | 20 361 600,0 | 22 744 000,0 | 23 403 200,0 | 24 084 000,0 | 25 490 400,0 |
| средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | 10 291 560,0 | 1 804 600,0 | 2 089 460,0 | 1 962 500,0 | 2 125 000,0 | 2 310 000,0 |
| собственные средства4 | 1 338 891 940,0 | 217 262 370,0 | 244 116 070,0 | 266 941 200,0 | 292 264 800,0 | 318 307 500,0 |
| кредитные ресурсы | 477 266 170,0 | 78 344 020,0 | 87 527 550,0 | 95 196 750,0 | 103 950 000,0 | 112 247 850,0 |
| в том числе кредиты банков | 477 266 170,0 | 78 344 020,0 | 87 527 550,0 | 95 196 750,0 | 103 950 000,0 | 112 247 850,0 |
| иные источники5 | 215 154 200,0 | 35 070 000,0 | 39 529 900,0 | 43 323 100,0 | 47 212 000,0 | 50 019 200,0 |
|  |  |  | Итого по подпрограмме 1 | 10 168 360 000,0 | 1 667 840 000,0 | 1 876 850 000,0 | 2 035 530 000,0 | 2 207 020 000,0 | 2 381 350 000,0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 270 860 000,0 | 44 670 000,0 | 49 340 000,0 | 53 400 000,0 | 60 000 000,0 | 63 450 000,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства на финансирование капитальных вложений2 | 199 414 200,0 | 31 390 000,0 | 39 136 000,0 | 39 108 200,0 | 43 760 000,0 | 46 020 000,0 |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 63 255 800,0 | 11 880 000,0 | 8 664 000,0 | 12 641 800,0 | 14 490 000,0 | 15 580 000,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | 8 190 000,0 | 1 400 000,0 | 1 540 000,0 | 1 650 000,0 | 1 750 000,0 | 1 850 000,0 |
| местные бюджеты | 1 439 360 000,0 | 246 350 000,0 | 281 030 000,0 | 293 260 000,0 | 300 820 000,0 | 317 900 000,0 |
| из них средства на финансирование капитальных вложений3 | 1 439 360 000,0 | 246 350 000,0 | 281 030 000,0 | 293 260 000,0 | 300 820 000,0 | 317 900 000,0 |
| средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | 82 385 000,0 | 14 460 000,0 | 16 745 000,0 | 15 700 000,0 | 17 000 000,0 | 18 480 000,0 |
| собственные средства4 | 4 742 375 000,0 | 767 670 000,0 | 862 955 000,0 | 946 600 000,0 | 1 036 400 000,0 | 1 128 750 000,0 |
| кредитные ресурсы | 2 891 290 000,0 | 473 580 000,0 | 530 470 000,0 | 576 950 000,0 | 630 000 000,0 | 680 290 000,0 |
| в том числе кредиты банков | 2 891 290 000,0 | 473 580 000,0 | 530 470 000,0 | 576 950 000,0 | 630 000 000,0 | 680 290 000,0 |
| иные источники5 | 742 090 000,0 | 121 110 000,0 | 136 310 000,0 | 149 390 000,0 | 162 800 000,0 | 172 480 000,0 |
| Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников» | | | | | | | | | |
| Задача. Увеличение доли местных ТЭР, в том числе возобновляемых источников, в валовом потреблении ТЭР | | | | | | | | | |
| 4. Внедрение технологического оборудования, работающего с использованием местных ТЭР, в том числе ВИЭ | Госстандарт, республиканские органы государственного управления1, облисполкомы, Минский горисполком и иные организации, ответственные за выполнение мероприятия | 2016–2020 | всего | 827 340 420,0 | 126 707 320,0 | 142 422 400,0 | 169 728 390,0 | 189 974 030,0 | 198 508 280,0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 118 717 200,0 | 20 240 400,0 | 22 429 600,0 | 24 380 000,0 | 24 840 000,0 | 26 827 200,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд) | 3 800 000,0 | 3 800 000,0 | – | – | – | – |
| средства на финансирование капитальных вложений2 | 98 761 000,0 | 13 760 400,0 | 19 613 600,0 | 20 511 800,0 | 21 568 000,0 | 23 307 200,0 |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 16 156 200,0 | 2 680 000,0 | 2 816 000,0 | 3 868 200,0 | 3 272 000,0 | 3 520 000,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | – | – | – | – | – | – |
| местные бюджеты | 191 212 000,0 | 22 668 800,0 | 21 592 400,0 | 37 775 200,0 | 55 365 600,0 | 53 810 000,0 |
| из них: |  |  |  |  |  |  |
| средства на финансирование капитальных вложений3 | 147 694 239,15 | 22 668 800,0 | 16 017 227,95 | 28 021 659,51 | 41 070 225,84 | 39 916 325,85 |
| средства на финансирование строительства энергоисточников на МТЭР6 | 43 517 760,85 | – | 5 575 172,05 | 9 753 540,49 | 14 295 374,16 | 13 893 674,15 |
| собственные средства4 | 242 808 020,0 | 37 605 320,0 | 46 571 440,0 | 50 992 710,0 | 51 947 630,0 | 55 690 920,0 |
| кредитные ресурсы | 196 262 400,0 | 33 069 120,0 | 37 118 400,0 | 40 465 440,0 | 41 222 400,0 | 44 387 040,0 |
| в том числе кредиты банков | 196 262 400,0 | 33 069 120,0 | 37 118 400,0 | 40 465 440,0 | 41 222 400,0 | 44 387 040,0 |
| иные источники5 | 78 340 800,0 | 13 123 680,0 | 14 710 560,0 | 16 115 040,0 | 16 598 400,0 | 17 793 120,0 |
| 5. Прочие мероприятия, направленные на увеличение использования местных ТЭР | Госстандарт, республиканские органы государственного управления1, облисполкомы, Минский горисполком и иные организации, ответственные за выполнение мероприятия | 2016–2020 | всего | 68 559 580,0 | 13 612 680,0 | 11 027 600,0 | 13 271 610,0 | 15 005 970,0 | 15 641 720,0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 9 992 800,0 | 1 429 600,0 | 1 950 400,0 | 2 120 000,0 | 2 160 000,0 | 2 332 800,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд) | – | – | – | – | – | – |
| средства на финансирование капитальных вложений2 | 6 160 800,0 | 759 600,0 | 1 246 400,0 | 1 360 000,0 | 1 342 000,0 | 1 452 800,0 |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 3 832 000,0 | 670 000,0 | 704 000,0 | 760 000,0 | 818 000,0 | 880 000,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | – | – | – | – | – | – |
| местные бюджеты | 16 628 000,0 | 1 971 200,0 | 1 877 600,0 | 3 284 800,0 | 4 814 400,0 | 4 680 000,0 |
| из них: |  |  |  |  |  |  |
| средства на финансирование капитальных вложений3 | 16 628 000,0 | 1 971 200,0 | 1 877 600,0 | 3 284 800,0 | 4 814 400,0 | 4 680 000,0 |
| средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР6 | – | – | – | – | – | – |
| собственные средства4 | 15 441 980,0 | 5 754 680,0 | 2 198 560,0 | 2 407 290,0 | 2 452 370,0 | 2 629 080,0 |
| кредитные ресурсы | 18 937 600,0 | 3 190 880,0 | 3 581 600,0 | 3 904 560,0 | 3 977 600,0 | 4 282 960,0 |
| в том числе кредиты банков | 18 937 600,0 | 3 190 880,0 | 3 581 600,0 | 3 904 560,0 | 3 977 600,0 | 4 282 960,0 |
| иные источники3 | 7 559 200,0 | 1 266 320,0 | 1 419 440,0 | 1 554 960,0 | 1 601 600,0 | 1 716 880,0 |
|  |  |  | Итого по подпрограмме 2 | 895 900 000,0 | 140 320 000,0 | 153 450 000,0 | 183 000 000,0 | 204 980 000,0 | 214 150 000,0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 128 710 000,0 | 21 670 000,0 | 24 380 000,0 | 26 500 000,0 | 27 000 000,0 | 29 160 000,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд) | 3 800 000,0 | 3 800 000,0 | – | – | – | – |
| средства на финансирование капитальных вложений2 | 104 921 800,0 | 14 520 000,0 | 20 860 000,0 | 21 871 800,0 | 22 910 000,0 | 24 760 000,0 |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 19 988 200,0 | 3 350 000,0 | 3 520 000,0 | 4 628 200,0 | 4 090 000,0 | 4 400 000,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | – | – | – | – | – | – |
| местные бюджеты | 207 840 000,0 | 24 640 000,0 | 23 470 000,0 | 41 060 000,0 | 60 180 000,0 | 58 490 000,0 |
| из них: |  |  |  |  |  |  |
| средства на финансирование капитальных вложений3 | 164 322 239,15 | 24 640 000,0 | 17 894 827,95 | 31 306 459,51 | 45 884 625,84 | 44 596 325,85 |
| средства на финансирование строительства энергоисточников на местных ТЭР6 | 43 517 760,85 | – | 5 575 172,05 | 9 753 540,49 | 14 295 374,16 | 13 893 674,15 |
| собственные средства4 | 258 250 000,0 | 43 360 000,0 | 48 770 000,0 | 53 400 000,0 | 54 400 000,0 | 58 320 000,0 |
| кредитные ресурсы | 215 200 000,0 | 36 260 000,0 | 40 700 000,0 | 44 370 000,0 | 45 200 000,0 | 48 670 000,0 |
| в том числе кредиты банков | 215 200 000,0 | 36 260 000,0 | 40 700 000,0 | 44 370 000,0 | 45 200 000,0 | 48 670 000,0 |
| иные источники5 | 85 900 000,0 | 14 390 000,0 | 16 130 000,0 | 17 670 000,0 | 18 200 000,0 | 19 510 000,0 |
|  |  |  | Всего | 11 064 260 000,0 | 1 808 160 000,0 | 2 030 300 000,0 | 2 218 300 000,0 | 2 412 000 000,0 | 2 595 500 000,0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| республиканский бюджет | 399 570 000,0 | 66 340 000,0 | 73 720 000,0 | 79 900 000,0 | 87 000 000,0 | 92 610 000,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |  |
| средства государственных целевых бюджетных фондов (инновационный фонд) | 3 800 000,0 | 3 800 000,0 | – | – | – | – |
| средства на финансирование капитальных вложений2 | 304 336 000,0 | 45 910 000,0 | 59 996 000,0 | 60 980 000,0 | 66 670 000,0 | 70 780 000,0 |
| средства, выделенные на финансирование Государственной программы | 83 244 000,0 | 15 230 000,0 | 12 184 000,0 | 17 270 000,0 | 18 580 000,0 | 19 980 000,0 |
| средства, выделенные ранее на возвратной основе | 8 190 000,0 | 1 400 000,0 | 1 540 000,0 | 1 650 000,0 | 1 750 000,0 | 1 850 000,0 |
| местные бюджеты | 1 647 200 000,0 | 270 990 000,0 | 304 500 000,0 | 334 320 000,0 | 361 000 000,0 | 376 390 000,0 |
| из них: |  |  |  |  |  |  |
| средства на финансирование капитальных вложений3 | 1 603 682 239,15 | 270 990 000,0 | 298 924 827,95 | 324 566 459,51 | 346 704 625,84 | 362 496 325,85 |
| средства на финансирование строительства энергоисточников на МТЭР6 | 43 517 760,85 | – | 5 575 172,05 | 9 753 540,49 | 14 295 374,16 | 13 893 674,15 |
| средства внебюджетных фондов (инвестиционные фонды) | 82 385 000,0 | 14 460 000,0 | 16 745 000,0 | 15 700 000,0 | 17 000 000,0 | 18 480 000,0 |
| собственные средства4 | 5 000 625 000,0 | 811 030 000,0 | 911 725 000,0 | 1 000 000 000,0 | 1 090 800 000,0 | 1 187 070 000,0 |
| кредитные ресурсы | 3 106 490 000,0 | 509 840 000,0 | 571 170 000,0 | 621 320 000,0 | 675 200 000,0 | 728 960 000,0 |
| в том числе кредиты банков | 3 106 490 000,0 | 509 840 000,0 | 571 170 000,0 | 621 320 000,0 | 675 200 000,0 | 728 960 000,0 |
| иные источники5 | 827 990 000,0 | 135 500 000,0 | 152 440 000,0 | 167 060 000,0 | 181 000 000,0 | 191 990 000,0 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

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

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

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

6 Средства, предусматриваемые для финансирования строительства энергогенерирующих мощностей на местных ТЭР, переданные из финансового обеспечения [Государственной программы](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Заг_Утв_1) «Комфортное жилье и благоприятная среда» на 2016–2020 годы по решению постоянной межведомственной комиссии по государственным программам.



|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 6  к Государственной программе «Энергосбережение» на 2016–2020 годы (в редакции постановления Совета Министров Республики Беларусь 30.12.2016 № 1128) |

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

Таблица 1

**Сводные показатели**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  областей | Всего | | | В том числе по годам | | | | | | | | | | | | | | |
| коли- чество энерго- источ- ников | суммар- ная мощ- ность энерго- источ- ников, МВт | объем замещен- ного природного газа, т.у.т. | 2016 | | | 2017 | | | 2018 | | | 2019 | | | 2020 | | |
| коли- чество энерго- источ- ников | суммар- ная мощ- ность, МВт | объем замещен- ного природного газа, т.у.т. | коли- чество энерго- источ- ников | суммар- ная мощ- ность, МВт | объем замещен- ного природного газа, т.у.т. | коли- чество энерго- источ- ников | суммар- ная мощ- ность, МВт | объем замещен- ного природного газа, т.у.т. | коли- чество энерго- источ- ников | суммар-ная мощ- ность, МВт | объем замещен- ного природного газа, т.у.т. | коли- чество энерго- источ- ников | суммар- ная мощ- ность, МВт | объем замещен- ного природного газа, т.у.т. |
| Брестская | 18 | 92,5 | 21 240 | 5 | 16,1 | 4 480 | 6 | 34,5 | 7 480 | 2 | 14,0 | 2 000 | 5 | 27,9 | 7 280 | – | – | – |
| Витебская | 9 | 39,0 | 9 464 | 1 | 3,0 | 424 | 3 | 19,0 | 3 710 | 2 | 5,0 | 1 220 | 1 | 5,0 | 1 310 | 2 | 7,0 | 2 800 |
| Гомельская | 18 | 211,1 | 157 397 | 4 | 8,0 | 2 114 | 5 | 10,8 | 2 875 | 3 | 20,7 | 14 030 | 4 | 15,2 | 7 763 | 2 | 156,5 | 130 615 |
| Гродненская | 16 | 105,3 | 21 856 | 3 | 9,8 | 2 947 | 4 | 27,0 | 2 629 | 5 | 18,5 | 1 889 | 1 | 10,0 | 1 061 | 3 | 40,0 | 13 331 |
| Минская | 23 | 141,5 | 46 980 | 6 | 23,1 | 4 880 | 7 | 43,8 | 15 575 | 5 | 18,6 | 6 613 | 3 | 34,0 | 12 089 | 2 | 22,0 | 7 822 |
| Могилевская | 44 | 88,7 | 22 557 | 3 | 13,2 | 3 719 | 8 | 12,0 | 3 211 | 11 | 18,0 | 4 631 | 11 | 20,5 | 5 625 | 11 | 25,0 | 5 371 |
| Итого | 128 | 678,1 | 279 494 | 22 | 73,2 | 18 564 | 33 | 147,1 | 35 480 | 28 | 94,8 | 30 383 | 25 | 132,6 | 35 128 | 20 | 239,4 | 159 939 |

Таблица 2

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование и местонахождение объекта | Мощность энергоисточника\*, МВт | Срок ввода в эксплуатацию, год | Объем замещаемого 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 | 0,45 | 2016 | 150 |
| 3. ГУПП «Березовское ЖКХ», дер. Междулесье, ул. Ленина | 0,9 | 2016 | 180 |
| 4. КУМПП ЖКХ «Ивановское ЖКХ», г. Иваново, ул. Комарова | 10,5 | 2016 | 2 300 |
| 5. КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ», дер. Буховичи | 0,2 | 2016 | 50 |
| 6. КУПП «Барановичи коммунтеплосеть», г. Барановичи, микрорайон Тексер | 6,0 | 2017 | 1 100 |
| 7. КУМПП ЖКХ «Барановичское районное ЖКХ», дер. Столовичи | 0,6 | 2017 | 130 |
| 8. КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ», г. Кобрин, ул. Настасича | 5,2 | 2017 | 900 |
| 9. КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ», г. Кобрин, ул. Советская | 12,0 | 2017 | 2 900 |
| 10. КУМПП ЖКХ «Ляховичское ЖКХ», г. Ляховичи, ул. Орловского | 0,9 | 2017 | 450 |
| 11. КУПП «Барановичи коммунтеплосеть», г. Барановичи, ул. Слонимское шоссе | 8,0 | 2018 | 1 000 |
| 12. КУМПП ЖКХ «Ляховичское ЖКХ», г. Ляховичи, ул. Чкалова | 6,0 | 2018 | 1 000 |
| 13. КУМПП ЖКХ «Ивацевичское ЖКХ», г. Коссово, ул. Янки Купалы | 3,5 | 2019 | 900 |
| 14. КУМПП ЖКХ «Каменецкое ЖКХ», пос. Беловежский, ул. Школьная | 4,0 | 2019 | 1 200 |
| 15. КУМПП ЖКХ «Микашевичское ЖКХ», г. Микашевичи, ул. Садовая | 9,0 | 2019 | 2 000 |
| 16. КУМПП ЖКХ «Столинское ЖКХ», г. Столин, ул. Терешковой | 9,0 | 2019 | 2 500 |
| 17. КУМПП ЖКХ «Столинское ЖКХ», дер. Федоры | 2,4 | 2019 | 680 |
| 18. ОАО «ТБЗ Гатча-Осовский», Жабинковский район, пос. Ленинский | 9,8 | 2017 | 2 000 |
| Итого | 92,45 |  | 21 240 |
| Витебская область | | | |
| 19. ГП «ВПКиТС», г. Витебск, ул. Титова | 3,0 | 2016 | 424 |
| 20. КУПП ЖКХ «Коханово-ЖКХ», г. Коханово, ул. Промышленная | 11,0 | 2017 | 1 780 |
| 21. КУП «Оршатеплосети», г. Орша, ул. Ленина | 5,0 | 2017 | 990 |
| 22. Сенненское РУП ЖКХ, г. Сенно, ул. Октябрьская | 3,0 | 2017 | 940 |
| 23. УП ЖКХ Поставского района, г. Поставы, ул. Красноармейская | 3,0 | 2018 | 700 |
| 24. УП ЖКХ Шумилинского района, дер. Никитиха, ул. Юбилейная | 2,0 | 2018 | 520 |
| 25. ГП «ВПКиТС», г. Витебск, ул. Ленинградская | 5,0 | 2019 | 1 310 |
| 26. Верхнедвинское ГРУПП ЖКХ, г. Верхнедвинск, ул. Мира | 3,0 | 2020 | 1 420 |
| 27. КУП ЖКХ «Браслав-коммунальник», г. Браслав, ул. Дзержинского | 4,0 | 2020 | 1 380 |
| Итого | 39,0 |  | 9 464 |
| Гомельская область | | | |
| 28. КЖУП «Буда-Кошелевский коммунальник», г. Буда-Кошелево, ул. Советская | 0,45 | 2016 | 177 |
| 29. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», пос. Зябровка | 5,4 | 2016 | 928 |
| 30. КУП «Добрушский коммунальник», г. Добруш, просп. Луначарского | 1,6 | 2016 | 963 |
| 31. КУП «Речицкий райжилкомхоз», г. Речица, ул. Заслонова | 0,56 | 2016 | 46 |
| 32. КЖУП «Буда-Кошелевский коммунальник», г. Буда-Кошелево, ул. Лавриновича | 1,5 | 2017 | 388 |
| 33. КУП «Добрушский коммунальник», н.п. Иговка, ул. Молодежная | 0,9 | 2017 | 318 |
| 34. КУП «Добрушский коммунальник», н.п. Носовичи, ул. Садовая | 1,0 | 2017 | 376 |
| 35. КЖУП «Лоевский райжилкомхоз», г.п. Лоев, ул. Октябрьская | 1,35 | 2017 | 440 |
| 36. КУП «Речицкий райжилкомхоз», н.п. Заречье | 6,0 | 2017 | 1 353 |
| 37. КЖЭУП «Ельское», г. Ельск, ул. Пушкина | 0,9 | 2018 | 680 |
| 38. КУП «Житковичский коммунальник», г. Житковичи, ул. Фрунзе | 3,25 | 2018 | 1 603 |
| 39. КУП «Коммунальник Калинковичский», г. Калинковичи, ул. Суркова | 16,5 | 2018 | 11 747 |
| 40. КЖУП «Буда-Кошелевский коммунальник», г. Буда-Кошелево, ул. Прищепы | 4,0 | 2019 | 1 526 |
| 41. КПУП «Лельком», г.п. Лельчицы, ул. Советская | 6,0 | 2019 | 2 782,9 |
| 42. КУП «Добрушский коммунальник», г. Добруш, ул. Б.Хмельницкого | 1,2 | 2019 | 1 111 |
| 43. КУП «Речицкий райжилкомхоз», н.п. Озерщина | 4,0 | 2019 | 2 343 |
| 44. КУП «Петриковский райжилкомхоз», г. Петриков | 6,5 | 2020 | 615 |
| 45. Мозырская ТЭЦ РУП «Гомельэнерго», г. Мозырь | 150,0 | 2020 | 130 000 |
| Итого | 211,11 |  | 157 397 |
| Гродненская область | | | |
| 46. Берестовицкое РУП ЖКХ, агрогородок Олекшицы | 1,4 | 2016 | 199 |
| 47. КУП «ЖКХ Гродненского района», агрогородок Лойки | 0,9 | 2016 | 248 |
| 48. Вороновское РУП ЖКХ, г.п. Вороново, ул. Советская | 4,0 | 2017 | 424 |
| 49. КУП «ЖКХ Гродненского района», агрогородок Путришки, ул. Школьная | 1,0 | 2017 | 106 |
| 50. Новогрудское РУП ЖКХ, г. Новогрудок, ул. Котовского | 14,0 | 2017 | 849 |
| 51. ПКУП «Волковысское КХ», г. Волковыск, ул. С.Панковой | 8,0 | 2017 | 1 250 |
| 52. ГРУП «Скидельское ЖКХ», дер. Головничи | 6,0 | 2018 | 637 |
| 53. ГРУП «Скидельское ЖКХ», агрогородок Обухово | 4,0 | 2018 | 424 |
| 54. Дятловское РУП ЖКХ, г. Дятлово, ул. Новогрудская | 3,0 | 2018 | 318 |
| 55. Новогрудское РУП ЖКХ, г. Новогрудок, ул. Комсомольская | 3,5 | 2018 | 318 |
| 56. Ошмянское РУП ЖКХ, г. Ошмяны, ул. Борунская | 2,0 | 2018 | 191 |
| 57. Мостовское РУП ЖКХ, г. Мосты, ул. Зеленая | 10,0 | 2019 | 1 061 |
| 58. Лидское ГУП ЖКХ, г. Березовка | 18,0 | 2020 | 5 254 |
| 59. Слонимское ГУП ЖКХ, г. Слоним, ул. Коссовский тракт | 6,0 | 2020 | 1 061 |
| 60. Щучинское РУП ЖКХ, г. Щучин, ул. Советская | 16,0 | 2020 | 7 016 |
| 61. ОАО «ТБЗ Дитва», Лидский район, агрогородок Дитва | 7,5 | 2016 | 2 500 |
| Итого | 105,3 |  | 21 856 |
| Минская область | | | |
| 62. Борисовское УП «Жилье», дер. Гора | 0,6 | 2016 | 213 |
| 63. УП «Столбцовское ОКС», дер. Николаевщина, ул. Пионерская | 1,1 | 2016 | 391 |
| 64. РУП «Логойский комхоз», г.п. Плещеницы, пер. Промышленный | 3,0 | 2016 | 1 067 |
| 65. РУП «Узденское ЖКХ», г. Узда, ул. Рабочая | 1,5 | 2016 | 533 |
| 66. СГУПП «ЖКХ «Комплекс», дер. Драчева, ул. Солнечная | 1,9 | 2016 | 676 |
| 67. Крупское КУП «Жилтеплострой», г.п. Холопеничи, ул. Карла Маркса | 3,0 | 2017 | 1 067 |
| 68. КУП «Клецкое ЖКХ», г. Клецк, ул. Советская | 2,0 | 2017 | 711 |
| 69. КУП «Смолевичское ЖКХ», дер. Кривая Береза, ул. Центральная | 3,0 | 2017 | 1 068 |
| 70. КУП «Смолевичское ЖКХ», дер. Петровичи, ул. Зареченская | 2,8 | 2017 | 996 |
| 71. РКУП «Стародорожское ЖКХ», г. Старые Дороги, ул. Кирова | 19,5 | 2017 | 6 933 |
| 72. РУП «Червенское ЖКХ», г. Червень, ул. Флогминтова | 12,0 | 2017 | 4 267 |
| 73. СГУПП «ЖКХ «Комплекс», г.п. Красная Слобода, ул. Советская | 1,5 | 2017 | 534 |
| 74. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, агрогородок Блонь | 4,0 | 2018 | 1 422 |
| 75. РУП «Несвижское ЖКХ», дер. Рудавка | 4,0 | 2018 | 1 422 |
| 76. КУП «Клецкое ЖКХ», дер. Морочь, ул. Юбилейная | 2,0 | 2018 | 711 |
| 77. КУП «ЖКХ Минского района», дер. Луговая Слобода, ул. Марата Казея | 4,1 | 2018 | 1 458 |
| 78. КУП «Смолевичское ЖКХ», дер. Зеленый Бор, ул. Заводская | 4,5 | 2018 | 1 600 |
| 79. КУП «ЖКХ Минского района», дер. Боровляны, ул. 40 лет Победы | 21,0 | 2019 | 7 467 |
| 80. Крупское КУП «Жилтеплострой», г. Крупки, ул. Московская | 5,0 | 2019 | 1 778 |
| 81. УП «Мядельское ЖКХ», дер. Воронцы | 8,0 | 2019 | 2 844 |
| 82. РУП «Воложинский жилкоммунхоз», г. Воложин, ул. Гагарина | 16,0 | 2020 | 5 689 |
| 83. КУП «ЖКХ Минского района», пос. Юбилейный, ул. Коммунальная | 6,0 | 2020 | 2 133 |
| 84. ОАО «Старобинский ТБЗ», Солигорский район, п.г.т. Старобинский | 15,0 | 2016 | 2 000 |
| Итого | 141,5 |  | 46 980 |
| Могилевская область | | | |
| 85. Могилевское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Кадино, ул. Советская | 8,0 | 2016 | 1 500 |
| 86. УКПП «Чериковский жилкоммунхоз», г. Чериков, ул. Рокоссовского | 4,2 | 2016 | 2 056 |
| 87. Шкловское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Говяды, пер. Пожарный | 1,0 | 2016 | 163 |
| 88. Глусское УКП «Жилкомхоз», г. Глуск, ул. Горького | 2,0 | 2017 | 378 |
| 89. Дрибинское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Коровчино, ул. Лесная | 0,5 | 2017 | 728 |
| 90. Кировское УКП «Жилкомхоз», г. Кировск, пер. Орловского | 2,0 | 2017 | 278 |
| 91. Климовичское УКП «Коммунальник», г. Климовичи, ул. Кирова | 2,0 | 2017 | 657 |
| 92. Краснопольское УПКП «Жилкоммунхоз», г. Краснополье, ул. Тимирязева | 0,5 | 2017 | 105 |
| 93. Круглянское УКП «Жилкомхоз», пос. Круглое, ул. Могилевская | 2,0 | 2017 | 265 |
| 94. УКПП «Костюковичский жилкоммунхоз», агрогородок Крапивня | 1,0 | 2017 | 135 |
| 95. УКПП «Чериковский жилкоммунхоз», агрогородок Веремейки | 2,0 | 2017 | 665 |
| 96. Кировское УКП «Жилкомхоз», г. Кировск, ул. Ленинская | 1,0 | 2018 | 261 |
| 97. Климовичское УКП «Коммунальник», агрогородок Тимоново | 2,0 | 2018 | 852 |
| 98. Климовичское УКП «Коммунальник», г. Климовичи, ул. Строителей | 2,0 | 2018 | 468 |
| 99. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, ул. Комсомольская | 0,5 | 2018 | 110 |
| 100. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, ул. Советская | 3,0 | 2018 | 1 264 |
| 101. Могилевское ГКУП теплоэнергетики, в/ч «Пашково» | 2,0 | 2018 | 237 |
| 102. Мстиславское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Рязанцы | 0,5 | 2018 | 44 |
| 103. Осиповичское УКП ЖКХ, дер. Вязье | 1,0 | 2018 | 122 |
| 104. УКПП «Костюковичский жилкоммунхоз», агрогородок Шарейки | 3,0 | 2018 | 586 |
| 105. УКПП «Чериковский жилкоммунхоз», г. Чериков, ул. Ленинская | 1,5 | 2018 | 267 |
| 106. Чаусское УКП «Жилкомхоз», г. Чаусы, ул. Гагарина | 1,5 | 2018 | 420 |
| 107. Быховское УКП «Жилкомхоз», г. Быхов, ул. Первомайская | 1,0 | 2019 | 72 |
| 108. Быховское УКП «Жилкомхоз», г. Быхов, ул. Смолячкова | 3,0 | 2019 | 596 |
| 109. Быховское УКП «Жилкомхоз», пос. Колос | 1,5 | 2019 | 669 |
| 110. Дрибинское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Пудовня | 0,5 | 2019 | 120 |
| 111. Дрибинское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Трилесино, ул. Гагарина | 2,0 | 2019 | 1 048 |
| 112. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, пер. Советский | 0,5 | 2019 | 110 |
| 113. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, ул. Заслонова | 3,0 | 2019 | 804 |
| 114. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, ул. Тимирязева | 1,0 | 2019 | 291 |
| 115. Могилевское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Дашковка | 3,0 | 2019 | 761 |
| 116. УКПП «Костюковичский жилкоммунхоз», агрогородок Н.Самотевичи | 2,0 | 2019 | 663 |
| 117. УКПП «Костюковичский жилкоммунхоз», агрогородок Тупичино | 3,0 | 2019 | 491 |
| 118. Быховское УКП «Жилкомхоз», г. Быхов, ул. Богдановича | 1,5 | 2020 | 245 |
| 119. Быховское УКП «Жилкомхоз», г. Быхов, ул. Якубова | 2,0 | 2020 | 450 |
| 120. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, ул. Советская | 0,5 | 2020 | 185 |
| 121. Могилевское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Буйничи | 5,0 | 2020 | 1 538 |
| 122. Могилевское УКП «Жилкомхоз», дер. Межиситки | 7,0 | 2020 | 1 726 |
| 123. Мстиславское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Андраны | 1,0 | 2020 | 284 |
| 124. Славгородское УКП «Жилкомхоз», г. Славгород, ул. Калинина | 3,0 | 2020 | 210 |
| 125. УКПП «Костюковичский жилкоммунхоз», агрогородок Муравилье | 1,0 | 2020 | 190 |
| 126. Чаусское УКП «Жилкомхоз», г. Чаусы, ул. Лермонтова | 1,0 | 2020 | 200 |
| 127. Шкловское УКП «Жилкомхоз», г. Шклов, ул. Заречная | 1,0 | 2020 | 169 |
| 128. Шкловское УКП «Жилкомхоз», г. Шклов, ул.70 лет Великой Победы | 2,0 | 2020 | 174 |
| Итого | 88,7 |  | 22 557 |
| Всего | 678,1 |  | 279 494 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Мощность энергоисточника и объем замещаемого природного газа уточняются при разработке обоснований инвестирования и проектно-сметной документации.



|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 7  к Государственной программе «Энергосбережение» на 2016–2020 годы (в редакции постановления Совета Министров Республики Беларусь 30.12.2016 № 1128) |

**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 государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь3, органов местного управления4 | 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 | 13,0 | 1,0 | 14,35 | 1,1 | 16,85 | 1,1 | 16,85 | 1,2 | 27,05 | 1,2 |
| 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» | 2,2 | 1,0 | 2,1 | 1,0 | 2,5 | 1,5 | 3,3 | 1,7 | 3,5 | 1,8 |
| Концерны: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| «Белгоспищепром» | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,3 |
| «Беллегпром» | 1,8 | 1,4 | 1,8 | 1,4 | 2,7 | 2,3 | 2,8 | 2,4 | 2,9 | 2,5 |
| «Беллесбумпром» | 56,1 | 55,2 | 60,3 | 58,9 | 60,3 | 58,9 | 60,3 | 58,9 | 60,3 | 58,9 |
| «Белнефтехим» | 7,36 | 0,1 | 7,3 | 0,2 | 7,8 | 0,7 | 8,8 | 1,7 | 9,3 | 2,3 |
| Брестский облисполком | 12,1 | 8,6 | 12,8 | 9,3 | 13,4 | 9,9 | 13,7 | 10,2 | 13,7 | 10,2 |
| Витебский облисполком | 6,86 | 5,7 | 7,5 | 6,4 | 8,1 | 7,0 | 8,3 | 7,2 | 8,4 | 7,3 |
| Гомельский облисполком | 14,06 | 4,5 | 15,0 | 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 облисполком7 | 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 Рассчитывается ежемесячно на основании официальной статистической информации по форме 12-тэк как объем расхода местных ТЭР в процентном отношении к общему объему расхода КПТ (соответствует строке 110 в графе 1 раздела I) за отчетный период.

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

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

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

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

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

5 Задание подлежит пересмотру при внесении изменений как в инвестиционный план создания мощностей по производству и использованию альтернативного топлива из ТКО ([приложение 3](file:///D:\Sannikov\E\Мои%20документы\Комэнергоэф-ть\САЙТ\Пополнение2017\Пополн_1кв2017\Пополн_февраль2017\Пополн34_17февр2017\NCPI#Прил_3_Утв_1) к Концепции создания мощностей по производству альтернативного топлива из твердых коммунальных отходов и его использования, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 22 августа 2016 г. № 664 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 26.08.2016, 5/42518), так и по результатам первого практического применения RDF-топлива в производстве цемента.

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

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

