

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

24 февраля 2021 г. № 103

**О Государственной программе «Энергосбережение»
на 2021–2025 годы**

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Государственную программу «Энергосбережение» на 2021–2025 годы (далее – Государственная программа) (прилагается).

2. Заказчикам Государственной программы представлять в Государственный комитет по стандартизации информацию о ходе выполнения:

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

показателей по экономии светлых нефтепродуктов по итогам за квартал – до 18-го числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам за год – до 25 февраля следующего за отчетным года.

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

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

показателей по экономии светлых нефтепродуктов – ежеквартально до 27-го числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом.

4. Возложить персональную ответственность за выполнение целевых показателей, своевременную и качественную реализацию мероприятий, целевое и эффективное использование предусмотренных на их реализацию финансовых средств на руководителей государственных органов, являющихся заказчиками Государственной программы.

5. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 1 января 2021 г.

Премьер-министр Республики Беларусь

Р.Головченко

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Совета Министров
Республики Беларусь
24.02.2021 № 103

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
«Энергосбережение» на 2021–2025 годы**

**ГЛАВА 1
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Государственная программа разработана с учетом цели социально-экономического развития страны по снижению зависимости экономики от углеводородов и повышению энергоэффективности и направлена на повышение эффективности производственной сферы национальной экономики и укрепление энергетической безопасности Республики Беларусь.

Стратегическими задачами в сфере энергосбережения являются:

снижение зависимости Республики Беларусь от импортируемых энергоресурсов за счет максимально возможного вовлечения в топливно-энергетический баланс страны

собственных топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР), включая возобновляемые источники энергии (далее – ВИЭ);

сдерживание роста валового потребления ТЭР при экономическом развитии страны и сближение энергоемкости валового внутреннего продукта (далее – ВВП) Республики Беларусь по паритету покупательной способности со среднемировым значением этого показателя.

За четырехлетний период реализации Государственной программы «Энергосбережение» на 2016–2020 годы, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 28 марта 2016 г. № 248 (далее – Государственная программа на 2016–2020 годы), проделана значительная работа по повышению эффективности использования ТЭР и вовлечению в топливный баланс местных ТЭР, в том числе ВИЭ.

По данным Международного энергетического агентства, в 2018 году энергоемкость ВВП Беларуси составила 0,15 т нефтяного эквивалента на 1 тыс. долларов США ВВП по паритету покупательной способности в ценах 2015 года и снижена более чем в 2 раза по отношению к 2000 году.

Энергоемкость ВВП Республики Беларусь по отношению к уровню энергоемкости ВВП развитых стран со сходными климатическими условиями улучшилась по сравнению с Канадой (0,18 т нефтяного эквивалента на 1 тыс. долларов США ВВП по паритету покупательной способности в ценах 2015 года) и приблизилась к аналогичному показателю Финляндии (0,14 т нефтяного эквивалента на 1 тыс. долларов США ВВП по паритету покупательной способности в ценах 2015 года). Среди промышленно развитых соседних стран СНГ энергоемкость ВВП Беларуси ниже на 30 процентов по отношению к аналогичному показателю Российской Федерации и на 40 процентов – Украины.

Объем экономии ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению в целом по республике составил 4,1 млн. т у.т., что эквивалентно экономии потребления импортируемого топлива в объеме около 3,5 млрд. куб. метров.

Основной объем экономии ТЭР получен за счет внедрения в производство современных энергоэффективных и повышения эффективности действующих технологий, оборудования и материалов (27 процентов от общей экономии). Мероприятия по вовлечению в топливно-энергетический баланс страны таких возобновляемых источников энергии, как энергия воды, ветра, солнца, а также отходов собственного производства позволили сэкономить более 400 тыс. т у.т., или 10,5 процента от общей экономии ТЭР в стране.

Доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР достигла 16,5 процента и увеличилась на 2,3 процента к уровню 2015 года. Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР достигла 7,1 процента и увеличилась на 1,5 процента к уровню 2015 года. Наряду с такими традиционными для нашей страны местными видами ТЭР, как древесное топливо, торф, значительного роста достигли нетрадиционные возобновляемые источники энергии – биогаз (5-кратное увеличение потребления к уровню 2010 года), ветро-, гидро- и солнечная энергия (15-кратное увеличение выработки электрической энергии к уровню 2010 года).

Благодаря планомерно проводимой работе по рациональному использованию ТЭР на предприятиях республики обеспечено снижение энергозатрат на единицу выпускаемой продукции.

Снизилась удельные расходы топлива к уровню 2015 года на такую энергоемкую продукцию, как минеральные удобрения, стекло, картон, тракторы, ткани. При этом по отдельным видам продукции снижение энергоемкости составило более 20 процентов: химические волокна и нити, автомотошины, смолы синтетические, пластмассы.

В целях повышения энергетической безопасности и энергетической независимости в Республике Беларусь в 2016–2019 годах введены в эксплуатацию:

106 энергоисточников на местных ТЭР суммарной установленной электрической мощностью 2,69 МВт, тепловой – 340,24 МВт, в том числе 2 мини-ТЭЦ на местных видах

топлива суммарной установленной электрической мощностью 2,69 МВт, тепловой – 24,5 МВт;

17 фотоэлектрических станций суммарной электрической мощностью 141,8 МВт;

4 гидроэлектростанции суммарной установленной мощностью около 61,8 МВт;

36 ветроэнергетических установок суммарной установленной мощностью 56,9 МВт;

14 биогазовых комплексов суммарной установленной электрической мощностью 13,6 МВт.

В рамках реализации Государственной программы на 2016–2020 годы проводилась активная работа по пропаганде рационального использования ТЭР, в том числе путем:

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 интересующим темам и направлениям;

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

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

Результаты работы в сфере энергосбережения позволят смягчить, но не устранить трудности по обеспечению энергоносителями.

В складывающейся экономической ситуации необходимо активизировать работу по реализации государственной политики по повышению энергетической эффективности социально-экономического комплекса, предусматривающую жесткую экономию ТЭР, снижение затрат на единицу производимой продукции, в том числе тепловой и электрической энергии.

Основными мерами по повышению энергоэффективности и энергетической самостоятельности страны являются реализация комплекса мероприятий по энергосбережению, в том числе в рамках международных проектов, мероприятий по увеличению потребления электрической энергии во всех отраслях национальной экономики, строительство энергоисточников на местных видах топлива, в том числе ВИЭ, внедрение системы энергоменеджмента и ежегодное снижение удельных расходов ТЭР на производство продукции (работ, услуг), включая производство тепловой и электрической энергии.

Реализация Государственной программы позволит обеспечить в 2021–2025 годах взаимоувязанную деятельность по энергосбережению республиканских органов государственного управления, иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь, облисполкомов и Минского горисполкома (далее, если не указано иное, – государственные органы).

ГЛАВА 2

ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И СТРУКТУРА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Целями Государственной программы 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 экономию ТЭР;

в рамках подпрограммы 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ» увеличить долю местных ТЭР, в том числе долю ВИЭ в валовом потреблении ТЭР.

Сводным целевым показателем Государственной программы является снижение энергоемкости ВВП к 2026 году не менее чем на 7 процентов к уровню 2020 года при темпах роста ВВП в 2021–2025 годах 121,5 процента.

Подпрограммами предусматриваются следующие целевые показатели в целом по республике:

объем экономии ТЭР – 2,5–3,0 млн. т у.т.;

обеспечение к 2026 году отношения объема производства (добычи) первичной энергии (без учета атомной энергии) к валовому потреблению ТЭР (далее – доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР) не менее 16,1 процента;

увеличение к 2026 году отношения объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ (далее – доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР) к валовому потреблению ТЭР 7–8 процентов.

Указанные цели и задачи Государственной программы направлены на достижение Республикой Беларусь Целей устойчивого развития, содержащихся в резолюции Генеральной Ассамблеи Организации Объединенных Наций от 25 сентября 2015 года № 70/1 «Преобразование нашего мира: Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 года», в том числе Цели 7 «Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех» в части развития ВИЭ и снижения энергоемкости ВВП.

Сведениями о сводном целевом и целевых показателях Государственной программы согласно приложению 1 предусматриваются сопоставимость сводного целевого и целевых показателей Государственной программы с индикаторами достижения Целей устойчивого развития (таблица 1), а также значения таких показателей (таблица 2).

Ответственным заказчиком Государственной программы является Государственный комитет по стандартизации.

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

Государственная программа носит межотраслевой характер, и реализация мероприятий, направленных на выполнение ее задач и целевых показателей, осуществляется посредством взаимоувязанной деятельности по энергосбережению государственных органов в рамках выполнения общего комплекса мероприятий, сведения о которых представлены согласно приложению 2, в том числе комплекса мероприятий Государственной программы (таблица 1) и мероприятий, выполняемых в рамках других государственных программ в соответствующих сферах деятельности, основной деятельности организаций, финансируемых из республиканского бюджета (таблица 2).

ГЛАВА 3 ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Источниками финансирования мероприятий Государственной программы являются средства республиканского и (или) местных бюджетов (в том числе предусмотренные на финансирование Государственной программы), собственные средства организаций,

кредитные ресурсы банков Республики Беларусь, открытого акционерного общества «Банк развития Республики Беларусь», иные источники, не запрещенные законодательством (в том числе средства внебюджетных инвестиционных фондов, международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции).

Для финансирования общего комплекса мероприятий за счет всех источников потребуется 4 213 536 000 рублей, в том числе в 2021 году – 808 422 000 рублей, в 2022 году – 962 683 000 рублей, в 2023 году – 739 332 000 рублей, в 2024 году – 841 455 000 рублей, в 2025 году – 861 644 000 рублей.

Объемы и источники финансирования комплекса мероприятий Государственной программы (таблица 1) и общего комплекса мероприятий Государственной программы (таблица 2) приведены в сведениях об объемах и источниках финансирования согласно приложению 3.

Закупка отечественного оборудования осуществляется при реализации в рамках Государственной программы мероприятий по строительству энергоисточников на местных ТЭР по результатам проведения процедур закупок в соответствии с законодательством Республики Беларусь или международными правилами проведения закупок, применяемыми при реализации международных проектов. Объемы и источники финансирования перспективного плана закупки таких товаров определены согласно приложению 4.

Капитальные вложения по перечню объектов по внедрению тепловых насосов согласно приложению 5 и в соответствии с показателями ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР согласно приложению 6 будут обеспечиваться в рамках региональных комплексов мероприятий (региональных программ) и региональных инвестиционных программ.

ГЛАВА 4

ОСНОВНЫЕ РИСКИ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ. МЕХАНИЗМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

На достижение целей Государственной программы и выполнение ее задач могут оказывать влияние различные риски, в том числе:

риски макроэкономического характера: снижение относительно плановых значений темпов роста экономики, темпов роста производства продукции (работ, услуг) в различных секторах экономики, инвестиционной активности субъектов хозяйствования, рост стоимости ТЭР и тарифов на энергию;

финансовые риски, вызванные недостаточностью и (или) несвоевременностью финансирования, высокой закредитованностью и недостаточностью оборотных средств у исполнителей мероприятий;

правовые риски, связанные с изменением законодательства.

Основными механизмами управления рисками при реализации Государственной программы в целях минимизации последствий их наступления являются:

своевременная корректировка сводных целевых и целевых показателей, характеризующих достижение целей и задач Государственной программы, а также мероприятий с учетом макроэкономических показателей;

своевременный учет планируемых изменений в законодательстве;

своевременное планирование и отбор исполнителей мероприятий;

обеспечение своевременного и эффективного использования средств для реализации мероприятий Государственной программы;

привлечение дополнительных средств из внебюджетных источников финансирования;

ежегодное уточнение объемов финансовых средств, предусмотренных на реализацию мероприятий Государственной программы, при изменении макроэкономических показателей, применяемых в расчетах;

определение приоритетов для первоочередного финансирования мероприятий Государственной программы;

корректировка Государственной программы в соответствии с фактическим объемом финансирования и перераспределение средств между приоритетными направлениями Государственной программы;

проведение систематического мониторинга и оценки результатов реализации мероприятий подпрограмм Государственной программы;

информационное обеспечение, изучение зарубежного опыта, обмен наилучшими практиками, приобретенными при реализации мероприятий, аналогичных включенным в Государственную программу;

подготовка, переподготовка руководящих кадров, повышение квалификации специалистов, участвующих в реализации Государственной программы.

В случае невыполнения мероприятий Государственной программы в полном объеме в последний год ее реализации завершение выполнения данных мероприятий осуществляется в рамках Государственной программы в сфере энергосбережения на следующую пятилетку.

ГЛАВА 5

МЕТОДИКА ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Оценка эффективности реализации Государственной программы осуществляется на основе анализа достижения значений сводного целевого и целевых показателей, освоения выделенных финансовых средств, а также путем сравнения фактически достигнутых значений сводного целевого и целевых показателей, характеризующих задачи Государственной программы, с их утвержденными значениями.

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

Степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя), желаемой тенденцией которого является увеличение значения, рассчитывается по формуле

$$СД_{пз} = ЗП_{пф} / ЗП_{пп},$$

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

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

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

На эффективность выполнения Государственной программы существенное влияние может оказывать недостижение запланированного темпа роста ВВП, с учетом выполнения которого рассчитан сводный целевой показатель по снижению энергоемкости ВВП.

Количественный учет фактора риска, связанного с недостижением планируемого темпа роста ВВП, осуществляется путем расчета приведенного значения данного показателя по снижению энергоемкости ВВП по формуле

$$\varepsilon\varepsilon^{\text{прив}} = \varepsilon\varepsilon^{\phi} - \left(1 - \frac{T^{\text{ВВП}}_{\text{ГЭР}}}{T^{\text{пп}}_{\text{ВВП}}}\right) \times 100 + \left(1 - \frac{T^{\text{ВВП}\phi}_{\text{ГЭР}}}{T^{\phi}_{\text{ВВП}}}\right) \times 100 \%,$$

где $\varepsilon\varepsilon^{\text{прив}}$ – приведенный по фактору риска «недостижение планируемого темпа роста ВВП» показатель «Снижение энергоемкости ВВП»;

$\varepsilon\varepsilon^{\phi}$ – фактическое значение показателя энергоемкости ВВП;

$T_{ТЭР}^{ВВПпл}$ – плановый темп роста ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния планового темпа роста ВВП;

$T_{ВВП}^{пл}$ – плановый темп роста ВВП отчетного периода;

$T_{ТЭР}^{ВВПф}$ – фактический темп изменения ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния фактического темпа изменения ВВП;

$T_{ВВП}^{ф}$ – фактический темп изменения ВВП отчетного периода.

Плановый темп роста ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния плановых темпов роста ВВП рассчитывается по формуле

$$T_{ТЭР}^{ВВПпл} = \frac{V_{ВВПТЭР} + V_{ВВПТЭР} (T_{ВВП}^{пл} - 100) / 100 \times k}{V_{ВВПТЭР}} \times 100 \%,$$

где $V_{ВВПТЭР}$ – объем валового потребления ТЭР базисного периода;

$k = 0,33$ – коэффициент зависимости роста валового потребления ТЭР от темпа роста ВВП на 1 процент (согласно выводам научно-исследовательской работы НИЭИ Министерства экономики «Провести факторный анализ выполнения задания по снижению энергоемкости ВВП в 2011 году. Разработать предложения по методике расчета показателей по энергосбережению, обеспечивающих выполнение задания по снижению энергоемкости ВВП»).

Фактический темп изменения потребления ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния фактических темпов изменения ВВП рассчитывается аналогично плановому темпу роста ТЭР.

Далее расчет степени достижения планового значения сводного целевого показателя по снижению энергоемкости ВВП осуществляется с использованием приведенных планового и фактического значений данного показателя.

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

$$СР = \sum_1^N СД_{ПЗ} / N,$$

где СР – степень решения задач Государственной программы;

$СД_{ПЗ}$ – степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя);

N – количество сводных целевых и целевых показателей.

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

Эффективность реализации Государственной программы (подпрограммы) оценивается по формуле

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

где $\mathcal{ЭР}$ – эффективность реализации Государственной программы (подпрограммы);

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

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

Реализация Государственной программы признается высокоэффективной, если значение $\mathcal{ЭР}$ составляет не менее 0,9, эффективной – если значение $\mathcal{ЭР}$ составляет не менее 0,8, среднеэффективной – если значение $\mathcal{ЭР}$ составляет не менее 0,7.

В остальных случаях эффективность реализации Государственной программы признается неудовлетворительной.

При этом, если в результате расчета эффективность реализации Государственной программы высокая, то считать ее таковой возможно при условии выполнения целевых показателей всеми регионами. В иных случаях реализация Государственной программы считается эффективной.

При подготовке отчета о реализации Государственной программы за очередной финансовый год осуществляется оценка ее эффективности нарастающим итогом. При этом оценивается степень достижения показателей, характеризующих результат, достигнутый в течение отдельного года, путем суммирования фактических значений сводного целевого показателя Государственной программы по доле местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР и целевых показателей подпрограмм по каждому году анализируемого периода и сопоставления с суммой их плановых значений за аналогичный период.

Для целевого показателя, имеющего абсолютное значение, суммируются фактические значения по каждому году анализируемого периода и сопоставляются с суммой плановых значений за аналогичный период. Для целевых показателей, имеющих относительные значения, среднее арифметическое фактических значений каждого года анализируемого периода сопоставляется со средним арифметическим плановых значений.

Степень соответствия фактического объема финансирования Государственной программы (подпрограммы) запланированному оценивается путем сопоставления суммарных значений фактического и планового объемов финансирования Государственной программы (подпрограммы) каждого года анализируемого периода.

Учитывая межотраслевой характер Государственной программы и перечень реализуемых в ее рамках мероприятий, для определения единых подходов к оценке степени их выполнения осуществляется сопоставление значений экономии ТЭР от реализации энергосберегающих мероприятий, предусмотренных планами мер заказчиков, и фактически выполненных мероприятий на основании официальной статистической информации по каждому году анализируемого периода.

Большое количество мероприятий, выполняемых в различных отраслях экономики, не позволяет во избежание искажения результатов учитывать степень выполнения мероприятий при оценке эффективности Государственной программы.

ГЛАВА 6

ПОДПРОГРАММА 1 «ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ»

Реализация подпрограммы 1 «Повышение энергоэффективности» Государственной программы на 2016–2020 годы позволила в 2016–2019 годах получить экономию ТЭР в целом по республике в объеме около 4,1 млн. т у.т. При этом основной объем экономии ТЭР получен за счет внедрения новых современных энергоэффективных технологий, процессов, оборудования и материалов, повышения эффективности действующих и строительства новых высокоэффективных энергоисточников, оптимизации схем теплоснабжения.

По итогам пятилетия ожидается выполнение установленного Государственной программой на уровне 5 млн. т у.т. задания по объему экономии ТЭР.

Дальнейшее повышение энергоэффективности будет обеспечиваться в первую очередь за счет осуществления дальнейшей модернизации и технического переоснащения производств с внедрением современных наукоемких, ресурсо-, энергосберегающих технологий, оборудования и материалов, в том числе повышения эффективности технологических процессов с углублением автоматизации и электрификации промышленного производства, активизации работы с населением по популяризации энергосбережения и рационального использования ТЭР в жилом секторе.

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

Значительный потенциал экономии ТЭР может быть выявлен также по результатам внедрения на предприятиях системы энергоменеджмента, представляющей собой комплекс взаимосвязанных и взаимодействующих элементов, направленных на формирование энергетической политики, постановку целей и разработку мероприятий по их достижению. Данная система позволяет принимать оперативные управленческие решения для обеспечения потребления минимально необходимого количества ТЭР.

Для достижения поставленных подпрограммой 1 целей и задач в 2021–2025 годах предусматривается реализация следующих основных мероприятий:

в электро- и теплоэнергетике:

повышение энергетической эффективности действующих энергетических мощностей Белорусской энергетической системы на основе использования инновационных энергоэффективных технологий с внедрением с учетом технической и экономической целесообразности систем утилизации теплоты уходящих дымовых газов и вывод из эксплуатации неэффективных энергоисточников;

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

создание автоматизированных систем управления теплоснабжающих и теплопотребляющих комплексов, включая комплексы «источники – тепловые сети – потребители», с управлением тепловыми и гидравлическими режимами;

максимальное увеличение использования низкопотенциальных вторичных энергетических ресурсов, в том числе за счет внедрения с учетом экономической целесообразности абсорбционных бромисто-литиевых тепловых насосов, компрессионных электрических для нужд отопления и горячего водоснабжения;

развитие электрических и тепловых сетей с использованием научно обоснованной нормативной базы, применением современного оборудования, а также автоматизированных систем управления, позволяющих снизить потери электрической и тепловой энергии при ее транспортировке, эксплуатационные издержки и повысить надежность энергоснабжения потребителей;

в промышленном секторе:

осуществление дальнейшей модернизации и технического перевооружения производств с внедрением современных наукоемких, ресурсо-, энергосберегающих технологий, оборудования и материалов, включая модернизацию термических, литейных и гальванических производств, в том числе повышение эффективности технологических процессов с углублением автоматизации и электрификации промышленного производства;

использование электрической энергии для целей создания оптимального микроклимата в административных и производственных помещениях, в том числе инфракрасных излучателей;

максимальное увеличение использования вторичных энергетических ресурсов, в том числе утилизация тепла оборотного водоснабжения, обеспечивающего охлаждение технологического оборудования предприятий за счет внедрения абсорбционных бромисто-литиевых тепловых насосов, компрессионных электрических для нужд отопления и горячего водоснабжения в промышленном секторе (приложение 5);

развитие производства электротранспорта, комплектующих и зарядной инфраструктуры для него;

в жилищно-коммунальном хозяйстве:

повышение эффективности работы действующих энергетических мощностей на основе использования инновационных энергоэффективных технологий с выводом из эксплуатации физически и морально устаревшего оборудования с обязательным внедрением с учетом технической и экономической целесообразности систем утилизации теплоты уходящих дымовых газов;

повышение эффективности теплоснабжения путем оптимизации схем теплоснабжения населенных пунктов с ликвидацией неэффективных теплоисточников или

децентрализацией теплоснабжения с ликвидацией длинных и незагруженных паровых и теплотрасс, возможного внедрения с учетом технической и экономической целесообразности локальных современных автоматизированных электрических источников тепловой энергии, в том числе тепловых насосов, для нужд отопления и горячего водоснабжения (приложение 5);

модернизация систем освещения мест общего пользования жилых домов с внедрением энергоэффективных, осветительных устройств, в том числе светодиодных, и автоматических систем управления освещением;

ввод в эксплуатацию только энергоэффективного котельного оборудования, работающего на природном газе, с удельным расходом условного топлива на отпуск тепловой энергии не более 155 кг у.т./Гкал, на древесном топливе с механизированной топливоподачей с удельным расходом условного топлива на отпуск тепловой энергии не более 170 кг у.т./Гкал;

внедрение современных методов диагностики состояния сетей водоснабжения и водоотведения, автоматизированных систем управления технологическими процессами;

оптимизация потребления тепловой энергии путем поэтапного проведения комплексной тепловой модернизации эксплуатируемого многоквартирного жилищного фонда с привлечением средств собственников жилья;

повышение осведомленности общественности и дальнейшее вовлечение населения в процесс энергосбережения и повышения эффективности использования ТЭР в жилом комплексе.

Общая площадь жилищного фонда республики на 1 января 2020 г. составляет 261,2 млн. кв. метров. При этом более 80 процентов жилых зданий были построены до 1996 года, когда требования к энергоэффективности были достаточно низкие.

По данным Национального статистического комитета, в 2019 году в стране было потреблено 59,3 млн. Гкал тепловой энергии, из которых 22,1 млн. Гкал (37,3 процента) отпущено населению.

Наибольший эффект от осуществления энергосберегающих мероприятий может быть достигнут для наиболее энергозатратных жилых зданий с удельной тепловой характеристикой 161–200 кВт·ч/кв. метров в год. Общая площадь такого типа зданий составляет 28,4 млн. кв. метров.

Планируется до 2030 года с помощью финансовых механизмов, предусмотренных Указом Президента Республики Беларусь от 4 сентября 2019 г. № 327 «О повышении энергоэффективности многоквартирных жилых домов», провести тепловую модернизацию таких многоквартирных жилых домов, что позволит значительно сократить удельное теплоснабжение и соответственно снизить потребление природного газа на цели отопления и горячего водоснабжения многоквартирного жилого фонда;

модернизация систем наружного (уличного) освещения населенных пунктов с внедрением энергоэффективных светодиодных осветительных устройств и систем диспетчеризации;

поэтапное оснащение эксплуатируемых многоквартирных жилых домов приборами индивидуального (поквартирного) учета и регулирования расхода тепловой энергии, автоматизированными системами комплексного контроля и учета энергоресурсов (тепловой энергии, электроэнергии, газа), холодной и горячей воды;

в строительстве и производстве строительных материалов:

проектирование и строительство только энергоэффективных зданий, в том числе с применением инновационных технологий использования возобновляемых источников энергии;

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

использование топлива из твердых коммунальных отходов (RDF-топлива), нефтяного кокса и торфяного топлива на предприятиях по производству цемента;

в сельском хозяйстве:

внедрение энергоэффективных автоматизированных технологий и оборудования, повышение эффективности действующих технологических процессов в животноводстве и растениеводстве, производстве и переработке сельскохозяйственной продукции;

развитие переработки отходов животноводства и обрабатывающих предприятий с получением чистых видов энергии;

перевод с учетом технологической и экономической целесообразности теплоэнергетического оборудования, работающего на природном газе, на использование электрической энергии;

автоматизация технологических процессов и внедрение автоматизированных систем управления потреблением ТЭР;

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

в транспорте:

развитие сегмента электромобилей, гибридных автомобилей и зарядной сети, электрификация городского пассажирского транспорта в целях замещения использования углеводородного топлива;

дальнейшая электрификация участков железной дороги;

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

повышение квалификации для профессиональных водителей («экологичное вождение»);

в нефтехимическом комплексе:

реализация мероприятий, направленных на создание новых и модернизацию действующих производственных мощностей, с использованием лучших доступных современных мировых технологий, увеличение глубины и количества переделов нефтехимической продукции;

снижение удельных норм расхода ТЭР за счет обеспечения эффективности производственной деятельности;

максимальное увеличение использования вторичных энергетических ресурсов, в том числе за счет реконструкции и модернизации, действующих энергоисточников с повышением энергоэффективности;

в бюджетной сфере:

повышение энергоэффективности на объектах социальной сферы за счет реализации мероприятий по их комплексной тепловой модернизации;

внедрение концепции энергосервисной деятельности (ЭСКО) в государственном секторе;

внедрение гелиоводонагревателей в системах горячего водоснабжения;

информационное обеспечение.

В целях реализации данных мероприятий следует осуществлять активное информационное обеспечение реализации Государственной программы и пропаганду энергосбережения.

Будет определено информационное обеспечение и сопровождение государственной политики в сфере энергосбережения, в том числе путем:

взаимодействия со средствами массовой информации, продвижения информации в глобальной компьютерной сети Интернет (далее – сеть Интернет);

осуществления информационного обеспечения и активной поддержки мероприятий по популяризации экономических, экологических и социальных преимуществ эффективного использования ТЭР;

организации тематических акций, пресс-туров, пресс-конференций, онлайн-конференций по вопросам рационального потребления энергоресурсов, передового опыта

внедрения энергоэффективных технологий, в том числе зарубежных, приоритетных направлений энергосбережения.

Предполагается определить, что пропаганда энергосбережения как составляющая часть информационного обеспечения в сфере энергосбережения может осуществляться путем:

проведения соответствующих конкурсов в области энергосбережения, в том числе республиканского конкурса «Энергомарафон»;

обеспечения издания и распространения наглядной агитации, социальной теле- и радиорекламы, социальной наружной рекламы и социальной рекламы на транспортных средствах, учебно-методических пособий, детской познавательной литературы по вопросам экономии и бережливости, увеличение количества соответствующей тематической информации в сети Интернет;

систематического и всестороннего освещения вопросов экономного использования всех видов ресурсов, включая природные, в том числе через социальную телерекламу, проведение на телевидении программ агитационного и познавательного характера для молодежи, как важнейшего принципа обеспечения экономической безопасности Республики Беларусь;

тиражирования опыта передовых коллективов республики, обеспечивающих строгий режим экономии ТЭР и материальных ресурсов, выпуск конкурентоспособной продукции с меньшими затратами;

проведения занятий по интересам, факультативов, курсов по вопросам экономии и бережливости в учреждениях, обеспечивающих получение общего среднего и высшего образования в соответствии с утвержденными программами;

создания на территории отдельных административно-территориальных единиц, учреждений и организаций демонстрационных территорий (демонстрационных зон высокой эффективности), на которых реализованы проекты эффективного использования ресурсов, а также создания на их базе площадок по обмену опытом, проведению семинаров, конференции по экономии и бережливости;

осуществления издательской деятельности, в том числе издания научно-практического журнала «Энергоэффективность»;

организации тематических отечественных и зарубежных выставочных мероприятий; проведения научно-технических, практических, обучающих семинаров, в том числе в рамках реализации международных проектов по энергосбережению в Республике Беларусь;

международного сотрудничества.

Республика Беларусь давно сотрудничает с Международным банком реконструкции и развития. Общая сумма привлеченных средств банка для реализации инвестиционных проектов в сфере энергосбережения уже превысила 0,5 млрд. долларов США, что позволило признать Беларусь надежным и устойчивым партнером по бизнесу. Такое признание будет способствовать привлечению средств других международных финансовых организаций и иностранных инвестиций.

В области энергосбережения необходимо продолжать и углублять сотрудничество с международными организациями, финансовыми институтами и фондами, такими как Всемирный банк, Европейский банк реконструкции и развития, Глобальный экологический фонд, Европейская экономическая комиссия Организации Объединенных Наций, Программа развития Организации Объединенных Наций, и другими.

В 2021–2025 годах будет продолжена работа по подготовке и реализации совместных с международными организациями, в том числе финансовыми, инвестиционных проектов и проектов международной технической помощи в сфере энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития использования ВИЭ.

В 2021 году будет завершена реализация совместного с Международным банком реконструкции и развития инвестиционного проекта «Использование древесной биомассы для централизованного теплоснабжения», в рамках которого предусмотрено строительство и реконструкция котельных организаций жилищно-коммунального

хозяйства с обеспечением использования на них древесного топлива (объем кредитных средств – 90 млн. долларов США, период реализации – 2014–2021 годы).

В 2021–2025 годах продолжится реализация инвестиционного проекта «Расширение устойчивого энергопользования» за счет кредитных средств Международного банка реконструкции и развития и Европейского инвестиционного банка в общем объеме 180 млн. евро и грантовых средств Глобального экологического фонда в размере 3,653 млн. долларов США. В рамках проекта планируется реализовать мероприятия по увеличению использования организациями жилищно-коммунального хозяйства возобновляемой древесной биомассы для теплоснабжения (компонент 1) и мероприятия по комплексной тепловой модернизации многоквартирных жилых домов с привлечением средств населения в Гродненской и Могилевской областях (компонент 2).

Во исполнение поручений Правительства Республики Беларусь в 2021 году совместно с заинтересованными будет осуществляться проработка возможностей привлечения кредитных ресурсов Международного банка реконструкции и развития для реализации инвестиционного проекта по повышению энергоэффективности объектов социальной сферы с общим объемом финансирования 60 млн. долларов США.

В рамках взаимодействия Департамента по энергоэффективности Госстандарта и Международного агентства по возобновляемой энергии в 2021 году планируется выполнить обзор «Оценка готовности Беларуси к использованию ВИЭ». Как ожидается, в данном обзоре будет проведен анализ потенциала Беларуси по дальнейшему развитию возобновляемой энергетики, в том числе в контексте анализа состояния и перспектив использования других видов ТЭР (нефть, газ, атомная энергия, другие), проанализированы законодательство и мероприятия по увеличению использования ВИЭ, сформулированы рекомендации и подходы по дальнейшему совершенствованию политики в сфере возобновляемой энергетики.

На планомерной основе в этот период продолжится сотрудничество с закрепленными за Департаментом по энергоэффективности Госстандарта международными организациями (в соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 21 ноября 2017 г. № 877 «О сотрудничестве с международными организациями и межгосударственными образованиями»):

Комитетом по устойчивой энергетике Европейской экономической комиссии Организации Объединенных Наций в части энергосбережения, повышения эффективности использования ТЭР и развития использования ВИЭ;

Международным агентством по возобновляемой энергии (IRENA).

По линии взаимодействия с Европейским союзом в сфере повышения энергоэффективности и использования ВИЭ продолжится:

участие в координационной работе по сотрудничеству в рамках реализации Соглашения мэров в Беларуси;

проработка возможности реализации новых проектов международной технической помощи с привлечением грантовых средств.

Взаимодействие с Программой развития Организации Объединенных Наций будет осуществляться посредством совместной реализации Рамочной программы по сотрудничеству ООН и Республики Беларусь в области устойчивого развития на 2021–2025 годы, а также изучения возможностей для реализации совместного проекта международной технической помощи по расширению условий для повышения энергоэффективности во всех сферах жизнедеятельности, в том числе путем активизации рынка энергосервисных услуг.

Кроме того, в 2021–2025 годах продолжится взаимодействие в сфере повышения энергоэффективности и использования ВИЭ с другими международными организациями: Содружеством Независимых Государств, Союзным государством Республики Беларусь и Российской Федерации, Евразийской экономической комиссией, Европейской комиссией, а также с другими странами в рамках двусторонних отношений, в том числе Россией, Украиной, Азербайджаном, Молдовой, Чехией, Австрией, Литвой, Финляндией, Германией и Китаем.

Суммарная экономия ТЭР, требующаяся для достижения необходимых темпов роста валового потребления ТЭР, распределяется в виде заданий по экономии ТЭР министерствам, концернам, организациям Министерства энергетики, а также облисполкомам и Минскому горисполкому с учетом их доли в потреблении ТЭР, планируемых темпов экономического роста и резервов экономии ТЭР по результатам энергетических обследований организаций в соответствии с таблицами 1 и 2.

Таблица 1

(тыс. т у.т.)

| | Задания по экономии ТЭР* | | | | | |
|-------------------------------------|--------------------------|----------------------|------|------|------|------|
| | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Минпром | 227,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 46,0 | 46,0 |
| Минстройархитектуры | 139 | 21 | 19** | 22** | 26** | 51** |
| Организации, подчиненные Минэнерго: | | | | | | |
| ГПО «Белэнерго» | 310,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 |
| ГПО «Белтопгаз» | 15,0 | 3,5 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,5 |
| Минсельхозпрод | 4,0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Минздрав | 9,0 | 2,0 | 1,9 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Минобороны | 10,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Минообразование | 8,7 | 2,4 | 1,8 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Минсвязи | 9,5 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| Минтранс | 46,0 | 10,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |
| Концерны: | | | | | | |
| «Белгоспищепром» | 41,2 | 9,4 | 6,3 | 4,6 | 14,4 | 6,5 |
| «Беллепром» | 35,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 |
| «Беллесбумпром» | 70,0 | 45,0 | 5,5 | 9,5 | 5,0 | 5,0 |
| «Белнефтехим» | 290,0 | 72,0 | 70,0 | 60,0 | 44,0 | 44,0 |

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

** С учетом увеличения потребления RDF-топлива ОАО «Красносельскстройматериалы» – 7 тыс. т у.т. в 2022 году, 7 тыс. т у.т. в 2023 году, ОАО «Белорусский цементный завод» – 15 тыс. т у.т. в 2024 году и 37 тыс. т у.т. в 2025 году.

Таблица 2

(тыс. т у.т.)

| | Задания по экономии ТЭР* | | | | | |
|-------------------------|--------------------------|----------------------|------|------|------|------|
| | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Брестский облисполком | 334 | 71 | 68 | 65 | 65 | 65 |
| Витебский облисполком | 264 | 62 | 52 | 50 | 50 | 50 |
| Гомельский облисполком | 650 | 150 | 200 | 100 | 100 | 100 |
| Гродненский облисполком | 316 | 58 | 65** | 69** | 62 | 62 |
| Минский облисполком | 332 | 80 | 68 | 64 | 60 | 60 |

| | | | | | | |
|-------------------------|-----|-----|-----|-----|------|------|
| Могилевский облисполком | 267 | 65 | 55 | 50 | 65** | 87** |
| Минский горисполком | 550 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 |

* По всем организациям.

** С учетом увеличения потребления RDF-топлива ОАО «Красносельскстройматериалы» – 7 тыс. т у.т. в 2022 году, 7 тыс. т у.т. в 2023 году, ОАО «Белорусский цементный завод» – 15 тыс. т у.т. в 2024 году и 37 тыс. т у.т. в 2025 году.

В целях выполнения задачи подпрограммы 1 для государственных органов устанавливаются целевые показатели энергосбережения согласно приложению 7 и целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) согласно приложению 8.

Государственные органы организывают сбор информации по экономии светлых нефтепродуктов по соответствующим подчиненным (входящим в состав) организациям.

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

Целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) устанавливаются на уровне 4 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.

ГЛАВА 7 ПОДПРОГРАММА 2 «РАЗВИТИЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МЕСТНЫХ ТЭР, В ТОМ ЧИСЛЕ ВИЭ»

За последние годы проделана значительная работа по вовлечению в топливный баланс местных ТЭР, в том числе ВИЭ. В результате реализации проектов по внедрению энергоисточников на местных ТЭР, в том числе ВИЭ, доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР увеличилась в 2019 году на 2,3 процентного пункта к уровню 2015 года и составила 16,5 процента, доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР за соответствующий период достигла 7,1 процента и увеличилась на 1,5 процентного пункта к уровню 2015 года.

На 1 сентября 2020 г. суммарная установленная электрическая мощность установок ВИЭ составила 491 МВт, что более чем в 10 раз превышает этот же показатель шестилетней давности – 47 МВт (на 1 января 2014 г.), в том числе:

80 фотоэлектрических станций мощностью 159 МВт;

53 гидроэлектростанции мощностью 96 МВт;

101 ветроэнергетическая установка мощностью 109 МВт;

29 биогазовых комплексов мощностью 38 МВт;

10 мини-ТЭЦ на древесном топливе электрической мощностью порядка 89 МВт.

Расширение использования древесного топлива связано с наименьшими объемами капиталовложений и небольшими сроками окупаемости в сравнении с другими видами ВИЭ. К 2025 году планируется нарастить мощности по производству топливной щепы до 2100 тыс. куб. метров в год.

В структуре ВИЭ около 97 процентов занимает использование биомассы, в основном древесного топлива, и более 3 процентов – энергия воды, ветра и солнца.

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

После ввода в эксплуатацию Белорусской АЭС в 2021–2025 годах возобновляемая энергетика будет развиваться совместно с повышением энергоэффективности с акцентом

на распространении технологий использования ВИЭ для собственных нужд в секторах «здания» и «промышленность», на транспорте и в сельском хозяйстве, интеграции ВИЭ в энергосистему за счет развития «умных» сетей, применения технологий аккумулирования электрической и тепловой энергии, что позволит достигнуть Цели 7 «Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех» Целей устойчивого развития.

В 2021–2025 годах в рамках реализации Государственной программы предусматривается ввод в эксплуатацию около 491 МВт энерго мощностей на древесном топливе, что позволит увеличить объем использования местных ТЭР на 130 тыс. т у.т. и соответственно снизить потребление импортируемого природного газа на 113 млн. куб. метров.

Показатели ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР приведены в приложении 6.

Кроме того, в 2021–2023 годах в рамках установленных, но не распределенных квот предусматривается создание установок по использованию ВИЭ суммарной электрической мощностью 129,5 МВт, в том числе 15 МВт – биогазовые установки, 29,8 МВт – ветроэнергетические установки, 10 МВт – фотоэлектрические станции, 29,1 МВт – гидроэлектростанции, 5,6 МВт – мини-ТЭЦ на древесном топливе и биомассе, 40 МВт – на цели энергетического использования твердых коммунальных отходов.

Основными направлениями дальнейшего развития использования местных ТЭР будут являться:

создание энергоисточников, использующих местные ТЭР (древесное и торфяное топливо, горючие отходы, попутный газ и прочие);

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

создание биогазовых установок на очистных сооружениях и полигонах захоронения твердых коммунальных отходов;

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

создание в организациях жилищно-коммунального хозяйства мощностей по производству топлива из твердых коммунальных отходов (RDF-топливо) с его использованием на энергоисточниках, в том числе строительство мусоросжигательного завода в г. Минске;

использование в качестве топлива на цементных заводах строительной отрасли нефтяного кокса.

Целевыми показателями реализации подпрограммы 2 в целом по республике являются:

доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР – не менее 16,1 процента;

доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР – до 8 процентов, что будет способствовать, наряду с использованием атомной энергии, достижению нормативного уровня энергетической самостоятельности страны.

Расчет целевых показателей производится по следующим формулам:

$$I_{\text{мтэр}} = \frac{\text{ППЭ} - \text{ЭЭ}_{\text{АЭС}} \times 0,123 / \eta_{\text{ст}}^{\text{брутто}} / 100}{\text{ТЭР}} \times 100 \%;$$

$$I_{\text{виэ}} = \frac{\text{ППВИЭ}}{\text{ТЭР}} \times 100 \%,$$

где $I_{\text{мтэр}}$ – доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР, процентов;

ППЭ – объем производства (добычи) первичной энергии в Республике Беларусь, тыс. т у.т.;

$E_{\text{АЭС}}$ – объем производства электрической энергии на Белорусской АЭС, млн. кВт·ч;

0,123 – коэффициент перевода электрической энергии в тонны условного топлива;

$\eta_{\text{ст}}^{\text{брутто}}$ – коэффициент полезного действия Белорусской АЭС (брутто), согласованный с Национальным статистическим комитетом;

ТЭР – валовое потребления ТЭР, тыс. т у.т.;

$I_{\text{ВИЭ}}$ – доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР, процентов;

ППВИЭ – объем производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ, тыс. т у.т.

Достижение целевых показателей подпрограммы 2 позволит обеспечить долю местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР на уровне 16,1 процента, увеличить долю ВИЭ в валовом потреблении ТЭР до 8 процентов при значительном увеличении валового потребления ТЭР при вводе в эксплуатацию Белорусской АЭС.

Для обеспечения успешной реализации задачи подпрограммы 2 с учетом достигнутых в 2019 году результатов работы по увеличению использования местных ТЭР для государственных органов на 2021–2025 годы определены целевые показатели по доле местных ТЭР в КПП согласно приложению 9 и целевые показатели по доле ВИЭ в КПП согласно приложению 10.

Достижение целевых показателей подпрограммы 2 обеспечивается в основном за счет реализации мероприятий по увеличению использования местных видов топлива, энергии воды, ветра, солнца, геотермальных источников и возобновляемых отходов.

СВЕДЕНИЯ
о сводном целевом и целевых показателях

Таблица 1

Сопоставимость сводного целевого и целевых показателей Государственной программы с индикаторами достижения Целей устойчивого развития

| Наименование Цели устойчивого развития | Задача | Индикаторы | Соответствующая задача Государственной программы | Сопоставимые показатели Государственной программы |
|---|--|--|---|---|
| Цель 7. Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех | задача 7.2. К 2030 году значительно увеличить долю энергии из ВИЭ в мировом энергетическом балансе | 7.2.1.1. Отношение объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к объему валового потребления ТЭР | увеличение доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР (отношения объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к объему валового потребления ТЭР) | индикатор Целей устойчивого развития является целевым показателем Государственной программы |
| | задача 7.3. К 2030 году удвоить глобальный показатель повышения энергоэффективности | 7.3.1.1. Энергоемкость ВВП | снижение энергоемкости ВВП в 2025 году по отношению к уровню 2020 года | снижение энергоемкости ВВП, или повышение энергоэффективности, является сводным целевым показателем Государственной программы |

Таблица 2

Значения сводного целевого и целевых показателей

| Наименование показателя | Значение показателя по годам | | | | |
|---|------------------------------|------|------|------|------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Государственная программа | | | | | |
| Сводный целевой показатель «Снижение энергоемкости ВВП» (снижение «-», рост «+»), процентов* | +6,8 | -0,6 | -2,8 | -5,0 | -5,1 |
| Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности» | | | | | |
| Целевой показатель «Экономия ТЭР за счет реализации энергоэффективных мероприятий», тыс. т у.т. | 550 | 600 | 450 | 500 | 500 |

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

| | | | | | |
|--|------|------|------|------|------|
| Целевой показатель «Доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР», процентов | 16,1 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,1 |
| Целевой показатель «Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР», процентов | 7,4 | 7,5 | 7,6 | 7,8 | 8,0 |

* При темпах роста ВВП за 2021–2025 годы 121,5 процента, в том числе по годам:

2021 год – 101,8 процента;

2022 год – 102,9 процента;

2023 год – 103,8 процента;

2024 год – 105,4 процента;

2025 год – 106 процентов.

Приложение 2
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы

**СВЕДЕНИЯ
о мероприятиях**

Таблица 1

Комплекс мероприятий Государственной программы

| Наименование мероприятия | Сроки реализации, годы | Заказчики | Источники финансирования |
|---|------------------------|---|--------------------------|
| Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности» | | | |
| Задача. Обеспечение экономии ТЭР | | | |
| 1. Внедрение современных энергоэффективных технологий, энергосберегающего оборудования, приборов и материалов, повышение эффективности работы энергетических мощностей | 2021–2025 | Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком | республиканский бюджет |
| 2. Оптимизация технологических процессов | 2021–2025 | » | » |
| 3. Прочие мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности, реализуемые в рамках ежегодно утверждаемых заказчиками в установленном порядке планов мер по реализации основных направлений энергосбережения | 2021–2025 | » | » |

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

Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР

| | | | |
|--|-----------|---|-----------------------------------|
| 4. Строительство, реконструкция, модернизация энергоисточников с использованием технологического оборудования, работающего на местных ТЭР, в том числе ВИЭ | 2021–2025 | Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком | республиканский и местные бюджеты |
|--|-----------|---|-----------------------------------|

Таблица 2

Общий комплекс мероприятий Государственной программы

| Наименование мероприятия | Сроки реализации, годы | Заказчики | Источники финансирования |
|--|------------------------|---|---|
| Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности» | | | |
| Задача. Обеспечение экономии ТЭР | | | |
| 1. Внедрение современных энергоэффективных технологий, энергосберегающего оборудования, приборов и материалов, повышение эффективности работы энергетических мощностей | 2021–2025 | Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком | республиканский, местные бюджеты, собственные средства организаций, кредитные ресурсы, иные источники |
| 2. Оптимизация технологических процессов | 2021–2025 | » | » |
| 3. Прочие мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности, реализуемые в рамках ежегодно утверждаемых заказчиками в установленном порядке планов мер по реализации основных направлений энергосбережения | 2021–2025 | » | » |
| Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ» | | | |
| Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР | | | |
| 4. Строительство, реконструкция, модернизация энергоисточников с использованием технологического оборудования, работающего на местных ТЭР, в том числе возобновляемых источниках энергии | 2021–2025 | Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком | республиканский, местные бюджеты, собственные средства организаций, кредитные ресурсы, иные источники |
| 5. Прочие мероприятия, направленные на увеличение использования местных ТЭР, реализуемые в рамках ежегодно утверждаемых заказчиками в установленном порядке планов мер по реализации основных направлений энергосбережения | 2021–2025 | » | собственные средства организаций, кредитные ресурсы, иные источники |

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

**СВЕДЕНИЯ
об объемах и источниках финансирования**

Таблица 1

Объемы и источники финансирования комплекса мероприятий Государственной программы

| Источники финансирования | Заказчик | Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей) | | | | | |
|--|--------------|---|----------------------|------------|------------|------------|------------|
| | | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности» | | | | | | | |
| Задача. Обеспечение экономии ТЭР | | | | | | | |
| Всего | Госстандарт* | 63 124 178 | 12 253 670 | 12 460 827 | 12 630 058 | 12 804 037 | 12 975 586 |
| в том числе республиканский бюджет, всего | | 63 124 178 | 12 253 670 | 12 460 827 | 12 630 058 | 12 804 037 | 12 975 586 |
| из него средства на финансирование капитальных вложений | | 63 124 178 | 12 253 670 | 12 460 827 | 12 630 058 | 12 804 037 | 12 975 586 |
| Итого по подпрограмме 1 | | 63 124 178 | 12 253 670 | 12 460 827 | 12 630 058 | 12 804 037 | 12 975 586 |
| Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ» | | | | | | | |
| Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР | | | | | | | |
| Всего | | 214 511 822 | 66 937 759 | 38 952 847 | 29 516 716 | 37 457 378 | 41 647 122 |
| в том числе: | | | | | | | |
| республиканский бюджет, всего | Госстандарт* | 23 878 822 | 4 679 759 | 4 702 847 | 4 766 716 | 4 832 378 | 4 897 122 |
| из него средства на финансирование капитальных вложений | | 23 837 822 | 4 679 759 | 4 702 847 | 4 766 716 | 4 832 378 | 4 897 122 |
| местные бюджеты, всего | облисполкомы | 190 633 000 | 62 258 000 | 34 250 000 | 24 750 000 | 32 625 000 | 36 750 000 |
| из них средства на финансирование капитальных вложений, всего** | | 190 633 000 | 62 258 000 | 34 250 000 | 24 750 000 | 32 625 000 | 36 750 000 |

| | | | | | | | |
|--|-------------------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | в том числе: | | | | | | |
| | Брестский облисполком | 3 750 000 | – | – | – | 3 750 000 | – |
| | Витебский облисполком | 35 600 000 | 8 600 000 | 6 750 000 | 8 250 000 | 6 000 000 | 6 000 000 |
| | Гомельский облисполком | 8 850 000 | 8 850 000 | – | – | – | – |
| | Гродненский облисполком | 22 568 000 | 12 818 000 | 9 750 000 | – | – | – |
| | Минский облисполком | 44 625 000 | 8 500 000 | 12 125 000 | 4 500 000 | 8 250 000 | 11 250 000 |
| | Могилевский облисполком | 75 240 000 | 23 490 000 | 5 625 000 | 12 000 000 | 14 625 000 | 19 500 000 |
| Итого по подпрограмме 2 | | 214 511 822 | 66 937 759 | 38 952 847 | 29 516 716 | 37 457 378 | 41 647 122 |
| Всего по Государственной программе | | 277 636 000 | 79 191 429 | 51 413 674 | 42 146 774 | 50 261 415 | 54 622 708 |
| | в том числе: | | | | | | |
| республиканский бюджет, всего | Госстандарт* | 87 003 000 | 16 933 429 | 17 163 674 | 17 396 774 | 17 636 415 | 17 872 708 |
| из него средства на финансирование капитальных вложений | | 87 003 000 | 16 933 429 | 17 163 674 | 17 396 774 | 17 636 415 | 17 872 708 |
| местные бюджеты, всего | облисполкомы | 190 633 000 | 62 258 000 | 34 250 000 | 24 750 000 | 32 625 000 | 36 750 000 |
| из них средства на финансирование капитальных вложений** | | 190 633 000 | 62 258 000 | 34 250 000 | 24 750 000 | 32 625 000 | 36 750 000 |
| | в том числе: | | | | | | |
| | Брестский облисполком | 3 750 000 | – | – | – | 3 750 000 | – |
| | Витебский облисполком | 35 600 000 | 8 600 000 | 6 750 000 | 8 250 000 | 6 000 000 | 6 000 000 |
| | Гомельский облисполком | 8 850 000 | 8 850 000 | – | – | – | – |
| | Гродненский облисполком | 22 568 000 | 12 818 000 | 9 750 000 | – | – | – |
| | Минский облисполком | 44 625 000 | 8 500 000 | 12 125 000 | 4 500 000 | 8 250 000 | 11 250 000 |
| | Могилевский облисполком | 75 240 000 | 23 490 000 | 5 625 000 | 12 000 000 | 14 625 000 | 19 500 000 |

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

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

Примечание. Объемы и источники финансирования Государственной программы подлежат ежегодному уточнению.

Объемы и источники финансирования общего комплекса мероприятий Государственной программы

| Источники финансирования | Заказчик | Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей) | | | | | |
|--|---|---|----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Подпрограмма 1 «Повышение энергоэффективности» | | | | | | | |
| Задача. Обеспечение экономии ТЭР | | | | | | | |
| Всего | Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком | 3 324 048 650 | 616 562 440 | 799 558 651 | 551 705 495 | 670 072 636 | 686 149 428 |
| в том числе: | | | | | | | |
| республиканский бюджет, всего | Минский горисполком | 261 314 809 | 50 481 912 | 50 785 238 | 52 055 026 | 53 356 193 | 54 636 440 |
| из него средства на финансирование капитальных вложений | | 198 190 631 | 38 228 242 | 38 324 411 | 39 424 968 | 40 552 156 | 41 660 856 |
| местные бюджеты, всего | | 718 809 157 | 118 838 034 | 149 440 108 | 132 753 030 | 157 005 371 | 160 772 614 |
| из них средства на финансирование капитальных вложений | | 718 809 157 | 118 838 034 | 149 440 108 | 132 753 030 | 157 005 371 | 160 772 614 |
| собственные средства | | 1 899 528 397 | 361 392 120 | 512 967 089 | 278 371 800 | 368 972 648 | 377 824 740 |
| кредитные ресурсы | | 397 213 575 | 76 735 416 | 77 196 490 | 79 126 641 | 81 104 489 | 83 050 539 |
| иные источники | | 47 182 712 | 9 114 958 | 9 169 726 | 9 398 998 | 9 633 935 | 9 865 095 |
| Итого по подпрограмме 1 | | 3 324 048 650 | 616 562 440 | 799 558 651 | 551 705 495 | 670 072 636 | 686 149 428 |
| Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ» | | | | | | | |
| Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР | | | | | | | |
| Всего | | 889 487 350 | 191 859 560 | 163 124 349 | 187 626 505 | 171 382 364 | 175 494 572 |
| в том числе: | | | | | | | |
| республиканский бюджет, всего | Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком | 27 430 836 | 5 299 206 | 5 331 047 | 5 464 340 | 5 600 926 | 5 735 317 |

| | | | | | | | |
|---|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| из него средства на финансирование капитальных вложений | | 3 552 014 | 619 447 | 628 200 | 697 624 | 768 548 | 838 195 |
| местные бюджеты, всего | | 306 447 121 | 79 225 356 | 49 813 370 | 71 482 401 | 52 335 124 | 53 590 870 |
| из них средства на финансирование капитальных вложений | | 115 814 121 | 16 967 356 | 15 563 370 | 46 732 401 | 19 710 124 | 16 840 870 |
| собственные средства | | 296 972 804 | 57 370 476 | 57 715 192 | 59 158 251 | 60 636 970 | 62 091 915 |
| кредитные ресурсы | | 75 659 729 | 14 616 270 | 14 704 094 | 15 071 741 | 15 448 474 | 15 819 150 |
| иные источники | | 182 976 860 | 35 348 252 | 35 560 646 | 36 449 772 | 37 360 870 | 38 257 320 |
| Итого по подпрограмме 2 | | 889 487 350 | 191 859 560 | 163 124 349 | 187 626 505 | 171 382 364 | 175 494 572 |
| Всего по Государственной программе | Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком | 4 213 536 000 | 808 422 000 | 962 683 000 | 739 332 000 | 841 455 000 | 861 644 000 |
| в том числе: | | | | | | | |
| республиканский бюджет, всего | | 288 745 645 | 55 781 118 | 56 116 285 | 57 519 366 | 58 957 119 | 60 371 757 |
| из него средства на финансирование капитальных вложений | | 201 742 645 | 38 847 689 | 38 952 611 | 40 122 592 | 41 320 704 | 42 499 049 |
| местные бюджеты, всего | | 1 025 256 278 | 198 063 390 | 199 253 478 | 204 235 431 | 209 340 495 | 214 363 484 |
| из них средства на финансирование капитальных вложений | | 834 623 278 | 135 805 390 | 165 003 478 | 179 485 431 | 176 715 495 | 177 613 484 |
| собственные средства | | 2 196 501 201 | 418 762 596 | 570 682 281 | 337 530 051 | 429 609 618 | 439 916 655 |
| кредитные ресурсы | | 472 873 304 | 91 351 686 | 91 900 584 | 94 198 382 | 96 552 963 | 98 869 689 |
| иные источники | | 230 159 572 | 44 463 210 | 44 730 372 | 45 848 770 | 46 994 805 | 48 122 415 |

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

Примечание. Объемы и источники финансирования Государственной программы подлежат ежегодному уточнению.

**ПЕРСПЕКТИВНЫЙ ПЛАН
закупки товаров***

| Наименование товаров | Количество, единиц | | | | | | Объем финансирования, тыс. рублей | | | | | | |
|------------------------------|--------------------|----------------------|------|------|------|------|-----------------------------------|----------------------|-------|-------|-------|-------|--|
| | всего | в том числе по годам | | | | | всего | в том числе по годам | | | | | |
| | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| 1. Котел водогрейный, всего | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| Брестская область, всего | 23 | 9 | 8 | 5 | 1 | – | 12 225 | 5 100 | 3 300 | 3 075 | 750 | – | |
| из них за счет: | | | | | | | | | | | | | |
| местного бюджета | 1 | – | – | – | 1 | – | 750 | – | – | – | 750 | – | |
| средств международных займов | 22 | 9 | 8 | 5 | – | – | 11 475 | 5 100 | 3 300 | 3 075 | – | – | |
| Витебская область, всего | 18 | 4 | 6 | 4 | 2 | 2 | 7 845 | 1 500 | 1 845 | 2 400 | 900 | 1 200 | |
| из них за счет: | | | | | | | | | | | | | |
| местного бюджета | 16 | 2 | 6 | 4 | 2 | 2 | 7 245 | 900 | 1 845 | 2 400 | 900 | 1 200 | |
| средств международных займов | 2 | 2 | – | – | – | – | 600 | 600 | – | – | – | – | |
| Гомельская область, всего | 25 | 6 | 8 | 6 | 3 | 2 | 9 623 | 3 000 | 2 580 | 2 318 | 525 | 1 200 | |
| из них за счет: | | | | | | | | | | | | | |
| местного бюджета | 5 | – | – | – | 3 | 2 | 1 725 | – | – | – | 525 | 1 200 | |
| средств международных займов | 20 | 6 | 8 | 6 | – | – | 7 898 | 3 000 | 2 580 | 2 318 | – | – | |
| Гродненская область, всего | 15 | 3 | 5 | 5 | 2 | – | 9 075 | 2 250 | 4 350 | 1 575 | 900 | – | |
| из них за счет: | | | | | | | | | | | | | |
| местного бюджета | 6 | 1 | 1 | 2 | 2 | – | 1 425 | 150 | 150 | 225 | 900 | – | |
| средств международных займов | 9 | – | 6 | 3 | – | – | 7 650 | – | 6 300 | 1 350 | – | – | |
| Минская область, всего | 33 | 3 | 16 | 8 | 3 | 3 | 15 825 | 1 950 | 8 175 | 2 550 | 1 650 | 1 500 | |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----|----|----|----|----|----|--------|--------|--------|--------|-------|-------|--|
| из них за счет: | | | | | | | | | | | | | |
| местного бюджета | 15 | 1 | 6 | 2 | 3 | 3 | 6 675 | 450 | 2 175 | 900 | 1 650 | 1 500 | |
| средств международных займов | 18 | 2 | 10 | 6 | – | – | 9 150 | 1 500 | 6 000 | 1 650 | – | – | |
| Могилевская область, всего | 34 | 12 | 10 | 4 | 3 | 5 | 8 820 | 2 850 | 3 825 | 855 | 510 | 780 | |
| из них за счет: | | | | | | | | | | | | | |
| местного бюджета | 23 | 6 | 5 | 4 | 3 | 5 | 4 845 | 1 425 | 1 275 | 855 | 510 | 780 | |
| средств международных займов | 11 | 6 | 5 | – | – | – | 3 975 | 1 425 | 2 550 | – | – | – | |
| Итого | 148 | 35 | 55 | 32 | 14 | 12 | 63 413 | 14 550 | 26 175 | 12 773 | 5 235 | 4 680 | |
| в том числе за счет: | | | | | | | | | | | | | |
| местного бюджета | 66 | 10 | 18 | 12 | 14 | 12 | 22 665 | 2 925 | 5 445 | 4 380 | 5 235 | 4 680 | |
| средств международных займов | 82 | 25 | 37 | 20 | – | – | 40 748 | 11 625 | 20 730 | 8 393 | – | – | |
| 2. Погрузчики | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| Брестская область, всего | 8 | 3 | 3 | 2 | – | – | 1 200 | 450 | 450 | 300 | – | – | |
| из них за счет средств международных займов | 8 | 3 | 3 | 2 | – | – | 1 200 | 450 | 450 | 300 | – | – | |
| Витебская область, всего | 1 | 1 | – | – | – | – | 150 | 150 | – | – | – | – | |
| из них за счет средств международных займов | 1 | 1 | – | – | – | – | 150 | 150 | – | – | – | – | |
| Гомельская область, всего | 2 | – | 1 | 1 | – | – | 300 | – | 150 | 150 | – | – | |
| из них за счет средств международных займов | 2 | – | 1 | 1 | – | – | 300 | – | 150 | 150 | – | – | |
| Гродненская область, всего | 3 | – | 2 | 1 | – | – | 450 | – | 300 | 150 | – | – | |
| из них за счет средств международных займов | 3 | – | 2 | 1 | – | – | 450 | – | 300 | 150 | – | – | |
| Минская область, всего | 4 | – | 2 | 2 | – | – | 600 | – | 300 | 300 | – | – | |
| из них за счет средств международных займов | 4 | – | 2 | 2 | – | – | 600 | – | 300 | 300 | – | – | |

| | | | | | | | | | | | | |
|--|----|---|----|---|---|---|-------|-------|-------|-----|---|---|
| Могилевская область, всего | 5 | 3 | 2 | – | – | – | 750 | 450 | 300 | – | – | – |
| из них за счет средств международных займов | 5 | 3 | 2 | – | – | – | 750 | 450 | 300 | – | – | – |
| Итого | 23 | 7 | 10 | 6 | – | – | 3 450 | 1 050 | 1 500 | 900 | – | – |
| в том числе за счет средств международных займов | 23 | 7 | 10 | 6 | – | – | 3 450 | 1 050 | 1 500 | 900 | – | – |

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

Приложение 5
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы

ПЕРЕЧЕНЬ объектов по внедрению тепловых насосов

| Наименование мероприятия | Организация | Год ввода в эксплуатацию | Мощность, МВт | Годовая экономия ТЭР, т у.т. |
|---|--------------------------|--------------------------|---------------|------------------------------|
| Брестская область | | | | |
| 1. Внедрение тепловых насосов на водозаборе «Первомайский» | ГУПП «Березовское ЖКХ» | 2023 | 0,18 | 54 |
| 2. Внедрение тепловых насосов на водозаборе «Лесное» | » | 2024 | 0,05 | 15 |
| 3. Внедрение тепловых насосов на очистных сооружениях г. Береза | » | 2025 | 0,04 | 12 |
| 4. Внедрение тепловых насосов на очистных сооружениях г. Белоозерска | » | 2025 | 0,05 | 15 |
| Итого | | | 0,32 | 96 |
| Витебская область | | | | |
| 5. Внедрение теплонасосной установки на очистных сооружениях в г. Городке | УП «Витебскоблводоканал» | 2021 | 0,01 | 3 |
| 6. Внедрение теплонасосной установки на станции обезжелезивания по ул. 1-я Журжевская, 20А, в г. Витебске | » | 2022 | 0,015 | 4,5 |
| 7. Внедрение теплонасосной установки на очистных сооружениях в дер. Железняки | » | 2023 | 0,004 | 1,2 |

| | | | | |
|--|--------------------------------|-----------|--------|--------|
| 8. Внедрение теплонасосной установки на станции обезжелезивания по ул. Титова, 121Г, в г. Витебске | » | 2024 | 0,005 | 1,5 |
| 9. Внедрение теплонасосной установки в здании АБК в г. Новополоцке, проезд Устье, 9б | » | 2025 | 0,032 | 9,6 |
| Итого | | | 0,066 | 19,8 |
| Гомельская область | | | | |
| 10. Утилизация низкотемпературных тепловых вторичных энергоресурсов блока оборотного водоснабжения. Этап 1 | ОАО «Мозырьсоль» | 2024–2025 | 15 | 4 500 |
| 11. Строительство станции тепловых насосов с внешними коммуникациями | ОАО «Светлогорский ЦКК» | 2022 | 12,8 | 8 330 |
| Итого | | | 27,5 | 12 830 |
| Гродненская область | | | | |
| 12. Внедрение тепловых насосных установок в котельной в агрогородке Волпа | КУП «Волковысское КХ» | 2022 | 0,13 | 39 |
| 13. Реконструкция котельной № 18 в дер. Нача с установкой теплового насоса | Вороновское РУП ЖКХ | 2023 | 0,2 | 60 |
| Итого | | | 0,33 | 99 |
| Могилевская область | | | | |
| 14. Внедрение тепловых насосов на водозаборе «Михайлов» на участке Бельничского района | УПКП ВКХ «Могилевоблводоканал» | 2025 | 0,047 | 14,1 |
| 15. Внедрение тепловых насосов на водозаборе «Веснянка» на участке Шкловского района | » | 2025 | 0,0035 | 1,05 |
| 16. Внедрение тепловых насосов на станции 2-го подъема на участке Шкловского района | » | 2025 | 0,0035 | 1,05 |
| Итого | | | 0,054 | 16,2 |
| Город Минск | | | | |
| 17. Водозабор № 1 «Новинки», Долгиновский тракт, 5б (теплонасосная установка) | УП «Минскводоканал» | 2021 | 0,04 | 12 |
| Итого | | | 0,04 | 12 |
| Всего | | | 28,6 | 13 073 |

Приложение 6
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы

**ПОКАЗАТЕЛИ ВВОДА
в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР**

Таблица 1

Сводные показатели

| | Всего | | | В том числе по годам | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---|---|---|---|-------------------------------|---|---|-------------------------------|---|---|-------------------------------|---|---|-------------------------------|--|---|-------------------------------|--|
| | коли- чество энерго- источ- ников | суммарная тепловая мощность, МВт | объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т. | 2021 | | | 2022 | | | 2023 | | | 2024 | | | 2025 | | |
| | | | | коли- чество энерго- источ- ников | суммарная мощность, МВт | объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т. | коли- чество энерго- источ- ников | суммарная мощность, МВт | объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т. | коли- чество энерго- источ- ников | суммарная мощность, МВт | объем увеличения исполь- зования местных ТЭР, т у.т. | коли- чество энерго- источ- ников | суммарная мощность, МВт | объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т. | коли- чество энерго- источ- ников | суммарная мощность, МВт | объем исполь- зования местных ТЭР, т у.т. |
| Брестская | 11 | 87,5 | 26 676 | 2 | 10,0 | 2 600 | 6 | 52,0 | 18 758 | 2 | 20,5 | 4 368 | 1 | 5,0 | 950 | – | – | – |
| Витебская | 14 | 56,3 | 12 096 | 3 | 10,0 | 2 330 | 4 | 16,3 | 3 184 | 3 | 16,0 | 3 941 | 2 | 6,0 | 1 291 | 2 | 8,0 | 1 350 |
| Гомельская | 13 | 64,2 | 17 070 | – | – | – | 8 | 37,2 | 10 610 | 2 | 15,5 | 3 600 | 2 | 3,5 | 860 | 1 | 8,0 | 2 000 |
| Гродненская | 10 | 78,5 | 11 629 | 2 | 18,0 | 2 933 | 5 | 44,0 | 5 349 | 2 | 10,5 | 1 780 | 1 | 6,0 | 1567 | – | – | – |
| Минская | 20 | 124,5 | 35 411 | 4 | 32,0 | 10 128 | 9 | 54,5 | 15 750 | 4 | 17,0 | 4 300 | 2 | 11,0 | 2 933 | 1 | 10,0 | 2 300 |
| Могилевская | 16 | 58,8 | 18 980 | 3 | 9,5 | 2 650 | 7 | 35,0 | 10 760 | 2 | 5,7 | 2 670 | 2 | 5,6 | 2 190 | 2 | 3,0 | 710 |
| Город Минск | 2 | 21,4 | 8 855 | 1 | 4,4 | 1 117 | 1 | 17,0 | 7 738 | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Итого | 86 | 491,2 | 130 717 | 15 | 83,9 | 21 758 | 40 | 256,0 | 72 149 | 15 | 85,2 | 20 659 | 10 | 37,1 | 9 791 | 6 | 29,0 | 6 360 |

Таблица 2

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

| Место нахождения энергоисточника | Тепловая мощность*, МВт | Объем использования местных ТЭР*, т у.т. | Год строительства |
|---|-------------------------|--|-------------------|
| Брестская область | | | |
| 1. КУПП «Барановичи коммунтеплосеть», г. Барановичи, микрорайон Тексер | 6,0 | 1 100 | 2021 |
| 2. КУПП «Брестское котельное хозяйство», г. Брест, ул. Инженерная | 12,0 | 9 000 | 2021–2022 |
| 3. КУМПП ЖКХ «Ганцевичское РЖКХ», г. Ганцевичи, ул. Красноармейская | 10,0 | 3 058 | 2021–2022 |
| 4. КУМПП ЖКХ «Каменецкое ЖКХ», г. Каменец, ул. Индустриальная | 4,0 | 1 500 | 2021 |
| 5. КУМПП ЖКХ «Ляховичское ЖКХ», г. Ляховичи, ул. Чкалова | 8,0 | 1 000 | 2021–2022 |
| 6. КУМПП ЖКХ «Каменецкое ЖКХ», агрогородок Беловежский, ул. Школьная | 4,0 | 1 200 | 2022 |
| 7. КУМПП ЖКХ «Микашевичское ЖКХ», г. Микашевичи, ул. Садовая | 9,0 | 2 000 | 2022 |
| 8. КУМПП ЖКХ «Столинское ЖКХ», г. Столин, ул. Терешковой | 9,0 | 2 500 | 2022 |
| 9. ГУПП «Ивацевичское ЖКХ», г. Коссово, ул. Янки Купалы | 2,5 | 900 | 2023 |
| 10. КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ», г. Кобрин, ул. Дзержинского | 18,0 | 3 468 | 2023 |
| 11. Пружанский КУПП «Коммунальник», дер. Слобудка | 5,0 | 950 | 2024 |
| Итого | 87,5 | 26 676 | |
| Витебская область | | | |
| 12. Верхнедвинское ГРУПП ЖКХ, г. Верхнедвинск, ул. Мира | 4,0 | 1 324 | 2021 |
| 13. ГП «ВПКиТС», г. Витебск, ул. 3-я Чепинская | 4,0 | 520 | 2021–2022 |
| 14. ДКУПКиТС «Оршатеплосети», г.п. Болбасово, ул. Заводская | 3,0 | 418 | 2021 |
| 15. УП ЖКХ Ушачского района, г.п. Ушачи, ул. Фрунзе | 3,0 | 588 | 2021 |
| 16. ГП «ВПКиТС», г. Витебск, ул. Придорожная | 6,0 | 1 624 | 2022 |
| 17. ГП «Коханово-ЖКХ», г. Толочин, пер. Банный | 3,3 | 760 | 2022 |
| 18. УП ЖКХ Поставского района, г. Поставы, ул. 17 Сентября | 3,0 | 280 | 2022 |
| 19. ГП «ВПКиТС», Витебский район, агрогородок Новка, ул. Витебская | 7,0 | 1 250 | 2023 |
| 20. Сенненское районное УП ЖКХ, г. Сенно, ул. Коваленко | 5,0 | 1 550 | 2023 |
| 21. УП ЖКХ Лиозненского района, г.п. Лиозно, ул. Строителей | 4,0 | 1 141 | 2023 |
| 22. УП «ЖКХ» г. Чашники, г. Чашники, ул. Ленинская | 3,0 | 1 190 | 2024 |
| 23. УП ЖКХ Шумилинского района, агрогородок Никитиха, ул. Юбилейная, | 3,0 | 101 | 2024 |
| 24. Докшицкое РУП ЖКЖ «Докшицы-коммунальник», г.п. Бегомль, ул. Чкалова | 3,0 | 205 | 2025 |
| 25. КУПП «Боровка», Лепельский район, дер. Боровка | 5,0 | 1 145 | 2025 |
| Итого | 56,3 | 12 096 | |

Гомельская область

| | | | |
|---|------|--------|-----------|
| 26. КЖУП «Мозырский райжилкомхоз», г. Мозырь, пер. Швейный | 5,0 | 3 000 | 2021–2022 |
| 27. КУП «Добрушский коммунальник», г. Добруш, ул. Пролетарская | 3,0 | 1 000 | 2021–2022 |
| 28. КУП «Коммунальник Калинковичский», г. Калинковичи, ул. Марата | 6,0 | 740 | 2021–2022 |
| 29. КПУП «Лельком», г.п. Лельчицы, ул. Советская | 6,0 | 2 200 | 2021–2022 |
| 30. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», дер. Березки | 2,9 | 2 000 | 2022 |
| 31. КЖУП «Мозырский райжилкомхоз», г. Мозырь, ул. В.Хоружей | 8,0 | 870 | 2022 |
| 32. КУП «Петриковский райжилкомхоз», г. Петриков | 4,0 | 600 | 2022 |
| 33. КУП «Речицкий райжилкомхоз», г.р.п. Василевичи | 2,3 | 200 | 2022 |
| 34. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», р.п. Большевик | 5,45 | 1 000 | 2023 |
| 35. КУП «Речицкий райжилкомхоз», дер. Озерщина | 10,0 | 2 600 | 2023 |
| 36. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», н.п. Кореневка, ул. Зеленая | 1,0 | 160 | 2024 |
| 37. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», н.п. Ченки | 2,5 | 700 | 2024 |
| 38. КЖЭУП «Ельское», г.п. Ельск, ул. 50 лет БССР | 8,0 | 2 000 | 2025 |
| Итого | 64,2 | 17 070 | |

Гродненская область

| | | | |
|---|------|--------|-----------|
| 39. Берестовицкое РУП ЖКХ, г.п. Б.Берестовица, ул. Ленина | 6,0 | 624 | 2021 |
| 40. Дятловское РУП ЖКХ, г. Дятлово, ул. Красноармейская | 1,0 | 305 | 2021–2022 |
| 41. Щучинское РУП ЖКХ, г. Щучин, ул. Советская | 12,0 | 2 309 | 2021 |
| 42. Кореличское РУП ЖКХ, г.п. Кореличи, ул. Гагарина | 1,0 | 534 | 2022 |
| 43. Мостовское РУП ЖКХ, г. Мосты, ул. Зеленая | 12,0 | 1 061 | 2022 |
| 44. Новогрудское РУП ЖКХ, г. Новогрудок, ул. Котовского | 14,0 | 849 | 2021–2022 |
| 45. Слонимское ГУП ЖКХ, г. Слоним | 16,0 | 2 600 | 2022 |
| 46. ПКУП «Волковысское КХ», г. Волковыск, ул. Победы | 1,5 | 548 | 2023 |
| 47. ПКУП «Волковысское КХ», г.п. Красносельский | 9,0 | 1 232 | 2023 |
| 48. Слонимское ГУП ЖКХ, г. Слоним, Коссовский тракт | 6,0 | 1 567 | 2024 |
| Итого | 78,5 | 11 629 | |

Минская область

| | | | |
|---|------|-------|-----------|
| 49. КУП «Слуцкое ЖКХ», г. Слуцк, ул. Социалистическая | 14,0 | 4 984 | 2021 |
| 50. Крупское КУП «Жилтеплострой», агрогородок Ухвала | 3,0 | 800 | 2021 |
| 51. Крупское КУП «Жилтеплострой», г. Крупки, ул. Московская | 5,0 | 1 500 | 2021 |
| 52. УП «Мядельское ЖКХ», дер. Воронцы | 10,0 | 2 844 | 2021 |
| 53. Борисовское УП «Жилье», дер. Углы | 2,5 | 450 | 2022 |
| 54. Борисовское УП «Жилье», дер. Велятичи | 3,0 | 800 | 2022 |
| 55. ГП «Минрайтеплосеть», агрогородок Самохваловичи | 3,5 | 900 | 2021–2022 |
| 56. КУП «ЖКХ Минского района», пос. Юбилейный, ул. Коммунальная | 6,0 | 2 133 | 2022 |
| 57. РУП «Любанское ЖКХ», г. Любань, пер. Социалистический | 10,0 | 3 000 | 2022 |
| 58. РУП «Узденское ЖКХ», г. Узда, ул. Степанова | 9,0 | 2 700 | 2022 |

| | | | |
|--|-------|---------|-----------|
| 59. РУП «Узденское ЖКХ», пос. Первомайск | 1,5 | 200 | 2022 |
| 60. УП «Дзержинское ЖКХ», г. Дзержинск, ул. Октябрьская | 4,0 | 1 067 | 2022 |
| 61. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, г. Марьина Горка | 15,0 | 4 500 | 2022 |
| 62. КУП «Клецкое ЖКХ», г. Клецк, ул. Советская | 6,0 | 1 600 | 2023 |
| 63. РУП «Воложинский жилкомхоз», г. Воложин, ул. Гагарина | 4,0 | 800 | 2023 |
| 64. РУП «Воложинский жилкомхоз», г. Воложин, ул. Чапаева | 2,0 | 400 | 2023 |
| 65. РУП «Червенское ЖКХ», г.п. Смиловичи, ул. М.Горького | 5,0 | 1 500 | 2023 |
| 66. РУП «Логойский комхоз», г. Логойск, ул. Заводская | 8,0 | 2 133 | 2024 |
| 67. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, дер. Дубровка | 3,0 | 800 | 2024 |
| 68. КУП «Смолевичское ЖКХ», пос. Октябрьский | 10,0 | 2 300 | 2025 |
| Итого | 124,5 | 35 411 | |
| Могилевская область | | | |
| 69. Горецкое УКПП «Коммунальник», агрогородок Овсянка | 2,5 | 890 | 2021–2022 |
| 70. Кировское УКП «Жилкомхоз», пос. Жиличи | 2,0 | 860 | 2021 |
| 71. Могилевское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Романовичи | 4,0 | 1 200 | 2021–2022 |
| 72. Осиповичское УКП ЖКХ, г. Осиповичи, ул. Рабоче-Крестьянская | 5,7 | 1 400 | 2021 |
| 73. Славгородское УКП «Жилкомхоз», г. Славгород, ул. Калинина | 3,0 | 1 210 | 2021–2022 |
| 74. УКПП «Костюковичский жилкомхоз», пос. Тупичино | 1,8 | 390 | 2021 |
| 75. Бобруйское ГП теплоэнергетики, г. Бобруйск, ул. Семенова | 7,0 | 2 500 | 2022 |
| 76. Краснопольское УПКП «Жилкомхоз», г.п. Краснополье, ул. Советская | 1,5 | 610 | 2022 |
| 77. Хотимское УКП «Жилкомхоз», г.п. Хотимск | 7,0 | 1 350 | 2022 |
| 78. Шкловское УКП «Жилкомхоз», г. Шклов | 10,0 | 3 000 | 2022 |
| 79. Дрибинское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Трилесино | 2,2 | 870 | 2023 |
| 80. Дрибинское УКП «Жилкомхоз», г.п. Дрибин, ул. Юбилейная | 3,5 | 1 800 | 2023 |
| 81. УКПП «Костюковичский жилкомхоз», пос. Н.Самотевичи | 2,0 | 660 | 2024 |
| 82. Могилевское УКП «Жилкомхоз», агрогородок Буйничи | 3,6 | 1 530 | 2024 |
| 83. УКПП «Костюковичский жилкомхоз», агрогородок Шарейки | 1,4 | 290 | 2025 |
| 84. Чаусское УКП «Жилкомхоз», г. Чаусы, ул. Гагарина | 1,6 | 420 | 2025 |
| Итого | 58,8 | 18 980 | |
| Город Минск | | | |
| 85. УП «Минсккоммунтеплосеть», г. Минск, ул. Павловского | 4,4 | 1 117,3 | 2021 |
| 86. УП «Минсккоммунтеплосеть», г. Минск, ул. Путилова | 17,0 | 7 738,1 | 2022 |
| Итого | 21,4 | 8 855 | |
| Всего | 491,2 | 130 717 | |

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

Приложение 7
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ энергосбережения на 2021 год¹

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

¹ Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2021 года в процентном отношении к объему суммарного потребления ТЭР за соответствующий период 2020 года.

Объем экономии ТЭР, полученной в отчетном периоде (январь–март, январь–июнь, январь–сентябрь, январь–декабрь), соответствует официальной статистической информации по форме государственной

статистической отчетности 4-энергосбережение (Госстандарт) «Отчет о выполнении мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и увеличению использования местных топливно-энергетических ресурсов», утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 ноября 2015 г. № 176.

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

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

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

⁴ Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2021 года.

Приложение 8
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) на 2021 год¹

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

| | |
|-------------------------|-----|
| «Беллесбумпром» | 4,2 |
| «Белнефтехим» | 4,2 |
| Брестский облисполком | 4,2 |
| Витебский облисполком | 4,2 |
| Гомельский облисполком | 4,2 |
| Гродненский облисполком | 4,2 |
| Минский облисполком | 4,2 |
| Могилевский облисполком | 4,2 |
| Минский горисполком | 4,2 |

¹ Рассчитываются ежеквартально как объем суммарной экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) за счет реализации организационно-технических мероприятий в отчетном периоде 2021 года в процентном отношении к объему их фактического суммарного потребления за соответствующий период 2020 года.

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

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

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

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

⁴ Без учета расхода дизельного топлива на технологические нужды.

Приложение 9
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ по доле местных ТЭР в КПТ¹ на 2021–2025 годы

| Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³ | По годам | | | | |
|--|----------|------|------|------|------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Минстройархитектуры ⁴ | 17,1 | 18,7 | 18,5 | 20,3 | 25,1 |
| МВД | 72,0 | 72,1 | 72,2 | 72,3 | 72,4 |
| Минздрав | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Минлесхоз | 98,8 | 98,9 | 99,0 | 99,3 | 99,6 |
| Минобороны | 74,0 | 74,5 | 74,6 | 74,7 | 77,1 |
| Минобразование | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 |

| | | | | | |
|--------------------------------------|------|------|------|------|------|
| Минпром | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Минсвязи | 83,0 | 83,3 | 83,5 | 83,6 | 83,7 |
| Минсельхозпрод | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,5 |
| Минтранс | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| МЧС | 76,0 | 76,0 | 76,0 | 76,0 | 76,0 |
| Организации, подчиненные Минэнерго: | | | | | |
| ГПО «Белтопгаз» | 70,5 | 70,5 | 71,0 | 71,0 | 71,5 |
| ГПО «Белэнерго» | 2,1 | 2,2 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Госпогранкомитет | 72,5 | 72,7 | 72,8 | 72,9 | 73,0 |
| Концерны: | | | | | |
| «Беллепром» | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| «Беллесбумпром» | 75,0 | 77,7 | 77,7 | 77,7 | 77,7 |
| «Белнефтехим» | 8,4 | 8,5 | 8,6 | 8,7 | 8,8 |
| Брестский облисполком | 13,4 | 13,6 | 14,5 | 14,5 | 14,5 |
| Витебский облисполком | 7,6 | 7,6 | 7,7 | 7,7 | 7,8 |
| Гомельский облисполком | 22,5 | 23,0 | 23,1 | 23,1 | 23,1 |
| Гродненский облисполком ⁴ | 14,2 | 15,3 | 15,8 | 16,3 | 17,4 |
| Минский облисполком | 24,7 | 24,9 | 23,5 | 23,6 | 23,7 |
| Могилевский облисполком ⁴ | 21,2 | 21,4 | 21,7 | 21,9 | 22,2 |
| Минский горисполком | 1,7 | 1,8 | 1,8 | 1,9 | 1,9 |

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), умноженных на коэффициенты 0,143 и 0,123 соответственно.

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

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

⁴ С учетом использования RDF-топлива.

Приложение 10
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ по доле ВИЭ в КПТ¹ на 2021–2025 годы

| Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³ | По годам | | | | |
|--|----------|------|------|------|------|
| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Минстройархитектуры ⁴ | 0,5 | 1,1 | 1,5 | 3,7 | 9,0 |
| МВД | 58,5 | 58,6 | 58,7 | 58,8 | 58,9 |

| | | | | | |
|--------------------------------------|------|------|------|------|------|
| Минздрав | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Минлесхоз | 98,8 | 98,9 | 99,0 | 99,3 | 99,6 |
| Минобороны | 62,0 | 62,5 | 62,6 | 62,7 | 65,1 |
| Минобразование | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 | 30,5 |
| Минпром | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Минсвязи | 47,5 | 47,8 | 48,0 | 48,1 | 48,2 |
| Минсельхозпрод | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 |
| Минтранс | 12,3 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,5 |
| МЧС | 69,0 | 69,0 | 69,0 | 69,0 | 69,0 |
| Организации, подчиненные Минэнерго: | | | | | |
| ГПО «Белтопгаз» | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| ГПО «Белэнерго» | 1,3 | 1,4 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Госпогранкомитет | 57,8 | 58,0 | 58,1 | 58,2 | 58,3 |
| Концерны: | | | | | |
| «Беллепром» | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| «Беллесбумпром» | 74,7 | 77,4 | 77,4 | 77,4 | 77,4 |
| «Белнефтехим» | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Брестский облисполком | 10,1 | 10,3 | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| Витебский облисполком | 6,3 | 6,3 | 6,4 | 6,4 | 6,5 |
| Гомельский облисполком | 17,6 | 18,0 | 18,1 | 18,1 | 18,1 |
| Гродненский облисполком ⁴ | 10,5 | 10,9 | 11,3 | 11,8 | 12,9 |
| Минский облисполком | 20,5 | 20,6 | 19,5 | 19,6 | 19,8 |
| Могилевский облисполком ⁴ | 13,1 | 13,3 | 13,6 | 13,8 | 14,1 |
| Минский горисполком | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 1,4 |

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

Объем использования ВИЭ рассчитывается как сумма объема расхода ВИЭ (соответствует строке 110 в графе 3 раздела I) и объемов производства тепловой и электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования энергии воды, ветра, солнца, геотермальных источников (соответствуют строке 142 в графах 4 и 5 раздела I), умноженных на коэффициенты 0,143 и 0,123 соответственно.

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

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

⁴ С учетом использования RDF-топлива.