

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

31 декабря 2025 г. № 819

О Государственной программе «Устойчивая энергетика и энергоэффективность» на 2026–2030 годы

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Государственную программу «Устойчивая энергетика и энергоэффективность» на 2026–2030 годы (далее – Государственная программа) (прилагается).

2. Определить:

ответственным заказчиком Государственной программы Министерство энергетики;

заказчиками Государственной программы Министерство энергетики, Департамент по энергоэффективности Государственного комитета по стандартизации (далее – Департамент по энергоэффективности), Министерство архитектуры и строительства, Министерство внутренних дел, Министерство жилищно-коммунального хозяйства (далее – МЖКХ), 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, 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.

3. Уполномочить:

3.1. ответственного заказчика Государственной программы:

вводить в установленном законодательными актами порядке ведомственную отчетность для заказчиков Государственной программы;

в пределах своей компетенции и в целях реализации Государственной программы запрашивать необходимую информацию у заказчиков Государственной программы;

3.2. Департамент по энергоэффективности на:

координацию деятельности заказчиков по реализации мероприятий в сфере энергосбережения подпрограммы 1 «Повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов» и подпрограммы 2 «Повышение энергетической самостоятельности» Государственной программы;

распределение средств республиканского бюджета, выделенных для финансирования мероприятий в сфере энергосбережения подпрограммы 1 и подпрограммы 2, между исполнителями мероприятий вне зависимости от подчиненности, заключение договоров и установление им показателей деятельности, направленных на достижение целевых показателей в сфере энергосбережения (за исключением мероприятий по реконструкции энергоисточников государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго» (далее, если не установлено иное, – ГПО «Белэнерго»);

3.3. МЖКХ на координацию деятельности облисполкомов и Минского горисполкома в рамках подпрограммы 3 «Сбалансированное развитие и модернизация энергетической отрасли» Государственной программы по:

возведению, реконструкции, модернизации, капитальному ремонту котельных организаций жилищно-коммунального хозяйства (далее – энергоисточники коммунальной формы собственности);

замене тепловых сетей энергоснабжающих организаций жилищно-коммунального хозяйства.

4. Облисполкомам и Минскому горисполкому обеспечить:

4.1. в рамках реализации подпрограммы 1 по согласованию с Департаментом по энергоэффективности и МЖКХ:

утверждение перечня котельных, предусмотренных к переводу на использование древесных топливных гранул (пеллет) (далее – пеллеты) с заменой котлов на местных топливно-энергетических ресурсах (далее – перечень котельных на пеллетах), содержащего объемы и источники финансирования, – ежегодно до 1 октября года, предшествующего году начала строительства таких объектов, за исключением планируемых к началу строительства в 2026 году;

утверждение перечня котельных на пеллетах, содержащего объемы и источники финансирования, начало строительства которых предусматривается в 2026 году, – не позднее 30 января 2026 г.;

утверждение сетевых графиков строительства котельных, включенных в перечень, указанный в абзаце втором настоящего подпункта, – ежегодно до 1 февраля отчетного года;

4.2. в рамках реализации подпрограммы 2 по объектам организаций жилищно-коммунального хозяйства, указанным в приложении 4 к Государственной программе (далее – объекты):

разработку проектной документации на объекты – ежегодно до 1 ноября года, предшествующего началу строительства объектов;

утверждение по согласованию с Департаментом по энергоэффективности сетевых графиков строительства объектов – ежегодно до 1 февраля отчетного года;

4.3. в рамках реализации подпрограммы 3 по согласованию с МЖКХ:

утверждение перечня энергоисточников коммунальной формы собственности, содержащего объемы и источники финансирования, – ежегодно до 1 октября года, предшествующего году начала строительства таких объектов, за исключением планируемых к строительству (капитальному ремонту) в 2026 году;

утверждение перечня энергоисточников коммунальной формы собственности, содержащего объемы и источники финансирования, строительство (капитальный ремонт) которых предусматривается в 2026 году, – не позднее 30 января 2026 г.;

4.4. в рамках реализации подпрограммы 3 по согласованию с Министерством энергетики:

утверждение перечня объектов по электро- и газоснабжению населения регионов Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на Чернобыльской АЭС, содержащего объемы и источники финансирования, – ежегодно до 1 октября года, предшествующего году начала строительства таких объектов, за исключением планируемых к строительству в 2026 году;

утверждение перечня объектов, указанных в абзаце втором настоящего подпункта, содержащего объемы и источники финансирования, строительство которых предусматривается в 2026 году, – не позднее 30 января 2026 г.;

4.5. включение объектов возведения и реконструкции, финансируемых за счет средств местных бюджетов, в региональные инвестиционные программы и ежегодное уточнение объемов финансирования по ним, исходя из ресурсных возможностей местных бюджетов.

5. Обеспечить представление информации:

5.1. заказчиками Государственной программы в Департамент по энергоэффективности о ходе выполнения целевых показателей энергосбережения, по доле местных топливно-энергетических ресурсов в котельно-печном топливе и по доле возобновляемых источников энергии в котельно-печном топливе по итогам работы за квартал – до 27-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам работы за год – до 29 января года, следующего за отчетным;

5.2. облисполкомами и Мингорисполкомом:

о ходе строительства котельных, включенных в перечень котельных на пеллетах, в Департамент по энергоэффективности и МЖКХ – ежемесячно до 20-го числа;

о ходе строительства объектов в Департамент по энергоэффективности – ежемесячно до 20-го числа;

о ходе строительства энергоисточников коммунальной формы собственности, замене тепловых сетей в МЖКХ – ежемесячно до 5-го числа;

по электрификации и газификации жилищного фонда в регионах Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на ЧАЭС, по итогам работы за квартал в Министерство энергетики – до 20-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом;

5.3. Департаментом по энергоэффективности о выполнении сводных целевых показателей «Снижение энергоемкости ВВП» и «Энергетическая самостоятельность», а также показателей, указанных в подпункте 5.1 настоящего пункта, – в Министерство энергетики до 20 февраля года, следующего за отчетным;

5.4. МЖКХ о выполнении показателей по строительству, капитальному ремонту энергоисточников коммунальной формы собственности, замене тепловых сетей – в Министерство энергетики до 20 февраля года, следующего за отчетным.

6. Возложить персональную ответственность за своевременное и качественное выполнение мероприятий, сводных целевых и целевых показателей Государственной программы, эффективное и целевое использование предусмотренных на реализацию мероприятий Государственной программы финансовых средств на руководителей государственных органов и организаций, определенных в пункте 2 настоящего постановления.

7. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Совета Министров
Республики Беларусь
31.12.2025 № 819

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА «Устойчивая энергетика и энергоэффективность» на 2026–2030 годы

ГЛАВА 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Государственная программа разработана с учетом приоритетов социально-экономического развития Республики Беларусь, определенных в Национальной стратегии устойчивого развития Республики Беларусь до 2040 года, одобренной на заседании Президиума Совета Министров Республики Беларусь (протокол заседания от 9 июня 2025 г. № 22), в части повышения эффективности производства, передачи, распределения и потребления топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР), удовлетворения потребностей экономики и населения в энергоносителях на основе их доступности и эффективного использования.

Мероприятия Государственной программы соответствуют направлениям государственной политики социально-экономического развития, определенным в Программе социально-экономического развития Республики Беларусь на 2026–2030 годы, утвержденной решением Всебелорусского народного собрания от 19 декабря 2025 г. № 1.

Реализация Государственной программы будет способствовать достижению на национальном уровне Целей устойчивого развития, в том числе Цели 7 «Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех».

При разработке программы обеспечена преемственность задач Государственной программы «Энергосбережение» на 2021–2025 годы, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 24 февраля 2021 г. № 103, и Государственной программы «Комфортное жилье и благоприятная среда» на 2021–2025 годы, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 28 января 2021 г. № 50, в части строительства котельных, развития сетей теплоснабжения, электроэнергетики и газификации населенных пунктов.

ГЛАВА 2 ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И СТРУКТУРА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Целями Государственной программы являются повышение энергетической эффективности национальной экономики, укрепление энергетической самостоятельности страны за счет вовлечения в топливно-энергетический баланс страны местных ТЭР, включая

возобновляемые источники энергии (далее – ВИЭ), надежное и эффективное удовлетворение потребности реального сектора экономики и населения в доступных энергетических ресурсах.

Подтверждение достижения целей Государственной программы обеспечивается сведениями о сводных целевых показателях и целевых показателях согласно приложению 1.

Ответственный заказчик Государственной программы – Министерство энергетики.

Государственная программа включает:

подпрограмму 1 «Повышение эффективности использования ТЭР» (заказчики – Министерство энергетики, Департамент по энергоэффективности, Министерство архитектуры и строительства, Министерство внутренних дел, МЖКХ, 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, 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) (далее – заказчики подпрограммы 1);

подпрограмму 2 «Повышение энергетической самостоятельности» (заказчики – Министерство энергетики, Департамент по энергоэффективности, Министерство архитектуры и строительства, Министерство внутренних дел, МЖКХ, Министерство здравоохранения, Министерство лесного хозяйства, Министерство обороны, Министерство образования, Министерство по чрезвычайным ситуациям, Министерство промышленности, Министерство связи и информатизации, Министерство сельского хозяйства и продовольствия, Министерство транспорта и коммуникаций, 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) (далее – заказчики подпрограммы 2);

подпрограмму 3 «Сбалансированное развитие и модернизация энергетической отрасли» (заказчики – Министерство энергетики, МЖКХ, облисполкомы и Минский горисполком).

Для достижения поставленных целей предусматривается решение следующих задач:

подпрограммы 1 – сдерживание роста валового потребления ТЭР при экономическом развитии страны;

подпрограммы 2 – вовлечение в топливно-энергетический баланс страны собственных энергетических ресурсов*;

подпрограммы 3 – сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников и вывод из эксплуатации физически и морально устаревшего энергетического оборудования, повышение доступности, надежности и эффективности тепло- и газоснабжения

потребителей, цифровизация энергетической сферы, электро- и газоснабжение населения регионов Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на Чернобыльской АЭС.

Сведения о расчете показателей Государственной программы и (или) представлений данных по ним приведены в приложении 2.

Государственная программа носит межотраслевой характер и охватывает практически все сферы национальной экономики. В части выполнения задач и показателей подпрограммы 1 и подпрограммы 2, представленных в приложении 1, ее реализация осуществляется посредством взаимоувязанной деятельности государственных органов и организаций по выполнению мероприятий в сфере энергосбережения, реализующихся в пределах их основной деятельности в соответствующих отраслях экономики, а также в рамках данной Государственной программы (комплекс мероприятий приведен в приложении 3), других государственных программ.

Перечень инфраструктурных объектов, возведение и реконструкция которых планируются в период реализации Государственной программы, приведен в приложении 4.

* Собственные энергетические ресурсы – местные ТЭР, а также электрическая энергия, выработанная на Белорусской АЭС.

ГЛАВА 3

ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Финансовое обеспечение Государственной программы приведено в приложении 5. Источниками финансирования будут являться средства, предусмотренные на соответствующие цели в республиканском и местных бюджетах, собственные средства исполнителей мероприятий, кредиты банков Республики Беларусь и открытого акционерного общества «Банк развития Республики Беларусь», а также кредитных организаций иностранных государств, иные источники, не запрещенные законодательством.

На реализацию Государственной программы в 2026–2030 годах предполагается направить 17 757 092 868 рублей, в том числе:

средства республиканского бюджета – 1 569 825 788 рублей, в том числе субвенции на финансирование расходов по развитию регионов, пострадавших в результате катастрофы на Чернобыльской АЭС, передаваемые из республиканского бюджета в консолидированные бюджеты областей (далее – субвенции ЧАЭС), – 60 131 000 рублей;

средства местных бюджетов – 1 411 136 236 рублей;

собственные средства организаций – 8 466 039 061 рубль;

кредитные ресурсы – 3 448 252 682 рубля;

источники, не запрещенные законодательством, необходимые для реализации мероприятий Государственной программы (далее – иные источники), – 2 861 839 101 рубль.*

Объемы и источники финансирования мероприятий будут ежегодно уточняться в установленном законодательством порядке с учетом имеющихся собственных средств организаций, привлечения внутренних и внешних источников финансирования, а также реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы энергетической отрасли. Финансирование научных работ, направленных на реализацию задач и мероприятий подпрограмм Государственной программы, будет осуществляться в соответствии с законодательством.

* Средства республиканского бюджета и кредитные ресурсы на финансирование мероприятий Государственной программы могут направляться с учетом ресурсных возможностей республиканского бюджета и энергоснабжающих организаций.

ГЛАВА 4

ОСНОВНЫЕ РИСКИ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ. МЕХАНИЗМЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Реализация Государственной программы сопряжена с рисками макроэкономического, геополитического, демографического, финансового, правового, технологического и природного характера.

Макроэкономические риски связаны с резким изменением цен и спроса на энергетические продукты, основное влияние на которые оказывают такие факторы, как объемы промышленного и сельскохозяйственного производства, внешней и внутренней торговли, жилищного и социального строительства, изменение внутренней экономической конъюнктуры.

Риски геополитического характера обусловлены введением административных ограничительных мер и, соответственно, ограничением поставок импортируемых или экспортируемых энергоносителей как в регионе, так и на мировом уровне.

Демографические риски связаны со снижением численности населения, оттоком сельского населения.

Риски финансового характера обусловлены недостатком собственных средств организаций на реализацию крупных инвестиционных проектов, ограничением возможности привлечения сторонних инвестиций, формированием и исполнением показателей республиканского и местных бюджетов, ограниченным уровнем финансирования мероприятий как за счет собственных, так и за счет бюджетных средств.

Таким образом, на финансирование существенное влияние оказывает финансово-экономическое положение организаций энергетики и предприятий коммунальной формы собственности. Наиболее значимыми финансовыми рисками являются неполное или неритмичное финансирование мероприятий Государственной программы за счет средств республиканского и местных бюджетов и собственных средств организаций, рост расходов на реализацию мероприятий.

Риски правового характера обусловлены изменением законодательства, формированием нормативной правовой базы и перераспределением функций в рамках органов государственного управления, в том числе контрольных, а также оптимизацией органов государственного управления.

Технологические риски связаны с износом основного энергогенерирующего оборудования, подстанций, электрических и тепловых сетей, газовой инфраструктуры, ужесточением санкционных ограничений при отсутствии отечественных аналогов, развитием систем цифровизации и искусственного интеллекта и отставанием от внедрения производственной базы для технического обслуживания таких систем.

Чрезвычайные ситуации природного происхождения, к которым относятся паводки, ураганы, смерчи, пожары (лесные и торфяные), град, сильные ветры, аномально высокие или низкие температуры, приводят к перебоям в энергоснабжении, разрушению линий и подстанций, незапланированным затратам на ликвидацию их последствий.

Для минимизации воздействия рисков планируется осуществлять:

- уточнение мероприятий с учетом макроэкономических показателей;
- своевременное планирование и выбор исполнителей мероприятий;
- определение приоритетов с учетом имеющихся объемов финансирования;
- мониторинг освоения денежных средств в целях их перераспределения с учетом текущей потребности;
- при отсутствии необходимого финансирования из бюджетов всех уровней – проведение работ по привлечению внебюджетного или кредитного финансирования;
- мониторинг изменений на мировых энергетических рынках;
- максимально возможное импортозамещение и усиление технологического суверенитета в энергетике;
- мониторинг изменений в международном законодательстве и законодательстве Республики Беларусь;
- информационное обеспечение, изучение зарубежного опыта, обмен лучшими практиками, приобретенными при реализации мероприятий, аналогичных мероприятиям, включенным в Государственную программу;
- подготовку, переподготовку руководящих кадров, повышение квалификации специалистов, участвующих в реализации Государственной программы.

ГЛАВА 5

МЕТОДИКА ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Оценка эффективности реализации Государственной программы и ее подпрограмм осуществляется ответственным заказчиком и заказчиками ежегодно.

Оценка проводится на основе годового и итогового (за 5 лет) отчетов о результатах реализации Государственной программы путем анализа следующих факторов: достижение плановых значений показателей, выполнение мероприятий, использование финансовых средств.

В качестве дополнительных критериев оценки рассматривается реализация инвестиционных проектов, возведение, реконструкция которых планируются в период реализации Государственной программы.

Все факторы оцениваются на основе сопоставления плановых и фактических данных в отчетном периоде. Под отчетным периодом понимается календарный год реализации Государственной программы, а также весь период ее реализации (при оценке эффективности реализации по итогам 2030 года).

Оценка эффективности реализации Государственной программы осуществляется поэтапно в соответствии с методикой согласно приложению 6.

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

При подготовке отчета о реализации Государственной программы за очередной финансовый год осуществляется оценка ее эффективности нарастающим итогом.

Степень соответствия фактического объема финансирования запланированному оценивается отдельно по каждой подпрограмме и Государственной программе в целом путем сопоставления суммарных значений фактического и планового объемов финансирования подпрограмм и Государственной программы каждого года анализируемого периода.

В целях обеспечения наиболее эффективного использования средств республиканского бюджета, предусмотренных на финансирование мероприятий по энергосбережению в рамках Государственной программы, срок окупаемости таких мероприятий ограничивается периодом в 15 лет, за исключением мероприятий по переводу котельных на использование пеллет с заменой котлов на местных ТЭР.

Принимая во внимание межотраслевой характер комплекса мероприятий подпрограммы 1 и подпрограммы 2 Государственной программы, наличие широкого перечня мероприятий по энергосбережению, направленных на достижение ее целей и задач, реализующихся в различных отраслях экономики, комплекс мероприятий подготовлен непосредственно по задачам. Перечни конкретных мероприятий формируются ежегодно, количество мероприятий по направлениям в течение года может меняться, что не позволяет объективно оценивать степень выполнения каждого мероприятия. Для эффективной оценки применяется метод сопоставления целевых показателей:

по подпрограмме 1 планового значения целевого показателя по экономии ТЭР и фактически полученного от выполнения энергосберегающих мероприятий на основании данных официальной статистической информации по каждому году анализируемого периода;

по подпрограмме 2 планового значения целевого показателя «Отношение объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к объему валового потребления ТЭР» и фактически достигнутого по каждому году анализируемого периода.

ГЛАВА 6

ПОДПРОГРАММА 1 «ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЭР»

Реализация Государственной программы «Энергосбережение» на 2021–2025 годы позволила в 2021–2024 годах получить экономию ТЭР в целом по республике в объеме около 2,6 млн. т у.т. При этом основной объем экономии ТЭР получен за счет внедрения современных энергоэффективных технологий, процессов, оборудования и материалов, повышения эффективности действующих и строительства новых высокоэффективных энергоисточников, оптимизации схем теплоснабжения.

Дальнейшее повышение энергоэффективности будет обеспечиваться в первую очередь за счет осуществления глубокой модернизации и технического переоснащения производств с внедрением современных наукоемких, ресурсо- и 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 (энергоаудитов), 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.

Объем экономии ТЭР, необходимый для достижения планируемого снижения энергоемкости валового внутреннего продукта (далее – ВВП), распределяется в виде целевых показателей по экономии ТЭР министерствам, концернам, организациям Министерства энергетики, а также облисполкомам и Минскому горисполкому, в том числе с учетом их доли в потреблении ТЭР, планируемых темпов экономического роста и резервов экономии ТЭР по результатам энергетических обследований организаций.

На 2026–2030 годы целевые показатели по экономии ТЭР и целевые показатели энергосбережения, обеспечивающие выполнение задачи подпрограммы 1, установленные заказчиком Государственной программы, приведены в приложениях 7 и 8 соответственно. Для достижения поставленных подпрограммой 1 целей и задач в 2026–2030 годах предусматривается реализация следующих основных мероприятий:

1. в электро- и теплоэнергетике:

дальнейшее повышение эффективности энергоисточников в условиях функционирования Белорусской АЭС с внедрением современных технологий накопления, передачи и распределения электрической энергии;

опережающее развитие электрических сетей с внедрением цифровых технологий, сокращением потерь электроэнергии и повышением надежности снабжения потребителей;

максимальное внедрение низкопотенциальных вторичных энергоресурсов (далее – ВЭР);

комплексная автоматизация и цифровизация систем теплоснабжения с управлением тепловыми и гидравлическими режимами;

максимально возможное использование тепловых насосов в централизованных и децентрализованных системах теплоснабжения;

2. в промышленном секторе:

комплексная модернизация и переоснащение производств с максимальным внедрением современных наукоемких технологий;

цифровизация процессов потребления ТЭР в рамках внедрения системы энергоменеджмента;

разработка и внедрение типовых моделей цифровой трансформации, которые помогут промышленным организациям оптимизировать энергопотребление;

использование интеллектуальных систем для управления производством в целях минимизации энергозатрат;

информационное обеспечение внедрения передовых энергосберегающих технологий (оборудование, материалы) и оптимизации расходов топливно-энергетических ресурсов в промышленных организациях;

максимальное использование и потребление ВЭР с утилизацией тепла;

3. в жилищно-коммунальном хозяйстве:

максимальное вовлечение в работу энергоисточников, работающих на щепе, пеллетах и торфе, внедрение систем глубокой утилизации тепла уходящих газов с полным выводом из эксплуатации физически и морально устаревшего оборудования;

строительство нового жилого фонда с использованием электрической энергии для систем отопления и горячего водоснабжения;

ввод в эксплуатацию только энергоэффективного водогрейного 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;

4. в строительстве и производстве строительных материалов:

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

оптимизация систем теплоснабжения при новом строительстве (возведение 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;

5. в сельском хозяйстве:

внедрение энергоэффективных автоматизированных технологий и оборудования, повышение эффективности действующих технологических процессов в животноводстве и растениеводстве, холодоснабжении, 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;

максимальное внедрение цифровых технологий энергопотребления в животноводстве, растениеводстве, производстве и переработке сельскохозяйственной продукции;

использование солнечной энергетики в локализованном производстве и переработке сельскохозяйственной продукции;

6. в транспорте:

полная электрификация городского пассажирского транспорта в населенных пунктах с численностью более 100 тыс. человек;

электрификация основных участков Белорусской железной дороги в необходимых объемах с учетом технико-экономической целесообразности;

максимальное использование электрифицированных транспортных средств и механизмов в строительстве, промышленности и сельском хозяйстве;

7. в бюджетной сфере:

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

внедрение гелиоводонагревателей в системах горячего водоснабжения;

информационное обеспечение.

Развитие нефтехимического комплекса планируется осуществлять в том числе за счет реализации мероприятий в 2029–2030 годах по реконструкции собственных генерирующих источников организаций с учетом повышения показателей надежности электроснабжения и промышленной безопасности на взрывоопасных производствах и объектах, имеющих в составе технологические блоки I категории взрывоопасности.

В рамках подпрограммы 1 Государственной программы в целях повышения эффективности сжигания местных ТЭР предусматривается перевод порядка 150 котельных, преимущественно работающих на дровах, на использование пеллет. Эффективность их эксплуатации достигается за счет замены старых незагруженных дровяных котлов на новые пеллетные котлы, устанавливаемые под фактическую тепловую нагрузку. Работа котельной переводится в автоматический режим, снижается участие человека и обеспечивается длительная работа котла.

В целях реализации энергосберегающих 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, увеличения 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 в учреждениях образования мероприятий (занятий) по вопросам энергосбережения на основе информационных материалов Департамента по энергоэффективности в рамках внеклассной работы, информационных, кураторских часов;

создания на территории отдельных административно-территориальных единиц, учреждений и организаций демонстрационных территорий (демонстрационные зоны высокой эффективности), на которых реализованы проекты эффективного использования ресурсов, а также создания на их базе площадок по обмену опытом, проведению семинаров, конференций 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.

ГЛАВА 7

ПОДПРОГРАММА 2 «ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ САМОСТОЯТЕЛЬНОСТИ»

Одним из основных направлений развития энергетического сектора на долгосрочную перспективу согласно Концепции энергетической безопасности Республики Беларусь, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 23 декабря 2015 г. № 1084, является энергетическая самостоятельность – состояние страны (региона), характеризующее обеспеченность ее энергетических потребностей за счет собственных энергетических ресурсов.

Укрепление энергетической самостоятельности должно осуществляться с учетом максимально возможного вовлечения в топливно-энергетический баланс местных ТЭР, в том числе ВИЭ, и выработки электрической энергии порядка 17,9 млрд. кВт·ч на Белорусской АЭС.

Для этого необходимо:

предельно ограничить строительство новых и расширение действующих котельных, использующих в качестве основного вида топлива природный газ, топочный мазут или уголь. Следует предусматривать передачу тепловых нагрузок малоэффективных котельных на централизованные электрогенерирующие источники или их закрытие с учетом перевода потребителей на индивидуальное теплоснабжение;

обеспечить стабильную работу Белорусской АЭС;

в зоне действия централизованного электрогенерирующего источника или теплоисточника, располагающего резервом тепловой мощности, не предусматривать строительство индивидуальных энергоисточников, работающих на природном газе;

при выборе вида топлива для использования на планируемых к строительству энергоисточниках на местных ТЭР отдавать приоритет исходя из расположенной рядом топливоснабжающей организации.

В целях выполнения сводного целевого показателя «Энергетическая самостоятельность» заказчикам подпрограммы 2 Государственной программы устанавливаются целевые показатели по доле местных ТЭР в котельно-печном топливе (далее – КПТ) и по доле ВИЭ в КПТ, которые приведены в приложениях 9 и 10 соответственно.

Повышение энергетической самостоятельности связано с развитием ВИЭ, что способствует снижению выбросов парниковых газов и улучшению экологической обстановки в регионах.

Регион, который производит большую часть необходимой энергии самостоятельно, менее подвержен экономическим шокам, связанным с нарушениями энергоснабжения на национальном и международном уровнях.

Кроме того, повышение энергетической самостоятельности способствует созданию рабочих мест в энергетическом секторе и смежных отраслях, что положительно влияет на социально-экономическое развитие региона.

Увеличение доли использования местных ТЭР также соответствует концепции развития электрогенерирующих мощностей и электрических сетей на период до 2030 года, согласно которой при разработке систем теплоснабжения, удаленных от системы централизованного теплоснабжения населенных пунктов и районов, а также в сельской местности необходимо производить оценку целесообразности использования местных ТЭР.

Также стоит отметить, что строительство энергоисточников на местных ТЭР соответствует целям мирового сообщества по декарбонизации экономики и сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу. Для Республики Беларусь это важно не только в связи с присоединением в 2015 году к Парижскому климатическому соглашению, но и с тем, что темпы роста среднегодовой температуры в стране выше среднего и превышают прогнозируемые. За последнее десятилетие в Республике Беларусь был проведен комплекс мероприятий по повышению вовлеченности местных ТЭР в структуру топливно-энергетического баланса республики: создана инфраструктура с использованием отечественного оборудования по заготовке, хранению, транспортировке и сжиганию местных ТЭР, достигнут существенный прогресс в решении задач оптимизации расположения складов и логистики доставки топлива, что, помимо прочего, способствует решению вопроса занятости населения в регионах с торфяными и лесозаготовительными предприятиями.

К традиционным местным ТЭР в нашей стране относятся древесина и торф. Доля древесного топлива на сегодняшний день в структуре ВИЭ составляет более 80 процентов. В первую очередь это обусловлено тем, что 40 процентов территории Республики Беларусь занимают леса, а по запасам торфа страна занимает одиннадцатое и второе места в мире и СНГ соответственно, а также первое место в мире по объемам добычи торфа. Помимо больших запасов в нашей стране, отличительными преимуществами использования данных видов топлива являются простота и дешевизна их хранения.

Благодаря проводимой государственной политике в области энергосбережения в рамках реализации соответствующих государственных программ за период 2010–2024 годов введены в эксплуатацию 353 энергоисточника на местных ТЭР суммарной тепловой мощностью 1829,05 МВт. Строительство современных, полностью автоматизированных энергоисточников на местных ТЭР способствует устойчивому развитию регионов, обеспечивая не только снижение потребления импортируемого природного газа и себестоимости производства тепловой энергии, но и создание рабочих мест как на самой

котельной, так и в организациях, занимающихся заготовкой, производством и транспортировкой древесного и торфяного топлива.

В 2026–2030 годах в рамках реализации Государственной программы предусматривается ввод в эксплуатацию 48 энергоисточников на местных ТЭР суммарной тепловой мощностью порядка 250 МВт, в том числе на 22 объектах запланирована установка пеллетных котлов.

В целях оптимизации использования теплогенерирующего оборудования, включая электроды, увеличения объемов использования местных видов ТЭР на энергоисточниках с тремя и более видами топлива необходимо предусмотреть сокращение мазутных хозяйств с обеспечением резервирования за счет природного газа как аварийного вида топлива. В этих целях планируется установка котлов на пеллетах:

паровой производительностью 12 т/ч на ТЭЦ-5;

паровой производительностью 20 т/ч на РК «Шабаны»;

двух водогрейных производительностью по 10 МВт (суммарно 17,2 Гкал/ч) на Барановичской ТЭЦ.

Основными направлениями дальнейшего развития использования местных ТЭР будут являться:

создание энергоисточников (строительство новых котельных, реконструкция, модернизация действующих теплоисточников), использующих местные ТЭР, включая древесное и торфяное топливо, RDF-топливо, попутный газ;

возведение, реконструкция энергоисточников ГПО «Белэнерго» с установкой пеллетных котлов;

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 в качестве топлива на цементных заводах.

Сводная информация о возведении, реконструкции энергоисточников с замещением (полным или частичным) импортируемых видов топлива местными ТЭР в 2026–2030 годах представлена в приложении 11.

ГЛАВА 8

ПОДПРОГРАММА 3 «СБАЛАНСИРОВАННОЕ РАЗВИТИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ»

Обеспечение растущей потребности потребителей республики в электрической энергии

Объединенная энергетическая система Беларуси (далее – ОЭС Беларуси) представляет собой динамично развивающийся, высокоавтоматизированный комплекс электрических станций, электрических и тепловых сетей, крупную и хорошо организованную систему, которая надежно и экономично обеспечивает промышленных, сельскохозяйственных потребителей и население страны электрической и тепловой энергией.

В Республике Беларусь реализован проект по сооружению атомной электростанции «АЭС – 2006» поколения 3+. Энергоблок № 1 Белорусской АЭС принят в промышленную эксплуатацию 10 июня 2021 г., энергоблок № 2–1 ноября 2023 г. Проект соответствует самым строгим нормам и рекомендациям Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) и отличается повышенными характеристиками безопасности.

Установленная мощность ОЭС Беларуси на 1 января 2025 г. составила 13 526,7 МВт, из которых установленная мощность генерирующих энергоисточников ГПО «Белэнерго» составляет 12 198,3 МВт, в том числе:

Белорусской АЭС – 2340 МВт;

42 тепловых электростанций ГПО «Белэнерго» – 9761 МВт;

24 гидроэлектростанций (ГЭС) и Новогрудской ветроэлектрической станции (ВЭС) – 97,3 МВт.

Оптимизация состава оборудования электрогенерирующих источников организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», будет осуществляться в рамках заданных значений индикаторов энергетической безопасности с учетом технических и экономических показателей как конкретных станций, так и ОЭС Беларуси в целом.

Вывод или замена физически и морально устаревшего генерирующего оборудования на современные аналоги окажет положительное влияние на оптимизацию затрат на производство тепловой и электрической энергии на ТЭЦ, в связи с чем предусматривается:

замена турбоагрегата типа ПТ-60 на Минской ТЭЦ-4;

замена турбины ПР-6-35/10/1,2 на Барановичской ТЭЦ;

вывод из эксплуатации турбоагрегата типа Т-100 на Минской ТЭЦ-3 и начало строительства турбоагрегата мощностью 65 МВт;

вывод из эксплуатации турбоагрегата типа ПТ-50 и ПТ-60 на Новополоцкой ТЭЦ и строительство турбоагрегата мощностью 50 МВт;

вывод из эксплуатации турбоагрегата мощностью 27 МВт с заменой на 12 МВт на Жодинской ТЭЦ;

вывод из эксплуатации газовой турбины мощностью 6 МВт на Северной МТЭЦ г. Гродно;

вывод из эксплуатации турбоагрегата типа Т-15 на Минской ТЭЦ-2.

За счет указанных мероприятий на ТЭЦ будет выведено из эксплуатации 386,4 МВт устаревших электрогенерирующих мощностей, введено 193 МВт современной генерации.

Эксплуатация районных котельных в целом по ГПО «Белэнерго» за период 2021–2025 годов характеризовалась как низким коэффициентом использования установленной мощности районных котельных (менее 10 процентов), так и малым числом часов использования установленной мощности, что свидетельствует о наличии избыточных мощностей. Учитывая отсутствие тенденций роста теплопотребления за прошлый период, в перспективе не ожидается его существенного увеличения. По этой причине необходимо рассмотреть возможность оптимизации состава основного оборудования районных котельных, паровых и водогрейных котлов на ТЭЦ с возможным выводом его из эксплуатации (демонтаж, консервация).

Передачу электроэнергии потребителям республики обеспечивает электросетевой комплекс, в состав которого на 1 января 2025 г. входят:

воздушные линии электропередачи (далее – ВЛ) классов напряжения 750 кВ, 330 кВ, 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ, 10 (6) кВ, 0,4 кВ суммарной протяженностью 236,33 тыс. километров;

кабельные линии электропередачи классов напряжения 110 кВ, 35 кВ, 10 (6) кВ, 0,4 кВ суммарной протяженностью 46,41 тыс. километров;

электрические подстанции напряжением 750/330/110 кВ, 330/110 кВ, 220/110 кВ, 110/10(6) кВ, 35/10 кВ, 10(6)/0,4 кВ суммарным количеством 77,27 тыс. единиц.

Системообразующая сеть сформирована на напряжении 220–750 кВ и служит для передачи электроэнергии между областными энергосистемами, генерирующими источниками и системными узловыми подстанциями, а также для обеспечения параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств. Суммарная протяженность системообразующей сети классов напряжения 220–750 кВ на 1 января 2025 г. составляет 7,57 тыс. километров.

Распределительные сети классов напряжения 0,4–110 кВ являются основными сетями электроснабжения промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных потребителей Республики Беларусь.

Распределительная сеть класса напряжения 110 кВ связана с системообразующей сетью 220–330 кВ через системные подстанции 220/110 кВ и 330/110 кВ. Суммарная протяженность ВЛ 110 кВ на 1 января 2025 г. составляет 17,56 тыс. километров. Распределительная сеть класса напряжения 35 кВ получает питание преимущественно от распределительной сети класса напряжения 110 кВ и связана с сетью 110 кВ через районные подстанции 110/35 кВ. Суммарная протяженность ВЛ 35 кВ на 1 января 2025 г. составляет 11,71 тыс. километров.

В Республике Беларусь 100 процентов населения имеют доступ к электроэнергии. При этом ее потребление полностью обеспечивается за счет производства на собственных электростанциях. Заявленная в данном документе необходимость реконструкции линий электропередачи всех классов напряжения является мерой, направленной на создание условий для дальнейшего увеличения электропотребления в Республике Беларусь в связи с вводом в эксплуатацию Белорусской АЭС, а также принятым решением о строительстве третьего энергоблока на действующей станции. Указанные проекты требуют упреждающего развития сетевой инфраструктуры для надежного вывода мощности, интеграции генерирующей базы, обеспечения гибкости режимов и соблюдения нормативов надежности и качества электроэнергии. Финансирование большинства указанных мероприятий планируется осуществить за счет иных источников.

Одной из основных задач развития электрических сетей ОЭС Беларуси является формирование системообразующей сети на напряжении 330 кВ путем поэтапного вывода из эксплуатации сети напряжением 220 кВ. В связи с низкой загрузкой, шунтированием сетями 330 кВ и физическим износом существующих ВЛ 220 кВ в ОЭС Беларуси продолжится реализация мероприятий по выводу их из эксплуатации.

В 2026–2030 годах намечается установка устройств автоматики предотвращения нарушения устойчивости на Лукомльской ГРЭС, ТЭЦ-5, Минской ТЭЦ-4, а также корректировка управляющих воздействий, установок срабатывания для существующих устройств и установка новых устройств автоматики ликвидации аварийного режима на Новополоцкой ТЭЦ, Светлогорской ТЭЦ, Мозырской ТЭЦ, Минской ТЭЦ-4, Минской ТЭЦ-3, Могилевской ТЭЦ-2, Бобруйской ТЭЦ-2. Для снижения износа сети 330 кВ, повышения надежности электроснабжения областных и районных центров Республики

Беларусь требуется сооружение новых и реконструкция существующих ПС 330 кВ, а также ежегодная реконструкция и (или) возведение не менее 114 километров ВЛ 330 кВ.

Реконструкция первичного электрооборудования станций и подстанций осуществляется только совместно с реконструкцией устройств релейной защиты и автоматики присоединения. В связи с большой протяженностью, широким спектром решаемых локальных задач, топологией сети и географическими особенностями местности развитие сетей 110 кВ рассматривается при увеличении уровней электрических нагрузок либо повышении требований по надежности в соответствующих энергоузлах на стадии разработки перспективных схем развития сетей.

Для электроснабжения новых потребителей (в том числе свободных экономических зон в Республике Беларусь) согласно схемам развития сетей энергоузлов предусматривается сооружение (реконструкция) ряда подстанций 110 кВ и ВЛ 110 кВ.

Для снижения износа сети 110 кВ в ОЭС Беларуси, обеспечения надежности электроснабжения потребителей, организации транзитов 110 кВ между центрами питания 330 кВ предполагается ежегодная реконструкция и (или) возведение порядка 270 километров ВЛ 110 кВ.

С учетом того, что в ОЭС Беларуси принята и выполняется концепция перевода сетей 35 кВ на напряжение 110 (10) кВ, реконструкция сетей 35 кВ предусматривается в объемах поддержания работоспособного состояния оборудования и ВЛ 35 кВ.

Сеть напряжением 0,4–20 кВ является основной сетью электроснабжения промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных потребителей.

Постепенный естественный физический износ оборудования, конструкций, материалов в распределительных электрических сетях 0,4–20 кВ приводит к снижению надежности электроснабжения, а увеличение подключенной к сети нагрузки – к снижению качества электроэнергии и повышению ее потерь. Уровень автоматизации таких объектов сети оказывается недостаточным, в связи с чем существует необходимость развития и модернизации распределительных электрических сетей и их технического перевооружения.

Увеличение использования электроэнергии для целей отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления (комплексное использование электроэнергии), а также зарядной сети для зарядки электромобилей обуславливает значительный рост электрической нагрузки непосредственно у потребителя как в дневное, так и в ночное время.

Увеличение электрической нагрузки непосредственно у потребителя влечет за собой необходимость масштабной реконструкции и (или) возведения новых питающих и распределительных электрических сетей напряжением 6–20 кВ и электрических сетей напряжением 110 кВ.

В 2026–2030 годах в ОЭС Беларуси прогнозируется рост потребления электрической энергии для целей отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления, а также зарядной сети для зарядки электромобилей. Данный фактор потребует развития распределительных сетей 0,4–10 кВ, а также внедрения класса напряжения 20 кВ для энергорайонов с высокой плотностью нагрузки.

Принятие решения о замещении амортизированных и физически изношенных сетей 10 кВ на сети напряжением 20 кВ с одновременной организацией центров питания 110/20 кВ либо с установкой электросетевого оборудования с возможностью трансформации напряжения 20/10 кВ (с использованием трансформаторных переходных пунктов – 20/10 кВ)

должно осуществляться энергоснабжающей организацией при обоснованной плотности нагрузки с учетом перспективы.

В настоящее время увеличение использования класса напряжения 20 кВ планируется в проектах по сооружению ПС 110/20 кВ Береговая и Дрозды, предполагаемых к реализации в 2027–2029 годах в рамках Государственной программы «Строительство жилья» на 2026–2030 годы, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 29 декабря 2025 г. № 780. Реализация указанных инвестиционных проектов направлена на электроснабжение объекта «Экспериментальный multifunctional комплекс «Северный Берег» в г. Минске с высокой плотностью нагрузки (в том числе с использованием электрообогрева).

Для поддержания допустимого уровня износа сетей 0,4–10 кВ ОЭС Беларуси требуется ежегодное возведение и (или) реконструкция порядка 2267 километров электрических сетей 0,4–10 кВ.

Возведение, реконструкция распределительных электрических сетей в сформировавшихся районах индивидуальной жилой застройки и садоводческих товариществах необходимы для расширения использования электроэнергии в бытовых целях, в том числе для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления, а также зарядной сети для зарядки электромобилей. Это важный шаг в социально-экономическом развитии, который улучшит качество жизни населения.

В связи с тем, что с учетом принятых подходов по газификации эксплуатируемые распределительные электрические сети изначально проектировались под минимальное бытовое электропотребление, их технические характеристики не позволяют удовлетворить потребности населения в электрической энергии.

Возведение, реконструкция распределительных электрических сетей позволят повысить доступность, надежность, безопасность и энергоэффективность электроснабжения населенных пунктов и садоводческих товариществ.

При этом в населенных пунктах и садоводческих товариществах, где распределительные уличные газопроводы и распределительные тепловые сети уже построены к земельным участкам, предоставленным для строительства и обслуживания жилых домов, реконструкция электрических сетей для целей электроотопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления производиться не будет. Это обусловлено наличием готовой распределительной инженерной инфраструктуры и технической возможностью подключения к ней.

В частично газифицированных населенных пунктах и садоводческих товариществах реконструкция распределительных электрических сетей будет осуществляться с учетом использования электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления при совокупности ряда условий, установленных законодательством.

Реконструкция воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением 10 кВ, трансформаторных подстанций 0,4/10 кВ и иных воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций, не переданных садоводческими товариществами в собственность Республики Беларусь в соответствии с Положением о порядке передачи в собственность Республики Беларусь линий электропередачи и трансформаторных подстанций садоводческих товариществ, утвержденным Указом Президента Республики Беларусь от 30 мая 2023 г. № 155, настоящей Государственной программой не предусматривается.

В целях обеспечения потребности населения, проживающего в населенных пунктах и садоводческих товариществах, в электрической энергии возведение, реконструкция распределительных электрических сетей будут осуществляться в следующих случаях:

при реконструкции распределительных электрических сетей, находящихся на балансе энергоснабжающих организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», по которым начислена амортизация в размере 100 процентов;

при переводе объектов сформировавшейся индивидуальной жилой застройки и садоводческих товариществ на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления;

при переводе капитально ремонтируемых многоквартирных жилых домов с печного отопления и газоснабжения на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления в населенных пунктах (городах, поселках городского типа и сельских населенных пунктах);

при переключении электроустановок жилых домов, подключенных к технологическим объектам электрических сетей организаций, входящих в состав Белорусской железной дороги, на распределительные электрические сети энергоснабжающих организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго»;

при уплотнении сформировавшихся районов индивидуальной жилой застройки;

при устройстве наружного освещения улиц с использованием энергоэффективных светодиодных ламп.

За счет реализации Государственной программы, а также в рамках строительства объектов инженерной инфраструктуры к вновь строящемуся жилью будут выполнены в полном объеме задачи и показатели по возведению и (или) реконструкции электрических сетей.

Повышение доступности, надежности и эффективности тепло- и газоснабжения потребителей

Создание крупных промышленных и теплофикационных комплексов в Республике Беларусь в основном пришлось на 70–80-е годы прошлого столетия, и, соответственно, на сегодняшний день нормативные сроки их службы, в том числе тепловых сетей, истекли. 38,4 процента занимают сети с периодом эксплуатации более 25 лет.

В ведении организаций жилищно-коммунального хозяйства находится около 14,5 тыс. километров тепловых сетей и 3643 энергоисточника. За прошедшую пятилетку организациями жилищно-коммунального хозяйства заменено 1,65 тыс. километров тепловых сетей, что позволило стабилизировать количество тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации и увеличить протяженность тепловых сетей с использованием предварительно изолированных трубопроводов, снизить потери тепловой энергии собственного производства и достигнуть уровня 8,3 процента. Кроме того, оптимизированы системы теплоснабжения с ликвидацией 69 неэффективных котельных, модернизировано (в том числе переведено в автоматический режим работы) 111 газовых котельных, а также 307 котельных на местных ТЭР.

Протяженность тепловых сетей в ведении организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», составляет более 7,7 тыс. километров (в однотрубном исчислении), из них

порядка 50 процентов выполнено с использованием предварительно изолированных трубопроводов. По состоянию на 1 января 2025 г. на балансе энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго» находится 490 километров тепловых сетей в однетрубном исчислении со сроком эксплуатации 20–25 лет, которые ежегодно будут достигать сверхнормативного срока эксплуатации.

Одной из задач настоящей подпрограммы является повышение доступности, надежности и эффективности тепло- и газоснабжения потребителей.

Реализацию данной задачи планируется осуществлять за счет следующих мероприятий:

возведение, реконструкция, модернизация и капитальный ремонт тепловых сетей в 2026–2030 годах организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», в объеме не менее 1140 километров, организациями жилищно-коммунального хозяйства – не менее 1056 километров. Данный показатель может уточняться с учетом наличия объемов и источников финансирования. При этом должно быть обеспечено надежное теплоснабжение потребителей;

возведение, реконструкция, модернизация и капитальный ремонт котельных на местных видах топлива с установкой более эффективного оборудования, в том числе котельного, а также возведение, реконструкция, модернизация газовых котельных, в том числе их перевод в автоматический режим работы в объеме не менее 164 котельных, закрепленных на праве хозяйственного ведения за организациями жилищно-коммунального хозяйства.

Снижение технологического расхода на транспорт теплоносителя и повышение надежности теплоснабжения потребителей рекомендуется осуществлять путем соблюдения следующих условий при проектировании и строительстве тепловых сетей:

использование при строительстве тепловых сетей предварительно изолированных труб (при надземной прокладке – труб с высокоэффективной теплоизоляцией);

внедрение автоматизированной системы контроля и учета тепловой энергии, которая позволяет осуществлять дистанционный сбор, обработку и хранение информации по отпуску и потреблению тепловой энергии, контроль параметров системы теплоснабжения в режиме реального времени для возможности оперативного регулирования параметров теплоносителя и реагирования на возникновение нештатных ситуаций;

повышение точности учета отпуска и потребления тепловой энергии;

подключение (переподключение) к тепловым сетям по независимой схеме через индивидуальные тепловые пункты, оборудованные средствами автоматического регулирования и учета потребления тепловой энергии. Применение зависимой схемы возможно только при наличии соответствующей разрешительной документации;

модернизация центральных тепловых пунктов с установкой современных насосов с частотным регулированием на системы отопления и горячего водоснабжения, заменой устаревших теплообменников на энергоэффективные, монтажом системы защиты от повышенного давления в тепловой сети;

внедрение электронной модели системы теплоснабжения, которая позволяет на основе созданной расчетной математической модели тепловой сети оптимизировать тепловые и гидравлические режимы тепловых сетей, а также выполнять расчеты балансов по сетевой воде и тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии и расчеты потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

оптимизация систем теплоснабжения населенных пунктов с ликвидацией неэффективных котельных, в том числе перевод эксплуатируемого жилищного фонда граждан с централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения на индивидуальное.

При проектировании производственных, общественных и жилых зданий предполагается предусматривать энергоэффективные технологии отопления, вентиляции, кондиционирования и горячего водоснабжения с теплорегенеративными и аккумулирующими элементами для возможности работы теплового оборудования на пониженных параметрах теплоносителя.

Реализация предложенных мероприятий позволит обеспечить к 2030 году уровень технологического расхода тепловой энергии на ее транспорт не более 8,5 процента.

Динамика изменения относительных тепловых потерь в крупных городах республики будет значительно зависеть от расширения зон теплоснабжения ввиду нового строительства и ввода многоквартирного жилого фонда, а также прогнозного снижения отпуска тепловой энергии из-за передачи нагрузок на электрокотлы, использования на цели отопления и горячего водоснабжения электроэнергии, реализации мероприятий по энергосбережению и изменения климатических условий (потепление).

С начала реализации Указа Президента Республики Беларусь от 2 июня 2006 г. № 368 «О мерах по регулированию отношений при газификации природным газом эксплуатируемого жилищного фонда граждан», а также в рамках государственных программ для газификации жилого фонда граждан создано порядка 11,8 тыс. кооперативов, природный газ подан в более 1772 тыс. квартир, из них в сельской местности около 403 тыс. квартир, построено и введено в эксплуатацию около 55,2 тыс. километров газопроводов природного газа, из них в сельской местности порядка 34 тыс. километров.

К 2020 году была завершена в полном объеме газификация природным газом городов, городских и рабочих поселков. Так, природный газ подан в последний не газифицированный природным газом г. Дисна Витебской области в 2014 году, рабочий поселок Татарка Могилевской области – в 2017 году, городской поселок Кривичи Минской области – в 2020 году.

На 1 января 2025 г. созданная в республике газораспределительная система протяженностью 69,3 тыс. километров обеспечивает подачу природного газа во все 118 районных центров, 115 городов и 85 городских, рабочих, курортных поселков республики. Потребителями природного газа являются около 8 тыс. коммунально-бытовых и более 2,5 тыс. промышленных предприятий.

Уровень газификации квартир природным газом по республике составляет 83,8 процента, в сельской местности – 51 процент. Природным газом газифицировано 3735 сельских населенных пунктов из 22 991 (16,3 процента).

Сложившийся уровень газификации сельских населенных пунктов и возможности газовой отрасли и ОЭС Беларуси определяют дальнейшие социальные направления развития газификации на 2026–2030 годы – обеспечение доступности использования природного газа населением республики, проживающим в сельской местности, а также в регионах, пострадавших от катастрофы на Чернобыльской АЭС, и обеспечение сбалансированного стабильного и надежного газоснабжения потребителей с учетом параметров действующей газораспределительной системы и ее пропускной способности.

Данную цель предполагается достигнуть путем реализации:

мероприятий по строительству подводящих магистральных газопроводов к населенным пунктам, а также газопроводов, обеспечивающих подачу газа от газорегуляторного пункта, шкафного газорегуляторного пункта до газопровода-ввода для газификации жилищного фонда граждан, потребительских кооперативов по газификации, а также для перевода квартир со сжиженного углеводородного газа от резервуарных установок на природный газ;

мероприятий по газификации жилищного фонда в регионах Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на Чернобыльской АЭС.

Для целей Государственной программы под подводящими магистральными газопроводами к населенным пунктам понимаются газопроводы высокого и среднего давления, обеспечивающие подачу газа от места присоединения к действующему газопроводу до газорегуляторного пункта, шкафного газорегуляторного пункта, включая газорегуляторный пункт, шкафной газорегуляторный пункт (при необходимости).

Варианты обеспечения населения горячим водоснабжением, отоплением и создание условий для пищевого приготовления в жилищном фонде определяются местными исполнительными и распорядительными органами в соответствии с комплексными региональными планами развития соответствующих территорий (схемы комплексной территориальной организации региона, генеральные планы развития территорий (населенных пунктов) и другое), а в случае их отсутствия – на основании экономической целесообразности, в том числе в соответствии с положениями Указа Президента Республики Беларусь от 31 декабря 2015 г. № 535 «О предоставлении жилищно-коммунальных услуг».

Реализация мероприятий по газификации и переводу жилищного фонда на использование электроэнергии для отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления осуществляется с учетом очередности строительства распределительных газопроводов и распределительных электрических сетей и устанавливается газо- и энергоснабжающими организациями на основании:

перспективных планов реконструкции распределительных электрических сетей и перспективных планов газификации, согласованных областными и Минским городским исполнительными комитетами;

технических возможностей газораспределительной системы и ОЭС Беларуси;

объемов финансирования, выделенных на соответствующий год.

Планируется, что протяженность построенных распределительных газопроводов составит не менее 970 километров за 2026–2030 годы.

Цифровизация энергетической и газовой отраслей

Основной целью цифровой трансформации организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго» и государственного производственного объединения по топливу и газификации «Белтопгаз» (далее – ГПО «Белтопгаз»), является создание условий для повышения надежности, технологической, экономической и организационно-структурной эффективности деятельности организаций путем внедрения передовых информационных технологий в процессы, протекающие в энергетической и газовой отраслях.

Для достижения данной цели планируется продолжить цифровизацию бизнес-процессов, развитие программного обеспечения автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, внедрение и развитие автоматизированной системы контроля и учета

тепловой энергии, проведение мероприятий по кибербезопасности информационных инфраструктур организаций, реализацию других мероприятий, направленных на цифровизацию энергетической и газовой отраслей.

В 2026–2030 годах планируется создать не менее 8 энергообъектов, реализованных с применением технологии «цифровая подстанция».

Электро- и газоснабжение населения регионов Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на Чернобыльской АЭС

В целях содействия ускоренному и устойчивому социально-экономическому развитию регионов Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на Чернобыльской АЭС, подпрограммой будет предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на улучшение систем жизнеобеспечения населения. Ключевой задачей в этом направлении станет снижение радиационной нагрузки на местное население и отказ от использования загрязненных или потенциально опасных местных видов топлива.

Реконструкция электрических сетей будет осуществляться энергоснабжающими организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго».

В рамках перевода жилищного фонда на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления будет разрабатываться проектная документация для реконструкции распределительных электрических сетей, устройства ответвлений от электрических сетей до электроустановок жилых домов и внутридомовых систем электроснабжения, предназначенных для подключения электроприборов отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления, закупка электротехнического оборудования и материалов для реконструкции электрических сетей, ответвлений, внутридомовых систем электроснабжения, а также электроприборов отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления, будут выполняться строительно-монтажные и пусконаладочные работы, электрофизические измерения при реконструкции электрических сетей, устройстве ответвлений и внутридомовых систем электроснабжения.

После завершения всех этапов участки ответвлений, внутридомовые сети и установленное оборудование будут переданы в собственность жильцов.

Мероприятия по переводу жилищного фонда на электроэнергию станут важной частью программы поддержки пострадавших регионов. Они будут направлены не только на повышение уровня комфорта для населения, но и на обеспечение более безопасных условий проживания, снижение зависимости от радиоактивно загрязненных ресурсов и улучшение экологической обстановки в этих районах.

В результате проведенной многолетней работы в рамках реализации мероприятий государственных программ по преодолению последствий аварии на Чернобыльской АЭС в загрязненных радионуклидами районах Брестской, Гомельской и Могилевской областей газифицировано природным газом более 50 тыс. квартир, построено порядка 4,4 тыс. километров газопроводов.

При газификации регионов Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на Чернобыльской АЭС, газоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белтопгаз», осуществляют:

разработку проектной и (или) сметной документации (сметы) на строительство подводящего газопровода, газорегуляторного (шкафного газорегуляторного) пункта, уличного распределительного газопровода, газопровода-ввода, вводного и внутреннего газопровода жилого дома, предназначенных для подключения газоиспользующего оборудования;

закупку оборудования и материалов для газификации жилых домов, в том числе газоиспользующего оборудования (газовые плиты, газовые водоподогреватели, котлы, индивидуальные приборы учета расхода газа, регуляторы давления газа, сигнализаторы загазованности и другое);

выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ;

передачу собственникам жилых домов вводных, внутренних газопроводов, смонтированного в жилых домах газоиспользующего оборудования.

В рамках Государственной программы за 2026–2030 годы в данных регионах планируется обеспечить перевод жилищного фонда на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления в объеме 1199 домов (квартир) с возведением, реконструкцией 42,7 километра линий электропередачи. Плановый объем газификации в 2026–2030 годах составит 1228 домов (квартир) с возведением и (или) реконструкцией 105 километров распределительных газопроводов.

В рамках перевода жилищного фонда на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления энергоснабжающие организации осуществляют:

разработку проектной и (или) сметной документации (сметы) для реконструкции распределительных электрических сетей, устройства, модернизации и реконструкции ответвлений от электрических сетей до электроустановок жилых домов (далее – ответвления) и внутридомовых систем электроснабжения, предназначенных для подключения электроприборов отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления (далее – внутридомовые системы электроснабжения);

закупку электротехнического оборудования и материалов для реконструкции и модернизации электрических сетей, ответвлений, внутридомовых систем электроснабжения, а также электроприборов отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления;

выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ, электрофизических измерений при реконструкции и модернизации электрических сетей, устройстве ответвлений и внутридомовых систем электроснабжения;

передачу собственникам жилых домов участков ответвлений, относящихся к наружным электрическим сетям жилого дома, внутридомовых систем электроснабжения и установленных в жилых домах электроприборов.

Заказчиками в строительной деятельности и исполнителями мероприятий по газификации жилищного фонда являются газоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белтопгаз», по переводу жилищного фонда на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления – энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго», которым на праве хозяйственного ведения принадлежат распределительные электрические сети, обеспечивающие электроснабжение жилых домов.

Приложение 1
к Государственной
программе
«Устойчивая энергетика
и энергоэффективность»
на 2026–2030 годы

СВЕДЕНИЯ

о сводных целевых показателях, характеризующих цели Государственной программы, целевых показателях, характеризующих задачи, и их значениях

Наименование показателя	Единица измерения	Заказчик	Значения показателей						
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	итоговое значение
Сводные целевые показатели									
1. Снижение энергоемкости ВВП ^{1, 2}	процентов	заказчики подпрограмм, указанные в главе 2	–2,8	+0,5	–1,1	–1,1	–1,1	–1,3	–4 ³
2. Энергетическая самостоятельность ^{2, 4}	»	»	31,0	31,5	31,5	31,6	31,6	33,0	33,0
Целевые показатели									
Подпрограмма 1 «Повышение эффективности использования ТЭР»									
Задача – сдерживание роста валового потребления ТЭР при экономическом развитии страны									
3. Экономия ТЭР за счет реализации энергосберегающих мероприятий	тыс. т у.т.	заказчики подпрограммы 1	427,0	291,0	260,0	247,0	254,0	259,0	1 311,0
Подпрограмма 2 «Повышение энергетической самостоятельности»									
Задача – вовлечение в топливно-энергетический баланс страны собственных энергетических ресурсов									
4. Отношение объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к объему валового потребления ТЭР ²	процентов	заказчики подпрограммы 2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2
Подпрограмма 3 «Сбалансированное развитие и модернизация энергетической отрасли»									
Задача 1. Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников и вывод из эксплуатации физически и морально устаревшего энергетического оборудования									
5. Удельный вес природного газа в производстве тепловой	процентов	Минэнерго, заказчики подпрограмм,	–	не более 65,5	не более 65,4	не более 65,3	не более 65,0	не более 65,0	не более 65,0

и электрической энергии		указанные в главе 2							
6. Уровень износа электрических сетей энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго» ⁵	»	Минэнерго	51,0	не более 51,0	не более 50,0	не более 49,0	не более 47,0	не более 45,0	не более 45,0
7. Энергогенерирующие источники энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго» ⁶	единиц	»	—	1	3	6	12	22	не менее 22
8. Строительство (реконструкция) электрических сетей ⁵	километров	»	3 450,1	2 635,6	5 799,9	9 437,9	13 266,8	17 437,7	не менее 17 437,7
9. Электрические подстанции напряжением 35 кВ и выше ⁵	единиц	»	32	18	32	46	62	95	не менее 95

Задача 2. Повышение доступности, надежности и эффективности тепло- и газоснабжения потребителей

10. Замена тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации организациями ГПО «Белэнерго»	процентов	Минэнерго	7,49	8,38	9,29	9,12	8,81	9,4	не менее 9,4
11. Замена тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации организациями жилищно-коммунального хозяйства	»	МЖКХ, облисполкомы	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	не менее 15,0
12. Энергогенерирующие источники энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго»	единиц	Минэнерго	—	—	—	—	—	1	1
13. Источники тепловой энергии организаций жилищно-коммунального хозяйства ⁵	»	МЖКХ, облисполкомы, Минский горисполком	—	26	57	91	128	164	не менее 164
14. Строительство газопроводов	километров	Минэнерго	200,0	190,0	381,0	590,0	779,0	970,0	970,0

Задача 3. Цифровизация энергетической сферы

15. Электрические подстанции	единиц	Минэнерго	4	3	4	6	8	8	8
------------------------------	--------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

с применением
цифровых технологий

Задача 4. Электро- и газоснабжение населения регионов Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на Чернобыльской АЭС

16. Перевод жилищного фонда на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления	квартир (домов)	облисполкомы	727 ⁷	356	575	575	1 199	1 199	не менее 1 199
	километров		46,2	14,5	14,5	14,5	42,7	42,7	42,7
	квартир (домов)	Гомельский облисполком	727	356	575	575	575	575	не менее 575
	километров		46,2	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
17. Газификация жилищного фонда	квартир (домов)	Минский облисполком		—	—	—	624	624	не менее 624
	километров			—	—	—	28,2	28,2	28,2
	квартир (домов)	облисполкомы	348	49	256	859	997	1 228	1 228
	километров		20,0	—	58,0	80,1	105,0	105,0	105,0
	квартир (домов)	Брестский облисполком	330	—	176	618	756	987	987
	километров		20,0	—	58,0	72,3	97,2	97,2	97,2
	квартир (домов)	Гомельский облисполком	18	49	80	123	123	123	123
	километров		—	—	—	—	—	—	—
	квартир (домов)	Минский облисполком		—	—	118	118	118	118
	километров		—	—	—	7,8	7,8	7,8	7,8

¹ При темпах роста ВВП за 2026–2030 годы на 115,8 процента, в том числе по годам: 2026 год – 102,8 процента, 2027 год – 102,9 процента, 2028 год – 103 процента, 2029 год – 103 процента, 2030 год – 103,2 процента.

² Подлежит уточнению (при необходимости) при корректировке Долгосрочного прогноза топливно-энергетического баланса Республики Беларусь на 2021–2025 годы и на период до 2030 года с учетом экспорта пеллет в 2030 году в объеме не менее 0,2 млн. т у.т.

³ Снижение энергоемкости ВВП в 2030 году по отношению к 2025 году.

⁴ При условии обеспечения выработки электрической энергии Белорусской АЭС в 2030 году в объеме не менее 17,9 млрд. кВт·ч.

⁵ Выполнение показателя в установленных размерах при обеспечении объемов финансирования, предусмотренных в приложении 5.

⁶ Под энергогенерирующими источниками понимаются источники электрической и тепловой энергии.

⁷ Показатели будут уточняться по итогам 2025 года.

СВЕДЕНИЯ

о расчете показателей Государственной программы и (или) представлении данных по ним

Наименование показателя, единица измерения	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к показателю	Особенности расчета значения показателя с нарастающим итогом	Показатели, используемые в формуле	Ме информ от
Сводные целевые показатели				
1. Снижение энергоемкости ВВП, процентов	$\text{ЭЕ} = - \left(1 - \frac{\frac{\text{ТЭР}^0}{\text{ВВП}^0}}{\frac{\text{ТЭР}^{\text{б}}}{\text{ВВП}^{\text{б}}}} \right) \times 100$	$\text{ЭЕ}_n = \left(\prod_{i=26}^n \left(1 + \frac{\text{ЭЕ}_i}{100} \right) - 1 \right) \times 100$	ЭЕ – снижение энергоемкости ВВП, процентов ТЭР⁰, ТЭР^б – объем валового потребления ТЭР отчетного и базисного периодов соответственно, тыс. т у.т. ВВП⁰, ВВП^б – объем ВВП отчетного и базисного периодов соответственно в сопоставимых ценах, рублей ЭЕ_п – снижение энергоемкости ВВП с начала реализации Государственной программы, процентов <i>i</i> – соответствующий год реализации Государственной программы <i>n</i> – отчетный период реализации Государственной программы	расчетный формиру Белстатос доклад «экономич положени Беларусь
2. Энергетическая самостоятельность, процентов	$\text{ЭС} = \frac{\text{ППЭ}}{\text{ТЭР}} \times 100$	определяется по последнему отчетному году	ЭС – энергетическая самостоятельность, процентов ППЭ – объем производства (добычи) первичной энергии	расчетный формиру Белстатос доклад «экономич

			в Республике Беларусь, тыс. т у.т.	положен Беларусь
			ТЭР – валовое потребление ТЭР по Республике Беларусь, тыс. т у.т.	
		Целевые показатели		
3. Экономия ТЭР за счет реализации энергосберегающих мероприятий, т у.т.	агрегирование первичных статистических данных по форме государственной статистической отчетности 4-энергосбережение (Госстандарт)	–	–	государс нецентра статисти наблуде энергосб (Госстанд
4. Энергосбережение	$\text{ЦП}_\varepsilon = \frac{\text{Экономия ТЭР}_\varepsilon}{\text{Экономия СПТЭР}_\varepsilon} \times 100$	определяется по последнему отчетному году	ЦП, – целевой показатель энергосбережения, процентов Экономия ТЭР ₀ – объем экономии ТЭР за отчетный период, тыс. т у.т. Экономия СПТЭР ₀ – объем суммарного потребления ТЭР за соответствующий период предыдущего года, тыс. т у.т.	расчетны формиру Департам по энерго официал статисти информа 12-тэк «С топливно энергети ресурсов энергосб (Госстанд о выполн меропри по эконо энергети ресурсов использо топливно энергети ресурсов
5. Отношение объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к объему валового потребления ТЭР, процентов	$I_{\text{ВИЭ}} = \frac{\text{ППВИЭ}}{\text{ТЭР}} \times 100$	»	$I_{\text{ВИЭ}}$ – доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР, процентов ППВИЭ – объем производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ по Республике Беларусь, тыс. т у.т. ТЭР – объем валового потребления ТЭР, тыс. т у.т.	расчетны формиру Белстат доклад « экономич положен Беларусь
6. Доля местных ТЭР в КПП, процентов	$\text{ЦП}_{\text{МТЭР}} = \frac{\text{МТЭР}}{\text{КПП}} \times 100$	»	ЦП _{МТЭР} – целевой показатель по доле местных ТЭР в КПП, процентов МТЭР – объем расхода местных ТЭР	расчетны формиру Департам по энерго официал статисти информа

			за отчетный период, тыс. т у.т.	12-тэк «С
			КПТ – объем расхода КПТ за отчетный период, тыс. т у.т.	топливно энергети ресурсов и информ ведомств отчетнос станция « о произв передаче распреде и продаж электрич владельц станций»
7. Доля возобновляемых источников энергии в КПТ, процентов	$\text{ЦП}_{\text{ВИЭ}} = \frac{\text{ВИЭ}}{\text{КПТ}} \times 100$	»	ЦП _{ВИЭ} – целевой показатель по доле возобновляемых источников энергии в КПТ, процентов ВИЭ – объем расхода ВИЭ за отчетный период, тыс. т у.т. КПТ – объем расхода КПТ за отчетный период, тыс. т у.т.	расчетны формиру Департам по энерго официал статистич информа 12-тэк «С топливно энергети ресурсов и информ ведомств отчетнос станция « о произв передаче распреде и продаж электрич владельц станций»
8. Уровень износа электрических сетей энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго»	$Ku = A/L$	–	Ku – целевой показатель по уровню износа электрических сетей энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго», процентов A – сети всех видов напряжения, амортизация которых начислена в размере 100 процентов, километров L – сети всех видов напряжения, километров	данные б отчетнос
9. Удельный вес природного газа	$\frac{M_{\text{газ}}}{M_{\text{топ}} + V_{\text{атом}} + V_{\text{ВИЭ}}} \times 100$	–	$M_{\text{газ}}$ – расход природного газа	статисти «Энергет

в производстве
тепловой
и электрической
энергии, процентов

юридическими лицами Республики Беларусь на производство тепловой и электрической энергии, тыс. т у.т. $M_{\text{топ}}$ – общий объем расхода топлива юридическими лицами на производство тепловой и электрической энергии, тыс. т у.т. $V_{\text{атом}}$ – атомная энергия (эквивалент тепла ядерного реактора на атомной станции), тыс. т у.т. (в соответствии с методикой, утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 28 декабря 2015 г. № 214, определяется через валовый объем производства электроэнергии атомной станцией (млн. кВт·ч x 0,123 / 0,3717) $V_{\text{виз}}$ – электрическая и тепловая энергия из окружающей среды (ветро-, гидро-, солнечная, геотермальная)

10. Энергогенерирующие источники энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго», единиц	сумма построенных (реконструированных) объектов	сумма указывается кумулятивно с начала года реализации Государственной программы	–
11. Строительство (реконструкция) электрических сетей, километров	сумма протяженностей построенных (реконструированных) объектов	»	–
12. Электрические подстанции напряжением 35 кВ и выше, единиц	сумма построенных (реконструированных) объектов	»	–

ведомств
отчетнос
ГПО «Бе
по форме

13. Замена тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации, процентов	$ЗС_{тс} = \frac{СТ_{тс}}{СТ_{общ}} \times 100$	отношение протяженности замененных тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации к общей протяженности таких сетей	ЗС _{тс} – доля замененных тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации	отчет о в Государс програм ведомств отчетнос установл постанов
			СТ _{тс} – протяженность замененных тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации	
			СТ _{общ} – общая протяженность тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации	
14. Источники тепловой энергии организаций жилищно-коммунального хозяйства, единиц	сумма построенных (реконструированных) объектов	сумма указывается кумулятивно с начала года реализации Государственной программы	–	ведомств отчетнос установл постанов
15. Строительство газопроводов	сумма протяженностей построенных объектов газопроводов	»	–	по форма утвержде постанов Министе экономи Беларус 2016 г. №
16. Электрические подстанции с применением цифровых технологий, единиц	сумма построенных (реконструированных) объектов	»	–	
17. Перевод жилищного фонда на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления, дома/км	»	»	–	
18. Газификация жилищного фонда, дома/км	»	»	–	

Приложение 3
к Государственной
программе
«Устойчивая энергетика
и энергоэффективность»
на 2026–2030 годы

КОМПЛЕКС МЕРОПРИЯТИЙ Государственной программы

Название мероприятия	Срок реализации, годы	Заказчики	Источники финансирования
----------------------	-----------------------	-----------	--------------------------

Подпрограмма 1 «Повышение эффективности использования ТЭР»

Задача – сдерживание роста валового потребления ТЭР при экономическом развитии страны

1. Мероприятия по экономии ТЭР, реализуемые в рамках ежегодно утверждаемых заказчиками перечней мероприятий, направленных на достижение целевых показателей в сфере энергосбережения, установленных в Государственной программе*, в том числе:	2026–2030	Департамент по энергоэффективности, МЖКХ, облисполкомы, Минский горисполком	республиканский бюджет, субвенции ЧАЭС**, местные бюджеты, собственные средства организаций
перевод котельных на использование пеллет с заменой котлов на местных ТЭР	2026–2030	МЖКХ, Департамент по энергоэффективности, облисполкомы	»

Подпрограмма 2 «Повышение энергетической самостоятельности»

Задача – вовлечение в топливно-энергетический баланс страны собственных энергетических ресурсов

2. Мероприятия по увеличению использования местных ТЭР, реализуемые в рамках ежегодно утверждаемых заказчиками перечней мероприятий, направленных на достижение целевых показателей в сфере энергосбережения, установленных в Государственной программе*, в том числе:	2026–2030	Департамент по энергоэффективности, МЖКХ, облисполкомы, Минский горисполком, Минэнерго	республиканский бюджет, местные бюджеты, собственные средства организаций, кредитные ресурсы
возведение, реконструкция, модернизация энергоисточников с замещением (полным или частичным) импортируемых видов топлива местными ТЭР	2026–2030	МЖКХ, Департамент по энергоэффективности, облисполкомы, Минэнерго	»

Подпрограмма 3 «Сбалансированное развитие и модернизация энергетической отрасли»

Задача 1. Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников и вывод из эксплуатации физически и морально устаревшего энергетического оборудования

3. Возведение, реконструкция энергогенерирующих источников энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго»	2026–2030	Минэнерго	собственные средства организаций, кредитные ресурсы
4. Строительство (реконструкция) электрических сетей напряжением 35 кВ и выше	2026–2030	»	собственные средства организаций, кредитные ресурсы, иные источники
5. Проектирование, возведение и реконструкция	2026–2030	»	республиканский бюджет, собственные средства

распределительных электрических сетей 0,4–20 кВ		организаций, кредитные ресурсы, иные источники
---	--	--

6. Строительство (реконструкция) электрических подстанций напряжением 35 кВ и выше	2026–2030	»	»
--	-----------	---	---

Задача 2. Повышение доступности, надежности и эффективности тепло- и газоснабжения потребителей

7. Возведение, реконструкция, модернизация, капитальный ремонт тепловых сетей энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго»	2026–2030	Минэнерго	собственные средства организаций, кредитные ресурсы
--	-----------	-----------	---

8. Реконструкция, модернизация, капитальный ремонт тепловых сетей энергоснабжающих организаций жилищно-коммунального хозяйства	2026–2030	МЖКХ, облисполкомы, Минский горисполком	местные бюджеты, собственные средства организаций
--	-----------	---	---

9. Возведение, реконструкция, модернизация котельных и других энергогенерирующих источников организаций ГПО «Белэнерго»	2026–2030	Минэнерго	собственные средства организаций
---	-----------	-----------	----------------------------------

10. Возведение, реконструкция, модернизация, капитальный ремонт котельных организаций жилищно-коммунального хозяйства	2026–2030	МЖКХ, облисполкомы	местные бюджеты, собственные средства организаций, субвенции ЧАЭС, иные источники
---	-----------	--------------------	---

11. Строительство подводящих магистральных газопроводов к населенным пунктам	2026–2030	Минэнерго	республиканский бюджет
--	-----------	-----------	------------------------

12. Возведение распределительных газопроводов	2026–2030	»	собственные средства организаций
---	-----------	---	----------------------------------

Задача 3. Цифровизация энергетической сферы

13. Строительство (возведение, реконструкция) электрических подстанций с применением цифровых технологий	2026–2029	Минэнерго	республиканский бюджет, собственные средства организаций, кредитные ресурсы
--	-----------	-----------	---

Задача 4. Электро- и газоснабжение населения регионов Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на Чернобыльской АЭС

14. Перевод жилищного фонда на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления	2026–2030	облисполкомы	субвенции ЧАЭС
--	-----------	--------------	----------------

15. Газификация жилищного фонда	2026–2030	»	»
---------------------------------	-----------	---	---

* Порядок формирования, согласования и выполнения перечней мероприятий, направленных на достижение целевых показателей в сфере энергосбережения, определен Положением о некоторых мерах

по реализации государственной программы в сфере энергосбережения, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 18 марта 2016 г. № 216.

** Финансирование объектов возведения и реконструкции за счет средств субвенций, передаваемых из республиканского бюджета, осуществляется в пределах средств, ежегодно предусматриваемых в законе о республиканском бюджете с учетом перечня населенных пунктов, находящихся в зоне радиоактивного загрязнения.

Приложение 4
к Государственной
программе
«Устойчивая энергетика
и энергоэффективность»
на 2026–2030 годы

ПЕРЕЧЕНЬ
инфраструктурных объектов, возведение и реконструкция которых планируются
в период реализации Государственной программы

Наименование объекта строительства (в соответствии с проектной документацией)*	Заказчик	Начало реализации проекта, год	Планируемый год ввода в эксплуатацию	Источники финансирования	Общая стоимость объекта, белорусских рублей	Объем финансирования, белорусских рублей			
						всего	в том числе:		
							2026	2027	2028
				Всего по Государственной программе	19 600 413 246,0	16 657 760 301,3	2 050 962 143,3	3 365 714 224,0	3 451 883 132,7
				в том числе:					
				республиканский бюджет		1 468 081 927,8	266 905 034,3	348 159 900,0	263 116 973,7
				в том числе Минэнерго		1 411 260 927,8	253 123 034,3	332 604 400,0	255 533 493,5
				из них:					
				Государственная инвестиционная программа (далее – ГИП)		150 723 034,3	40 723 034,3	103 000 000,0	7 000 000,0
				субвенции ЧАЭС**		56 821 000,0	13 782 000,0	15 555 500,0	8 493 500,0
				Брестский облисполком		24 340 000,0	800 000,0	10 660 000,0	4 000 000,0
				Гомельский облисполком		17 691 000,0	12 982 000,0	4 214 500,0	4 000 000,0
				Минский облисполком		14 790 000,0	–	681 000,0	2 000 000,0
				местный бюджет***		822 237 769,5	115 982 486,0	177 512 783,1	183 732 540,4
				Брестский облисполком		84 550 000,0	8 070 000,0	21 240 000,0	17 000 000,0
				Витебский облисполком		80 650 160,0	17 065 760,0	13 584 400,0	26 000 000,0
				Гомельский облисполком		265 194 765,5	24 011 890,0	58 550 973,5	57 000 000,0
				Гродненский облисполком		99 845 546,1	13 901 320,0	19 183 609,0	23 000 000,0
				Минский облисполком		109 008 285,4	34 622 630,0	24 407 319,4	20 000 000,0
				Могилевский облисполком		75 145 626,0	6 045 626,0	25 200 000,0	14 000 000,0
				Минский горисполком		107 843 386,5	12 265 260,0	15 346 481,1	24 000 000,0

собственные средства организаций	8 057 348 821,0	1 092 683 191,0	1 441 642 160,0	1 572 000 000,0
Минэнерго	7 872 490 580,0	1 063 908 750,0	1 405 443 960,0	1 532 000 000,0
Брестский облисполком	6 630 000,0	1 120 000,0	1 230 000,0	1 100 000,0
Гомельский облисполком	7 000 000,0	1 320 000,0	1 360 000,0	1 100 000,0
Гродненский облисполком	7 124 000,0	1 410 000,0	1 430 000,0	1 100 000,0
Могилевский облисполком	2 722 241,0	224 441,0	709 000,0	1 100 000,0
Минский горисполком	161 382 000,0	24 700 000,0	31 469 200,0	34 000 000,0
кредитные ресурсы	3 448 252 682,0	575 391 432,0	742 186 600,0	669 000 000,0
Минэнерго	3 418 625 750,0	545 764 500,0	742 186 600,0	669 000 000,0
Гродненский облисполком	17 826 932,0	17 826 932,0	–	–
Минский облисполком	11 800 000,0	11 800 000,0	–	–
иные источники	2 861 839 101,0	–	656 212 780,9	800 000 000,0
Минэнерго	2 826 189 623,7	–	631 045 839,2	790 000 000,0
Минский облисполком	8 335 680,9	–	8 335 680,9	–
Минский горисполком	17 135 505,2	–	11 700 000,0	5 000 000,0
Гродненский облисполком	10 178 291,2	–	5 131 260,8	2 000 000,0
всего по подпрограмме 2 «Повышение энергетической самостоятельности»	645 701 117,0	579 192 513,3	104 637 313,3	174 947 400,0
в том числе:				
республиканский бюджет	86 976 034,3	23 976 034,3	63 000 000,0	–
в том числе Минэнерго	86 976 034,3	23 976 034,3	63 000 000,0	–
из них ГИП	86 976 034,3	23 976 034,3	63 000 000,0	–
местный бюджет	459 867 306,0	50 809 906,0	111 238 400,0	100 000 000,0
Брестский облисполком	52 100 000,0	500 000,0	15 600 000,0	11 000 000,0
Витебский облисполком	80 650 160,0	17 065 760,0	13 584 400,0	26 000 000,0
Гомельский облисполком	159 423 390,0	6 018 390,0	39 100 000,0	36 000 000,0
Гродненский облисполком	28 846 000,0	1 478 000,0	5 754 000,0	8 000 000,0
Минский облисполком	63 702 130,0	19 702 130,0	12 000 000,0	12 000 000,0
Могилевский облисполком	75 145 626,0	6 045 626,0	25 200 000,0	14 000 000,0
собственные средства организаций	2 722 241,0	224 441,0	709 000,0	1 100 000,0
Могилевский облисполком	2 722 241,0	224 441,0	709 000,0	1 100 000,0
кредитные ресурсы	29 626 932,0	29 626 932,0	–	–
Гродненский облисполком	17 826 932,0	17 826 932,0	–	–
Минский облисполком	11 800 000,0	11 800 000,0	–	–
всего по подпрограмме 3 «Сбалансированное развитие и модернизация энергетической отрасли»	18 955 017 129,0	16 078 567 787,6	1 946 324 830,0	3 190 766 823,6
в том числе:				
республиканский бюджет	1 381 105 893,5	242 929 000,0	285 159 900,0	263 000 000,0
в том числе Минэнерго	1 324 284 893,5	229 147 000,0	269 604 400,0	257 000 000,0
из них:				
ГИП	63 747 000,0	16 747 000,0	40 000 000,0	7 000 000,0

				субвенции ЧАЭС	56 821 000,0	13 782 000,0	15 555 500,0	8
				Брестский облисполком	24 340 000,0	800 000,0	10 660 000,0	4
				Гомельский облисполком	17 691 000,0	12 982 000,0	4 214 500,0	4
				Минский облисполком	14 790 000,0	–	681 000,0	2
			местный бюджет		362 370 463,0	65 172 580,0	66 274 383,1	74
			Брестский облисполком		32 450 000,0	7 570 000,0	5 640 000,0	5
			Гомельский облисполком		105 771 375,5	17 993 500,0	19 450 973,5	21
			Гродненский облисполком		70 999 546,1	12 423 320,0	13 429 609,1	14
			Минский облисполком		45 306 155,4	14 920 500,0	12 407 319,4	8
			Минский горисполком		107 843 386,5	12 265 260,0	15 346 481,1	24
			собственные средства организаций		8 054 626 580,0	1 092 458 750,0	1 440 933 160,0	1 57
			Минэнерго		7 872 490 580,0	1 063 908 750,0	1 405 443 960,0	1 53
			Брестский облисполком		6 630 000,0	1 120 000,0	1 230 000,0	1
			Гомельский облисполком		7 000 000,0	1 320 000,0	1 360 000,0	1
			Гродненский облисполком		7 124 000,0	1 410 000,0	1 430 000,0	1
			Минский горисполком		161 382 000,0	24 700 000,0	31 469 200,0	34
			кредитные ресурсы		3 418 625 750,0	545 764 500,0	742 186 600,0	66
			Минэнерго		3 418 625 750,0	545 764 500,0	742 186 600,0	66
			иные источники		2 861 839 100,6	–	656 212 780,5	80
			Минэнерго		2 826 189 623,7	–	631 045 839,2	79
			Минский облисполком		8 335 680,5	–	8 335 680,5	
			Минский горисполком		17 135 505,2	–	11 700 000,0	5
			Гродненский облисполком		10 178 291,2	–	5 131 260,8	2
			Подпрограмма 2 «Повышение энергетической самостоятельности»					
			Возведение, реконструкция энергоисточников с замещением (полным или частичным) импортируемых видов топлива местными Т					
1. КУМПП «Столинское ЖКХ», г. Столин, ул. Терешковой» (9 МВт, щеп)	Брестский облисполком	2026	2027	местный бюджет	15 100 000,0	15 100 000,0	500 000,0	14 600 000,0
2. ГП «Кобринское ЖКХ», г. Кобрин, ул. Дзержинского (18 МВт, щеп)	»	2027	2029	»	20 000 000,0	20 000 000,0	–	1 000 000,0
3. КУМПП ЖКХ «Брестское ЖКХ», аг. Клейники (3 МВт, пеллеты)	»	2029	2030	»	5 000 000,0	5 000 000,0	–	–
4. КУПП «Брестское котельное хозяйство», г. Брест, ул. Катин Бор (8 МВт, отходы мебельного производства)	»	2029	2030	»	12 000 000,0	12 000 000,0	–	–
5. УП ЖКХ Поставского района «Реконструкция котельной АСФ «Рассвет» по адресу: г. Поставы, ул. Ленинская, д. 210А» (3,6 МВт, щеп, пеллеты)	Витебский облисполком	2026	2026	»	7 150 160,0	7 150 160,0	7 150 160,0	–
6. ГП «ПКиТС КУП «ЖКХ г. Полоцка» «Реконструкция котельной дер. Богатырская, ул. Луговая, 1А,	»	2026	2026	»	8 150 000,0	8 150 000,0	8 150 000,0	–

с установкой котлов,
работающих на местных
видах топлива
с механизированной
загрузкой в Полоцком
районе» (6 МВт, щепа)

7. УП ЖКХ Шумилинского района, г.п. Оболь (4 МВт, щепа)	»	2026	2027	»	8 150 000,0	8 150 000,0	882 800,0	7 267 200,0	
8. УП ЖКХ Глубокского района, г. Глубокое, ул. Комсомольская, котельная СПТУ (2,4 МВт, щепа)	»	2026	2027	»	7 200 000,0	7 200 000,0	882 800,0	6 317 200,0	
9. Государственное предприятие «ВПКИТС», Витебский район, Новкинский сельсовет, аг. Новка, ул. Сметанина, котельная Новка (7 МВт, щепа)	»	2028	2028	»	12 000 000,0	12 000 000,0	—	—	12
10. УП ЖКХ Лиозненского района, аг. Добромысли, ул. Бабиновичская, 1Б, котельная Добромысли (2,5 МВт, щепа)	»	2028	2028	»	7 000 000,0	7 000 000,0	—	—	7
11. УКУ ЖКХ Шарковщинского района, г.п. Шарковщина, ул. Тимирязева, 20, котельная ПМК-51 (2 МВт, щепа)	»	2028	2028	»	7 000 000,0	7 000 000,0	—	—	7
12. УП ЖКХ Лиозненского района, аг. Высочаны, ул. Высокая, 2А, котельная Высочаны (1,5 МВт, щепа)	»	2029	2029	»	7 000 000,0	7 000 000,0	—	—	
13. КУПП «Боровка», г. Лепель, ул. Госпитальная, 2Б, котельная ЦРБ (1,5 МВт, щепа)	»	2030	2030	»	8 000 000,0	8 000 000,0	—	—	
14. Государственное предприятие «ВПКИТС», Витебский район, Октябрьский сельсовет, аг. Копти, ул. Центральная, 1а, котельная Копти (3 МВт, щепа)	»	2030	2030	»	9 000 000,0	9 000 000,0	—	—	
15. КЖУП «Буда- Кошелевский коммунальник», г. Буда- Кошелево. Котельная «Колледж» (2 МВт, щепа, пеллеты)	Гомельский облисполком	2026	2027	»	5 095 000,0	5 095 000,0	95 000,0	5 000 000,0	
16. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», р.п. Большевик (5 МВт, пеллеты)	»	2026	2027	»	10 813 390,0	10 813 390,0	5 758 390,0	5 055 000,0	
17. КУП «Добрушский коммунальник», г. Добруш, котельная «Школа № 2» (1 МВт, пеллеты)	»	2027	2027	»	3 100 000,0	3 100 000,0	—	3 100 000,0	
18. КЖПУП «Корма», аг. Коротьки (2 МВт, пеллеты)	»	2027	2027	»	5 100 000,0	5 100 000,0	—	5 100 000,0	
19. КЖУП «Лоевский райжилкомхоз», г.п. Лоев, ул. Октябрьская (7 МВт, щепа, пеллеты)	»	2029	2030	»	25 250 000,0	25 250 000,0	—	—	
20. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», п.Ченки,	»	2026	2027	»	5 080 000,0	5 080 000,0	80 000,0	5 000 000,0	

котельная «Живица» (2 МВт, пеллеты)										
21. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», дер. Березки (5 МВт, пеллеты)	»	2026	2028	»		25 155 000,0	25 155 000,0	55 000,0	8 845 000,0	16
22. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», п.Победа (1 МВт, пеллеты)	»	2028	2028	»		3 100 000,0	3 100 000,0	–	–	3
23. КУП «Добрушский коммунальник», п.Рассвет (0,5 МВт, пеллеты)	»	2028	2028	»		1 600 000,0	1 600 000,0	–	–	1
24. КУП «Речицкий райжилкомхоз», г. Василевичи (3,05 МВт, пеллеты)	»	2028	2029	»		15 200 000,0	15 200 000,0	–	–	5
25. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», п.Ченки. Котельная «ПСХ» (3 МВт, пеллеты)	»	2026	2027	»		7 030 000,0	7 030 000,0	30 000,0	7 000 000,0	
26. КУП «Добрушский коммунальник», г. Добруш, ул. Пролетарская (2 МВт, щепа, пеллеты)	»	2029	2030	»		15 200 000,0	15 200 000,0	–	–	
27. КУП «Речицкий райжилкомхоз», дер. Озерщина (10 МВт, щепа)	»	2028	2030	»		37 700 000,0	37 700 000,0	–	–	10
28. Новогрудское РУП ЖКХ «Реконструкция центральной котельной по ул. Котовского в г. Новогрудке с установкой котлов на МВт» (14 МВт, пеллеты)	Гродненский облисполком	2025	2026	кредитные ресурсы		32 460 000,0	17 826 932,0	17 826 932,0	–	
29. РУП «Скидельское ЖКХ». «Реконструкция существующей котельной по ул. Октябрьская в г. Скиделе с заменой газовых котлов на современные энергоэффективные» (6 МВт, щепа)	»	2025	2027	местный бюджет		7 778 000,0	1 478 000,0	1 478 000,0	–	
30. КУП «Волковысское КХ», г.п. Красносельский (9 МВт, щепа)	»	2027	2028	»		14 385 000,0	14 385 000,0	–	5 754 000,0	8
31. Мостовское РУП ЖКХ, г. Мосты, ул. Зеленая (12 МВт, щепа)	»	2029	2030	»		12 983 000,0	12 983 000,0	–	–	
32. УП «Несвижское ЖКХ». «Строительство котельной на местных видах топлива мощностью 4 МВт для теплоснабжения потребителей от котельной ПМК-218 ул. Сновская, 2, г. Несвиж» (4 МВт, торф)	Минский облисполком	2025	2026	»		12 600 000,0	8 000 000,0	8 000 000,0	–	
33. РУП «Узденское ЖКХ». «Реконструкция центральной котельной г. Узда с установкой котлов на МВт» (9 МВт, пеллеты)	»	2025	2026	всего, в том числе:		22 000 000,0	21 902 130,0	21 902 130,0	–	
				местный бюджет			10 102 130,0	10 102 130,0	–	
				кредитные ресурсы			11 800 000,0	11 800 000,0	–	
34. ГУП «Вилейское ЖКХ». «Строительство теплоисточника с установкой энергоэффективного теплогенерирующего	»	2025	2026	местный бюджет		1 750 000,0	1 600 000,0	1 600 000,0	–	

оборудования по адресу: г. Вилейка, ул. Волянца» (0,2 МВт, пеллеты)									
35. РУП «Любанское ЖКХ», г. Любань (10 МВт, щепа)	»	2027	2028	»	24 000 000,0	24 000 000,0	–	12 000 000,0	12 000 000,0
36. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, г. Марьяна Горка (10 МВт, пеллеты)	»	2029	2030	»	20 000 000,0	20 000 000,0	–	–	–
37. УКПП «Костюковичский жилкоммунхоз». «Реконструкция котельной «Тупичино» в аг. Тупичино Костюковичского района с установкой более энергоэффективного котельного оборудования на МВт» (1,5 МВт, щепа)	Могилевский облисполком	2026	2026	всего, в том числе:	6 270 067,0	6 270 067,0	6 270 067,0	–	–
				местный бюджет	6 045 626,0	6 045 626,0	6 045 626,0	–	–
				собственные средства организаций	224 441,0	224 441,0	224 441,0	–	–
38. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, микрорайон Сож (8 МВт, щепа)	»	2027	2027	всего, в том числе:	14 995 000,0	14 995 000,0	–	14 995 000,0	–
				местный бюджет	14 640 000,0	14 640 000,0	–	14 640 000,0	–
				собственные средства организаций	355 000,0	355 000,0	–	355 000,0	–
39. Шкловское УКП «Жилкомхоз», г. Шклов, ул. Малая Заречная (0,65 МВт, пеллеты)	»	2027	2027	всего, в том числе:	3 634 000,0	3 634 000,0	–	3 634 000,0	–
				местный бюджет	3 560 000,0	3 560 000,0	–	3 560 000,0	–
				собственные средства организаций	74 000,0	74 000,0	–	74 000,0	–
40. УКПП «Костюковичский жилкоммунхоз», аг. Шарейки (1,5 МВт, щепа)	»	2027	2027	всего, в том числе:	7 280 000,0	7 280 000,0	–	7 280 000,0	–
				местный бюджет	7 000 000,0	7 000 000,0	–	7 000 000,0	–
				собственные средства организаций	280 000,0	280 000,0	–	280 000,0	–
41. Шкловское УКП «Жилкомхоз», г. Шклов, котельная «ЦРБ» (0,6 МВт, щепа)	»	2028	2028	всего, в том числе:	3 275 000,0	3 275 000,0	–	–	3 275 000,0
				местный бюджет	3 200 000,0	3 200 000,0	–	–	3 200 000,0
				собственные средства организаций	75 000,0	75 000,0	–	–	–
42. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, котельная «Дом Советов» (3 МВт, щепа)	»	2028	2028	всего, в том числе:	11 065 800,0	11 065 800,0	–	–	11 065 800,0
				местный бюджет	10 980 000,0	10 980 000,0	–	–	10 980 000,0
				собственные средства организаций	85 800,0	85 800,0	–	–	–
43. Чаусское УКП «Жилкомхоз», г. Чаусы, ул. Гагарина (1,5 МВт, щепа)	»	2029	2029	всего, в том числе:	5 048 000,0	5 048 000,0	–	–	–
				местный бюджет	4 020 000,0	4 020 000,0	–	–	–
				собственные средства организаций	1 028 000,0	1 028 000,0	–	–	–
44. Круглянское УКП «Жилкомхоз», г. Круглое, котельная «Центральная» (3,5 МВт, щепа)	»	2030	2030	всего, в том числе:	13 200 000,0	13 200 000,0	–	–	–
				местный бюджет	12 900 000,0	12 900 000,0	–	–	–
				собственные средства организаций	300 000,0	300 000,0	–	–	–
45. Кричевское УКПП «Коммунальник», г. Кричев, ул. Заслонова (3,5 МВт, щепа)	»	2030	2030	всего, в том числе:	13 100 000,0	13 100 000,0	–	–	–
				местный бюджет	12 800 000,0	12 800 000,0	–	–	–
				собственные средства организаций	300 000,0	300 000,0	–	–	–
46. Реконструкция Барановичской ТЭЦ с установкой водогрейных	Минэнерго	2024	2027	республиканский бюджет (ГИП)	43 610 100,0	25 511 310,0	6 011 310,0	19 500 000,0	–

котлов, работающих на древесных гранулах (пеллетах), по адресу: просп. Советский, 41, в г. Барановичи

47. Реконструкция РК «Шабаны» с заменой паровых котлов по адресу: г. Минск, ул. Селицкого, 33	»	2024	2027	республиканский бюджет (ГИП)	49 678 700,0	37 224 451,8	10 724 451,8	26 500 000,0
---	---	------	------	------------------------------	--------------	--------------	--------------	--------------

48. Реконструкция пускорезервной котельной (ПРК) филиала «ТЭЦ-5» РУП «Минскэнерго»	»	2024	2027	»	34 414 900,0	24 240 272,5	7 240 272,5	17 000 000,0
--	---	------	------	---	--------------	--------------	-------------	--------------

Подпрограмма 3 «Сбалансированное развитие и модернизация энергетической отрасли»

Энергогенерирующие источники ГПО «Белэнерго» (станции высокого давления)

49. Строительство парогазового блока ПГУ мощностью 200–300 МВт на Березовской ГРЭС, расположенной по адресу: ул. Шоссейная, 6, в г. Белоозерске	»	2028	2033	собственные средства организаций	810 000 000,0	67 862 000,0	–	–	1
---	---	------	------	----------------------------------	---------------	--------------	---	---	---

50. Установка нового турбоагрегата типа ПТ-50 на Новополоцкой ТЭЦ	»	2026	2029	»	297 000 000,0	297 000 000,0	1 000 000,0	174 000 000,0	96
---	---	------	------	---	---------------	---------------	-------------	---------------	----

51. Реконструкция ГРУ-6 кВ на Новополоцкой ТЭЦ	»	2026	2030	»	61 413 100,0	61 413 100,0	6 163 100,0	14 750 000,0	12
--	---	------	------	---	--------------	--------------	-------------	--------------	----

52. Резервирование питания шин ГРУ-6 кВ от сети 110 кВ с использованием существующего трансформатора 7Т на Новополоцкой ТЭЦ	»	2027	2028	»	4 800 000,0	4 800 000,0	–	2 800 000,0	2
---	---	------	------	---	-------------	-------------	---	-------------	---

53. Реконструкция ЗРУ-110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые с защитами на микропроцессорной базе на Новополоцкой ТЭЦ	»	2027	2030	»	6 140 000,0	6 140 000,0	–	1 380 000,0	1
--	---	------	------	---	-------------	-------------	---	-------------	---

54. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой трансформаторов связи 1Т, 2Т на Новополоцкой ТЭЦ	»	2027	2029	»	48 700 000,0	48 700 000,0	–	28 700 000,0	10
---	---	------	------	---	--------------	--------------	---	--------------	----

55. Реконструкция Лукомльской ГРЭС с заменой технологического оборудования на энергоблоках ст. № 5, 6 по адресу: Витебская область, Чашникский район, г. Новолукомль, Лукомльское шоссе, 10	»	2027	2030	»	310 500 000,0	310 500 000,0	–	40 000 000,0	95
---	---	------	------	---	---------------	---------------	---	--------------	----

56. Реконструкция оборудования первой очереди филиала «Светлогорская ТЭЦ»	»	2026	2030	»	193 474 000,0	193 474 000,0	5 478 000,0	10 000 000,0	110
---	---	------	------	---	---------------	---------------	-------------	--------------	-----

57. Реконструкция к/а БКЗ-210-140ф ст. № 8 (инвентарный номер 2502700) с заменой барабана и выносных циклонов на Светлогорской ТЭЦ	»	2025	2027	всего, в том числе:	11 030 600,0	11 000 000,0	5 000 000,0	6 000 000,0
				собственные средства организаций		6 000 000,0	–	6 000 000,0
				кредитные ресурсы		5 000 000,0	5 000 000,0	–

58. Объекты противоаварийной автоматики на Мозырской ТЭЦ и Светлогорской ТЭЦ	»	2025	2026	собственные средства организаций	648 000,0	533 000,0	533 000,0	–
--	---	------	------	----------------------------------	-----------	-----------	-----------	---

59. Реконструкция турбоагрегата ст. № 2 с модернизацией проточной части и снижением пропуск пара в ЦНД 2 на Мозырской ТЭЦ. Вторая очередь	»	2030	2031	»	10 700 000,0	5 700 000,0	—	—	
60. Возведение установки электрохимического накопителя электрической энергии для резервирования собственных нужд филиала «Мозырская ТЭЦ» РУП «Гомельэнерго» по адресу: Мозырский район, Михалковский сельсовет, 6	»	2025	2027	кредитные ресурсы	51 196 000,0	51 000 000,0	48 000 000,0	3 000 000,0	
61. Замена котельной установки БКЗ-320-140 ГМ ст. № 4 на котельную установку меньшей производительности Гродненской ТЭЦ-2	»	2026	2029	собственные средства организаций	81 441 000,0	81 441 100,0	1 000 100,0	10 441 000,0	20
62. Реконструкция турбоагрегата ПТ-70-130/13 ст. № 1 с заменой бойлерной установки, ПВД и ПНД, трубопроводов питательной воды и насосного оборудования на Гродненской ТЭЦ-2	»	2026	2028	»	4 500 000,0	4 500 000,0	500 000,0	2 000 000,0	2
63. Возведение КРУЭ 110 кВ с переподключением присоединений 110 кВ от существующего здания ЗРУ 110 кВ по шоссе Скидельскому, 10, в г. Гродно	»	2029	2031	кредитные ресурсы	138 101 000,0	33 500 000,0	—	—	
64. Реконструкция здания главного корпуса очереди 140 ата с установкой нового парового турбоагрегата филиала «Минская ТЭЦ-3» РУП «Минскэнерго» по адресу: г. Минск, ул. Омелянюка, 14	»	2027	2031	собственные средства организаций	250 000 000,0	215 526 400,0	—	17 678 000,0	72
65. Реконструкция здания главного корпуса очереди 140 ата с установкой нового парового котлоагрегата филиала «Минская ТЭЦ-3» РУП «Минскэнерго» по адресу: г. Минск, ул. Омелянюка, 14	»	2027	2031	»	250 000 000,0	217 500 000,0	—	32 500 000,0	35
66. Замена турбоагрегата ст. № 1 типа ПТ-60-130/13, расположенного в главном корпусе филиала «Минская ТЭЦ-4» РУП «Минскэнерго»	»	2026	2029	всего, в том числе:	117 345 400,0	117 345 400,0	20 595 400,0	30 592 000,0	54
				собственные средства организаций		19 595 400,0	19 595 400,0	—	
				кредитные ресурсы		97 750 000,0	1 000 000,0	30 592 000,0	54
67. Бобруйская ТЭЦ-2. Реконструкция турбоагрегата ПТ-60 ст. № 1 по ул. Энергетиков, 9, в г. Бобруйске	»	2026	2028	всего, в том числе:	84 646 000,0	84 646 000,0	43 662 000,0	25 000 000,0	15
				собственные средства организаций		44 384 000,0	3 400 000,0	25 000 000,0	15
				кредитные ресурсы		40 262 000,0	40 262 000,0	—	
68. Реконструкция турбоагрегата ПТ-135/165-130/21 ст. № 5 с заменой системы возбуждения генератора	»	2028	2030	собственные средства организаций	11 499 200,0	11 499 200,0	—	—	1

в здании главного корпуса
по просп. Шмидта, 106,
в г. Могилеве. Вторая
очередь

Прочие энергогенерирующие источники ГПО «Белэнерго»

69. Замена турбины ПР-6-35/10/1,2 ст. № 3 в здании главного корпуса Барановичской ТЭЦ с инвентарным номером 110/С-92365, расположенном по адресу: пр. Советский, 41, в г. Барановичи	»	2026	2029	собственные средства организаций	40 128 000,0	40 128 000,0	1 728 000,0	20 000 000,0	11
70. Реконструкция энергоблока № 1 Гомельской ТЭЦ-2. Первая очередь	»	2029	2030	»	14 000 000,0	14 000 000,0	—	—	
71. Замена котельной установки БКЗ-75-39 ст. № 3 Лидской ТЭЦ на котельную установку с газоплотным энергетическим котлом паропроизводительностью 75 т/ч и внедрением АСУ ТП	»	2028	2029	»	18 500 000,0	18 500 000,0	—	—	7
72. Установка двух водогрейных жаротрубных котлов на КЦ «Неман»	»	2029	2030	»	23 000 000,0	23 000 000,0	—	—	
73. Замена водогрейного котла ПТВМ-50 ст. № 5 на Северной мини-ТЭЦ на автоматизированный водогрейный котел с улучшенными экономическими и экологическими показателями	»	2028	2030	»	9 600 000,0	9 600 000,0	—	—	6
74. Реконструкция Жодинской ТЭЦ с установкой паровой турбины 12 МВт	»	2027	2030	»	55 000 000,0	55 000 000,0	—	10 000 000,0	13
75. Реконструкция Минской ТЭЦ-2 с установкой электроджетов. Вторая очередь	»	2026	2030	»	100 160 100,0	100 160 100,0	1 000 000,0	25 000 000,0	45

Возведение, реконструкция котельных организаций жилищно-коммунального хозяйства

76. Возведение, реконструкция котельных на местных видах топлива МЖКХ с установкой более эффективного оборудования, в том числе котельного в Брестской области	Брестский облисполком,	2026	2030	всего, в том числе:	11 100 000,0	11 100 000,0	2 180 000,0	1 850 000,0	1
				местный бюджет		8 950 000,0	1 900 000,0	1 500 000,0	1
				собственные средства организаций		2 150 000,0	280 000,0	350 000,0	4
77. Возведение, реконструкция котельных на местных видах топлива МЖКХ с установкой более эффективного оборудования, в том числе котельного в Гродненской области	Гродненский облисполком,	2026	2030	всего, в том числе:	66 715 220,8	66 715 220,8	10 545 220,0	15 870 000,9	14
				местный бюджет		55 761 929,6	10 345 220,0	10 563 740,1	11
				собственные средства организаций		775 000,0	200 000,0	175 000,0	2
				иные источники		10 178 291,2	—	5 131 260,8	2
78. Возведение, реконструкция котельных на местных видах топлива МЖКХ с установкой более эффективного оборудования, в том числе котельного в Минской области	Минский облисполком,	2026	2027	местный бюджет	7 000 000,0	7 000 000,0	4 747 000,0	2 253 000,0	
		2026	2030	всего, в том числе:	36 400 211,2	36 400 211,2	2 000 000,0	17 822 800,0	8

79. Возведение, реконструкция котельных на местных видах топлива с установкой более эффективного оборудования, в том числе котельного в г. Минске	Мингорисполком, МЖКХ			местный бюджет	10 384 706,0	–	1 000 000,0	1
				собственные средства организаций	8 880 000,0	2 000 000,0	5 122 800,0	1
				иные источники	17 135 505,2	–	11 700 000,0	5
80. Возведение, реконструкция газовых котельных, в том числе их перевод в автоматический режим работы в Брестской области	Брестский облисполком, МЖКХ	2026	2030	всего, в том числе:	11 480 000,0	11 480 000,0	2 110 000,0	2
				местный бюджет	9 700 000,0	1 870 000,0	1 140 000,0	1
				собственные средства организаций	1 780 000,0	240 000,0	280 000,0	3
81. Возведение, реконструкция газовых котельных, в том числе их перевод в автоматический режим работы в Гродненской области	Гродненский облисполком, МЖКХ	2026	2030	всего, в том числе:	10 029 100,0	10 029 100,0	1 229 100,0	2
				местный бюджет	9 659 100,0	1 129 100,0	1 840 000,0	1
				собственные средства организаций	370 000,0	100 000,0	60 000,0	
82. Возведение, реконструкция газовых котельных, в том числе их перевод в автоматический режим работы в Минской области	Минский облисполком, МЖКХ	2026	2030	всего, в том числе:	32 623 500,3	32 623 500,3	10 173 500,0	5
				местный бюджет	24 287 819,4	10 173 500,0	6 914 319,4	5
				иные источники	8 335 680,9	–	8 335 680,9	
83. Возведение, реконструкция газовых котельных, в том числе их перевод в автоматический режим работы в г. Минске	Мингорисполком, МЖКХ	2026	2030	всего, в том числе:	31 699 676,9	31 699 676,9	1 700 000,0	11
				собственные средства организаций	6 340 000,0	1 700 000,0	1 146 400,0	2
				местный бюджет	25 359 676,9	–	1 087 735,0	9
Электрические подстанции и сети электроснабжения								
Возведение, реконструкция системообразующих подстанций напряжением 220 кВ и выше								
84. Расширение ПС 330 кВ Барановичи. Третья очередь строительства	Минэнерго	2026	2028	собственные средства организаций	17 110 000,0	17 110 000,0	660 000,0	10
85. Реконструкция ПС 330/110/10 кВ «Орша-330» с реконструкцией ВЛ 110–330 кВ	»	2022	2027	»	175 281 000,0	73 210 000,0	37 000 000,0	36 210 000,0
86. Реконструкция ПС 330/110/10 кВ «Полоцкая-330» с реконструкцией ВЛ 110 кВ	»	2022	2026	»	230 020 100,0	32 000 000,0	32 000 000,0	–
87. Реконструкция ПС-330 кВ «Жлобин – Западная» с заменой оборудования и устройств РЗА в ячейке ВЛ-330 кВ № 551	»	2022	2026	кредитные ресурсы	8 100 000,0	5 195 700,0	5 195 700,0	–
88. Реконструкция ОРУ-220 кВ ПС-220 кВ «Светлогорск» с заменой выключателей	»	2027	2028	собственные средства организаций	5 000 000,0	5 000 000,0	–	4 000 000,0
89. Реконструкция ПС-330 кВ «Мозырь» с выполнением секционирования 1 и 2 систем шин 110 кВ открытого распределительного устройства 110 кВ в Мозырском районе	»	2029	2030	»	30 000 000,0	30 000 000,0	–	–
90. Реконструкция ПС 330 кВ «Лида» в дер. Минюйты Лидского района	»	2026	2027	кредитные ресурсы	22 600 000,0	22 600 000,0	14 600 000,0	8 000 000,0
91. Сооружение захода-выхода ВЛ 330 кВ Белорусская АЭС-Россь на ПС 330 кВ Лида с реконструкцией ОРУ-	»	2026	2027	»	17 300 000,0	17 300 000,0	6 400 000,0	10 900 000,0

330 кВ дер. Миноты
Лидского района

92. Реконструкция Гродненского и Росского энергоузлов (первая – шестая очереди строительства)	»	2029	2034	»	371 072 400,0	77 000 000,0	–	–	
93. Реконструкция подстанции «Калийная» с установкой АТ-2 напряжением 330/110/10 кВ. Первая очередь строительства	»	2025	2030	собственные средства организаций	108 735 200,0	91 880 000,0	1 500 000,0	55 000 000,0	
94. Реконструкция ПС 330 кВ Миранино. Четвертая очередь	»	2026	2028	всего, в том числе:	15 000 000,0	15 000 000,0	2 000 000,0	10 000 000,0	3
				собственные средства организаций		10 000 000,0	2 000 000,0	5 000 000,0	3
				иные источники		5 000 000,0	–	5 000 000,0	

Возведение, реконструкция воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ и выше

95. Возведение ВЛ 330 кВ «Брестская – Росс» и ПС 330 кВ «Брестская» с реконструкцией ПС 330 кВ «Росс» на территориях Брестской и Гродненской областей	»	2028	2034	собственные средства организаций	420 000 000,0	4 400 000,0	–	–	7
96. Строительство ВЛ 330 кВ Березовская ГРЭС – Пинск – Микашевичи	»	2026	2028	кредитные ресурсы	427 003 100,0	427 003 100,0	105 207 000,0	239 895 000,0	81
97. Реконструкция ВЛ 330 кВ № 336 ГРЭС 20 – Могилев Северная (участок ГРЭС 20 – оп. 68)	»	2029	2030	»	38 000 000,0	38 000 000,0	–	–	
98. Реконструкция ВЛ 330 кВ № 347 Орша 330 – Могилев 330 (участок Орша 330 – оп. 185)	»	2028	2029	»	25 000 000,0	25 000 000,0	–	–	10
99. Возведение ВЛ-330 кВ Мозырь – Петриков – Микашевичи с реконструкцией ПС-330 кВ «Мозырь» и ПС-330 кВ «Микашевичи» в Гомельской и Брестской областях	»	2024	2026	всего, в том числе:	208 334 000,0	121 144 700,0	121 144 700,0	–	
				собственные средства организаций		334 000,0	334 000,0	–	
				кредитные ресурсы		120 810 700,0	120 810 700,0	–	
100. Сооружение захода-выхода ВЛ 330 кВ Белорусская АЭС-Росс на ПС 330 кВ Лида с реконструкцией ОРУ-330 кВ дер. Миноты Лидского района	»	2026	2027	кредитные ресурсы	12 500 000,0	12 500 000,0	8 500 000,0	4 000 000,0	
101. Реконструкция ВЛ 330 кВ № 432 ГРЭС-20 Миранино	»	2025	2030	собственные средства организаций	60 000 000,0	56 410 000,0	5 000 000,0	–	
102. Реконструкция ВЛ 330 кВ Сморгонь – Лида на участке от опоры № 168 до опоры № 286	»	2029	2030	»	41 580 000,0	41 580 000,0	–	–	
103. Реконструкция ВЛ 330 кВ № 336 ГРЭС-20 – Могилев 330 Северная	»	2028	2030	всего, в том числе:	39 000 000,0	39 000 000,0	–	–	1
				собственные средства организаций		24 305 000,0	–	–	
				иные источники		14 695 000,0	–	–	1
104. Реконструкция ВЛ-330 кВ № 339 Гомсельмаш-330 – Жлобин-330 с возведением одноцепного участка в пролетах опор № 1 –	»	2027	2029	кредитные ресурсы	45 000 000,0	45 000 000,0	–	2 250 000,0	2

№ 102 в Гомельском
и Ветковском районах
Гомельской области

105. Реконструкция
двухцепного участка ВЛ-
330 кВ № 356/357
Гомсельмаш 330 –
Мозырь 330 и № 557
«Мозырь 330 – Петриков
330» с возведением
одноцепного участка
в пролетах опор № 5 –
№ 33 в Мозырском районе
Гомельской области

»

2027 2029

»

23 161 000,0 23 161 000,0

– 1 158 000,0

1

106. Реконструкция ВЛ
330 кВ Белорусская –
Микашевичи – 330, РУП
«Минскэнерго»

»

2027 2030

всего, в том числе:

112 424 000,0 112 424 000,0

– 49 380 000,0

17

собственные средства
организаций

18 580 000,0 – 18 580 000,0

кредитные ресурсы

93 844 000,0 – 30 800 000,0

17

107. Реконструкция ВЛ
330 кВ ГРЭС-20 –
Борисов, РУП
«Минскэнерго»

»

2027 2030

всего, в том числе:

107 052 800,0 107 052 800,0

– 48 508 800,0

17

собственные средства
организаций

17 708 800,0 – 17 708 800,0

кредитные ресурсы

89 344 000,0 – 30 800 000,0

17

108. Реконструкция ВЛ
330 кВ Белорусская –
Мирадино, РУП
«Минскэнерго»

»

2029 2030

всего, в том числе:

49 040 000,0 49 040 000,0

– –

–

собственные средства
организаций

8 160 000,0 – –

кредитные ресурсы

40 880 000,0 – –

–

109. Реконструкция ВЛ
330 кВ Минск
Восточная – ТЭЦ-5, РУП
«Минскэнерго»

»

2029 2030

всего, в том числе:

72 720 000,0 72 720 000,0

– –

–

собственные средства
организаций

12 120 000,0 – –

кредитные ресурсы

60 600 000,0 – –

–

110. Реконструкция ВЛ
330 кВ ГРЭС-20 – Минск
Северная, РУП
«Минскэнерго»

»

2027 2030

всего, в том числе:

124 688 400,0 124 688 400,0

– 51 156 400,0

11

собственные средства
организаций

20 706 400,0 – 20 706 400,0

кредитные ресурсы

103 982 000,0 – 30 450 000,0

11

111. Реконструкция ВЛ
330 кВ Белорусская –
Калийная, РУП
«Минскэнерго»

»

2028 2030

всего, в том числе:

67 926 000,0 67 926 000,0

– –

31

собственные средства
организаций

11 321 000,0 – –

11

кредитные ресурсы

56 605 000,0 – –

20

Электрические подстанции с применением цифровых технологий

112. Реконструкция ПС-
110 кВ «Лельчицы»
в г.п. Лельчицы

»

2022 2026

собственные средства организаций

13 725 400,0

5 077 000,0

5 077 000,0

–

113. Реконструкция ПС
330 кВ Слуцк с заходами
ВЛ 110–330 кВ в Слуцком
районе Минской области

»

2025 2029

всего, в том числе:

302 064 000,0 278 673 400,0

60 645 400,0 78 342 500,0

98

собственные средства
организаций

46 445 800,0 46 445 800,0

–

кредитные ресурсы

232 227 600,0 14 199 600,0

78 342 500,0

98

114. Реконструкция ПС
110/10 кВ Корзюки
в Минском районе

»

2023 2028

кредитные ресурсы

69 835 400,0

50 000 000,0

10 000 000,0

20 000 000,0

20

115. Реконструкция ПС
110/6 кВ Мачулищи
в Минском районе
Минской области

»

2020 2027

собственные средства организаций

32 378 400,0

27 300 200,0

12 478 200,0

14 822 000,0

116. Реконструкция ПС
110/10 кВ Зеленый Луг
по ул. Севастопольская,
110, 110/1, в г. Минске

»

2021 2026

всего, в том числе:

134 593 400,0

10 422 300,0

10 422 300,0

–

собственные средства
организаций

2 762 200,0 2 762 200,0

–

кредитные ресурсы

7 660 100,0 7 660 100,0

–

117. Строительство ПС 110/10 кВ Прилесье с питающими ВЛ 110 кВ для электроснабжения СЭЗ «Минск», участки № 2 и № 3	»	2025	2028	всего, в том числе:	93 015 200,0	54 743 000,0	7 743 000,0	40 000 000,0	7
				республиканский бюджет (ГИП)		54 000 000,0	7 000 000,0	40 000 000,0	7
				собственные средства организаций		743 000,0	743 000,0	–	
118. Реконструкция ПС 110 кВ КШТ	»	2026	2026	собственные средства организаций	7 600 000,0	7 600 000,0	7 600 000,0	–	
119. Реконструкция ПС Ходосы Метиславского района	»	2026	2029	всего, в том числе:	32 378 400,0	32 378 400,0	1 000 000,0	16 822 000,0	10
				собственные средства организаций		8 556 400,0	1 000 000,0	2 000 000,0	1
				кредитные ресурсы		23 822 000,0	–	14 822 000,0	9
Возведение, реконструкция электрических подстанций и воздушных линий электропередачи напряжением 35–110 кВ									
120. Возведение, реконструкция электрических подстанций и воздушных линий электропередачи напряжением 35–110 кВ в Брестской области	»	2026	2031	всего, в том числе:	926 814 000,4	926 814 000,4	26 844 000,0	110 852 700,0	20
				собственные средства организаций		764 864 000,0	26 844 000,0	68 025 000,0	15
				иные источники		161 950 000,4	–	42 827 700,0	58
121. Возведение, реконструкция электрических подстанций и воздушных линий электропередачи напряжением 35–110 кВ в Витебской области	»	2026	2030	всего, в том числе:	920 078 900,0	920 078 900,0	4 000 000,0	174 478 900,0	19
				собственные средства организаций		215 776 900,0	4 000 000,0	20 176 900,0	48
				кредитные ресурсы		134 178 000,0	–	15 178 000,0	9
				иные источники		570 124 000,0	–	139 124 000,0	14
122. Возведение, реконструкция электрических подстанций и воздушных линий электропередачи напряжением 35–110 кВ в Гомельской области	»	2025	2030	всего, в том числе:	680 451 100,0	675 853 400,0	24 065 000,0	117 619 400,0	22
				собственные средства организаций		290 310 000,0	20 225 000,0	75 453 800,0	11
				кредитные ресурсы		215 440 000,0	3 840 000,0	30 510 500,0	84
				иные источники		170 103 400,0	–	11 655 100,0	12
123. Возведение, реконструкция электрических подстанций и воздушных линий электропередачи напряжением 35–110 кВ в Гродненской области	»	2025	2031	всего, в том числе:	1 190 842 800,0	858 193 500,0	62 440 800,0	57 019 700,0	11
				республиканский бюджет (ГИП)****		9 747 000,0	9 747 000,0	–	
				собственные средства организаций		267 596 400,0	43 393 800,0	25 344 500,0	55
				кредитные ресурсы		320 901 000,0	9 300 000,0	1 275 200,0	10
				иные источники		259 949 100,0	–	30 400 000,0	44
124. Возведение, реконструкция электрических подстанций и воздушных линий электропередачи напряжением 35–110 кВ в Минской области и г. Минске	»	2023	2032	всего, в том числе:	2 106 930 900,0	1 891 465 858,8	211 280 050,0	360 417 099,2	46
				собственные средства организаций		621 380 850,0	89 945 650,0	79 509 760,0	16
				кредитные ресурсы		348 263 300,0	121 334 400,0	41 038 600,0	60
				иные источники		921 821 708,8	–	239 868 739,2	23
125. Возведение, реконструкция электрических подстанций и воздушных линий электропередачи напряжением 35–110 кВ в Могилевской области	»	2026	2033	всего, в том числе:	196 341 900,0	131 711 900,0	16 709 900,0	42 402 000,0	35
				собственные средства организаций		34 711 900,0	16 709 900,0	7 402 000,0	3
				иные источники		97 000 000,0	–	35 000 000,0	32
Распределительные электрические сети напряжения 0,4–20 кВ									
126. Проектирование, возведение и реконструкция	»	2026	2030	всего, в том числе:	478 449 301,6	478 449 301,6	70 900 000,0	99 286 000,0	10
				республиканский бюджет		235 132 410,1	40 000 000,0	43 240 000,0	46

распределительных электрических сетей 0,4–20 кВ в Брестской области				собственные средства организаций	238 321 430,0	30 900 000,0	52 250 000,0	58
				иные источники	4 995 461,5	–	3 796 000,0	1
127. Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4–20 кВ в Витебской области	»	2026	2030	всего, в том числе:	688 100 100,0	688 100 100,0	33 000 000,0	150
				республиканский бюджет	193 984 238,3	33 000 000,0	35 673 000,0	38
				собственные средства организаций	109 312 800,0	–	10 000 000,0	7
				кредитные ресурсы	194 000 000,0	–	60 000 000,0	62
				иные источники	190 803 061,7	–	35 273 700,0	43
128. Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4–20 кВ в Гомельской области	»	2026	2030	всего, в том числе:	374 400 006,3	374 400 006,3	55 000 000,0	73
				республиканский бюджет	146 957 756,3	25 000 000,0	27 025 000,0	29
				собственные средства организаций	197 000 000,0	30 000 000,0	34 000 000,0	33
				кредитные ресурсы	30 442 250,0	–	1 450 000,0	11
129. Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4–20 кВ в Гродненской области	»	2026	2030	всего, в том числе:	330 246 100,0	330 246 100,0	34 408 500,0	67
				республиканский бюджет	117 566 205,0	20 000 000,0	21 620 000,0	23
				собственные средства организаций	123 347 100,0	14 408 500,0	33 158 600,0	21
				кредитные ресурсы	42 899 000,0	–	10 724 800,0	10
				иные источники	46 433 795,0	–	10 380 000,0	11
130. Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4–20 кВ в Минской области и г. Минске	»	2026	2030	всего, в том числе:	1 304 490 800,0	1 304 490 800,0	145 244 300,0	28
				республиканский бюджет	298 845 298,8	48 800 000,0	52 752 800,0	58
				собственные средства организаций	434 011 200,0	96 444 300,0	87 898 900,0	86
				кредитные ресурсы	248 000 000,0	–	62 000 000,0	62
				иные источники	323 634 301,2	–	66 431 800,0	74
131. Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4–20 кВ в Могилевской области	»	2026	2030	всего, в том числе:	384 651 700,0	384 651 700,0	71 600 000,0	66
				республиканский бюджет	117 566 205,0	20 000 000,0	21 620 000,0	23
				собственные средства организаций	207 405 700,0	51 600 000,0	25 736 100,0	20
				иные источники	59 679 795,0	–	11 288 800,0	22
Электрификация жилищного фонда в регионах Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на ЧАЭС								
132. Перевод жилищного фонда на использование электрической энергии для целей отопления, ГВС и приготовления пищи в Гомельской области	Гомельский облисполком	2026	2027	субвенции ЧАЭС	16 005 000,0	16 005 000,0	12 282 000,0	3 723 000,0
133. Перевод жилищного фонда на использование электрической энергии для целей отопления, ГВС и приготовления пищи в Минской области	Минский облисполком	2027	2029	»	12 690 000,0	12 690 000,0	–	381 000,0
Сети теплоснабжения ГПО «Белэнерго»								
134. Возведение, реконструкция тепловых сетей в Брестской области	Минэнерго	2026	2030	собственные средства организаций	96 341 000,0	96 341 000,0	40 275 000,0	37 466 000,0
135. Возведение, реконструкция тепловых	»	2026	2030	»	320 501 200,0	320 501 200,0	30 000 000,0	–

сетей в Витебской области										
136. Возведение, реконструкция тепловых сетей в Гомельской области	»	2026	2030	всего, в том числе:	179 283 800,0	179 283 800,0	44 149 800,0	33 784 000,0	33	
				собственные средства организаций		94 828 800,0	19 694 800,0	18 784 000,0	18	
				кредитные ресурсы		84 455 000,0	24 455 000,0	15 000 000,0	15	
137. Возведение, реконструкция тепловых сетей в Гродненской области	»	2026	2030	собственные средства организаций	140 805 000,0	140 805 000,0	46 516 000,0	19 761 000,0	20	
138. Возведение, реконструкция тепловых сетей в Минской области и г. Минске	»	2026	2030	»	823 052 200,0	823 052 200,0	190 000 000,0	141 056 200,0	150	
139. Возведение, реконструкция тепловых сетей в Могилевской области	»	2026	2030	»	116 940 000,0	116 940 000,0	49 940 000,0	17 000 000,0	13	
Тепловые сети организаций жилищно-коммунального хозяйства										
140. Возведение, реконструкция тепловых сетей в Брестской области	Брестский облисполком	2026	2030	всего, в том числе:	16 500 000,0	16 500 000,0	4 400 000,0	3 600 000,0	3	
				местный бюджет		13 800 000,0	3 800 000,0	3 000 000,0	2	
				собственные средства организаций		2 700 000,0	600 000,0	600 000,0	5	
141. Возведение, реконструкция тепловых сетей в Гомельской области	Гомельский облисполком	2026	2030	всего, в том числе:	112 771 375,5	112 771 375,5	19 313 500,0	20 810 973,5	22	
				местный бюджет		105 771 375,5	17 993 500,0	19 450 973,5	21	
				собственные средства организаций		7 000 000,0	1 320 000,0	1 360 000,0	1	
142. Возведение, реконструкция тепловых сетей в Гродненской области	Гродненский облисполком	2026	2030	всего, в том числе:	11 557 516,4	11 557 516,4	2 059 000,0	2 220 869,0	2	
				местный бюджет		5 578 516,4	949 000,0	1 025 869,0	1	
				собственные средства организаций		5 979 000,0	1 110 000,0	1 195 000,0	1	
143. Возведение, реконструкция тепловых сетей в Минской области	Минский облисполком	2026	2030	местный бюджет	14 018 336,0	14 018 336,0	—	3 240 000,0	3	
144. Возведение, реконструкция тепловых сетей в г. Минске	Мингорисполком	2026	2030	всего, в том числе:	218 261 003,6	218 261 003,6	33 265 260,0	38 458 746,1	44	
				местный бюджет		72 099 003,6	12 265 260,0	13 258 746,1	14	
				собственные средства организаций		146 162 000,0	21 000 000,0	25 200 000,0	30	
145. Строительство подводящих магистральных газопроводов к населенным пунктам	Минэнерго	2026	2030	республиканский бюджет	130 931 380,0	130 931 380,0	24 010 000,0	20 953 600,0	27	
146. Возведение газораспределительной системы для газоснабжения аг. Щерчово Пружанского района	»	2025	2027	»	6 550 000,0	6 500 000,0	300 000,0	6 200 000,0		
147. Возведение газораспределительной системы для газоснабжения аг. Лобча Лунинецкого района	»	2028	2029	»	1 600 000,0	1 600 000,0	—	—	2	
148. Возведение сооружения специализированного трубопроводного транспорта по адресу: дер. Дерковщина Глубокского района	»	2028	2029	»	3 390 500,0	3 390 500,0	—	—	4	

149. Возведение сооружения специализированного трубопроводного транспорта по адресу: аг. Язно Миорского района	»	2029	2030	»	4 678 900,0	4 678 900,0	–	–	
150. Газификация дер. Морохорово Житковичского района	»	2026	2028	»	1 685 000,0	1 685 000,0	40 000,0	70 000,0	1
151. Возведение газопровода высокого давления и ИРП для газификации природным газом жилищного фонда аг. Колбча Кличевского района	»	2026	2027	»	1 700 000,0	1 700 000,0	1 250 000,0	450 000,0	
Возведение распределительных газопроводов									
152. Возведение распределительных газопроводов в Брестской области	»	2026	2030	собственные средства организаций	8 250 000,0	8 250 000,0	650 000,0	1 450 000,0	3
153. Возведение распределительных газопроводов в Витебской области	»	2026	2030	»	60 376 700,0	60 376 700,0	10 537 200,0	10 944 900,0	10
154. Возведение распределительных газопроводов в Гомельской области	»	2026	2030	»	41 565 000,0	41 565 000,0	2 275 000,0	8 730 000,0	6
155. Возведение распределительных газопроводов в Минской области	»	2026	2030	»	145 490 600,0	145 490 600,0	39 883 000,0	15 475 100,0	19
156. Возведение распределительных газопроводов в Могилевской области	»	2026	2030	»	90 035 700,0	90 035 700,0	14 668 800,0	15 545 000,0	17
Газификация жилищного фонда в регионах Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на ЧАЭС									
157. Перевод жилищного фонда на использование природного газа для нужд отопления, ГВС и пищевого приготовления в Брестской области	Брестский облисполком	2026	2030	субвенции ЧАЭС	24 340 000,0	24 340 000,0	800 000,0	10 660 000,0	4
158. Перевод жилищного фонда на использование природного газа для нужд отопления, ГВС и пищевого приготовления в Гомельской области	Гомельский облисполком	2026	2028	»	1 686 000,0	1 686 000,0	700 000,0	491 500,0	4
159. Перевод жилищного фонда на использование природного газа для нужд отопления, ГВС и пищевого приготовления в Минской области	Минский облисполком	2027	2028	»	2 100 000,0	2 100 000,0	–	300 000,0	1

* Решение о технической и экономической целесообразности реализации мероприятия, тепловая мощность, вид топлива определяются по итогам разработки предпроектной (предынвестиционной) и проектной документации. Название объектов строительства при необходимости уточняется.

** Финансирование объектов возведения и реконструкции за счет средств субвенций, передаваемых из республиканского бюджета, осуществляется в пределах средств, ежегодно предусматриваемых в законе о республиканском бюджете с учетом перечня населенных пунктов, находящихся в зоне радиоактивного загрязнения.

*** Финансирование возведения и реконструкции объектов осуществляется в рамках региональных инвестиционных программ с ежегодным уточнением объемов финансирования исходя из ресурсных возможностей местных бюджетов.

**** Средства на реализацию объекта «Реконструкция ПС-110 кВ «Стройбаза» Сморгонского района для внешнего электроснабжения СЭЗ «Гродноинвест». Участок № 11.

Приложение 5
к Государственной
программе
«Устойчивая энергетика
и энергоэффективность»
на 2026–2030 годы

**ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ
Государственной программы**

Источники финансирования	Заказчики	Объемы финансирования (в текущих ценах, белорусских рублях)			
		всего	в том числе по годам		
Всего по Государственной программе		17 757 092 868,02	280 345 675,03	568 393 513,03	709 319 142,00
из них:					
республиканский бюджет, всего	Департамент по энергоэффективности, Минэнерго, облисполкомы	1 569 825 788,0	289 624 794,0	367 670 200,0	284 758 818,0
	в том числе:				
	Департамент по энергоэффективности, облисполкомы	98 433 860,0	19 409 760,0	19 510 300,0	19 680 700,0
	Минэнерго	1 411 260 928,0	253 123 034,0	332 604 400,0	257 025 618,0
из них:					
Государственная инвестиционная программа	Минэнерго	150 723 034,0	40 723 034,0	103 000 000,0	7 000 000,0
	субвенции ЧАЭС*				
	облисполкомы	60 131 000,0	17 092 000,0	15 555 500,0	8 052 500,0
	в том числе:				
	Брестский облисполком	24 340 000,0	800 000,0	10 660 000,0	4 870 000,0
	Минский облисполком	14 790 000,0	—	681 000,0	2 688 000,0
	Гомельский облисполком	21 001 000,0	16 292 000,0	4 214 500,0	494 500,0

местные бюджеты**, всего	облисполкомы, Минский горисполком	1 411 136 236,0	233 662 353,0	284 575 721,0	300 893 425,0
в том числе:					
Брестская область	Брестский облисполком	161 061 600,0	21 861 600,0	40 650 000,0	30 350 000,0
из них региональная инвестиционная программа		84 550 000,0	8 070 000,0	21 240 000,0	17 150 000,0
Витебская область	Витебский облисполком	196 044 093,0	38 947 080,0	34 950 949,0	48 206 860,0
из них региональная инвестиционная программа		80 650 160,0	17 065 760,0	13 584 400,0	26 000 000,0
Гомельская область	Гомельский облисполком	298 460 912,0	35 441 036,0	65 220 974,0	62 181 502,0
из них региональная инвестиционная программа		265 194 766,0	24 011 890,0	58 550 974,0	57 381 502,0
Гродненская область	Гродненский облисполком	209 521 400,0	32 909 822,0	40 330 807,0	47 467 528
из них региональная инвестиционная программа		99 845 546,0	13 901 320,0	19 183 609,0	23 148 407,0
Минская область	Минский облисполком	193 474 908,0	48 649 630,0	41 960 485,0	39 191 381,0
из них региональная инвестиционная программа		109 008 285,0	34 622 630,0	24 407 319,0	20 499 200,0
Могилевская область	Могилевский облисполком	244 729 936,0	43 587 925,0	46 116 025,0	48 790 754,0
из них региональная инвестиционная программа		75 145 626,0	6 045 626,0	25 200 000,0	14 180 000,0
г. Минск	Минский горисполком	107 843 387,0	12 265 260,0	15 346 481,0	24 705 400,0
из них региональная инвестиционная программа		107 843 387,0	12 265 260,0	15 346 481,0	24 705 400,0
собственные средства организаций	Минэнерго, облисполкомы, Минский горисполком	8 466 039 061,0	1 181 667 096,01	517 748 211,01	652 946 205,0
в том числе:					
	Минэнерго	8 211 393 785,0	1 125 072 850,01	469 788 593,01	603 096 454,0
	Брестский облисполком	15 100 000,0	2 880 000,0	3 080 000,0	2 770 000,0

	Витебский облисполком	7 481 900,0	2 481 900,0	1 100 000,0	1 200 000,0
	Гомельский облисполком	7 000,0 000,0	1 320 000,0	1 360 000,0	1 400 000,0
	Гродненский облисполком	14 746 500,0	8 232 500,0	1 630 000,0	1 688 000,0
	Минский облисполком	8 800 000,0	2 500 000,0	2 500 000,0	2 000,0 000,0
	Могилевский облисполком	40 134 776,0	14 479 846,0	6 820 318,0	6 639 651,0
	Минский горисполком	161 382 100,0	24 700 000,0	31 469 300,0	34 152 100,0
кредитные ресурсы, всего***	Минэнерго, облисполкомы	3 448 252 682,0	575 391 432,0	742 186 600,0	669 312 480,0
	в том числе:				
	Минэнерго	3 418 625 750,0	545 764 500,0	742 186 600,0	669 312 480,0
	Гродненский облисполком	8 466 039 061,0	1 181 667 096,0	1 517 748 211,0	1 652 946 205,0
	Минский облисполком	11 800 000,0	11 800 000,0	—	—
из них кредитные ресурсы ОАО «Банк развития Республики Беларусь»	облисполкомы	29 626 932,0	29 626 932,0	—	—
	в том числе:				
	Гродненский облисполком	17 826 932,0	17 826 932,0	—	—
	Минский облисполком	11 800 000,0	11 800 000,0	—	—
иные источники	Минэнерго, облисполкомы, Минский горисполком	2 861 839 101,0	—	656 212 781,0	801 408 214,0
	в том числе:				
	Минэнерго	2 826 189 624,0	—	631 045 839,0	793 451 152,0
	Минский облисполком	8 335 681,0	—	8 335 681,0	—
	Минский горисполком	17 135 505,0	—	11 700 000,0	5 435 505,0
	Гродненский облисполком	10 178 291,0	—	5 131 261,0	2 521 557,0
Подпрограмма 1 «Повышение эффективности использования ТЭР»					
Задача – сдерживание роста валового потребления ТЭР при экономическом развитии страны					
Всего по задаче		293 178 581,0	57 020 047,0	58 291 243,0	62 745 405,0
из них:					
республиканский бюджет, всего	Департамент по энергоэффективности, облисполкомы	101 163 860,0	22 139 760,0	19 510 300,0	19 680 700,0
	в том числе Департамент по энергоэффективности	98 433 860,0	19 409 760,0	19 510 300,0	19 680 700,0
из них субвенции ЧАЭС	Гомельский облисполком	2 730 000,0	2 730 000,0	—	—

местные бюджеты	облисполкомы	187 136 173,0	33 228 973,0	38 008 525,0	41 930 354,0
	в том числе:				
	Брестский облисполком	27 699 720,0	5 399 720,0	8 650 000,0	4 600 000,0
	Витебский облисполком	9 251 000,0	3 551 000,0	1 900 000,0	1 175 000,0
	Гомельский облисполком	32 961 146,0	11 124 146,0	6 670 000,0	4 800 000,0
	Гродненский облисполком	32 799 997,0	1 462 997,0	8 000 000,0	10 107 000,0
	Минский облисполком	16 030 000,0	–	5 630 000,0	5 800 000,0
	Могилевский облисполком	68 394 310,0	11 691 110,0	7 158 525,0	15 448 354,0
собственные средства организаций	Могилевский облисполком	4 878 548,0	1 651 314,0	772 418,0	1 134 351,0
Подпрограмма 2 «Повышение энергетической самостоятельности»					
Задача – вовлечение в топливно-энергетический баланс страны собственных энергетических ресурсов					
Всего по задаче		584 880 948,0	110 325 748,0	174 947 400,0	108 826 800,0
из них:					
республиканский бюджет (Государственная инвестиционная программа)	Минэнерго	86 976 034,0	23 976 034,0	63 000 000,0	–
местные бюджеты, всего	облисполкомы	465 555 741,0	56 498 341,0	111 238 400,0	108 666 000,0
в том числе:					
Брестская область	Брестский облисполком	52 100 000,0	500 000,0	15 600 000,0	11 500 000,0
из них региональная инвестиционная программа		52 100 000,0	500 000,0	15 600 000,0	11 500 000,0
Витебская область	Витебский облисполком	80 650 160,0	17 065 760,0	13 584 400,0	26 000 000,0
из них региональная инвестиционная программа		80 650 160,0	17 065 760,0	13 584 400,0	26 000 000,0
Гомельская область	Гомельский облисполком	159 728 390,0	6 323 390,0	39 100 000,0	36 355 000,0
из них региональная инвестиционная программа		159 423 390,0	6 018 390,0	39 100 000,0	36 355 000,0
Гродненская область	Гродненский облисполком	34 229 435,0	6 861 435,0	5 754 000,0	8 631 000,0

из них региональная инвестиционная программа		28 846 000,0	1 478 000,0	5 754 000,0	8 631 000,0
Минская область	Минский облисполком	63 702 130,0	19 702 130,0	12 000 000,0	12 000 000,0
из них региональная инвестиционная программа		63 702 130,0	19 702 130,0	12 000 000,0	12 000 000,0
Могилевская область	Могилевский облисполком	75 145 626,0	6 045 626,0	25 200 000,0	14 180 000,0
из них региональная инвестиционная программа		75 145 626,0	6 045 626,0	25 200 000,0	14 180 000,0
собственные средства организаций	Могилевский облисполком	2 722 241,0	224 441,0	709 000,0	160 800,0
кредитные ресурсы (кредитные ресурсы ОАО «Банк развития Республики Беларусь»)	облисполкомы	29 626 932,0	29 626 932,0	—	—
	в том числе:				
	Гродненский облисполком	17 826 932,0	17 826 932,0	—	—
	Минский облисполком	11 800 000,0	11 800 000,0	—	—
Подпрограмма 3 «Сбалансированное развитие и модернизация энергетической отрасли»					
Всего по подпрограмме 3		16 879 033 339,02	112 999 880,03	335 154 870,03	537 746 937,0
из них:					
республиканский бюджет, всего	Минэнерго, облисполкомы	1 381 685 894,0	243 509 000,0	285 159 900,0	265 078 118,0
из них:					
Государственная инвестиционная программа	Минэнерго	63 747 000,0	16 747 000,0	40 000,0	7 000,0
субвенции ЧАЭС	облисполкомы	57 401 000,0	14 362 000,0	15 555 500,0	8 052 500,0
	в том числе:				
	Брестский облисполком	24 340 000,0	800 000,0	10 660 000,0	4 870 000,0
	Гомельский облисполком	18 271 000,0	13 562 000,0	4 214 500,0	494 500,0
	Минский облисполком	14 790 000,0	—	681 000,0	2 688 000,0
местные бюджеты, всего	облисполкомы, Минский горисполком	758 444 322,0	143 935 039,0	135 328 796,0	150 297 071,0
в том числе:					
Брестская область	Брестский облисполком	81 261 880,0	15 961 880,0	16 400 000,0	14 250 000,0

	из них региональная инвестиционная программа	32 450 000,0	7 570 000,0	5 640 000,0	5 650 000,0
Витебская область	Витебский облисполком	106 142 933,0	18 330 320,0	19 466 549,0	21 031 860,0
Гомельская область	Гомельский облисполком	105 771 376,0	17 993 500,0	19 450 974,0	21 026 502,0
	из них региональная инвестиционная программа	105 771 376,0	17 993 500,0	19 450 974,0	21 026 502,0
Гродненская область	Гродненский облисполком	142 491 968,0	24 585 390,0	26 576 807,0	28 729 528,0
	из них региональная инвестиционная программа	70 999 546,0	12 423 320,0	13 429 609,0	14 517 407,0
Минская область	Минский облисполком	113 742 778,0	28 947 500,0	24 330 485,0	21 391 381,0
	из них региональная инвестиционная программа	45 306 155,0	14 920 500,0	12 407 319,0	8 499 200,0
Могилевская область	Могилевский облисполком	101 190 000,0	25 851 189,0	13 757 500,0	19 162 400,0
г. Минск	Минский горисполком	107 843 387,0	12 265 260,0	15 346 481,0	24 705 400,0
	из них региональная инвестиционная программа	107 843 387,0	12 265 260,0	15 346 481,0	24 705 400,0
собственные средства организаций	Минэнерго, облисполкомы, Минский горисполком	8 458 438 272,0	1 179 791 341,01	516 266 793,01	651 651 054,0
	в том числе:				
	Минэнерго	8 211 393 785,0	1 125 072 850,01	469 788 593,01	603 096 454,0
	Брестский облисполком	15 100 000,0	2 880 000,0	3 080 000,0	2 770 000,0
	Витебский облисполком	7 481 900,0	2 481 900,0	1 100 000,0	1 200 000,0
	Гомельский облисполком	7 000,0 000,0	1 320 000,0	1 360 000,0	1 400 000,0
	Гродненский облисполком	14 746 500,0	8 232 500,0	1 630 000,0	1 688 000,0
	Минский облисполком	8 800 000,0	2 500 000,0	2 500 000,0	2 000,0 000,0
	Могилевский облисполком	32 533 987,0	12 604 091,0	5 338 900,0	5 344 500,0
	Минский горисполком	161 382 100,0	24 700 000,0	31 469 300,0	34 152 100,0
кредитные ресурсы	Минэнерго	3 418 625 750,0	545 764 500,0	742 186 600,0	669 312 480,0

иные источники	Минэнерго, облисполкомы, Минский горисполком	2 861 839 101,0	—	656 212 781,0	801 408 214,0
	в том числе:				
	Минэнерго	2 826 189 624,0	—	631 045 839,0	793 451 152,0
	Минский облисполком	8 335 681,0	—	8 335 681,0	—
	Минский горисполком	17 135 505,0	—	11 700 000,0	5 435 505,0
	Гродненский облисполком	10 178 291,0	—	5 131 261,0	2 521 557,0
Задача 1. Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников и вывод из эксплуатации физических энергетического оборудования					
Всего по задаче 1		12 484 609 468,0	1 228 359 550,0	2 491 908 499,0	2 701 819 250,0
из них:					
республиканский бюджет, всего	Минэнерго	1 119 799 114,0	196 547 000,0	201 930 800,0	220 109 418,0
из них	»	9 747 000,0	9 747 000,0	—	—
Государственная инвестиционная программа					
собственные средства организаций	»	5 518 159 680,0	542 362 750,0	1 044 909 760,0	1 161 289 200,0
кредитные ресурсы	»	3 020 461 050,0	489 449 800,0	614 022 100,0	526 969 480,0
иные источники	»	2 826 189 624,0	—	631 045 839,0	793 451 152,0
Мероприятие 1. Возведение, реконструкция энергогенерирующих источников энергоснабжающих организаций					
Всего по мероприятию 1		1 766 808 200,0	133 659 600,0	396 341 000,0	526 501 300,0
из них:					
собственные средства организаций	Минэнерго	1 539 296 200,0	39 397 600,0	362 749 000,0	472 343 300,0
кредитные ресурсы	»	227 512 000,0	94 262 000,0	33 592 000,0	54 158 000,0
Мероприятие 2. Строительство (реконструкция) электрических сетей напряжением 35 кВ и выше					
Всего по мероприятию 2		4 581 155 869,0	300 259 600,0	1 038 676 249,0	969 459 153,0
из них:					
собственные средства организаций	Минэнерго	988 965 760,0	52 601 900,0	161 476 010,0	120 364 710,0
кредитные ресурсы	»	1 730 315 800,0	247 657 700,0	422 088 700,0	305 859 400,0
иные источники	»	1 861 874 309,0	—	455 111 539,0	543 235 043,0
Мероприятие 3. Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей					
Всего по мероприятию 3		3 560 338 009,0	410 152 800,0	706 319 500,0	745 926 907,0
из них:					

республиканский бюджет	Минэнерго	1 110 052 114,0	186 800 000,0	201 930 800,0	220 109 418,0
собственные средства организаций	»	1 309 398 230,0	223 352 800,0	243 043 600,0	226 699 100,0
кредитные ресурсы	»	515 341 250,0	–	134 174 800,0	145 856 780,0
иные источники	»	625 546 415,0	–	127 170 300,0	153 261 609,0
Мероприятие 4. Строительство (реконструкция) электрических подстанций напряжением 35 кВ					
Всего по мероприятию 4		2 576 307 390,0	384 287 550,0	350 571 750,0	459 931 890,0
из них:					
республиканский бюджет (Государственная инвестиционная программа)	Минэнерго	9 747 000,0	9 747 000,0	–	–
собственные средства организаций	»	1 680 499 490,0	227 010 450,0	277 641 150,0	341 882 090,0
кредитные ресурсы	»	547 292 000,0	147 530 100,0	24 166 600,0	21 095 300,0
иные источники	»	338 768 900,0	–	48 764 000,0	96 954 500,0
Задача 2. Повышение доступности, надежности и эффективности тепло- и газоснабжения потре					
Всего по задаче 2		3 891 932 854,0	752 192 430,0	653 522 806,0	698 952 782,0
из них:					
республиканский бюджет, всего	Минэнерго, облисполкомы	151 065 780,0	26 180 000,0	27 673 600,0	29 916 200,0
	в том числе Минэнерго	150 485 780,0	25 600 000,0	27 673 600,0	29 916 200,0
из них субвенции ЧАЭС	Гомельский облисполком	580 000,0	580 000,0	–	–
местные бюджеты, всего	облисполкомы, Минский горисполком	758 444 322,0	143 935 039,0	135 328 796,0	150 297 071,0
в том числе:					
Брестская область	Брестский облисполком	81 261 880,0	15 961 880,0	16 400 000,0	14 250 000,0
из них региональная инвестиционная программа		32 450 000,0	7 570 000,0	5 640 000,0	5 650 000,0
Витебская область	Витебский облисполком	106 142 933,0	18 330 320,0	19 466 549,0	21 031 860,0
Гомельская область	Гомельский облисполком	105 771 376,0	17 993 500,0	19 450 974,0	21 026 502,0
из них региональная инвестиционная программа		105 771 376,0	17 993 500,0	19 450 974,0	21 026 502,0
Гродненская область	Гродненский облисполком	142 491 968,0	24 585 390,0	26 576 807,0	28 729 528,0

из них региональная инвестиционная программа		70 999 547,0	12 423 320,0	13 429 609,0	14 517 407,0
Минская область	Минский облисполком	113 742 778,0	28 947 500,0	24 330 485,0	21 391 381,0
из них региональная инвестиционная программа		45 306 156,0	14 920 500,0	12 407 320,0	8 499 200,0
Могилевская область	Могилевский облисполком	101 190 000,0	25 851 189,0	13 757 500,0	19 162 400,0
г. Минск	Минский горисполком	107 843 387,0	12 265 260,0	15 346 481,0	24 705 400,0
из них региональная инвестиционная программа		107 843 387,0	12 265 260,0	15 346 481,0	24 705 400,0
собственные средства организаций	Минэнерго, облисполкомы, Минский горисполком	2 862 318 275,0	557 622 391,0	450 353 468,0	495 782 449,0
	в том числе:				
	Минэнерго	2 594 749 505,0	506 603 900,0	408 056 833,0	440 807 254,0
	Брестский облисполком	15 100 000,0	2 880 000,0	3 080 000,0	2 770 000,0
	Витебский облисполком	7 481 900,0	2 481 900,0	1 100 000,0	1 200 000,0
	Гомельский облисполком	7 000,0 000,0	1 320 000,0	1 360 000,0	1 400 000,0
	Гродненский облисполком	14 746 500,0	8 232 500,0	1 630 000,0	1 688 000,0
	Минский облисполком	8 800 000,0	2 500 000,0	2 500 000,0	2 000,0 000,0
	Могилевский облисполком	32 533 987,0	12 604 091,0	5 338 900,0	5 344 500,0
	Минский горисполком	181 906 383,0	21 000 000,0	27 287 735,0	40 572 695,0
кредитные ресурсы	Минэнерго	84 455 000,0	24 455 000,0	15 000 000,0	15 000 000,0
иные источники	облисполкомы, Минский горисполком	35 649 477,0	—	25 166 942,0	7 957 062,0
	в том числе:				
	Гродненский облисполком	10 178 291,0	—	5 131 261,0	2 521 557,0
	Минский облисполком	8 335 681,0	—	8 335 681,0	—
	Минский горисполком	17 135 505,0	—	11 700 000,0	5 435 505,0
Мероприятие 1. Возведение, реконструкция, модернизация, капитальный ремонт тепловых сетей энергоснабжающих с					
Всего по мероприятию 1		2 015 826 405,0	462 044 900,0	313 411 833,0	318 970 254,0
из них:					

собственные средства организаций	Минэнерго	1 931 371 405,0	437 589 900,0	298 411 833,0	303 970 254,0
кредитные ресурсы	»	84 455 000,0	24 455 000,0	15 000 000,0	15 000 000,0
Мероприятие 2. Реконструкция, модернизация, капитальный ремонт тепловых сетей энергоснабжающих организаций хозяйства					
Всего по мероприятию 2		707 215 423,0	135 022 764,0	132 383 901,0	138 230 433,0
из них:					
местные бюджеты, всего	облисполкомы, Минский горисполком	485 886 381,0	85 865 422,0	93 910 001,0	95 899 933,0
в том числе:					
Брестская область	Брестский облисполком	51 630 000,0	11 130 000,0	12 000 000,0	9 000 000,0
из них региональная инвестиционная программа		13 800 000,0	3 800 000,0	3 000 000,0	2 500 000,0
Витебская область	Витебский облисполком	45 604 753,0	7 758 140,0	8 386 549,0	9 065 860,0
Гомельская область	Гомельский облисполком	105 771 376,0	17 993 500,0	19 450 974,0	21 026 502,0
из них региональная инвестиционная программа		105 771 376,0	17 993 500,0	19 450 974,0	21 026 502,0
Гродненская область	Гродненский облисполком	77 070 938,0	13 111 070,0	14 173 067,0	15 321 085,0
из них региональная инвестиционная программа		5 578 517,0	949 000,0	1 025 869,0	1 108 964,0
Минская область	Минский облисполком	82 454 938,0	14 026 980,0	15 163 165,0	16 391 381,0
из них региональная инвестиционная программа		14 018 336,0	—	3 240 000,0	3 499 200,0
Могилевская область	Могилевский облисполком	51 255 372,0	9 580 472,0	11 477 500,0	10 762 400,0
г. Минск	Минский горисполком	72 099 004,0	12 265 260,0	13 258 746,0	14 332 705,0
из них региональная инвестиционная программа		72 099 004,0	12 265 260,0	13 258 746,0	14 332 705,0
собственные средства организаций	облисполкомы, Минский горисполком	221 329 042,0	49 157 342,0	38 473 900,0	42 330 500,0
в том числе:					
	Брестский облисполком	8 500 000,0	2 000,0 000,0	2 000,0 000,0	1 500 000,0
	Витебский облисполком	7 481 900,0	2 481 900,0	1 100 000,0	1 200 000,0

	Гомельский облисполком	7 000,0 000,0	1 320 000,0	1 360 000,0	1 400 000,0
	Гродненский облисполком	13 601 500,0	7 932 500,0	1 395 000,0	1 418 000,0
	Минский облисполком	8 800 000,0	2 500 000,0	2 500 000,0	2 000,0 000,0
	Могилевский облисполком	29 783 642,0	11 922 942,0	4 918 900,0	4 612 500,0
	Минский горисполком	146 162 000,0	21 000,0 000,0	25 200 000,0	30 200 000,0
Мероприятие 3. Возведение, реконструкция, модернизация котельных и других энергогенерирующих источников отопления					
Всего по мероприятию 3 – Минэнерго		317 660 100,0	1 000 000,0	57 500 000,0	80 000 000,0
собственные средства организаций					
Мероприятие 4. Возведение, реконструкция, модернизация, капитальный ремонт котельных организаций жилищно-коммунального хозяйства					
Всего по мероприятию 4		334 502 863,0	64 210 766,0	74 590 037,0	68 578 300,0
из них:					
республиканский бюджет (субвенции ЧАЭС)	Гомельский облисполком	580 000,0	580 000,0	—	—
местные бюджеты, всего	облисполкомы, Минский горисполком	272 557 941,0	58 069 617,0	41 418 795,0	54 397 138,0
в том числе:					
Брестская область	Брестский облисполком	29 631 880,0	4 831 880,0	4 400 000,0	5 250 000,0
из них региональная инвестиционная программа		18 650 000,0	3 770 000,0	2 640 000,0	3 150 000,0
Витебская область	Витебский облисполком	60 538 180,0	10 572 180,0	11 080 000,0	11 966 000,0
Гродненская область	Гродненский облисполком	65 421 030,0	11 474 320,0	12 403 740,0	13 408 443,0
из них региональная инвестиционная программа		65 421 030,0	11 474 320,0	12 403 740,0	13 408 443,0
Минская область	Минский облисполком	31 287 840,0	14 920 520,0	9 167 320,0	5 000 000,0
из них региональная инвестиционная программа		31 287 820,0	14 920 500,0	9 167 320,0	5 000,0 000,0
Могилевская область	Могилевский облисполком	49 934 628,0	16 270 717,0	2 280 000,0	8 400 000,0
г. Минск	Минский горисполком	35 744 383,0	—	2 087 735,0	10 372 695,0
из них региональная		35 744 383,0	—	2 087 735,0	10 372 695,0

инвестиционная программа					
собственные средства организаций	облисполкомы, Минский горисполком	25 715 445,0	5 561 149,0	8 004 300,0	6 224 100,0
	в том числе:				
	Брестский облисполком	6 600 000,0	880 000,0	1 080 000,0	1 270 000,0
	Гродненский облисполком	1 145 000,0	300 000,0	235 000,0	270 000,0
	Могилевский облисполком	2 750 345,0	681 149,0	420 000,0	732 000,0
	Минский горисполком	15 220 100,0	3 700 000,0	6 269 300,0	3 952 100,0
иные источники	облисполкомы, Минский горисполком	35 649 477,0	–	25 166 942,0	7 957 062,0
	в том числе:				
	Гродненский облисполком	10 178 291,0	–	5 131 261,0	2 521 557,0
	Минский облисполком	8 335 681,0	–	8 335 681,0	–
	Минский горисполком	17 135 505,0	–	11 700 000,0	5 435 505,0
Мероприятие 5. Строительство подводящих магистральных газопроводов к населенным пунктам					
Всего по мероприятию 5 – Минэнерго республиканский бюджет		150 485 780,0	25 600 000,0	27 673 600,0	29 916 200,0
Мероприятие 6. Возведение распределительных газопроводов					
Всего по мероприятию 6 – Минэнерго собственные средства организаций		345 718 000,0	68 014 000,0	52 145 000,0	56 837 000,0
Задача 3. Цифровизация энергетической сферы					
Всего по задаче 3		466 194 300,0	114 965 900,0	169 986 500,0	135 343 000,0
из них:					
республиканский бюджет (Государственная инвестиционная программа)	Минэнерго	54 000 000,0	7 000 000,0	40 000 000,0	7 000 000,0
собственные средства организаций	»	98 484 600,0	76 106 200,0	16 822 000,0	1 000 000,0
кредитные ресурсы	»	313 709 700,0	31 859 700,0	113 164 500,0	127 343 000,0
Мероприятие – строительство (возведение, реконструкция) электрических подстанций с применением цифровых технологий					
Всего по мероприятию		466 194 300,0	114 965 900,0	169 986 500,0	135 343 000,0
из них:					
республиканский бюджет (Государственная инвестиционная программа)	Минэнерго	54 000 000,0	7 000 000,0	40 000 000,0	7 000 000,0

инвестиционная программа)					
собственные средства организаций	»	98 484 600,0	76 106 200,0	16 822 000,0	1 000 000,0
кредитные ресурсы	»	313 709 700,0	31 859 700,0	113 164 500,0	127 343 000,0
Задача 4. Электро- и газоснабжение населения регионов Республики Беларусь, пострадавших от катастрофы на					
Всего по задаче 4 – республиканский бюджет (субвенции ЧАЭС)	облесполкомы	56 821 000,0	13 782 000,0	15 555 500,0	8 052 500,0
	в том числе:				
	Брестский облесполком	24 340 000,0	800 000,0	10 660 000,0	4 870 000,0
	Гомельский облесполком	17 691 000,0	12 982 000,0	4 214 500,0	494 500,0
	Минский облесполком	14 790 000,0	–	681 000,0	2 688 000,0
Мероприятие 1. Перевод жилищного фонда на использование электрической энергии для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищевого обслуживания					
Всего по мероприятию 1 – республиканский бюджет (субвенции ЧАЭС)	облесполкомы	28 695 000,0	12 282 000,0	4 104 000,0	888 000,0
	в том числе:				
	Гомельский облесполком	16 005 000,0	12 282 000,0	3 723 000,0	–
	Минский облесполком	12 690 000,0	–	381 000,0	888 000,0
Мероприятие 2. Газификация жилищного фонда					
Всего по мероприятию 2 – республиканский бюджет (субвенции ЧАЭС)	облесполкомы	28 126 000,0	1 500 000,0	11 451 500,0	7 164 500,0
	в том числе:				
	Брестский облесполком	24 340 000,0	800 000,0	10 660 000,0	4 870 000,0
	Гомельский облесполком	1 686 000,0	700 000,0	491 500,0	494 500,0
	Минский облесполком	2 100 000,0	–	300 000,0	1 800 000,0

* Финансирование объектов возведения и реконструкции за счет средств субвенций, передаваемых из республиканского бюджета, осуществляется в пределах средств, ежегодно предусматриваемых в Законе Республики Беларусь о республиканском бюджете с учетом перечня населенных пунктов, находящихся в зоне радиоактивного загрязнения.

** Финансирование возведения и реконструкции объектов осуществляется в рамках региональных инвестиционных программ с ежегодным уточнением объемов финансирования исходя из ресурсных возможностей местных бюджетов.

*** Подлежат ежегодному уточнению, в том числе в соответствии с планами кредитования банков Республики Беларусь.

МЕТОДИКА оценки эффективности реализации Государственной программы

1. Степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя):

желаемой тенденцией развития которого является увеличение значения, рассчитывается по формуле

$$СД_{пз} = \frac{ЗП_{пф}}{ЗП_{пп}},$$

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) в отчетном периоде;

желаемой тенденцией развития которого является снижение значения (за исключением сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП»), рассчитывается по формуле

$$СД_{пз} = \frac{ЗП_{пп}}{ЗП_{пф}},$$

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

$ЗП_{пп}$ – плановое значение сводного целевого показателя (целевого показателя) в отчетном периоде;

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

Степень достижения планового значения сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП» рассчитывается по формуле

$$СД_{пз} = \frac{100 + ЗП_{пп}}{100 + ЗП_{пф}},$$

где $СД_{пз}$ – степень достижения планового значения сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП»;

$ЗП_{пп}$ – плановое значение сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП» в отчетном периоде;

$ЗП_{пф}$ – фактически достигнутое на конец отчетного периода значение сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП».

2. Степень решения задач подпрограммы Государственной программы рассчитывается по формуле

$$СР = \frac{\sum_1^N СД_{пз}}{N},$$

где $СР$ – степень решения задач подпрограммы Государственной программы;

$СД_{пз}$ – степень достижения планового значения сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП»;

N – количество сводных целевых показателей (целевых показателей).

3. Эффективность реализации подпрограммы Государственной программы определяется по формуле

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

где $ЭР$ – эффективность реализации подпрограммы Государственной программы;

$СР$ – степень решения задач подпрограммы Государственной программы;

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

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

4. Эффективность реализации Государственной программы оценивается как среднеарифметическое значение эффективности реализации ее подпрограмм.

Реализация Государственной программы признается:

высокоэффективной, если значение $ЭР$ составляет не менее 0,9;

эффективной, если значение $ЭР$ составляет не менее 0,8;

среднеэффективной, если значение $ЭР$ составляет не менее 0,7.

В остальных случаях реализация Государственной программы признается неэффективной.

5. На эффективность реализации Государственной программы существенное влияние может оказывать темп роста ВВП, с учетом выполнения которого рассчитан сводный целевой показатель «Снижение энергоемкости ВВП».

Учет фактора риска, связанного с недостижением планируемого темпа роста ВВП, осуществляется путем расчета приведенного значения данного сводного целевого показателя по формуле

$$\mathcal{E}^{\text{прив}} = \mathcal{E}^{\Phi} - \left(\left(1 - \frac{T_{\text{ВВПпл}}^{\text{ТЭР}}}{T_{\text{ВВП}}^{\text{пл}}} \right) - \left(1 - \frac{T_{\text{ВВПф}}^{\text{ТЭР}}}{T_{\text{ВВП}}^{\Phi}} \right) \right) \times 100 \%,$$

где $\mathcal{E}^{\text{прив}}$ – приведенное значение сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП» в отчетном периоде по фактору риска «недостижение планируемого темпа роста ВВП»;

$\mathcal{E}^{\Phi}$ – фактически достигнутое на конец отчетного периода значение сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП»;

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

$T_{\text{ВВП}}^{\text{пл}}$ – плановый темп роста ВВП в отчетном периоде;

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

$T_{\text{ВВП}}^{\Phi}$ – фактический темп изменения ВВП в отчетном периоде.

Плановый темп роста валового потребления ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния планового темпа роста ВВП рассчитывается по формуле

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

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

$V_{\text{впТЭР}}$ – объем валового потребления ТЭР в базисном периоде;

$T_{\text{ВВП}}^{\text{пл}}$ – плановый темп роста ВВП в отчетном периоде;

k – коэффициент зависимости роста валового потребления ТЭР от темпа роста ВВП на 1 процент, равный 0,33.

Фактический темп изменения валового потребления ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния фактического темпа изменения ВВП рассчитывается аналогично плановому темпу роста валового потребления ТЭР.

Расчет степени достижения планового значения сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП» осуществляется с использованием планового и приведенного значений данного показателя по формуле

$$СД_{\text{цз}} = \frac{100 + ЗП_{\text{пл}}}{100 + ЭЕ_{\text{прив}}},$$

где $СД_{\text{цз}}$ – степень достижения планового значения сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП» в отчетном периоде;

$ЗП_{\text{пл}}$ – плановое значение сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП» в отчетном периоде;

$ЭЕ_{\text{прив}}$ – приведенное значение сводного целевого показателя «Снижение энергоемкости ВВП» в отчетном периоде по фактору риска «недостижение планируемого темпа роста ВВП».

6. Оценка эффективности расходования бюджетных средств на реализацию Государственной программы рассчитывается как средневзвешенное значение степени соответствия фактического объема финансирования подпрограмм Государственной программы плановому объему финансирования в отчетном периоде, определяемой путем сопоставления плановых и фактических объемов финансирования.

Приложение 7
к Государственной программе
«Устойчивая энергетика
и энергоэффективность»
на 2026–2030 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ по экономии ТЭР

(тыс. т у.т.)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь*, органов местного управления**	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Минстройархитектуры	21,0	19,0	18,0	19,0	20,0
Минздрав	1,6	1,2	1,2	1,2	1,2
Минобороны	1,6	1,5	1,4	1,3	1,2
Минобразование	1,6	1,5	1,4	1,3	1,2
Минпром	35,0	40,0	42,0	43,0	40,0
Минтранс	7,0	5,5	5,0	4,8	4,7

Организации, подчиненные
Минэнерго:

ГПО «Белтопгаз»	3,1	2,3	2,1	4,0	4,0
ГПО «Белэнерго»	31,0	30,0	40,0	44,0	50,0
Концерны:					
«Белгоспищепром»	9,5	4,7	4,8	10,0	10,0
«Беллегпром»	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
«Беллесбумпром»	6,7	4,5	3,4	3,0	3,0
«Белнефтехим»	18,0	18,0	18,0	24,0	29,0
Итого	140,1	132,2	141,3	159,6	168,3
Брестский облисполком	40,0	30,0	30,0	32,0	33,0
Витебский облисполком	20,0	26,0	25,0	30,0	30,0
Гомельский облисполком	41,0	26,0	23,0	31,0	34,0
Гродненский облисполком	35,0	35,0	35,0	36,0	39,0
Минский облисполком	50,0	46,0	42,0	40,0	37,0
Могилевский облисполком	35,0	32,0	27,0	30,0	31,0
Минский горисполком	70,0	65,0	65,0	55,0	55,0
Итого	291,0	260,0	247,0	254,0	259,0

* По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству, а также организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству, с возможностью корректировки годового задания министерствам, концернам, организациям Минэнерго в пределах общего годового задания указанным заказчиком Государственной программы.

** По всем организациям с возможностью корректировки годового задания облисполкомам и Минскому горисполкому в пределах общего годового задания указанным заказчиком Государственной программы.

Приложение 8
к Государственной программе
«Устойчивая энергетика
и энергоэффективность»
на 2026–2030 годы

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
энергосбережения на 2026 год***

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь**, органов местного управления***	Целевые показатели
Минстройархитектуры	минус 1,6

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

* Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2026 года в процентном отношении к объему суммарного потребления ТЭР за соответствующий период 2025 года.

Объем экономии ТЭР, полученной в отчетном периоде (январь–март, январь–июнь, январь–сентябрь, январь–декабрь), соответствует официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 4-энергосбережение (Госстандарт) «Отчет о выполнении мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и увеличению использования местных топливно-энергетических ресурсов»,

утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 12 августа 2022 г. № 69.

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

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

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

Приложение 9
к Государственной программе
«Устойчивая энергетика
и энергоэффективность»
на 2026–2030 годы

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
по доле местных ТЭР в КПТ¹**

(процентов)					
Наименование республиканских органов государственного управления и иных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Минстройархитектуры ⁴	23,8	24,6	27,1	29,7	29,7
МВД	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4
Минздрав	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Минлесхоз	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Минобороны	81,0	81,0	81,0	77,3	72,6
Минобразование	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Минпром	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Минсвязи	74,9	74,0	73,8	73,6	73,4
Минсельхозпрод	1,7	1,6	1,6	1,5	1,4
Минтранс	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
МЧС	68,2	66,2	65,5	65,5	65,5
Организации, подчиненные Минэнерго:					
ГПО «Белтопгаз»	71,5	69,5	68,5	68,5	68,5
ГПО «Белэнерго»	2,1	1,9	2,2	2,2	2,2
Госпогранкомитет	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2

Концерны:

«Белгоспищепром»	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
«Беллегпром»	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
«Беллесбумпром»	78,4	78,4	78,5	78,7	78,7
«Белнефтехим»	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Брестский облисполком	15,0	15,5	16,0	16,5	17,0
Витебский облисполком	8,3	8,3	8,3	8,4	8,4
Гомельский облисполком	21,2	21,2	21,3	21,4	21,4
Гродненский облисполком ⁴	16,3	17,1	17,2	17,3	17,3
Минский облисполком	23,3	23,4	23,4	23,6 ⁵	23,6 ⁵
Могилевский облисполком ⁴	22,0	22,0	23,4	24,9	24,9
Минский горисполком	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1

¹ Рассчитывается ежемесячно на основании официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 12-тэк «Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов», утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 июня 2014 г. № 48 (далее – форма 12-тэк), и информации по форме ведомственной отчетности 4-блок-станция «Отчет о производстве, передаче, распределении и продаже электрической энергии владельцами блок-станций», утвержденной постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 12 ноября 2024 г. № 37 (далее – форма 4-блок-станция), о выработке электрической энергии собственными энергоисточниками организаций и индивидуальных предпринимателей, не являющихся респондентами формы 12-тэк (далее – нереспонденты 12-тэк), как объем расхода местных ТЭР в процентном отношении к общему объему расхода КПП за отчетный период.

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

Общий объем расхода КПП равен сумме объема расхода КПП по форме 12-тэк (соответствует строке 110 в графе 1 раздела I) и объемов использования биогаза нереспондентами 12-тэк, рассчитанных как объемы выработки электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования биогаза по форме 4-блок-станция, умноженные на коэффициент 0,351.

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

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

⁴ С учетом использования RDF-топлива в следующих объемах: ОАО «Красносельскстройматериалы» – в 2026 году 39,7 тыс. т у.т. и с 2027 года не менее 51 тыс. т у.т. ежегодно, ОАО «Кричевцементношифер» – с 2028 года не менее 31,7 тыс. т у.т. ежегодно, ОАО «Белорусский цементный завод» – с 2029 года не менее 31,7 тыс. т у.т. ежегодно (при условии поставок Гродненским облисполкомом и Минским горисполкомом RDF-топлива в объемах (в сумме по всем указанным заводам): в 2026 году – 39,7 тыс. т у.т., в 2027 году – 51 тыс. т у.т., в 2028 году – 82,7 тыс. т у.т., в 2029 и 2030 годах – по 114,4 т у.т. ежегодно). Объемы использования RDF-

топлива в 2027–2030 годах подлежат уточнению (при необходимости) по результатам ввода в эксплуатацию мощностей по использованию RDF-топлива на предприятиях Могилевской области.

⁵ Подлежит уточнению (при необходимости) при условии выхода на проектную мощность ОАО «Недра Нежин».

Приложение 10
к Государственной программе
«Устойчивая энергетика
и энергоэффективность»
на 2026–2030 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
по доле ВИЭ в ККТ¹

(процентов)					
Наименование республиканских органов государственного управления и иных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Минстройархитектуры ⁴	3,4	4,2	6,7	9,3	9,3
МВД	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
Минздрав	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Минлесхоз	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Минобороны	75,0	75,0	75,0	72,3	67,9
Минобразование	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Минпром	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Минсвязи	43,2	42,5	42,3	42,2	42,0
Минсельхозпрод	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2
Минтранс	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
МЧС	67,2	65,2	64,5	64,5	64,5
Организации, подчиненные Минэнерго:					
ГПО «Белтопгаз»	2,7	2,0	1,5	1,3	1,3
ГПО «Белэнерго»	1,2	1,0	1,3	1,3	1,3
Госпогранкомитет	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
Концерны:					
«Беллепром»	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
«Беллесбумпром»	78,2	78,2	78,3	78,5	78,5
«Белнефтехим»	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Брестский облисполком	12,0	12,5	13,0	13,5	14,0

Витебский облисполком	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3
Гомельский облисполком	16,3	16,3	16,4	16,5	16,5
Гродненский облисполком ⁴	11,9	12,7	12,8	12,9	12,9
Минский облисполком	19,1	19,3	19,3	19,5 ⁵	19,5 ⁵
Могилевский облисполком ⁴	13,0	13,0	14,3	15,8	15,8
Минский горисполком	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6

¹ Рассчитывается ежемесячно на основании официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 12-тэк «Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов», утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 июня 2014 г. № 48 (далее – форма 12-тэк), и информации по форме ведомственной отчетности 4-блок-станция «Отчет о производстве, передаче, распределении и продаже электрической энергии владельцами блок-станций», утвержденной постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 12 ноября 2024 г. № 37 (далее – форма 4-блок-станция), о выработке электрической энергии собственными энергоисточниками организаций и индивидуальных предпринимателей, не являющихся респондентами формы 12-тэк (далее – нереспонденты 12-тэк), как объем использования ВИЭ в процентном отношении к общему объему расхода КПП за отчетный период.

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

Общий объем расхода КПП равен сумме объема расхода КПП по форме 12-тэк (соответствует строке 110 в графе 1 раздела I) и объемов использования биогаза нереспондентами 12-тэк, рассчитанных как объемы выработки электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования биогаза по форме 4-блок-станция, умноженные на коэффициент 0,351.

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

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

⁴ С учетом использования RDF-топлива в следующих объемах: ОАО «Красносельскстройматериалы» – в 2026 году 39,7 тыс. т у.т. и с 2027 года не менее 51 тыс. т у.т. ежегодно, ОАО «Кричевцементношифер» – с 2028 года не менее 31,7 тыс. т у.т. ежегодно, ОАО «Белорусский цементный завод» – с 2029 года не менее 31,7 тыс. т у.т. ежегодно (при условии поставок Гродненским облисполкомом и Минским горисполкомом RDF-топлива в объемах (в сумме по всем указанным заводам): в 2026 году – 39,7 тыс. т у.т., в 2027 году – 51 тыс. т у.т., в 2028 году – 82,7 тыс. т у.т., в 2029 и 2030 годах – по 114,4 т у.т. ежегодно). Объемы использования RDF-топлива в 2027–2030 годах подлежат уточнению (при необходимости) по результатам ввода в эксплуатацию мощностей по использованию RDF-топлива на предприятиях Могилевской области.

⁵ Подлежит уточнению (при необходимости) при условии выхода на проектную мощность ОАО «Недра Нежин».

СВОДНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

о возведении, реконструкции энергоисточников с замещением (полным или частичным) импортируемых видов топлива местными ТЭР

Заказчики	Год ввода объектов в эксплуатацию											
	2026			2027			2028			2029		
	количество энерго- источников	суммарная тепловая мощность, МВт	общая стоимость объектов, тыс. рублей	количес- тво энерго- источ- ников	суммарная тепловая мощность, МВт	общая стоимость объектов, тыс. рублей	количес- тво энерго- источ- ников	суммарная тепловая мощность, МВт	общая стоимость объектов, тыс. рублей	количес- тво энерго- источ- ников	суммарная тепловая мощность, МВт	стои- мость объек- тов, тыс.
Энергоисточники организаций жилищно-коммунального хозяйства												
Брестский облисполком	–	–	–	1	9,0	15 100,0	–	–	–	1	18,0	20
Витебский облисполком	2	9,6	15 300,0	2	6,4	15 350,0	3	11,5	26 000,0	1	1,5	7
Гомельский облисполком	–	–	–	6	15,0	36 218,4	3	6,5	29 855,0	1	3,05	15
Гродненский облисполком	1	14,0	32 460,0	1	6,0	7 778,0	1	9,0	14 385,0	–	–	–
Минский облисполком	3	13,2	36 350,0	–	–	–	1	10,0	24 000,0	–	–	–
Могилевский облисполком	1	1,5	6 270,1	3	10,15	25 909,0	2	3,6	14 340,8	1	1,5	5
Итого	7	38,3	90 380,1	13	46,55	100 355,4	10	40,6	108 580,8	4	24,05	47
Энергоисточники ГПО «Белэнерго»												
Минэнерго	–	–	–	3	40,0	127 703,7	–	–	–	–	–	–

* Устанавливаемых твердотопливных котлов.