

Проект
(редакция от 07.07.2025)
УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
_____ № _____

ПРОГРАММА
комплексной модернизации
производств газовой сферы на 2026 – 2030 годы

Разработчик Программы:
Государственное предприятие «НИИ Белгипрогаз»

Минск 2025

ПРОГРАММА
комплексной модернизации
производств газовой сферы
на 2026 – 2030 годы

СОДЕРЖАНИЕ

| | | |
|--------------|---|----|
| | ПАСПОРТ | 4 |
| ГЛАВА 1. | ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ | 8 |
| ГЛАВА 2. | ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ | 9 |
| ГЛАВА 3. | ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И СТРУКТУРА ПРОГРАММЫ | 14 |
| ГЛАВА 4. | ПОДПРОГРАММА 1 «РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВ ГАЗОВОЙ СФЕРЫ» | 15 |
| ГЛАВА 5. | ПОДПРОГРАММА 2 «ПОДДЕРЖАНИЕ ТЕХНИЧЕСКИ ИСПРАВНОГО СОСТОЯНИЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВ ГАЗОВОЙ СФЕРЫ» | 18 |
| ГЛАВА 6. | КОМПЛЕКС МЕРОПРИЯТИЙ | 20 |
| ГЛАВА 7. | ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ | 22 |
| ГЛАВА 8. | МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ КАЧЕСТВА РАБОТ И ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ УСЛУГ | 23 |
| ГЛАВА 9. | ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОГРАММЫ | 26 |
| ГЛАВА 10. | ОСНОВНЫЕ РИСКИ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ПРОГРАММЫ. МЕХАНИЗМЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ | 30 |
| ГЛАВА 11. | МЕХАНИЗМ КОНТРОЛЯ ЗА РЕАЛИЗАЦИЕЙ ПРОГРАММЫ | 31 |
| ГЛАВА 12. | ОЖИДАЕМЫЕ КОНЕЧНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ | 32 |
| Приложение 1 | Целевые натуральные показатели выполнения мероприятий Программы комплексной модернизации производств газовой сферы на 2026 – 2030 годы | 34 |

| | | |
|--------------|--|----|
| Приложение 2 | Комплекс мероприятий Программы комплексной модернизации производств газовой сферы на 2026 – 2030 годы. Объемы и источники финансирования | 38 |
| Приложение 3 | Перечень проектов, имеющих наиболее важное значение для повышения надежности и эффективности газоснабжения | 49 |

ПАСПОРТ

| | |
|--------------------------|--|
| Наименование | – Программа комплексной модернизации производств газовой сферы на 2026 – 2030 годы (далее – Программа) |
| Основание для разработки | <ul style="list-style-type: none">– Указ Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 г. № 31 «О пятилетке качества» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 18.01.2025, 1/21771)– Указ Президента Республики Беларусь от 26 января 2016 г. № 26 «О внесении изменений и дополнений в Директиву Президента Республики Беларусь» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 28.01.2016, 1/16252)– Указ Президента Республики Беларусь от 18 января 2016 г. № 13 «Об утверждении схем комплексной территориальной организации областей и генеральных планов городов-спутников» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 21.01.2016, 1/16234)– Проект постановления Совета Министров Республики Беларусь «Об утверждении Плана по выполнению задач Указа Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 г. № 31 «О пятилетке качества»– Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 23 декабря 2015 г. № 1084 «Об утверждении Концепции энергетической безопасности Республики Беларусь» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 01.01.2016, 5/41477)– Проект постановления Министерства экономики Республики Беларусь «Об утверждении Национальной стратегии устойчивого развития Республики Беларусь на период до 2040 года»– Поручение Министерства энергетики Республики Беларусь от 07 июля 2023 г. № 73/104 «О графиках подготовки программ |

| | |
|----------------------|---|
| Заказчик | <p>комплексной модернизации энергетической и газовой сферы на 2026-2030 годы»</p> <p>Министерство энергетики Республики Беларусь (далее – Минэнерго)</p> |
| Разработчики | <ul style="list-style-type: none"> – Государственное производственное объединение по топливу и газификации «Белтопгаз» (далее – ГПО «Белтопгаз») – Проектное научно-исследовательское республиканское унитарное предприятие «НИИ Белгипротопгаз» – газоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» |
| Цель | <ul style="list-style-type: none"> – развитие, обновление и совершенствование производств газовой сферы для обеспечения надежности, безопасности и эффективности газоснабжения |
| Задачи | <ul style="list-style-type: none"> – обновление основных средств газоснабжающих организаций для повышения надежности и управляемости газораспределительной системы – развитие материально-технической базы и цифровая трансформация – предупреждение износа объектов газораспределительной системы для обеспечения безотказной и эффективной эксплуатации – приобретение методических, образовательных и иных услуг |
| Срок выполнения | <ul style="list-style-type: none"> – 2026 – 2030 годы |
| Объем финансирования | <ul style="list-style-type: none"> – потребность в финансовых средствах на реализацию мероприятий Программы организациями ГПО «Белтопгаз» с НДС составляет 2 461 866,54 тыс. рублей |

| | |
|--------------------------|---|
| Источники финансирования | – собственные средства и кредитные ресурсы |
| Контроль выполнения | – Минэнерго |
| Исполнители | – газоснабжающие организации ГПО «Белтопгаз» |
| Ожидаемые результаты | <ul style="list-style-type: none"> – возведение и реконструкция газопроводов и сооружений на них – 1 245,2 км, в том числе возведение новых газопроводов высокого и среднего давления – 638,7 км – возведение, реконструкция, модернизация пунктов редуцирования газа – 1652 объекта – возведение, реконструкция, модернизация средств защиты подземных стальных газопроводов и резервуаров от электрохимической коррозии и узлов учета газа – 745 единиц – реконструкция и модернизация объектов газонаполнительных станций (газонаполнительных пунктов), автомобильных газозаправочных станций, резервуарных установок сжиженного углеводородного газа, в том числе, в целях организации защиты критически важных объектов – 34 объекта – возведение, реконструкция, модернизация производственных баз, мини-котельных, котельных производственных управлений и районов газоснабжения, учебно-тренировочных комплексов (площадок), учебных классов – 129 объектов – обновление парка транспортных средств оперативного и специального назначения – 1 089 единиц |

- развитие систем телеметрии (телемеханизации) и автоматизации технологических процессов, систем связи и передачи данных – 1 792 объекта (системы)
- развитие и модернизация информационных систем, систем автоматизации бизнес-процессов, систем обеспечения информационной безопасности, кибербезопасности информационных ресурсов – 243 системы
- отношение объема инвестиций в основной капитал, вложенных в возведение, реконструкцию, модернизацию и развитие объектов газораспределительной системы, к первоначальной стоимости основных средств газоснабжающих организаций – не менее 3,0%

ГЛАВА 1

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Программа комплексной модернизации производств газовой сферы на 2026 – 2030 годы (далее – Программа) разработана в соответствии с задачами, определенными Указом Президента Республики Беларусь от 26 января 2016 г. № 26 «О внесении изменений и дополнений в Директиву Президента Республики Беларусь», Указом Президента Республики Беларусь от 18 января 2016 г. № 13 «Об утверждении схем комплексной территориальной организации областей и генеральных планов городов-спутников», Указом Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 г. № 31 «О пятилетке качества», проектом Организационного плана выполнения задач Указа Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 г. № 31 «О пятилетке качества», планируемым к утверждению постановлением Совета Министров Республики Беларусь, основными положениями Концепции энергетической безопасности Республики Беларусь, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 23 декабря 2015 г. № 1084, задачами устойчивого развития Республики Беларусь, определенными проектом Национальной стратегии устойчивого развития Республики Беларусь на период до 2040 года, планируемой к утверждению Министерством экономики Республики Беларусь, и направлена на дальнейшее обеспечение надежности и безопасности газоснабжения потребителей на основе комплексной модернизации и развития газораспределительной системы, применения современных инновационных технологий в управлении производственными процессами и повышения эффективности деятельности производств газовой сферы, входящих в состав ГПО «Белтопгаз».

Руководствуясь задачами пятилетки качества, установленными Указом Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 г. № 31 «О пятилетке качества», Программой определен комплекс мероприятий, соответствующих направлениям по достижению задач качества пятилетки, включенными в проект Организационного плана по выполнению задач Указа Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 г. № 31 «О пятилетке качества», планируемый к утверждению постановлением Совета Министров Республики Беларусь, таким, как:

- реконструкция и модернизация производств;
- замена устаревшего оборудования на высокоэффективное;
- внедрение информационно-коммуникационных технологий в экономику и сферы жизнедеятельности, автоматизации технологических процессов на предприятиях;

внедрение и развитие автоматизированных информационных систем управления предприятиями;
обеспечение информационной безопасности;
повышение уровня образования и профессиональных компетенций специалистов и рабочих;
автоматизация и механизация производственных процессов.

Программа также соответствует основным направлениям развития топливно-энергетического комплекса на долгосрочную перспективу и обеспечения энергетической безопасности, определенным Концепцией энергетической безопасности Республики Беларусь.

В Программе используются следующие сокращения:

АГЗС – автомобильная газозаправочная станция;

ГНП – газонаполнительный пункт;

ГНС – газонаполнительная станция;

ГРС – газораспределительная станция;

ПУ и РГС – производственное управление и район газоснабжения;

пункты редуцирования газа – газорегуляторные пункты (ГРП), шкафные регуляторные пункты (ШРП), отдельно стоящие комбинированные регуляторы давления газа (КРД) (за исключением домовых регуляторов), газорегуляторные установки (ГРУ);

РУ СУГ – резервуарная установка сжиженного углеводородного газа;

средства ТМ и АСУТП – средства телемеханизации и автоматизированных систем управления технологическими процессами;

средства ЭХЗ – средства защиты подземных стальных газопроводов и резервуаров от электрохимической коррозии.

ГЛАВА 2

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Газификация Республики Беларусь, как процесс создания в масштабе страны разветвленной газораспределительной системы для снабжения потребителей газообразным топливом, осуществляется с 30 октября 1960 г.

На сегодняшний день общая протяженность распределительных сетей природного газа Республики Беларусь составляет более 68 тыс. км. Из них находится в эксплуатации 38 тыс. км полиэтиленовых и более 30 тыс. км стальных газопроводов, входящих в газораспределительную систему Республики Беларусь, через которую ежегодно поставляется потребителям свыше 17 млрд. м³ природного газа. Газифицированы все 115 городов,

118 административных районов, 85 поселков городского типа.

Потребителями природного газа являются около 2,5 тысяч промышленных и более 7,5 тысяч коммунально-бытовых предприятий.

Население Республики Беларусь, проживающее в 3,05 млн. квартир, использует природный газ на цели пищеприготовления, отопления и горячего водоснабжения. На балансе газоснабжающих организаций находится порядка 2,5 тысяч ГРП и более 4,4 тысяч ШРП, технологическое оборудование, без которого невозможно газоснабжение.

Кроме того, газоснабжающими организациями эксплуатируется 6 региональных газонаполнительных станций, 106,1 км газопроводов сжиженного углеводородного газа и 199 резервуарных установок, предназначенных для снабжения потребителей сжиженным углеводородным газом.

Главным требованием к функционированию газораспределительной системы является обеспечение ее надежности, безопасности и эффективности эксплуатации при снижении нагрузки на окружающую среду, начиная от источников газоснабжения до конечных потребителей газа. При этом необходимо поддержание всех объектов газораспределительной системы в технически исправном состоянии, их постоянное обновление и развитие.

Результаты реализации мероприятий Программы комплексной модернизации производств газовой сферы на 2021-2025 годы показали, что постоянное обновление и совершенствование объектов производств газовой сферы является необходимым условием обеспечения надежности и безопасной эксплуатации объектов газораспределительной системы и газопотребления, а также повышения качества оказываемых услуг потребителям в области газоснабжения.

За 2021 – 2024 годы значительно расширена и модернизирована газораспределительная система Республики Беларусь.

Завершены:

строительство газопровода высокого давления I категории от действующего кольцевого газопровода в н.п. Королев Стан до д. Пильница с ответвлениями для подпитки д. Боровляны, д. Лесковка для стабилизации работы потребителей;

строительство газопровода высокого давления для закольцовки ГРС «Житковичи» и ГРС «Давид-городок»;

строительство газопровода высокого давления для закольцовки ГРС «Смолевичи» и ГРС «Гончаровка»;

строительство газопровода высокого давления для закольцовки ГРС «Ясень» и ГРС «Бобруйск»;

кольцевание газопроводов высокого давления I категории г. Полоцка и г.п. Оболь Шумилинского района;

строительство подводящих газопроводов природного газа для перевода газоснабжения потребителей жилого фонда с сжиженного на природный газ аг. Хотляны, аг. Людвиново, аг. Ерхи и других населенных пунктов.

Осуществлены реконструкция и модернизация 380 ГРП (ШРП, КРД), РУ СУГ, замена 784 ГРП (ШРП, КРД), выработавших свой ресурс, реконструкция и модернизация 1 800 установок ЭХЗ, реконструкция и модернизация 30 объектов ГНС и АГЗС, замена выработавших свой ресурс 3 782 единиц арматуры и оборудования РУ СУГ, ГНС, АГЗС, ГРП (ШРП) и иные мероприятия.

Для улучшения качества обслуживания населения в 2024 году создан новый центр обслуживания клиентов в г. Минске для оказания максимально широкого и качественного комплекса услуг в сфере газоснабжения.

В соответствии с основными направлениями государственной политики в газовой сфере работа по дальнейшему развитию, обновлению и совершенствованию производств газовой сферы будет продолжена в 2026-2030 годах в рамках реализации настоящей Программы.

Одним из приоритетных направлений инвестирования Программы для развития газораспределительной системы Республики Беларусь и обеспечения надежного и бесперебойного газоснабжения всех категорий потребителей является возведение новых объектов газораспределительной системы (в том числе закольцовок, параллельных участков газопроводов (лупингов) для увеличения пропускной способности основных участков, возведение подводящих газопроводов к населенным пунктам для перевода на природный газ потребителей, газоснабжение которых осуществлялось от РУ СУГ, возведение пунктов редуцирования газа, узлов учета газа, средств ЭХЗ).

Газоснабжение жилого фонда, промышленных и коммунально-бытовых потребителей в ряде крупных городов Республики Беларусь частично осуществляется от тупиковых газопроводов и возникновение возможных внештатных ситуаций на их отдельных участках может привести к ограничениям или отключениям подачи газа потребителям.

В отдельных городах подача природного газа осуществляется от одного источника газоснабжения (ГРС) и, в случае возможных нарушений в ее работе, газоснабжение потребителей города может быть прекращено.

Для исключения возможности прекращения или ограничения подачи газа в вышеуказанных случаях работы по строительству кольцевых газопроводов, дополнительных участков газопроводов-перемычек для обеспечения подачи газа от нескольких источников будут продолжены в

рамках реализации Программы.

Согласно схеме газоснабжения г. Минска и Минского района, разработанной государственным предприятием «НИИ Белгипротопгаз» по заданию газоснабжающей организации УП «МИНГАЗ», в 2019 году начато строительство газопровода высокого давления I категории для закольцовки ГРС «Восточная» и ГРС «Северная» для обеспечения устойчивых режимов газоснабжения потребителей г. Минска и Минского района с учетом развития сетей газоснабжения в перспективных населенных пунктах Минского района, стабилизации входного давления газа Минской ТЭЦ-3, а также выхода ГРС на проектную мощность.

В 2021 – 2025 годах введены в эксплуатацию участки газопровода от ГРС «Восточная» до действующего кольцевого газопровода в районе Партизанского проспекта, от действующего кольцевого газопровода в н.п. Королев Стан до д. Пильница с ответвлениями для подпитки д. Боровляны, д. Лесковка, что позволило стабилизировать газоснабжение потребителей.

В рамках реализации Программы запланировано продолжение строительства участка кольцевого газопровода высокого давления I категории в районе н.п. Королев Стан до ГРС «Северная».

С каждым годом расширяются границы территории областных городов и столичного региона, осуществляется строительство жилого фонда, современных производственных комплексов, которые являются потенциальными потребителями природного газа.

В частности, генеральным планом г. Минска, утвержденным Указом Президента Республики Беларусь от 23 апреля 2003 г. № 165 «Об утверждении генерального плана г. Минска с прилегающими территориями и некоторых вопросах его реализации» (с учетом внесенных изменений), предусматривается обеспечение на 2020 – 2030 годы освоения территорий под жилищное строительство за счет реконструкции усадебной и многоквартирной малоэтажной застройки в различных районах города, трансформации производственных территорий, реализации инвестиционных проектов, в том числе инвестиционного проекта по строительству в г. Минске объекта «Экспериментальный многофункциональный комплекс «Северный берег» в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 13 мая 2021 г. № 186 «О реализации инвестиционного проекта в г. Минске».

Для определения возможности подключения новых потребителей к газораспределительной системе необходимо осуществлять мониторинг и актуализацию существующих схем газоснабжения, корректировку схем с учетом реального и перспективного потребления газа, оптимизации режимов

газоснабжения и загрузок ГРС.

Важной задачей является строительство подводящих газопроводов природного газа к населенным пунктам, снабжение которых в настоящее время осуществляется от РУ СУГ.

Перевод газоснабжения потребителей жилого фонда со сжиженного на природный газ направлен на повышение безотказности и безопасности использования газа в быту (учитывая сравнение физико-химических свойств природного и сжиженного газов), обеспечения более комфортных условий при использовании природного газа населением, а также снижения затрат газоснабжающих организаций, связанных с эксплуатацией отработавших свой ресурс РУ СУГ и доставкой сжиженного газа потребителям.

Следующим приоритетным направлением инвестирования при реализации Программы является реконструкция и модернизация действующих объектов газораспределительной системы, в том числе отдельных участков распределительных газопроводов, пунктов редуцирования газа, средств ЭХЗ, а также объектов ГНС (ГНП), АГЗС, РУ СУГ, что позволит повысить безотказность и долговечность газораспределительной системы, а также минимизировать возникновение возможных аварийных ситуаций и инцидентов.

Принципы и подходы перспективного развития газонаполнительных станций Республики Беларусь определены в Стратегии развития сжиженного газа в Республике Беларусь до 2030 года, разработанной государственным предприятием «НИИ Белгипротопгаз».

В рамках реализации Программы планируется осуществить перепрофилирование Калинковичской ГНС, реконструкцию здания котельной Могилевской ГНС с размещением на ее базе «Центра верификации и ремонта запорной арматуры».

Необходимым условием для обеспечения надежности газоснабжения является осуществление дистанционного контроля и управления технологическими процессами, повышение оперативности реагирования и принятия решений при различных аварийных ситуациях, отклонениях в работе технологического оборудования объектов, автоматизации управления объектами газораспределительной системы.

Важными направлениями инвестирования при реализации Программы в целях обеспечения надежности газоснабжения, повышения эффективности выполнения работ при эксплуатации объектов газораспределительной системы и качества предоставляемых услуг потребителям, в рамках развития материально - технической базы и цифровой трансформации, являются:

дальнейшее развитие систем телеметрии (телемеханизации) и автоматизации технологических процессов, систем связи и передачи данных, включая реконструкцию и модернизацию действующих систем телеметрии;

развитие и модернизация информационных систем, систем автоматизации бизнес-процессов с внедрением современных форм обслуживания потребителей, систем информационной безопасности, кибербезопасности информационных ресурсов;

приобретение высокоэффективных приборов и оборудования, в том числе для применения передовых технологий при производстве работ.

Конкретные подходы к определению мероприятий по цифровой трансформации в целом по ГПО «Белтопгаз» и ожидаемый эффект от их реализации будут отражены в Стратегии цифрового развития отрасли на 2026 – 2030 годы.

Реализация Программы осуществляется на основе целевого принципа путем выполнения комплекса мероприятий.

ГЛАВА 3

ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И СТРУКТУРА ПРОГРАММЫ

Цель, задачи и основные направления реализации Программы определены с учетом целей и задач Указа Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 г. № 31 «О пятилетке качества», основных положений Концепции энергетической безопасности Республики Беларусь, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 23 декабря 2015 г. № 1084, в соответствии с Законом Республики Беларусь от 4 января 2003 г. № 176-З «О газоснабжении», Законом Республики Беларусь от 5 января 2016 г. № 354-З «О промышленной безопасности».

Целью Программы является развитие, обновление и совершенствование производств газовой сферы для обеспечения надежности, безопасности и эффективности газоснабжения.

Программа включает две подпрограммы:

подпрограмма 1 «Развитие производств газовой сферы» (далее, если не указано иное, – подпрограмма 1);

подпрограмма 2 «Поддержание технически исправного состояния объектов производств газовой сферы» (далее, если не указано иное, – подпрограмма 2).

Достижение поставленной цели будет осуществляться решением задач, установленных в подпрограмме 1 и подпрограмме 2, в рамках реализации комплекса мероприятий.

Для оценки эффективности реализации Программы определены сводный целевой показатель и целевые натуральные показатели, значения которых приведены в главе 7 и приложении 1 соответственно. Комплекс мероприятий и сведения об объемах их финансирования приведены в приложении 2.

ГЛАВА 4

ПОДПРОГРАММА 1 «РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВ ГАЗОВОЙ СФЕРЫ»

Для реализации подпрограммы 1 определены две задачи:

обновление основных средств газоснабжающих организаций для повышения надежности и управляемости газораспределительной системы;
развитие материально-технической базы и цифровая трансформация.

В рамках реализации задачи подпрограммы 1 по обновлению основных средств газоснабжающих организаций для повышения надежности и управляемости газораспределительной системы планируется осуществить мероприятия по:

возведению и реконструкции 1 245,2 км газопроводов и сооружений на них, в том числе по возведению 638,7 км новых газопроводов высокого и среднего давления. В состав работ по реконструкции газопроводов включены реконструкция (модернизация) газопроводов-вводов, реконструкция (модернизация) отключающих устройств на наружных газопроводах, отработавших назначенный срок службы, указанный в эксплуатационных документах изготовителей с применением современных методов и технологий производства работ;

возведению, реконструкции, модернизации 1 652 пунктов редуцирования газа;

возведению, реконструкции, модернизации 745 средств ЭХЗ и узлов учета газа;

реконструкции и модернизации 34 объектов ГНС (ГНП), АГЗС, РУ СУГ, в том числе, в целях организации защиты критически важных объектов;

возведению, реконструкции, модернизации 129 объектов производственных баз, мини-котельных, котельных ПУ и РГС, учебно-тренировочных комплексов (площадок), учебных классов (в том числе с обустройством элементами доступной среды).

В рамках реализации подпрограммы 1 предусмотрено возведение:

газопровода высокого давления I категории для закольцовки системы газоснабжения потребителей г. Чашники и Чашникского района, а также г. Лепель и Лепельского района;

газопровода высокого давления от аг. Холмеч до аг. Уборок для закольцовки ГРС «Речица» Речицкого района и ГРС «Лоев» Лоевского района Гомельской области;

газопровода высокого давления для закольцовки газопроводов от ГРС «Старое село» и ГРС «Добруш» Добрушского района Гомельской области;

газопроводов высокого давления для закольцовки ГРС «Столин» Столинского района и ГРС «Пинск» Пинского района Брестской области;

газопроводов высокого давления для закольцовки ГРС «Пинск» Пинского района и ГРС «Лунинец» Лунинецкого района Брестской области;

закольцовки газопроводов высокого давления от ГРС «Ясень» до ГРС «Осиповичи» Могилевской области;

закольцовки газопроводов высокого давления от ГРС «Щучин» до ГРС «Скидель» Гродненской области;

и других объектов.

В рамках реализации подпрограммы 1 планируется осуществить перевод со сжиженного на природный газ с ликвидацией РУ СУГ:

д. Гончары Ляховичского района Брестской области – 4 км с ликвидацией 1 РУ СУГ (3 сосудов);

д. Дубовка Лунинецкого района Брестской области – 3,5 км с ликвидацией 1 РУ СУГ (3 сосудов);

д. Парубки Мядельского района Минской области – 3 км с ликвидацией 1 РУ СУГ (3 сосудов);

г.п. Бобр и п. Бобр Крупского района Минской области – 10 км с ликвидацией 2 РУ СУГ (6 сосудов);

д. Драчева Солигорского района Минской области – 12,5 км с ликвидацией 1 РУ СУГ (4 сосудов);

аг. Колбча Кличевского района Могилевской области – 1,15 км с ликвидацией 1 РУ СУГ (3 сосудов);

и других населенных пунктов.

Особое внимание в рамках реализации подпрограммы 1 будет уделено реконструкции объектов газораспределительной системы, имеющих важное значение для обеспечения надежности газоснабжения потребителей.

Наиболее значимые объекты реконструкции:

реконструкция сооружения инженерного для распределения жидкостей или газов ГРП № 1 высокого давления, расположенного по адресу: Республика Беларусь, Минская область, Минский район, Новодворский с/с, М 9, 9-й км (Могилевское направление);

реконструкция сооружения специализированного трубопроводного транспорта по ул. Ф. Скорины, 4 А в г. Минске (ПГРП № 2);

реконструкция ГРП № 3 высокого давления, МКАД, Слуцкое направление;

реконструкция газопровода высокого давления Ду 700 мм по ул. Демина, д. 6 в г. Борисове (ориентировочная протяженность – 3,3 км);

реконструкция газопровода высокого давления Ду 200 мм от ГРС «Новогрудок» до д. Католыши и от д. Католыши до д. Байки Новогрудского района (ориентировочная протяженность – 2,8 км);

реконструкция подводного перехода газопровода высокого давления от ГРС «Старое Село» до ГРП г. Ветка через реку Сож Ду 426 мм протяженностью 350 м (ориентировочная протяженность – 0,35 км);

реконструкция двух ниток подводного перехода газопровода высокого давления Ду 426 мм ГРС-1А «Гомель» - ГРС «Зябровка» через реку Ипуть (ориентировочная протяженность каждой нитки – 0,2 км);

реконструкция газопровода высокого давления Ду 426 мм от ГРС-1А «Гомель» до ГРП № 1 в г. Гомель (ориентировочная протяженность – 6,0 км);

и другие объекты.

В рамках реализации задачи по развитию материально-технической базы и цифровой трансформации подпрограммы 1 планируется осуществить мероприятия по:

приобретению не менее 12 947 единиц современных высокоэффективных приборов и оборудования (не входящих в сметы строительства), в том числе в целях организации защиты критически важных объектов;

обновлению парка транспортных средств оперативного и специального назначения – 1 089 единиц;

развитию систем телеметрии (телемеханизации) и автоматизации технологических процессов, систем связи и передачи данных, включая реконструкцию и модернизацию систем телеметрии пунктов редуцирования газа, узлов учета газа, РУ СУГ, оснащение контрольно-измерительных пунктов системой телеметрии, телемеханизацию отключающих устройств (за исключением вновь введенных в эксплуатацию), модернизацию пунктов управления средствами ТМ и АСУТП, установку на газопроводах пунктов контроля давления и скорости потока газа, модернизацию систем диспетчерского управления объектами, а также строительство и модернизацию ЛВС (в том числе закупку и модернизацию оборудования и необходимых лицензий), создание и модернизацию систем цифровой связи (в том числе 5G), приобретение и внедрение программных и программно-

аппаратных комплексов для задач автоматизации технологических процессов, обновление средств связи, автоматизацию технологических процессов и систем управления – на 1 792 объектах;

развитию и модернизации 243 информационных систем, систем автоматизации бизнес-процессов, систем обеспечения информационной безопасности, кибербезопасности информационных ресурсов, включая модернизацию IT-инфраструктуры с приобретением необходимого программного обеспечения и оборудования, в том числе с внедрением технологий искусственного интеллекта в технологические и производственные процессы, технологий виртуальной и дополненной реальности и иных, внедрение (модернизацию) систем автоматизации обслуживания клиентов.

В рамках развития информационных систем отдельное внимание будет уделено развитию систем обеспечения информационной безопасности, кибербезопасности информационных ресурсов в соответствии с положениями Указа Президента Республики Беларусь от 14 февраля 2023 г. № 40 «О кибербезопасности» и Концепции информационной безопасности Республики Беларусь, утвержденной постановлением Совета Безопасности Республики Беларусь от 18 марта 2019 г. № 1.

ГЛАВА 5

ПОДПРОГРАММА 2 «ПОДДЕРЖАНИЕ ТЕХНИЧЕСКИ ИСПРАВНОГО СОСТОЯНИЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВ ГАЗОВОЙ СФЕРЫ»

Для реализации подпрограммы 2 определены две задачи:

предупреждение износа объектов газораспределительной системы для обеспечения безотказной и эффективной эксплуатации;

приобретение методических, образовательных и иных услуг.

Реализация поставленных задач направлена на обеспечение технически исправного состояния объектов производств газовой сферы, повышения эффективности выполнения работ при эксплуатации объектов газораспределительной системы и качества предоставляемых услуг потребителям.

Обеспечение технически исправного состояния находящихся в эксплуатации объектов газораспределительной системы является приоритетным направлением производственной деятельности газоснабжающих организаций.

В настоящее время в системе ГПО «Белтопгаз» разработаны и внедрены программные комплексы, позволяющие осуществлять:

сбор, накопление и анализ сведений о технических и эксплуатационных характеристиках газопроводов, пунктов редуцирования газа, запорной арматуры и оборудования, иных технических устройств, установленных на объектах газораспределительной системы;

постоянный контроль сроков их эксплуатации;

планирование работ по обеспечению безопасной эксплуатации объектов газораспределительной системы в соответствии с требованиями законодательства в области промышленной безопасности.

В рамках реализации задачи подпрограммы 2 по предупреждению износа объектов газораспределительной системы для обеспечения безотказной и эффективной эксплуатации, с учетом требований Правил по обеспечению промышленной безопасности в области газоснабжения, утвержденных постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 5 декабря 2022 г. № 66, будут осуществляться:

плановые и регламентные работы при эксплуатации 31 703,7 км газопроводов и 57615 единиц технических устройств на них, включающие техническое обследование и техническое диагностирование газопроводов, в том числе на участках подводных переходов, капитальный ремонт наружных газопроводов и сооружений на них, техническое диагностирование, капитальный ремонт отключающих устройств на наружных газопроводах, отработавших назначенный срок службы, указанный в эксплуатационных документах, и иные работы;

плановые и регламентные работы при эксплуатации пунктов редуцирования газа, в том числе ремонты зданий пунктов редуцирования газа, работы по замене арматуры и оборудования пунктов редуцирования газа, отработавших назначенный срок службы, указанный в эксплуатационных документах изготовителей, техническое диагностирование арматуры и оборудования пунктов редуцирования газа, отработавших назначенный срок службы, техническое обслуживание ГРС (на 2 041 объекте);

плановые и регламентные работы при эксплуатации объектов ГНС (ГНП), АГЗС, РУ СУГ (на 151 объекте);

плановые и регламентные работы при эксплуатации средств ЭХЗ (на 1 788 объектах).

Также предусмотрено приобретение необходимого оборудования и материалов для комплектации запаса в количестве не менее 1 108 единиц, капитальные ремонты 6 объектов производственных баз, мини-котельных ПУ и РГС, учебно-тренировочных комплексов (площадок), учебных классов, снос не находящихся в эксплуатации 32 объектов газораспределительной

системы и сооружений на них, в том числе пунктов редуцирования газа, РУ СУГ, АГЗС, средств ЭХЗ и иных технических сооружений, 10,9 км газопроводов.

В рамках реализации задачи подпрограммы 2 по приобретению методических, образовательных и иных услуг в целях повышения эффективности выполнения работ при эксплуатации объектов газораспределительной системы и качества предоставляемых услуг потребителям предусмотрены мероприятия по разработке, корректировке 237 схем газоснабжения и защиты газопроводов от электрохимической коррозии, разработке и актуализации 435 локальных нормативных документов, методик, инструкций, сопровождению и технической поддержке 210 единиц программных продуктов, в том числе для обеспечения информационной безопасности, кибербезопасности информационных ресурсов, организации защиты критически важных объектов.

Значительное внимание будет уделено обучению кадров производств газовой сферы, включая переподготовку руководящих работников и специалистов на базе высшего образования, переподготовку рабочих (служащих), профессиональную подготовку рабочих (служащих), курсы целевого назначения, а также повышение квалификации руководящих работников и специалистов, рабочих (служащих). Планируется ежегодное обучение не менее 7 000 работников.

ГЛАВА 6 КОМПЛЕКС МЕРОПРИЯТИЙ

Для реализации Программы планируется выполнение комплекса мероприятий:

1. Возведение и реконструкция газопроводов и сооружений на них, в том числе возведение газопроводов для перевода газоснабжения потребителей с сжиженного газа от РУ СУГ на природный газ.
2. Возведение, реконструкция, модернизация пунктов редуцирования газа.
3. Возведение, реконструкция, модернизация средств ЭХЗ и узлов учета газа.
4. Реконструкция и модернизация объектов ГНС (ГНП), АГЗС, РУ СУГ, в том числе, в целях организации защиты критически важных объектов.
5. Возведение, реконструкция, модернизация производственных баз, мини-котельных, котельных ПУ и РГС, учебно-тренировочных комплексов (площадок), учебных классов.

6. Разработка проектной документации на возведение, реконструкцию, модернизацию объектов.

7. Приобретение современных высокоэффективных приборов и оборудования (не входящих в сметы строительства), в том числе в целях организации защиты критически важных объектов.

8. Обновление парка транспортных средств оперативного и специального назначения.

9. Развитие систем телеметрии (телемеханизации) и автоматизации технологических процессов, систем связи и передачи данных.

10. Развитие и модернизация информационных систем, систем автоматизации бизнес-процессов, систем обеспечения информационной безопасности, кибербезопасности информационных ресурсов.

11. Плановые и регламентные работы при эксплуатации газопроводов.

12. Плановые и регламентные работы при эксплуатации пунктов редуцирования газа.

13. Плановые и регламентные работы при эксплуатации объектов ГНС (ГНП), АГЗС, РУ СУГ.

14. Плановые и регламентные работы при эксплуатации средств ЭХЗ.

15. Комплектация запаса.

16. Капитальные ремонты производственных баз, мини-котельных ПУ и РГС, учебно-тренировочных комплексов (площадок), учебных классов.

17. Вывод из эксплуатации объектов газораспределительной системы и сооружений на них.

18. Разработка, корректировка схем газоснабжения и защиты газопроводов от электрохимической коррозии.

19. Разработка и актуализация локальных нормативных документов, методик, инструкций.

20. Сопровождение и техническая поддержка программных продуктов, в том числе для обеспечения информационной безопасности, кибербезопасности информационных ресурсов, организации защиты критически важных объектов.

21. Подготовка и переподготовка кадров. Образование.

Комплекс мероприятий с установленными целевыми натуральными показателями их выполнения приведен в приложении 1, объемы финансирования комплекса мероприятий – в приложении 2.

По итогам года при необходимости возможна корректировка заданий на очередной год с учетом достигнутых результатов в пределах установленного на 5-летний период задания.

ГЛАВА 7

ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Оценка эффективности реализации Программы проводится ежегодно. Результаты оценки эффективности предоставляются в составе ежегодных отчетов ГПО «Белтопгаз» в Минэнерго.

Руководствуясь принципами обеспечения энергетической безопасности Концепции энергетической безопасности Республики Беларусь, направленными на минимизацию угроз при распределении газа, для подтверждения достижения цели и решения задач Программы установлен сводный целевой показатель по системе ГПО «Белтопгаз» (СЦП) не менее 3,0 %, определяемый как среднеарифметическое значение сводных целевых показателей газоснабжающих организаций.

Сводный целевой показатель газоснабжающей организации (СЦП_i) определяется по формуле:

$$\text{СЦП}_i = \frac{V_{\text{инви}}}{C_{\text{осi}}} \times 100\% ,$$

где $V_{\text{инви}}$ – объем инвестиций в основной капитал, вложенных газоснабжающей организацией в возведение, реконструкцию, модернизацию и развитие объектов газораспределительной системы за отчетный период, тыс. рублей;

$C_{\text{осi}}$ – первоначальная стоимость основных средств газоснабжающей организации с учетом основного вида экономической деятельности по состоянию на начало отчетного периода, тыс. рублей.

Эффективность реализации Программы обеспечивается ежегодным выполнением сводного целевого показателя по системе ГПО «Белтопгаз» при условии выполнения запланированных натуральных показателей объемов строительства, реконструкции и модернизации объектов газораспределительной системы в рамках реализации мероприятий Программы, целевых натуральных показателей комплекса мероприятий Программы, приведенных в приложении 1, в том числе реализацией проектов, имеющих наиболее важное значение для повышения надежности и эффективности газоснабжения, приведенных в приложении 3.

ГЛАВА 8

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ КАЧЕСТВА РАБОТ И ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ УСЛУГ

Руководствуясь задачами пятилетки качества, установленными Указом Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 г. № 31 «О пятилетке качества», направлениями по достижению задач качества пятилетки, включенными в проект Организационного плана по выполнению задач Указа Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 г. № 31 «О пятилетке качества», планируемого к утверждению постановлением Совета Министров Республики Беларусь, особое внимание в рамках реализации Программы будет уделено продолжению работы газоснабжающих организаций в области качества, направленной на повышение эффективности выполнения работ и качества предоставляемых услуг.

Миссией газоснабжающих организаций в области качества является созданий условий для организации качественного предоставления услуг всем категориям потребителей и эффективного выполнения работ при эксплуатации объектов газораспределительной системы.

Стратегическими задачами газоснабжающих организаций в области качества являются выполнение работ и предоставление услуг потребителям в соответствии с требованиями нормативных правовых и технических нормативных правовых актов, внедрение в производственную деятельность современных методов и форм управления качеством, оздоровление окружающей среды, внедрение и совершенствование систем управления охраной труда, экономия материальных и энергетических ресурсов.

Одним из инструментов оценки качества предоставляемых услуг потребителям будет являться портал рейтинговой оценки организаций, оказывающих услуги, обеспечивающие жизнедеятельность населения, и (или) осуществляющих административные процедуры.

В 2026 – 2030 годах будут осуществляться мероприятия в области технического нормирования, стандартизации, метрологии, оценки соответствия и аккредитации:

- участие специалистов газоснабжающих организаций в пределах компетенции в разработке межгосударственных стандартов и государственных стандартов Республики Беларусь на основе передовых международных и региональных стандартов, стандартов специализированных отраслевых организаций;

- участие специалистов газоснабжающих организаций в пределах компетенции в деятельности национальных, региональных (в том числе

межгосударственных) технических комитетов по стандартизации в целях оказания влияния на требования к продукции и методам ее испытаний;

участие специалистов газоснабжающих организаций в анализе состояния действующей законодательной и нормативной базы Республики Беларусь в области нормирования, внесение предложений по изменениям в действующие нормативные правовые акты и государственные стандарты в целях приведения их в соответствие с требованиями международной практики;

участие специалистов газоснабжающих организаций в оценке научно-технического уровня действующего фонда стандартов в газовой отрасли, внесение предложений по актуализации или отмене устаревших стандартов;

участие специалистов газоснабжающих организаций в разработке отраслевых стандартов, направленных на поддержание качества работ и услуг на должном уровне;

проведение метрологических аудитов в организациях в целях обеспечения единства измерений при выполнении работ и оказания услуг (по необходимости);

своевременное подтверждение аттестатов аккредитации испытательных (лабораторий электрофизических измерений и качества сварочных работ) и поверочных лабораторий газоснабжающих организаций в соответствии с требованиями Национальной системы аккредитации Республики Беларусь, а также расширение области их аккредитации при необходимости.

На сегодняшний день газоснабжающими организациями внедрены системы менеджмента качества на базе международных стандартов ISO 9000, системы управления окружающей средой на базе международных стандартов ISO 14000, систем управления охраной труда, соответствующих требованиям ISO 45001 «Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда. Требования и руководство по применению». В 2026 - 2030 годы будет осуществляться их актуализация, поддержание результативности, расширение области применения или переход на новые версии (при необходимости).

В целях формирования в организациях ГПО «Белтопгаз» кадрового состава, владеющего вопросами управления качеством и способного реализовывать задачи по повышению качества и конкурентоспособности будет продолжена работа по подготовке (переподготовке) и повышению квалификации руководящих работников и специалистов в области стандартизации, оценки соответствия, метрологии, аккредитации, техник качества и эффективного менеджмента.

Для повышения уровня знаний, обмена опытом и координации работы в

области качества запланировано ежегодное участие специалистов газоснабжающих организаций в обучающих семинарах, тренингах-вебинарах, иных мероприятиях на базе РУП «БГЦА» и других профильных организаций.

В 2026 – 2030 годах для стимулирования организаций, добившихся значительных успехов в области качества, а также внедривших высокоэффективные методы управления качеством, запланированы ежегодные мероприятия по проведению конкурсов профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии», участие в республиканских конкурсах «Лучшие товары Республики Беларусь», «Лидер энергоэффективности Республики Беларусь», других республиканских и международных конкурсах, выставках, ярмарках в области качества и делового совершенства.

Участие предприятий, входящих в состав ГПО «Белтопгаз», в конкурсном движении за качество и деловое совершенство осуществляется ежегодно и является неотъемлемой частью их производственной деятельности.

Будет продолжена работа по проведению в газоснабжающих организациях совещаний «День качества» и других мероприятий, направленных на реализацию задач в области повышения качества, обеспечения массового и системного информирования о конкурсном движении за качество и деловое совершенство и достижениях лучших организаций, входящих в состав ГПО «Белтопгаз».

В рамках реализации комплекса мероприятий Программы к мероприятиям, направленным на повышение качества работ и предоставляемых услуг отнесены:

- разработка инновационных методик, локальных нормативных документов, видеоинструкций;

- приобретение современных высокоэффективных приборов и оборудования (в том числе для повышения эффективности работы метрологических служб и лабораторий газоснабжающих организаций);

- обновление парка транспортных средств оперативного и специального назначения;

- развитие и модернизация информационных систем, систем автоматизации бизнес-процессов (в том числе с разработкой собственных программных продуктов).

Ежегодные объемы финансирования указанных мероприятий приведены в приложении 2 Программы.

ГЛАВА 9

ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОГРАММЫ

Финансирование мероприятий Программы планируется проводить в установленном порядке за счет собственных средств предприятий - исполнителей Программы и иных источников, не запрещенных законодательством.

Для финансирования мероприятий Программы в 2026 – 2030 годах запланированы средства в размере 2 461 866,54 тыс. руб. Из них – 2 376 466,54 тыс. рублей – за счет собственных средств предприятий-исполнителей Программы, 85 400,00 тыс. руб. – за счет кредитных ресурсов, том числе:

- в 2026 году – 421 652,12 тыс. рублей;
- в 2027 году – 474 156,50 тыс. рублей;
- в 2028 году – 474 896,64 тыс. рублей;
- в 2029 году – 511 786,12 тыс. рублей;
- в 2030 году – 579 375,16 тыс. рублей.

Объемы и источники финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в рамках инвестиционных программ, утвержденных газоснабжающими организациями и согласованных с ГПО «Белтопгаз» и Минэнерго.

К наиболее значимым проектам для обеспечения надежности и повышения эффективности функционирования газораспределительной системы Республики Беларусь, реализация которых планируется в 2026 – 2030 годы, относятся следующие проекты:

1. УП «МИНГАЗ»:

1.1. Строительство газопровода высокого давления I категории от газопровода высокого давления в р-не н.п. Королев Стан до ГРС «Северная» – вторая очередь строительства.

Реализация проекта позволит осуществить:

вывод ГРС «Северная» на проектные мощности (проектная 800 м³/ч, фактическая в 2022 году составила 205 м³/ч (25,6% проектной));

уменьшение нагрузок на действующий кольцевой газопровод вдоль МКАД 1980-го года постройки;

уравнивание нагрузок ГРС «Восточная», ГРС «Северная»;

создание резервной линии газоснабжения г. Минска;

обеспечение в часы максимального потребления бесперебойного снабжения д. Лесковка, д. Боровляны, д. Чертяж, д. Курганы, д. Околица, д. Марьяливо, д. Пильница;

возможность перевода котельных, работающих на твердых видах топлива, на природный газ либо ликвидации таких котельных с переводом жилого фонда на индивидуальное газовое теплоснабжение, ликвидация снабжения сжиженным углеводородным газом и перевод жилого фонда на централизованное снабжение природным газом;

развитие малоэтажного жилищного строительства и развитие производств на территориях Минского района.

Необходимые объемы финансирования для реализации проекта:

2026 год – 21 000 тыс. рублей.

1.2. Реконструкция ГРП № 3 высокого давления МКАД Слуцкое направление

Необходимые объемы финансирования для реализации проекта:

2027 год – 6 000 тыс. рублей.

1.3. Реконструкция сооружения инженерного для распределения жидкостей или газов ГРП № 1 высокого давления, расположенного по адресу: Республика Беларусь, Минская обл., Минский р-н, Новодворский с/с, М9, 9-й км (Могилевское направление)

Необходимые объемы финансирования для реализации проекта:

2028 год – 6 000 тыс. рублей.

ГРП № 1 и ГРП № 3 являются промежуточными ГРП высокого давления, обеспечивающими снижение высокого давления газа I категории, поступающего от ГРС, и подачу газа в распределительные газопроводы г. Минска и Минского района.

2. УП «Витебскоблгаз»:

Возведение газопровода высокого давления I категории г. Чашники и г. Лепель с установкой ГРП, ликвидацией ШРП.

Данный вариант закольцовки газопроводов высокого давления I категории ориентировочной протяженностью 16,2 км позволит обеспечить надежность газоснабжения природным газом потребителей г. Чашники и Чашникского района, а также г. Лепель и Лепельского района. Поставка природного газа будет осуществляться от разных магистральных газопроводов - отводов и ГРС, что в случае внештатных ситуаций и ремонтных работ повысит безопасность и надежность газоснабжения населения, а также позволит обеспечить подключение перспективных потребителей населенных пунктов.

Для реализации вышеуказанной закольцовки необходимо предусмотреть строительство ПГРП со снижением до $P_{\text{вых1}} = 0,6$ МПа, $P_{\text{вых2}} = 0,005$ МПа, перевод действующего газопровода высокого давления II категории Ду 325 мм в газопровод высокого давления I категории,

строительство газопровода низкого давления для снабжения населения г. Чашники, строительство газопровода высокого давления II категории для снабжения потребителей аг. Проземле Чашникского района (ориентировочная протяженность 0,55 км), строительство газопровода высокого давления I категории для кольцевания ГРС «Лепель» и ГРС «Чашники» (ориентировочная протяженность 16,2 км), ликвидацию ШРП № 9 и участков газопровода высокого, низкого давления.

Необходимые объемы финансирования для реализации проекта:

2026 год – 6 800 тыс. рублей.

3. УП «Брестоблгаз»:

Строительство газопроводов высокого давления для закольцовки ГРС «Столин» Столинского района и ГРС «Пинск» Пинского района.

При корректировке схемы газоснабжения Пинского района выявлено отсутствие технической возможности газоснабжения перспективных потребителей Пинского района, расположенных на территориях деревень Федоры, Нечатово, Колодное, Ласицк, Вешня, Жолкино, Трушево, Борки. Закольцовка ГРС «Пинск» и ГРС «Столин» позволит обеспечить надежность, безопасность и эффективность газоснабжения потребителей Пинского района, а также перспективу газификации природным газом значительного количества населенных пунктов и возможность вывода из эксплуатации РУ СУГ в д. Рухча.

Необходимые объемы финансирования для реализации проекта:

2027 год – 5 000 тыс. рублей.

4. УП «МИНСКОБЛГАЗ»:

Возведение газопроводов для перевода потребителей от РУ СУГ на природный газ в д. Драчева Солигорского района.

Реализация проекта позволит обеспечить более комфортные условия пользования газом граждан д. Драчева за счет перевода газоснабжения с сжиженного газа на природный газ. Планируется осуществить строительство подводящего газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью 12,5 км с установкой ШРП, а также вывод из эксплуатации групповой резервуарной установки, выработавшей свой нормативный ресурс. Строительство газопровода высокого давления в д. Драчева в перспективе позволит газифицировать природным газом граждан, являющихся в настоящее время потребителями сжиженного газа от индивидуальных баллонных установок, а также промышленных и коммунально – бытовых потребителей аг. Ананчицы и д. Советская Морочь Солигорского района.

Необходимые объемы финансирования для реализации проекта:

2027 год – 8 000 тыс. рублей.

5. РУП «Могилевоблгаз»:

Строительство закольцовки высокого давления от ГРС «Ясень» до ГРС «Осиповичи». 1 очередь и 2 очередь

Реализация объекта направлена на повышение надежности и эффективности действующей системы газоснабжения посредством ее последовательной реконструкции и развития.

Возведение данной закольцовки позволит обеспечить:

бесперебойное газоснабжение г. Осиповичи и часть Осиповичского района в случае возможного аварийного отключения ГРС «Осиповичи» как в летний, так и в зимний период;

проведение регламентных и ремонтных работ без прекращения подачи газа потребителям жилого фонда и без ограничения объема поставок газа промышленным предприятиям;

возможность выполнения регламентных и ремонтных работ без привлечения специализированной техники.

Необходимые объемы финансирования для реализации проекта:

2028 год – 5 320 тыс. рублей;

2029 год – 4 750 тыс. рублей;

Всего – 10 070 тыс.рублей.

6. УП «Гроднооблгаз»:

Возведение закольцовки газопроводов высокого давления ГРС «Щучин» – ГРС «Скидель».

Данная закольцовка позволит повысить надежность и бесперебойность работы газораспределительной системы, в том числе потребителей города-спутника Скидель с учетом его перспективного развития. В г. Скидель расположено два градообразующих предприятия – ОАО «Скидельский сахарный комбинат» и ОАО «Агрокомбинат «Скидельский». Остается актуальным освоение нового участка свободной экономической зоны с включением ее в состав СЭЗ «Гродноинвест». Территория для развития промышленности составляет 50 гектаров.

Необходимые объемы финансирования для реализации проекта:

2030 год – 9 650 тыс. рублей.

7. РПУП «Гомельоблгаз»:

Возведение газопровода высокого давления от аг. Холмеч до аг. Уборок с возведением ГРП в районе д. Артуки для закольцовки ГРС «Речица» и ГРС «Лоев».

Необходимость реализации подтверждается расчетной гидравлической схемой газоснабжения газопроводов высокого давления Речицкого района. Согласно выполненным расчетам, для стабильной работы

газораспределительной системы Речицкого района с учетом подключения перспективных потребителей необходимо возведение дополнительного ГРП в районе н.п. Артуки. Подача газа на ГРП предусматривается от газопровода высокого давления I категории, проложенного от ГРС «Лоев» до н.п. Уборок Лоевского района.

Возведение газопровода высокого давления и ГРП позволит обеспечить снабжение природным газом потребителей н.п. Артуки, близлежащих населенных пунктов и дальнейшее развитие газораспределительной системы Речицкого района.

Реализация проекта также направлена на повышение надежности и безопасности газоснабжения потребителей Речицкого и Лоевского районов при выполнении плановых работ, связанных с временным отключением ГРС «Речица» или ГРС «Лоев».

Необходимые объемы финансирования для реализации проекта:
2030 год – 6 710 тыс. рублей.

ГЛАВА 10

ОСНОВНЫЕ РИСКИ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ПРОГРАММЫ. МЕХАНИЗМЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

К основным рискам, которые могут возникнуть при реализации Программы, относятся:

макроэкономические риски, влияющие на стоимость всех видов ресурсов, необходимых для реализации Программы, а также на снижение покупательской способности населения;

финансовые риски, вызванные недостаточностью и (или) несвоевременностью финансирования или использованием финансовых средств;

организационные риски, связанные с неэффективным управлением финансовыми, материальными и трудовыми ресурсами, необходимыми для реализации Программы;

правовые риски, связанные с изменением законодательства;

риски, связанные с возникновением обстоятельств непреодолимой силы, в том числе природных явлений и эпидемиологических ситуаций.

В целях управления этими рисками и минимизации их влияния на эффективность реализации Программы необходимо предусматривать:

принятие исчерпывающих мер по обеспечению своевременного выполнения мероприятий Программы;

ежегодное уточнение объемов и источников финансирования мероприятий Программы в зависимости от достигнутых результатов,

определения приоритетов для финансирования, а также проработку альтернативных вариантов финансирования;

своевременное планирование и мониторинг выполнения мероприятий Программы;

своевременную актуализацию Программы;

своевременное реагирование на возникновение обстоятельств непреодолимой силы и выработку управленческих решений для корректировки состава мероприятий, сроков реализации и объемов финансирования Программы;

оперативное принятие согласованных решений при взаимодействии всех участников Программы при ее реализации.

ГЛАВА 11

МЕХАНИЗМ КОНТРОЛЯ ЗА РЕАЛИЗАЦИЕЙ ПРОГРАММЫ

ГПО «Белтопгаз»:

координирует действия исполнителей мероприятий Программы;

на постоянной основе осуществляет мониторинг выполнения мероприятий Программы и, в случае необходимости, по итогу текущего года вносит в Минэнерго предложения о корректировке мероприятий Программы, предусмотренных на следующие годы, с соответствующими обосновывающими материалами;

осуществляет подготовку предложений по объемам инвестиций и источникам финансирования для включения в ежегодные инвестиционные программы газоснабжающих организаций, входящих в состав ГПО «Белтопгаз»;

представляет в Минэнерго до 10 февраля года, следующего за отчетным периодом, ежегодные отчеты и итоговый отчет за 2026 - 2030 годы, содержащие аналитическую записку о результатах и эффективности выполнения Программы с отражением:

плановых и фактически достигнутых натуральных показателей по мероприятиям, определенным в приложении 1, в целом по ГПО «Белтопгаз»;

хода реализации проектов, имеющих наиболее важное значение для повышения надежности и эффективности газоснабжения, приведенных в приложении 3.

Оценка эффективности реализации Программы осуществляется путем сравнения фактически достигнутых натуральных показателей по каждому мероприятию с плановыми значениями.

ГЛАВА 12

ОЖИДАЕМЫЕ КОНЕЧНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ

Реализация Программы позволит продолжить комплексную модернизацию производств газовой сферы, направленную на развитие, обновление и совершенствование производств газовой сферы для обеспечения надежности, безопасности и эффективности газоснабжения.

Будет осуществлено обновление основных средств газоснабжающих организаций для повышения надежности, безотказности и управляемости газораспределительной системы, за счет возведения и реконструкции 1 245,2 км газопроводов, в том числе возведения 638,7 км новых газопроводов высокого и среднего давления, возведения, реконструкции и модернизации 1 652 пунктов редуцирования газа, 745 средств ЭХЗ и узлов учета газа, реконструкции и модернизации 34 объектов ГНС (ГНП), АГЗС и РУ СУГ, возведению, реконструкции и модернизации 129 объектов производственных баз, мини-котельных, котельных ПУ и РГС, учебно-тренировочных комплексов (площадок), учебных классов.

Будет обеспечено развитие материально-технической базы за счет приобретения не менее 12 947 единиц современных высокоэффективных приборов и оборудования, в том числе в целях организации защиты критически важных объектов, 1 089 единиц транспортных средств оперативного и специального назначения.

В рамках цифровой трансформации будет обеспечено развитие 1 792 систем телеметрии (телемеханизации) и автоматизации технологических процессов, систем связи и передачи данных, развитие и модернизация 243 информационных систем, систем автоматизации бизнес-процессов, систем обеспечения информационной безопасности, кибербезопасности информационных ресурсов.

Для поддержания технически исправного состояния объектов газораспределительной системы будут выполнены плановые и регламентные работы при эксплуатации 31 703,7 км газопроводов, включая 57615 единиц технических устройств на газопроводах, 2 041 пункта редуцирования газа, 151 объекта ГНС (ГНП), АГЗС, РУ СУГ, 1 788 средств ЭХЗ. Будут проведены капитальные ремонты 6 объектов производственных баз, мини-котельных, котельных ПУ и РГС, учебно-тренировочных комплексов (площадок), учебных классов, выведены из эксплуатации 32 объекта газораспределительной системы и сооружений на них, 10,9 км газопроводов.

Повышение эффективности выполнения работ при эксплуатации

объектов газораспределительной системы и качества предоставляемых услуг потребителям будет достигнуто за счет приобретения услуг по разработке и корректировке 237 схем газоснабжения и ЭХЗ, разработке и актуализации 435 локальных нормативных документов, методик, инструкций, сопровождению и технической поддержке 210 единиц программных продуктов, в том числе для обеспечения информационной безопасности, кибербезопасности информационных ресурсов, организации защиты критически важных объектов, а также ежегодного обучения не менее 7 000 работников, а также выполнения остальных запланированных мероприятий Программы.