

УТВЕРЖДЕНА
постановлением правительства
Воронежской области
от «10» февраля 2022 г. № 64

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
ГАЗИФИКАЦИИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ПРОМЫШЛЕННЫХ И ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ВОРОНЕЖСКОЙ
ОБЛАСТИ НА 2022 - 2031 ГОДЫ**

**ПАСПОРТ
региональной программы газификации жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных организаций
Воронежской области на 2022 - 2031 годы**

<p>Цели и задачи региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы (далее – Программа)</p>	<p>Цели Программы:</p> <ul style="list-style-type: none">- повышение уровня газификации Воронежской области,- обеспечение конкурентоспособности экономики Воронежской области;- увеличение энергетической эффективности и повышение уровня энергетического комфорта населения. <p>Задачи Программы:</p> <ul style="list-style-type: none">- повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей Воронежской области природным газом в требуемых объемах;- синхронизация планов по развитию газификации на территории Воронежской области;- создание технической возможности для подключения (технологического присоединения) новых потребителей;- развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения Воронежской области;- повышение надежности и качества предоставляемых потребителям Воронежской области услуг газоснабжения и теплоснабжения;- повышение экономической эффективности автомобильных перевозок за счет внедрения
--	---

	газомоторного топлива в автотранспортном комплексе Воронежской области; - сокращение количества квартир, газифицированных сжиженным углеводородным газом, поставляемым в баллонах и из резервуаров
Ответственный исполнитель Программы	Департамент строительной политики Воронежской области
Соисполнители Программы	Департамент промышленности и транспорта Воронежской области. Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области
Участники Программы	ПАО «Газпром» (по согласованию). ООО «Газпром межрегионгаз» (по согласованию). ООО «Газпром газификация» (по согласованию). ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (по согласованию). ООО «Газификация» (по согласованию). ООО «Воронежтехногазсервис» (по согласованию). ООО «Эксплогаз» (по согласованию). Органы местного самоуправления муниципальных образований Воронежской области (по согласованию). Иные организации, собственники объектов газоснабжения, не занятые на рынке поставки и транспортировки природного газа, собственники объектов капитального строительства (по согласованию)
Целевые показатели Программы	1. Объем (прирост) потребления природного газа в год, млрд. куб. метров. 2. Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта, километров. 3. Протяженность (строительство) газопроводов-отводов, километров. 4. Количество (строительство) газораспределительных станций (далее – ГРС), единиц. 5. Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС), единиц. 6. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов, километров. 7. Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов, километров.

	<p>8. Уровень газификации населения, процентов.</p> <p>9. Уровень потенциальной газификации населения, процентов.</p> <p>10. Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)), единиц.</p> <p>11. Уровень газификации населения природным газом, процентов.</p> <p>12. Перевод котельных на природный газ, единиц.</p> <p>13. Газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ) (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)), единиц.</p> <p>14. Уровень газификации населения СУГ, процентов.</p> <p>15. Перевод котельных на СУГ, единиц.</p> <p>16. Газификация потребителей сжиженным природным газом (далее – СПГ) (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)), единиц.</p> <p>17. Уровень газификации населения СПГ, процентов.</p> <p>18. Количество (строительство) комплексов производства СПГ, единиц.</p> <p>19. Перевод котельных на СПГ, единиц.</p> <p>20. Перевод на природный газ автотранспортной техники, единиц.</p> <p>21. Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций, единиц.</p> <p>22. Протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией, километров</p>
<p>Этапы и сроки реализации Программы</p>	<p>Программа реализуется в 1 этап с учетом ежегодного планирования мероприятий по газоснабжению и газификации регионов Российской Федерации.</p> <p>Срок реализации Программы – 2022 - 2031 годы</p>
<p>Объемы и источники финансирования Программы (в действующих ценах каждого года реализации)</p>	<p>Финансирование Программы осуществляется за счет средств федерального и областного бюджетов в рамках соответствующих федеральных и областных программ, направленных на развитие инженерной инфраструктуры, за счет специальных надбавок к тарифу на транспортировку природного газа газораспределительных организаций (далее –</p>

Программы)	<p>инвестиционная составляющая ГРО), за счет ПАО «Газпром», а также за счет иных источников: платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения (далее – плата за подключение), средств не занятых на рынке поставки и транспортировки природного газа собственников объектов газоснабжения (далее – иные источники).</p> <p>Источники финансирования:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) средства федерального бюджета, 2) средства областного бюджета, 3) внебюджетные источники. <p>Общий прогнозируемый объем финансирования региональной Программы составляет 9 627 750 тыс. рублей, в том числе по годам и источникам финансирования:</p> <p>а) по годам:</p> <p>2022 год – 1 256 050,00 тыс. рублей; 2023 год – 1 042 410,00 тыс. рублей; 2024 год – 1 409 150,00 тыс. рублей; 2025 год – 1 150 530,00 тыс. рублей; 2026 год – 787 670,00 тыс. рублей; 2027 год – 788 730,00 тыс. рублей; 2028 год – 794 930,00 тыс. рублей; 2029 год – 795 030,00 тыс. рублей; 2030 год – 799 520,00 тыс. рублей; 2031 год – 803 730,00 тыс. рублей.</p> <p>б) по источникам финансирования:</p> <p>средства федерального бюджета – 256 110 тыс. рублей, из них:</p> <p>2022 год – 143 940 тыс. рублей; 2023 год – 0 тыс. рублей; 2024 год – 112 170 тыс. рублей; 2025 год – 0 тыс. рублей; 2026 год – 0 тыс. рублей; 2027 год – 0 тыс. рублей; 2028 год – 0 тыс. рублей; 2029 год – 0 тыс. рублей; 2030 год – 0 тыс. рублей; 2031 год – 0 тыс. рублей.</p> <p>средства областного бюджета – 570 850 тыс. рублей, из них:</p>
------------	---

	<p>2022 год – 53 430 тыс. рублей; 2023 год – 69 480 тыс. рублей; 2024 год – 71 970 тыс. рублей; 2025 год – 53 710 тыс. рублей; 2026 год – 53 710 тыс. рублей; 2027 год – 53 710 тыс. рублей; 2028 год – 53 710 тыс. рублей; 2029 год – 53 710 тыс. рублей; 2030 год – 53 710 тыс. рублей; 2031 год – 53 710 тыс. рублей.</p> <p>Средства местных бюджетов – не предусмотрены.</p> <p>внебюджетные средства – 8 800 790 тыс. рублей, из них: 2022 год – 1 058 680 тыс. рублей; 2023 год – 972 930 тыс. рублей; 2024 год – 1 225 010 тыс. рублей; 2025 год – 1 096 820 тыс. рублей; 2026 год – 733 960 тыс. рублей; 2027 год – 735 020 тыс. рублей; 2028 год – 741 220 тыс. рублей; 2029 год – 741 320 тыс. рублей; 2030 год – 745 810 тыс. рублей; 2031 год – 750 020 тыс. рублей</p>
<p>Ожидаемые результаты от реализации Программы</p>	<ul style="list-style-type: none"> - повышение уровня газификации Воронежской области путем создания технической возможности подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям; - повышение надежности газоснабжения потребителей; - улучшение экологической обстановки в регионе

Глава 1. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ

План мероприятий региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению источников финансирования, сроков реализации и ожидаемых результатов представлен в приложении № 1 к Программе.

Глава 2. СВОДНЫЙ ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОСНОВНЫМ ЦЕЛЕВЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ ПРОГРАММЫ

Сводный план мероприятий по основным целевым показателям региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы по форме, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации, представлен в приложении № 2 к Программе.

Глава 3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ НАСЕЛЕНИЯ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ГАЗА

С целью обеспечения повышения уровня информирования потребителей Воронежской области по вопросам использования газа на официальных сайтах муниципальных образований Воронежской области созданы разделы с информационными материалами для населения, включающие в том числе порядок, сроки и условия подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям.

Вместе с тем с целью сокращения количества и сроков административных процедур при подключении объектов к сетям газоснабжения организована работа «Единого окна» в газораспределительной организации, в котором осуществляется справочно-информационное обслуживание и консультирование потенциальных потребителей по вопросам сбора и предоставления документов. Перечень услуг «Единого окна» включает, в том числе выдачу технических условий, согласование технической возможности транспортировки газа по технологически связанным газопроводам, расчет планируемого максимального часового расхода газа, согласование проекта газоснабжения в установленном порядке, сметную документацию на строительно-монтажные работы, подключение объекта капитального строительства к сетям газораспределения, врезку газопровода в действующий газопровод, пусконаладочные работы (первичные

пуски газа), оформление акта выбора трассы газопровода, подготовку пакетов документов для заключения договоров на поставку и транспортировку газа.

Расчет предварительной оценки размера платы за технологическое присоединение проводится исходя из действующих стандартизированных тарифных ставок и указывается при заключении договора о подключении вместе со сроками внесения платы.

Порядок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения проектируемых, строящихся, реконструируемых или построенных, но не подключенных к сетям газораспределения объектов капитального строительства (далее – объект капитального строительства) регламентирован постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила подключения).

Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения осуществляется в следующем порядке:

- 1) направление заявителем на имя единого оператора газификации или регионального оператора газификации заявки на заключение договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения;

- 2) заключение договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения с приложением технических условий, являющихся неотъемлемым приложением к договору о подключении;

3) выполнение заявителем и исполнителем условий договора о подключении;

4) составление акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению);

5) осуществление исполнителем фактического присоединения и составление акта о подключении (технологическом присоединении), содержащего информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

Правила подключения устанавливают следующие категории потребителей:

заявители первой категории – заявители, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не превышает 42 куб. м в час включительно с учетом расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м и сами мероприятия по подключению (технологическому присоединению) предполагают строительство исполнителем до точки подключения газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом) и устройство пунктов редуцирования газа (при необходимости), за исключением случаев, когда плата за технологическое присоединение устанавливается по индивидуальному проекту;

заявители второй категории – заявители, для которых протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 500 м для сельской территории (вне границ городов и

поселков) и (или) не более 300 м для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем одного муниципального образования, за исключением заявителей, относящихся к первой категории, и случаев, когда плата за подключение (технологическое присоединение) устанавливается по индивидуальному проекту;

заявители третьей категории – заявители, для которых протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 500 м для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) более 300 м для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территориям двух и более муниципальных образований, за исключением случаев, когда плата за подключение (технологическое присоединение) устанавливается по индивидуальному проекту.

Срок осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) не может превышать:

- 1) 135 дней – для заявителей первой категории;
- 2) 1,5 года – для заявителей второй категории, если иные сроки (но не более 3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон;
- 3) 2 года – для заявителей, плата за подключение (технологическое присоединение) которых устанавливается по индивидуальному проекту, а также для заявителей третьей категории, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон.

Для заявителей, подключение которых осуществляется в рамках догазификации, сроки осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) не могут выходить за пределы 2022 года, за исключением случаев, когда:

для подключения требуется ликвидация дефицита пропускной способности газораспределительных и (или) газотранспортных систем;

для подключения домовладений, расположенных в населенных пунктах, в которых газораспределительные сети будут проложены после 1 января 2022 года.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» государственному регулированию подлежат плата за подключение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) для заявителей (кроме заявителей, подключение которых осуществляется в рамках догазификации) устанавливается органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и

реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

На территории Воронежской области органом исполнительной власти, наделенным вышеуказанным полномочием, является департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области.

Приказами департамента по государственному регулированию тарифов Воронежской области ежегодно устанавливаются ставки и плата для заявителей, намеренных подключить объект капитального строительства к сети газораспределения (исключение составляют заявители, подключение которых осуществляется в рамках догазификации).

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению на территории Воронежской области, ежегодно утверждаются департаментом государственного регулирования тарифов Воронежской области.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года индексация оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, за исключением населения, в 2022 году проведена на уровне 5,0 %.

В 2023–2024 гг. ежегодный рост указанных цен не превысит 4 %. При этом параметры индексации оптовых цен на газ для населения в 2022 году будут сохранены на ранее принятом уровне – 3,0 % ежегодно.

В 2023–2024 гг. ежегодный рост указанных цен также не превысит 3,0 %.

В тоже время уровень индексации тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям в отношении отдельных регионов и газораспределительных организаций будет определяться с учетом необходимости реализации экономически обоснованных программ газификации и устанавливаемой регионами специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Статьей 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации предусмотрено, что для строительства или реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 1,2 мегапаскаля включительно, не требуется получение разрешения на строительство.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300) газопроводы и иные трубопроводы давлением до 1,2 мегапаскаля, для которых не требуется получение разрешения на строительство, могут размещаться на земельных участках без предоставления в аренду или собственность.

В целях обеспечения исполнения постановления Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 принят приказ департамента имущественных и земельных отношений Воронежской области от 02.07.2015 № 1111 «Об утверждении Положения о порядке и условиях размещения объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов».

В случае необходимости строительства или реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше

1,2 мегапаскаля, и в случаях, когда требуется разрешение на строительство, предоставление земельных участков осуществляется в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации.

Учитывая высокий уровень газификации Воронежской области природным газом, перевод котельных на СУГ и СПГ не осуществляется.

Расчет максимальной потребности населенных пунктов Воронежской области в газе определяется на основании схем газоснабжения и газификации в соответствии с гидравлическим расчетом газораспределительной сети.

Глава 4. СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАСЕЛЕНИЯ ГАЗОМ

Схема расположения на территории Воронежской области объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, представлена в приложении № 3 к Программе.

Глава 5. СВЕДЕНИЯ О ПРОГРАММЕ ДОГАЗИФИКАЦИИ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

В соответствии с Поручением Президента Российской Федерации от 02.05.2021 № Пр-753 на территории региона реализуется социальная газификация домовладений или «Догазификация» – это осуществление подключения (технологического присоединения) к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, расположенного в домовладении, принадлежащем физическим лицам, намеревающимся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, с учетом выполнения мероприятий в рамках такого подключения (технологического присоединения) до границ земельных участков без взимания средств с физического лица при условии, что в населенном пункте,

в котором располагается домовладение физического лица проложены газораспределительные сети.

Срок подключения домовладения определен в пообъектном плане-графике догазификации Воронежской области. При этом учитывается время, требующееся собственнику для выполнения мероприятий в границах земельного участка, а именно: прокладку сети газопотребления, внутреннего газопровода по дому, покупку и монтаж газоиспользующего оборудования.

Сводный план-график догазификации Воронежской области представлен в приложении № 4 к Программе.

Пообъектный план-график догазификации Воронежской области представлен в приложении № 5 к Программе.

Глава 6. ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ И АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

В настоящее время по территории Воронежской области проходят магистральные газопроводы и газопроводы-отводы общей протяженностью более 3,9 тыс. км, функционирует 83 ГРС. Из 1731 населенного пункта в Воронежской области сетевым природным газом газифицировано 1247 населенных пунктов. Общее количество газифицированных домовладений и квартир по состоянию на 01.01.2021 составляет 913 888 шт. Уровень газификации Воронежской области на 01.01.2021 составил 92,55 %, в том числе в сельской местности – 84,29 % (без учета домовладений и квартир, не подлежащих газификации). Общая протяженность межпоселковых и распределительных газопроводов в области составляет 31,89 тыс. км.

Объем поставки природного газа потребителям Воронежской области составляет 5,699 млрд куб. м/год.

С 2006 по 2021 год за счет всех источников финансирования было построено более 7 тыс. км газораспределительных сетей на сумму 7,9 млрд

рублей, в том числе из бюджета Воронежской области на эти цели было выделено 3,3 млрд рублей. За указанный период было газифицировано более 166 тыс. квартир и домовладений.

В программе газификации регионов Российской Федерации, реализуемой ПАО «Газпром», Воронежская область участвует с 2006 года. По планам-графикам синхронизации в 2009-2021 годах газифицировано 214 населенных пунктов, построено 54 межпоселковых газопровода общей протяженностью около 2 000 км.

Утвержденной ПАО «Газпром» программой развития газоснабжения и газификации Воронежской области на 2021-2025 годы предусмотрено строительство 7 межпоселковых газопроводов, также включены мероприятия по техническому перевооружению 12 ГРС для увеличения проектной мощности (производительности) и реконструкции 1 ГРС.

Действующими на территории Воронежской области государственными программами не предусмотрены мероприятия по газификации населенных пунктов и объектов коммунальной инфраструктуры СПГ и СУГ с привлечением бюджетных средств.

Глава 7. ПРОГНОЗ ОЖИДАЕМЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Целевые показатели Программы установлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 21.05.2019 № 489 «Об утверждении формы сводного плана мероприятий по основным показателям региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций» и должны достигнуть следующих результатов к 2031 году:

1. Объем (прирост) потребления природного газа в год – 6,498 млрд куб. метров.
2. Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – отсутствует.
3. Протяженность (строительство) газопроводов-отводов – отсутствует.
4. Количество (строительство) газораспределительных станций – отсутствует.
5. Реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 1 единица.
6. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 267,9 километров.
7. Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 1 247,05 километров.
8. Уровень газификации населения – 93,90 процента.
9. Уровень потенциальной газификации населения – 97,19 процента.
10. Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)) – 13 единиц (36 630 квартир (домовладений)).
11. Уровень газификации населения природным газом – 93,90 процента.
12. Перевод котельных на природный газ – 14 единиц.
13. Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)) – отсутствует;
14. Уровень газификации населения СУГ – отсутствует;
15. Перевод котельных на СУГ – отсутствует;
16. Газификация потребителей СПГ (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)) – отсутствует.
17. Уровень газификации населения СПГ – отсутствует.
18. Количество (строительство) комплексов производства СПГ – отсутствует.

19. Перевод котельных на СПГ – отсутствует.

20. Перевод на природный газ автотранспортной техники – 1884 единицы.

21. Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 7 единиц.

22. Протяженность бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией – отсутствует.

Глава 8. ОПИСАНИЕ РИСКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ, А ТАКЖЕ ОПИСАНИЕ МЕХАНИЗМОВ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И МЕР ПО ИХ МИНИМИЗАЦИИ

При реализации Программы возможно невыполнение основных целевых показателей. Указанный риск является ключевым и включает в себя:

1) превышение стоимости мероприятий Программы, недостаточность финансовых средств для их реализации.

Причины:

изменения законодательства Российской Федерации;

рост инфляции, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах Программы;

иные изменения, влияющие на стоимость реализации мероприятий Программы;

временные разрывы между периодом поступления денежных средств по договорам на подключение (технологическое присоединение) и сроками финансирования строительства объектов;

невыполнение обязательств застройщиков по условиям платежей по договорам на подключение (технологическое присоединение);

неточность прогнозирования стоимости Программы или объема присоединяемой мощности;

отсутствие проектов на мероприятия Программы;

острая необходимость в реализации дополнительных мероприятий, не учтенных в Программе;

ограниченность бюджетных средств;

2) несвоевременность реализации мероприятий по строительству (модернизации) объектов в рамках Программы.

Причина – несвоевременное выполнение работ со стороны подрядных организаций (проектных организаций, строительско-монтажных организаций, торгово-закупочных компаний).

Меры по минимизации рисков:

1) оперативный мониторинг реализации Программы;

2) своевременная актуализация плана мероприятий Программы;

3) своевременная корректировка показателей и объемов финансирования Программы;

4) совершенствование методологии планирования показателей Программы.

Механизмы управления рисками реализации региональной программы:

- мониторинг выполнения участниками региональной программы мероприятий по объектам региональной программы;

- своевременное выявление причин, сдерживающих реализацию мероприятий региональной программы;

- координация деятельности участников региональной программы и исполнительных органов государственной власти Воронежской области, являющихся ответственным исполнителем и соисполнителями региональной программы.

Меры по минимизации рисков:

- оперативный мониторинг реализации Программы;

- своевременная актуализация плана мероприятий Программы;

- своевременная корректировка показателей и объемов финансирования Программы.

Глава 9. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМАХ И ИСТОЧНИКАХ ФИНАНСИРОВАНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Источники финансиро- вания	Объем финансирования по годам, млн рублей										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	Всего	1 256, 05	1 042, 41	1 409, 15	1 150, 53	787, 67	788, 73	794, 93	795, 03	799, 52	803, 73	9 627, 75
в том числе:												
1	федераль- ный бюджет	143, 94	0	112, 17	0	0	0	0	0	0	0	256,11
2	областной бюджет	53,43	69,48	71,97	53,71	53,71	53,71	53,71	53,71	53,71	53,71	570,85
3	местные бюджеты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	внебюджет- ные источники	1058, 68	972, 93	1225, 01	1096, 82	733, 96	735, 02	741, 22	741, 32	745, 81	750, 02	8 800, 79

Расходы Программы формируются за счет средств федерального, областного и местного бюджетов, а также внебюджетных источников в рамках реализации следующих государственных программ Воронежской области:

государственной программы Воронежской области «Обеспечение доступным и комфортным жильем населения Воронежской области», утвержденной постановлением правительства Воронежской области от 29.10.2015 № 834;

государственной программы Воронежской области «Развитие транспортной системы», утвержденной постановлением правительства Воронежской области от 31.12.2013 № 1188.

Финансирование работ по газификации домовладений и квартир природным газом, СПГ и СУГ с привлечением бюджетных средств Программой не предусмотрено. Данные работы производятся за счет средств собственников объектов капитального строительства.

Глава 10. ОЖИДАЕМЫЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Реализация плана мероприятий Программы позволит создать условия для свободного подключения потребителей к построенным сетям газораспределения и обеспечения дополнительной мощности существующим предприятиям и организациям коммунально-бытового сектора на территории Воронежской области при условии сохранения надежности и бесперебойного функционирования системы газоснабжения, обеспечения недискриминационного доступа к сетям газоснабжения, создания предельно простого и прозрачного механизма подключения к сетям инженерно-технического обеспечения.

Реализация сводного пообъектного плана-графика догазификации Воронежской области в рамках Программы обеспечит повышение уровня энергетического комфорта проживания населения Воронежской области, повысит уровень газификации Воронежской области в целом.

План мероприятий Программы направлен на достижение результатов, обеспечивающих:

1) социальную эффективность:

увеличение количества газифицированных квартир;

уменьшение расходов граждан на оплату коммунальных услуг, улучшение условий их жизни;

снижение загрязнения окружающей среды;

2) экономическую эффективность:

создание возможности газоснабжения новых производств в зонах инвестиционной активности;

увеличение объема поставки и транспортировки природного газа;

развитие выработки тепловой и электрической энергии с использованием природного газа;

рост объема выпуска продукции, снижение ее себестоимости;

дополнительные налоговые поступления в бюджеты различных уровней.

Ответственным исполнителем Программы является Единый оператор газификации ООО «Газпром газификация» (в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2021 года № 3603-р) и департамент строительной политики Воронежской области. Наделение Единого оператора газификации дополнительными полномочиями позволит повысить эффективность инвестиций в развитие объектов газификации за счет оптимизации процедур, связанных с подключением потребителей к сетям газораспределения, сократить сроки реализации заявок на подключение, обеспечить возможность производить закупки по более низким ценам ввиду масштаба закупок.

Экономическая эффективность для потребителей при реализации Программы будет достигнута от перевода объектов социальной сферы, коммунально-бытового и промышленного назначения на природный газ. Срок окупаемости затрат на газификацию объектов жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы составляет по Российской Федерации в среднем 2 - 3 года. При этом увеличатся темпы социально-экономического развития Воронежской области, темпы роста промышленного и сельскохозяйственного производства. Увеличение объемов реализуемого газа способствует увеличению доходов газораспределительных организаций, работающих в Воронежской области (а также организаций, отвечающих за магистральный транспорт газа из соседних регионов), что, в свою очередь, приведет к увеличению налоговых отчислений в бюджеты различных уровней.

Для населения переход на природный газ с других видов топлива, например, с электричества, приведет к снижению затрат на индивидуальное отопление частных домовладений.

Реализация Программы обеспечивает возможность увеличения охвата газифицированных потребителей в Воронежской области и способствует

повышению уровня газификации сетевым природным газом, что повлияет на комфортность проживания и качество жизни населения. Появление и развитие газовой инфраструктуры может повлиять на открытие новых предприятий, что, в свою очередь, приведет к появлению новых рабочих мест в газифицируемых муниципальных образованиях Воронежской области. Также дополнительные рабочие места могут появиться в газораспределительных организациях и газотранспортных организациях, эксплуатирующих сети газораспределения и газотранспортную систему соответственно.

Реконструкция действующих ГРС, предусмотренная Программой, даст возможность для газоснабжения новых производств, а также расширения уже действующих производственных мощностей. Это, в свою очередь, может привести к росту объемов выпуска продукции и снижению ее себестоимости, что может привести к снижению цен на продукцию для потребителей Воронежской области и соседних регионов Российской Федерации.

Глава 11. СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТА ОСНОВНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Целевой показатель	Методика расчета
1	2	3
1	Объем (прирост) потребления природного газа в год	Определяется на основе данных, представляемых ГРО. Рассчитывается по следующей формуле: $Q = \sum (Q_1, \dots, Q_{n-1}, Q_n),$ где Q – объем (прирост) потребления природного газа в год; Q_1, \dots, Q_{n-1}, Q_n – объем (прирост) потребления природного газа в год в различных зонах обслуживания ГРО
2	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом строительной политики Воронежской области (далее – Департамент СП). При расчете учитываются все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{го} = \sum (L_1, \dots, L_{n-1}, L_n),$ где

		<p>$L_{го}$ – протяженность магистральных газопроводов;</p> <p>L_1, \dots, L_{n-1}, L_n – ежегодный прирост протяженности магистральных газопроводов за счет средств каждого источника финансирования</p>
3	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	<p>Определяется на основе мониторинга, осуществляемого Департаментом СП. При расчете учитываются все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле:</p> <p>$L_{го} = \sum (L_1, \dots, L_{n-1}, L_n)$, где</p> <p>$L_{го}$ – протяженность газопроводов-отводов;</p> <p>L_1, \dots, L_{n-1}, L_n – ежегодный прирост протяженности газопроводов-отводов за счет средств каждого источника финансирования</p>
4	Количество (строительство) ГРС	<p>Определяется на основе мониторинга, осуществляемого Департаментом СП. При расчете учитываются все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле:</p> <p>$N_{грс} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где</p> <p>$N_{грс}$ – количество построенных ГРС;</p> <p>N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества построенных ГРС за счет средств каждого источника финансирования</p>
5	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)	<p>Определяется на основе мониторинга, осуществляемого Департаментом СП. При расчете учитываются все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле:</p> <p>$N_{грс} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где</p> <p>$N_{грс}$ – количество реконструированных ГРС;</p> <p>N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества реконструированных ГРС за счет средств каждого источника финансирования</p>
6	Протяженность (строительство) межпоселковых	<p>Определяется на основе мониторинга, осуществляемого Департаментом СП. При расчете учитываются все источники</p>

	газопроводов	финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{мп} = \sum (L_1, \dots L_{n-1}, L_n)$, где $L_{мп}$ – протяженность межпоселковых газопроводов; $L_1, \dots L_{n-1}, L_n$ – ежегодный прирост протяженности межпоселковых газопроводов за счет средств каждого источника финансирования
7	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого Департаментом СП. При расчете учитываются все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{вн} = \sum (L_1, \dots L_{n-1}, L_n)$, где $L_{вн}$ – протяженность внутрипоселковых газопроводов; $L_1, \dots L_{n-1}, L_n$ – ежегодный прирост протяженности внутрипоселковых (распределительных) газопроводов за счет средств каждого источника финансирования
8	Уровень газификации населения природным газом и СУГ	Определяется в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.04.2019 № 308 «Об утверждении Методики расчета показателей газификации»
9	Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ	Определяется в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.04.2019 № 308 «Об утверждении Методики расчета показателей газификации»
10	Уровень газификации населения природным газом	Определяется в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.04.2019 № 308 «Об утверждении Методики расчета показателей газификации»
11	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого Департаментом СП
12	Газификация потребителей	Определяется на основе данных, представляемых ГРО. Рассчитывается по

	природным газом (количество квартир, домовладений)	следующей формуле: $N_{\Gamma} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n),$ где N_{Γ} – количество газифицированных природным газом квартир (домовладений); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества газифицированных природным газом квартир (домовладений) в различных зонах обслуживания ГРО
13	Перевод котельных на природный газ	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области. При расчете учитываются все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{\text{кпг}} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n),$ где $N_{\text{кпг}}$ – количество котельных, переведенных на природный газ; N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества котельных, переведенных на природный газ, за счет средств каждого источника финансирования
14	Уровень газификации населения СУГ	Определяется в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.04.2019 № 308 «Об утверждении Методики расчета показателей газификации»
15	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов)	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области
16	Газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений)	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{\text{суг}} = N_{\text{суг}} / N_0,$ где: $N_{\text{суг}}$ - уровень газификации СУГ; $N_{\text{суг}}$ – количество квартир (домовладений), газифицированных СУГ; N_0 – общее количество квартир

		(домовладений) на территории Воронежской области
17	Перевод котельных на СУГ	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области
18	Уровень газификации населения СПГ	Определяется в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.04.2019 № 308 «Об утверждении Методики расчета показателей газификации»
19	Газификация потребителей СПГ (количество населенных пунктов)	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области
20	Газификация потребителей СПГ (количество квартир, домовладений)	Определяется на основе данных, представляемых ГРО. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{спг} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где $N_{спг}$ – количество квартир (домовладений), газифицированных СПГ; N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества квартир (домовладений), газифицированных СПГ, в различных зонах обслуживания ГРО
21	Количество (строительство) комплексов производства СПГ	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом промышленности и транспорта Воронежской области
22	Перевод котельных на СПГ	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области
23	Перевод на природный газ автотранспортной техники	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом промышленности и транспорта Воронежской области
24	Количество (строительство) АГНКС	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом промышленности и транспорта Воронежской области
25	Протяженность бесхозных объектов	Определяется на основе мониторинга, осуществляемого Департаментом СП

	газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией	
--	--	--

Глава 12. СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБИТЕЛЯХ, НА КОТОРЫХ НАПРАВЛЕНО ДЕЙСТВИЕ ПРОГРАММЫ

Мероприятия Программы направлены на создание условий жителям Воронежской области для газификации своих домовладений и квартир. Кроме того, дальнейшая газификация населенных пунктов Воронежской области позволит создать условия для перевода котельных на природный газ в целях ухода от малоэффективных угольных и мазутных котельных и снижения тарифной нагрузки на население.

Реализация Программы содействует увеличению парка пассажирского транспорта и техники для жилищно-коммунального хозяйства с использованием газа в качестве моторного топлива.

С учетом проведенного анализа потребления природного газа определены потребители, на которых направлено действие Программы:

- 1) тепловые электрические станции;
- 2) предприятия производственного комплекса;
- 3) организации жилищно-коммунальной сферы;
- 4) организации, эксплуатирующие мини-тепловые электрические станции;
- 5) организации коммунально-бытовой сферы;
- 6) объекты капитального строительства жилого и нежилого назначения.

Глава 13. ОПИСАНИЕ МЕР КООРДИНАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ И ОРГАНИЗАЦИЙ - УЧАСТНИКОВ ПРОГРАММЫ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ И ОЖИДАЕМЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОГРАММЫ

Меры координации деятельности исполнительных органов государственной власти Воронежской области, органов местного самоуправления муниципальных образований и организаций – участников Программы для решения задач и достижения целей, а также ожидаемых результатов Программы планируются в рамках действующих нормативных правовых актов Российской Федерации, Воронежской области и органов местного самоуправления муниципальных образований Воронежской области.

Для достижения целевых показателей и результатов реализации Программы, в целях мониторинга хода реализации Программы:

1) создан региональный штаб по развитию газоснабжения на территории Воронежской области;

2) ответственным исполнителем Программы и соисполнителями Программы могут проводиться совещания для решения текущих вопросов, связанных с реализацией мероприятий Программы;

3) ответственный исполнитель Программы осуществляет подготовку ежегодных отчетов о реализации Программы по формам, утверждаемым Министерством энергетики Российской Федерации.

Ответственный исполнитель Программы осуществляет координацию деятельности участников Программы при разработке и реализации Программы в пределах и порядке, установленных законодательством Российской Федерации и законодательством Воронежской области.

Глава 14. ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ РАЗМЕР РАСХОДОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ

Прогнозируемый размер расходов Воронежской области на реализацию Программы представлен в главе 9 Программы.