

+

**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 СУГ, поставляемым в баллонах и из резервуаров
<p>Ответственный исполнитель Программы</p>	<p>Департамент строительной политики Воронежской области</p>
<p>Соисполнители</p>	<p>Департамент промышленности и транспорта Воронежской области</p>

Программы	области Департамент жилищно – коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области
Участники Программы	<ul style="list-style-type: none"> - 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	<ol style="list-style-type: none"> 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 именуется - ГРС), единиц; 5. Реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций (далее именуется - ГРС), единиц; 6. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов, километров; 7. Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов, километров; 8. Уровень газификации населения, процентов; 9. Уровень потенциальной газификации населения, процентов; 10. Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)), единиц; 11. Уровень газификации населения природным газом, процентов; 12. Перевод котельных на природный газ, единиц; 13. Газификация потребителей сжиженным

	<p>углеводородным газом (далее именуется - 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 именуется - 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 бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией, километров</p> <p>Основные 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» и 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»</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)</p>	<p>Финансирование Программы осуществляется за счет средств федерального, областного и местных бюджетов муниципальных образований, расположенных на территории Воронежской области (далее - муниципальные образования), в рамках соответствующих федеральных,</p>

<p>каждого года реализации Программы)</p>	<p>областных программ и программ муниципальных образований, направленных на развитие инженерной инфраструктуры, за счет специальных надбавок к тарифу на транспортировку природного газа ГРО (далее - 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 областного бюджета, направляемые в виде субсидий в доход местного бюджета,2) средства федерального и областного бюджетов, направляемые в виде субсидий в доход местного бюджета,3) средства областного бюджета в рамках государственной программы Воронежской,4) средства федерального бюджета, направляемые в виде субсидий в доход областного бюджета,5) инвестиционные средства ГРО в рамках программ газификации, реализуемых за счет специальных надбавок к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям;6) средства местных бюджетов в рамках муниципальных программ развития инженерной инфраструктуры;7) иные источники. <p>Общий прогнозируемый объем финансирования региональной программы составляет 306 374 тыс. рублей, в том числе по годам и источникам финансирования:</p> <p>а) по годам:</p> <p>2022 год – 168 385,00 тыс. рублей; 2023 год – 955,00 тыс. рублей; 2024 год – 58 954,00 тыс. рублей; 2025 год – 1 081,00 тыс. рублей; 2026 год – 719,00 тыс. рублей; 2027 год – 719,00 тыс. рублей; 2028 год – 719,00 тыс. рублей; 2029 год – 719,00 тыс. рублей; 2030 год – 719,00 тыс. рублей; 2031 год – 719,00 тыс. рублей.</p> <p>б) по источникам финансирования: средства федерального бюджета – 256 108 тыс. рублей, из</p>
---	--

них:

2022 год – 143 938 тыс. рублей;

2023 год - 0 тыс. рублей;

2024 год – 39 450 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.

средства областного бюджета – 43 974 тыс. рублей, из них:

2022 год – 23 659 тыс. рублей;

2023 год - 228 тыс. рублей;

2024 год – 18 488 тыс. рублей;

2025 год - 228 тыс. рублей;

2026 год - 228 тыс. рублей;

2027 год - 228 тыс. рублей;

2028 год – 228 тыс. рублей;

2029 год - 228 тыс. рублей;

2030 год – 228 тыс. рублей;

2031 год – 228 тыс. рублей.

средства местных бюджетов - 3,6 тыс. рублей, из них:

2022 год – 0,36 тыс. рублей;

2023 год – 0,36 тыс. рублей;

2024 год – 0,36 тыс. рублей;

2025 год – 0,36 тыс. рублей;

2026 год – 0,36 тыс. рублей;

2027 год – 0,36 тыс. рублей;

2028 год – 0,36 тыс. рублей;

2029 год – 0,36 тыс. рублей;

2030 год – 0,36 тыс. рублей;

2031 год – 0,36 тыс. рублей.

внебюджетные средства – 6 288,47 тыс. рублей, из них:

2022 год – 787,87 тыс. рублей;

2023 год – 726,62 тыс. рублей;

2024 год – 980,01 тыс. рублей;

2025 год – 852,71 тыс. рублей;

2026 год – 490,21 тыс. рублей;

2027 год – 490,21 тыс. рублей;

2028 год – 490,21 тыс. рублей;

2029 год – 490,21 тыс. рублей;

2030 год – 490,21 тыс. рублей;

2031 год – 490,21 тыс. рублей.

Ожидаемые результаты от реализации Программы	<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 Программы 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 программы газификации по форме, утверждённой 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, 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.

Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства РФ».

Постановление Правительства РФ от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

Вопросы установления размера платы за технологическое присоединение к сетям газоснабжения на территории Воронежской области, а также о розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Воронежской области, подлежат государственному регулированию и устанавливаются департаментом государственного регулирования тарифов Воронежской области в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 «О

государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по транспортировке и платы за подключение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ», методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации федеральная служба по тарифам, утвержденной приказом № 154-э/4 от 21.06.2011 «Об утверждении методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению».

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.

Глава 4. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАСЕЛЕНИЯ ГАЗОМ

Федеральным законом от 3 августа 2018 года № 330-ФЗ «О внесении

изменения в статью 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации» устанавливается, что для строительства или реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 1,2 МПа включительно, не требуется получение разрешения для строительства.

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 МПа, для которых не требуется получение разрешение 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 принято Постановление Правительства Воронежской области от 02.07.2015 № 1111 «Об утверждении Положения о порядке и условиях использования земель или земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, с целью размещения объектов, без предоставления земельных участков и установления сервитутов».

В случае необходимости строительства или реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 1,2 МПа, и в случаях, когда требуется разрешение на строительство, предоставление земельных участков осуществляется в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации.

**Глава 5. СВЕДЕНИЯ О ЕДИНОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ
КАРТОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ СХЕМЫ 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 настоящей Программе.

Глава 6. СВЕДЕНИЯ О ПРОГРАММЕ ДОГАЗИФИКАЦИИ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ.

В соответствии с Поручением Президента РФ на территории региона реализуется социальная газификация домовладений или «Догазификация» - это осуществление подключения (технологического присоединения) к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, расположенного в домовладении, принадлежащего 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 определены в сводном плане-графике догазификации и пообъектном плане-графике догазификации Воронежской области, также учитывает 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 настоящей Программе.

Пообъектный план – график догазификации Воронежской области представлен в приложении 5 к настоящей Программе.

Глава 7. ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ 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 1730 населенного пункта в Воронежской области сетевым природным газом газифицировано 1247. 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 2020 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 2009-2019 годах газифицирован 201 населенный пункт, построено 46 межпоселковых газопроводов общей протяженностью более 1000 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.

На территории области функционирует 1 газонаполнительная станция СУГ фактической производительностью 44,6 тыс. тонн/год, действуют 7 газонаполнительных пунктов. Автотранспортных средств, использующих компримированный или сжиженный природный газ, насчитывается более 1500 единиц.

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 8. 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» и должны достигнуть следующих результатов к 2031 году:

1. Объем (прирост) потребления природного газа в год - 5,699 млрд. куб. метров;
2. Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – отсутствует;
3. Протяженность (строительство) газопроводов-отводов - отсутствует;
4. Количество (строительство) газораспределительных станций – 83 единицы;
5. Реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций - 13 единиц;
6. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 267,9 километров;
7. Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов –

1 247,05 километров;

8. Уровень газификации населения – 93,90 процентов;
9. Уровень потенциальной газификации населения – 93,90 процентов;
10. Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)) – 14 единиц;
11. Уровень газификации населения природным газом – 93,90 процентов;
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–1 272 единицы;
21. Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 7 единиц;
22. Протяженность бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией – отсутствует.

Глава 9. ОПИСАНИЕ РИСКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ НЕДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ ОПИСАНИЕ МЕХАНИЗМОВ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И МЕР ПО ИХ МИНИМИЗАЦИИ

При реализации Программы возможно невыполнение контрольных 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, строительно-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.

**Глава 10. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМАХ И ИСТОЧНИКАХ
ФИНАНСИРОВАНИЯ
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

№ п/п	Источники финансиро вания	Объем финансирования по годам, тыс. рублей										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	Всего	168 385	955	58 954	1 081	719	719	719	719	719	719	306 374
в том числе:												
1	- федеральны й бюджет	143 938	0	39 450	0	0	0	0	0	0	0	256 108
2	- областной бюджет	23 659	228	18 488	228	228	228	228	228	228	228	43 974
3	- местные бюджеты	0,36	0,36	36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	3,6
4	- внебюджет ные источники	787,8 7	726,6 2	980,0 1	852,7 1	490,2 1	490,2 1	490,2 1	490,2 1	490,21	490,2 1	6288,4 7

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

1. Государственной программы Воронежской области «Обеспечение доступным и комфортным жильем населения Воронежской области», утвержденной постановлением правительства Воронежской области от 29.10.2015 № 834.

2. 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 11. ОЖИДАЕМЫЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

План 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 Свердловской 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.

План мероприятий Программы направлен на достижение результатов, обеспечивающих:

1) социальный эффект:

увеличение количества газифицированных квартир;

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

снижение загрязнения окружающей среды;

сокращение резервуаров СУГ и количества квартир, газифицированных СУГ, поставляемым в баллонах и из резервуаров;

2) экономический эффект:

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.

Глава 12. СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТА ОСНОВНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	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 ,...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 СП Воронежской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{го} = \sum (L_1, \dots, L_{n-1}, L_n)$, где L _{го} - прирост протяженности магистральных газопроводов (ежегодный); L ₁ ,...L _{n-1} , L _n - ежегодный прирост протяженности магистральных газопроводов за счет средств каждого источника финансирования
3	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом СП Воронежской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{го} = \sum (L_1, \dots, L_{n-1}, L_n)$, где L _{го} - прирост протяженности газопроводов-отводов (ежегодный); L ₁ ,...L _{n-1} , L _n - ежегодный прирост протяженности газопроводов-отводов за счет средств каждого источника финансирования
4	Количество (строительство) ГРС	пределяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом СП Воронежской области. Учитывает все источники финансирования.

		<p>Рассчитывается по следующей формуле: $N_{грс} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где $N_{грс}$ - прирост количества построенных ГРС (ежегодный); 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 Воронежской области области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{грс} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где $N_{грс}$ - прирост количества реконструированных ГРС (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n - ежегодный прирост количества реконструированных ГРС за счет средств каждого источника финансирования</p>
6	Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом СП Воронежской области области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{мп} = \sum (L_1, \dots, L_{n-1}, L_n)$, где $L_{мп}$ - прирост протяженности межпоселковых газопроводов (ежегодный); L_1, \dots, L_{n-1}, L_n - ежегодный прирост протяженности межпоселковых газопроводов за счет средств каждого источника финансирования</p>
7	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом СП Воронежской области области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{вн} = \sum (L_1, \dots, L_{n-1}, L_n)$, где $L_{вн}$ - прирост протяженности внутрипоселковых газопроводов (ежегодный);</p>

		L1,...Ln-1, Ln - 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 департамента СП Воронежской области
12	Газификация потребителей природным газом (количество квартир, домовладений)	определяется на основе данных, представляемых ГРО. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{\Gamma} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n),$ где N_{Γ} - прирост количества газифицированных природным газом квартир (домовладений) (ежегодный); 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. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле:

		$N_{кпшг} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где $N_{кпшг}$ - прирост количества котельных, переведенных на природный газ (ежегодный); 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 (снижение)	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)	пределяется на основе мониторинга, осуществляемого жилищно – коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{суг} = N_{суг} / N_0$, где: $N_{суг}$ - уровень газификации СУГ; $N_{суг}$ - 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 СП Воронежской области
20	Газификация потребителей СПГ	определяется на основе данных, представляемых ГРО. Рассчитывается по

	(количество квартир, домовладений)	следующей формуле: $N_{спг} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где $N_{спг}$ - прирост количества квартир (домовладений), газифицированных СПГ (ежегодный); 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 департамента промышленности и транспорта Воронежской области
22	Перевод котельных на СПГ	определяется на основе мониторинга, осуществляемого департамента промышленности и транспорта Воронежской области
23	Перевод на природный газ автотранспортной техники	определяется на основе мониторинга, осуществляемого департамента промышленности и транспорта Воронежской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{атспг} = \sum (N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где $N_{атспг}$ - прирост количества автотранспортной техники, переведенной на природный газ (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n - ежегодный прирост количества автотранспортной техники, переведенной на природный газ, за счет средств каждого источника финансирования
24	Количество (строительство) АГНКС	определяется на основе мониторинга, осуществляемого департаментом СП Воронежской области

Глава 13. СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБИТЕЛЯХ, НА КОТОРЫХ НАПРАВЛЕНО ДЕЙСТВИЕ ПРОГРАММЫ, И ОБОСНОВАНИЕ ИХ ВЫДЕЛЕНИЯ

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, а также позволит стимулировать к применению газомоторного топлива владельцев частного автопарка.

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 14. РЕГЛАМЕНТИРУЕМЫЕ МЕРЫ КООРДИНАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ И ОРГАНИЗАЦИЙ - УЧАСТНИКОВ ПРОГРАММЫ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ И ЗАДАЧ, А ТАКЖЕ ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Меры координации деятельности исполнительных органов государственной власти Воронежской области, органов местного самоуправления муниципальных образований и организаций - участников Программы для достижения целей и задач, а также ожидаемых результатов Программы планируется 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.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ СОКРАЩЕНИЙ

АГНКС - автоматическая газонаполнительная компрессорная станция;

ОАО – открытое акционерное общество;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ГГРП - головной газораспределительный пункт;

ГРПБ - газораспределительный пункт блочный;

ГРО - газораспределительная организация;

ГРП - газораспределительный пункт;

ГРПШ - газораспределительный пункт шкафной;

ГРС - газораспределительная станция;

ДНП - дачное некоммерческое партнерство;

ДП - дачное партнерство;

Ду - диаметр условный;

ЕСГ - единая система газоснабжения;

км - километр;

куб. м - кубический метр;

МВт - мегаватт;

МПа - мегапаскаль;

п.г.т. - поселок городского типа;

ПРГ - пункт распределения газа;

ПК - пикет;

ПСК - потребительский специализированный кооператив;

р.п. - рабочий поселок;

СНТ - садоводческое некоммерческое товарищество;

СНП - специализированное некоммерческое партнерство;

СПГ - сжиженный природный газ;

СПК - садоводческий партнерский кооператив;

СТ - садоводческое товарищество;

СУГ - сжиженный углеводородный газ;

ТЭЦ - теплоэлектроцентраль;

ШРП - шкафной распределительный пункт.