УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства

Республики Дагестан

**И З М Е Н Е Н И Я,**

**которые вносятся в региональную программу «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

1. Раздел 1 региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022–2031 годы» (далее – региональная программа) изложить в следующей редакции:

**«1. П А С П О Р Т**

**региональной программы «Газификация жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций**

**Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Цели и задачи региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022-2031 годы» (далее – региональная программа) | – | обеспечение дальнейшего развития и совершенствования системы газораспределения как единого технологического комплекса;повышение уровня газификации на территории Республики Дагестан, в том числе жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан;создание условий для обеспечения надежного газоснабжения потребителей Республики Дагестан;развитие инженерной инфраструктуры для реализации инвестиционных проектов на территории Республики Дагестан.Задачи региональной программы:улучшение социально-экономических условий жизни населения Республики Дагестан;обеспечение необходимых поставок природного газа потребителям;строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей;расширение использования природного газа в качестве моторного топлива;развитие сети газозаправочной инфраструктуры в Республике Дагестан |
| Ответственный исполнитель региональной программы | – | Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан  |
| Соисполнители региональной программы  | – | Министерство сельского хозяйства и продовольствия Республики Дагестан;Министерство по земельным и имущественным отношениям Республики Дагестан;ГКУ РД «Агрострой»;ГКУ РД «Спецгазстройсервис»;Единый оператор газификации (ООО «Газпром газификация») (далее – ЕОГ) (по согласованию);ПАО «Газпром» (по согласованию); ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (по согласованию);АО «Газпром газораспределение Махачкала» (по согласованию);ООО «Газпром трансгаз Махачкала» (по согласованию);ОАО «Даггаз» (по согласованию) |
| Участники региональной программы | – | органы исполнительной власти Республики Дагестан;органы местного самоуправления (муниципальных образований) Республики Дагестан  |
| Целевые показателирегиональной программы | – | основные целевые показатели региональной программы установлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г. № 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 мая 2019 г. № 489 «Об утверждении формы сводного плана мероприятий по основным показателям региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», в том числе:1. объем (прирост) потребления природного газа в год;
2. протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта;
3. протяженность (строительство) газопроводов-отводов;
4. количество (строительство) газораспределительных станций (далее – ГРС);
5. реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС);
6. протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов;
7. протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов;
8. уровень газификации населения;
9. уровень потенциальной газификации населения;
10. газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений);
11. уровень газификации населения природным газом;
12. перевод котельных на природный газ;
13. газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ) (количество населенных пунктов, квартир (домовладений);
14. уровень газификации населения СУГ;
15. перевод котельных на СУГ;
16. газификация потребителей сжиженным природным газом (далее – СПГ) (количество населенных пунктов, квартир (домовладений);
17. уровень газификации населения СПГ;
18. количество (строительство) комплексов производства СПГ;
19. перевод котельных на СПГ;
20. перевод на природный газ автотранспортной техники;
21. количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (далее – АГНКС);
22. протяженность и количество бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке
 |
| Этапы и сроки реализации региональной программы  | – | 2022–2031 годы, в один этап, с учетом ежегодного планирования мероприятий по газоснабжению и газификации регионов Российской Федерации |
| Объемы и источники финансирования региональной программы  | – | финансирование мероприятий по газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022–2031 годы осуществляется в рамках реализации государственной программы Российской Федерации «Комплексное развитие сельских территорий» (сопряжена с Республиканской инвестиционной программой), Республиканской инвестиционной программы (раздел «Газификация населенных пунктов Республики Дагестан»), Программы развития газоснабжения и газификации Республики Дагестан на период 2021–2025 годов ПАО «Газпром», программы социальной газфиикации домовладений (приложения № 4-6), а также домовладений, расположенных в садовых некоммерческих товариществах (приложения № 7-9) в объеме 32 550,125 млрд рублей (прогнозно), из них:на 2022 год – 3 340,81 млн рублей;на 2023 год – 3 019,3 млн рублей;на 2024 год – 22 135,4 млн рублей;на 2025 год – 3 760,78 млн рублей;на 2026 год – 293,835 млн рублей;на 2027 год – 0 млн рублей;на 2028 год – 0 млн рублей;на 2029 год – 0 млн рублей;на 2030 год – 0 млн рублей;на 2031 год – 0 млн рублей;в том числе:из федерального бюджета (прогнозно) по годам:на 2022 год – 0 млн рублей;на 2023 год – 0 млн рублей;на 2024 год – 0 млн рублей;на 2025 год – 0 млн рублей;на 2026 год – 0 млн рублей;на 2027 год – 0 млн рублей;на 2028 год – 0 млн рублей;на 2029 год – 0 млн рублей;на 2030 год – 0 млн рублей;на 2031 год – 0 млн рублей;из республиканского бюджета по годам:на 2022 год – 1 010,613 млн рублей;на 2023 год – 206,17 млн рублей;на 2024 год – 291,364 млн рублей;на 2025 год – 434,736 млн рублей;на 2026 год – 293,835 млн рублей;на 2027 год – 0 млн рублей;на 2028 год – 0 млн рублей;на 2029 год – 0 млн рублей;на 2030 год – 0 млн рублей;на 2031 год – 0 млн рублей;средства ПАО «Газпром» (прогнозно) по годам: на 2022 год – 547,9 млн рублей;на 2023 год – 1 905,1 млн рублей;на 2024 год – 16 319,4 млн рублей;на 2025 год – 2 639,8 млн рублей;на 2026 год – 0 млн рублей;на 2027 год – 0 млн рублей;на 2028 год – 0 млн рублей;на 2029 год – 0 млн рублей;на 2030 год – 0 млн рублей;на 2031 год – 0 млн рублей;средства ЕОГ в рамках догазификации по годам (Объемы реализации и финансирования мероприятий в рамках пообъектного плана-графика догазификации представлены в приложении № 6 к региональной программе):на 2022 год – 1778,91 млн рублей;на 2023 год – 908,027 млн рублей;на 2024 год – 5 461,414 млн рублей;на 2025 год – 556, 697 млн рублей;на 2026 год – 0 млн рублей;на 2027 год – 0 млн рублей;на 2028 год – 0 млн рублей;на 2029 год – 0 млн рублей;на 2030 год – 0 млн рублей;на 2031 год – 0 млн рублей;средства ЕОГ в рамках догазификации домовладений, расположенных в садовых некомерчесских товариществах по годам (Объемы реализации и финансирования мероприятий в рамках пообъектного плана-графика догазификации домовладений, расположенных в садовых некомерчесских товариществах представлены в приложении № 9 к региональной программе):на 2022 год – 0 млн рублей;на 2023 год – 0 млн рублей;на 2024 год – 38,875 млн рублей;на 2025 год – 129,588 млн рублей;на 2026 год – 0 млн рублей;на 2027 год – 0 млн рублей;на 2028 год – 0 млн рублей;на 2029 год – 0 млн рублей;на 2030 год – 0 млн рублей;на 2031 год – 0 млн рублей;средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям по годам:на 2022 год – 3,387 млн рублей;на 2023 год – 0 млн рублей;на 2024 год – 24,4 млн рублей;на 2025 год – 0 млн рублей;на 2026 год – 0 млн рублей;на 2027 год – 0 млн рублей;на 2028 год – 0 млн рублей;на 2029 год – 0 млн рублей;на 2030 год – 0 млн рублей;на 2031 год – 0 млн рублей.» |

2. Раздел 2 региональной программы изложить в следующей редакции:

**«2. Сводный план мероприятий по основным целевым показателям**

**региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций**

**Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятия (показателя)** | **Источники финансирования** | **Единицы измерения** | **Годы реализации региональной программы** | **Всего** |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030 г.** | **2031 г.** | **2022- 2031 гг.** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем (прирост) потребления природного газа в год |  | млрд куб. м | - | - | - | - | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 1,632 |
| 2. | Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта | всего, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| федеральный бюджет | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| бюджет субъекта Россий-ской Федерации | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| местный бюджет | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| средства организаций, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| организация – собственник Единой системы газоснабжения (далее – собственник ЕСГ) | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| независимые газотранспортные организации  | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| иные источники | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Протяженность (строительство) газопроводов-отводов | всего, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  федеральный бюджет | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| бюджет субъекта Россий-ской Федерации | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| местный бюджет | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства организаций, в том числе: | км | - | - | 25,42 | - | - | 3,2 | - | - | - | - | 28,62 |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| собственник ЕСГ | км | - | - | 25,42 | - | - | 3,2 | - | - | - | - | 28,62 |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| независимые газотранспортные организации | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| иные источники | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Количество (строительство) газораспределительных станций (далее – ГРС) | всего, в том числе: | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| федеральный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| бюджет субъекта Россий-ской Федерации | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| местный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства организаций, в том числе: | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| собственник ЕСГ | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| независимые газотранспортные организации  | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| независимые газораспределительные организации (далее – ГРО)  | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  иные источники | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС) \* | всего, в том числе: | ед. | 2 | 12 | 3 | 1 | 2 | 10 | - | - | - | - | 30 |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| федеральный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| бюджет субъекта Россий-ской Федерации | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| местный бюджет | ед | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства организаций, в том числе: | ед | 2 | 12 | 3 | 1 | 2 | 10 | - | - | - | - | 30 |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| собственник ЕСГ  | ед. | 2 | 12 | 3 | 1 | 2 | 10 | - | - | - | - | 30 |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| независимые газотранспортные организации  | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| независимые ГРО  | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| иные источники | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов \*\* | всего, в том числе: | км | 159,7 | 75,5 | 32,3 | 232,6 | 472 | 214,3 | - | - | - | - | 1186,4 |
| млн руб. | 1077,77 | 1236,1 | 465,8 | 3916,7 | 1127,9 | 4066 | - | - | - | - | 11890,2 |
| федеральный бюджет | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| бюджет субъекта Россий-ской Федерации | км | 159,7 | 63,9 | 20,00 | 47 | 32,7 | - | - | - | - | - | 323,3 |
| млн руб. | 563,17 | 57,2 | 231,7 | 401,7 | 293,8 | - | - | - | - | - | 1547,5 |
| местный бюджет | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства организаций, в том числе: | км | ПИР | 11,6 | 12,3 | 185,6 | 439 | 214,3 | - | - | - | - | 862,8 |
| млн руб. | 514,6 | 1178,9 | 233,7 | 3515 | 834,1 | 4066 | - | - | - | - | 10342,3 |
| собственник ЕСГ  | км | ПИР | 11,6 | 12,3 | 185,6 | 439 | 214,3 | - | - | - | - | 862,8 |
| млн руб. | 514,6 | 1178,9 | 233,7 | 3151 | 834,1 | 4066 | - | - | - | - | 10342,3 |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| независимые газотранспортные организации | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| независимые ГРО  | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| иные источники, в том числе: | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов\*\* | всего, в том числе: | км | 189,7 | 827,15 | 1201,6 | 965 | 530 | 440 | - | - | - | - | 4153,45 |
| млн руб. | 484,123 | 752,4 | 5569,746 | 903,9 | 1908 | 1500 | - | - | - | - | 11118,169 |
| федеральный бюджет | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| бюджет субъекта Россий-ской Федерации | км | 188,6 | 180,15 | 47 | - | - | - | - | - | - | - | 415,75 |
| млн руб. | 447,436  | 112,7 | 45,14 | - | - | - | - | - | - | - | 605,176 |
| местный бюджет | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства организаций, в том числе: | км | ПИР | 647 | 1145 | 965 | 530  | 440 | - | - | - | - | 3727 |
| млн руб. | 33,3 | 639,7 | 5500,2 | 903,9 | 1908 | 1500 | - | - | - | - | 10485,1 |
| собственник ЕСГ  | км | - | - | - | - | -  | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | км. | ПИР | 647 | 1100 | 965 | 530 | 440 | - | - | - | - | 3682 |
| млн руб. | 33,3 | 639,7 | 5400,4 | 903,9 | 1908 | 1500 | - | - | - | - | 10385,3 |
| независимые ГРО  | км | - | - | 45 | - | - | - | - | - | - | - | 45 |
| млн руб. | - | - | 99,8 | -  | - | - | - | - | - | - | 99,8 |
| иные источники, в том числе: | км | 1,1 | - | 9,6 | - | - | - | - | - | - | - | 10,7 |
| млн руб. | 3,387 | - | 24,406 | - | - | - | - | - | - | - | 27,793 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| средства населения | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ | км | 1,1 | - | 9,6 | - | - | - | - | - | - | - | 10,7 |
| млн руб. | 3,387 | - | 24,406 | - | - | - | - | - | - | - | 27,793 |
| средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО | км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ) | - | % | - | - | 79 | 80 | 80 | 83 | - | - | - | - | 83 |
| 9. | Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ | - | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Уровень газификации населения природным газом | - | % | 76,7 | 78 | 79 | 80 | 80 | 83 | - | - | - | - | 83 |
| 11. | Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)  | - | ед. | 10 | 5 | 3 | 12 | 142 | 46 | - | - | - | - | 218 |
| 12. | Газификация потребителей природным газом (количество квартир, домовладений)\*\*\* | всего, в том числе: | ед. | 3333 | 2423 | 3600 | 1920 | 24600 | 9400 | - | - | - | - | 45276 |
| млн руб. | - | - | 300 | 154 | 1968 | 752 | - | - | - | - | 3174 |
| федеральный бюджет | ед. | - | - | 200 | - | - | - | - | - | - | - | 200 |
| млн руб. | - | - | 20 | - | - | - | - | - | - | - | 20 |
| бюджет субъекта Россий-ской Фе-дерации | ед. | - | - | 400 | - | - | - | - | - | - | - | 400 |
| млн руб. | - | - | 40 | - | - | - | - | - | - | - | 40 |
| местный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства организаций (средства ЕОГ) | ед. | - | 1083 | - | - | - | - | - | - | - | - | 1083 |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| иные источники, в том числе: | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства населения | ед. | - | 1340 | 3000 | 1920 | 24600 | 9400 | - | - | - | - | 40260 |
| млн руб. | - | - | 240 | 154 | 1968 | 752 | - | - | - | - | 3114 |
| 13. | Перевод котельных на природный газ\*\*\* | всего, в том числе: | ед. | - | - | 20 | 29 | 18 | 20 | - | - | - | - | 87 |
| млн руб. | - | - | 70 | 101,5 | 63 | 70 | - | - | - | - | 304,5 |
| федеральный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| бюджет субъекта Россий-ской Фе-дерации | ед. | - | - | 3 | 4 | - | - | - | - | - | - | 7 |
| млн руб. | - | - | 10,5 | 14 | - | - | - | - | - | - | 24,5 |
| местный бюджет | ед. | - | - | 17 | 25 | 18 | 20 | - | - | - | - | 80 |
| млн руб. | - | - | 59,5 | 87,5 | 63 | 70 | - | - | - | - | 280 |
| средства организаций  | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| иные источники | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Уровень газификации населения СУГ | - | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15. | Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов)  | - | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16. | Газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений)  | всего, в том числе: | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| федеральный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| бюджет субъекта Россий-ской Фе-дерации | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| местный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства организаций | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| иные источники, в том числе: | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства населения | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17. | Перевод котельных на СУГ | всего, в том числе: | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| федеральный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| бюджет субъекта Российской Федерации | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| местный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства организаций  | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| иные источники | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Уровень газификации населения сжиженнымприродным газом (далее – СПГ)  | **-** | % | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 19. | Газификация потребителей СПГ (количество населенных пунктов)  | **-** | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 20. | Газификация потребителей СПГ (количество квартир, домовладений)  | всего, в том числе: | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| федеральный бюджет | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| республи-канский бюджет РД | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| местный бюджет | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| средства организаций | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| иные источники, в том числе: | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| средства населения | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 21. | Количество (строительство) комплексов производства СПГ | всего, в том числе: | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| федеральный бюджет | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| республи-канский бюджет РД | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| местный бюджет | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| средства организаций | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| иные источники | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 22. | Перевод котельных на СПГ | всего, в том числе: | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| федеральный бюджет | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| республи-канский бюджет РД | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| местный бюджет | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| средства организаций  | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| иные истоники | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 23. | Перевод на природный газ автотранспортной техники | всего, в том числе: | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| федеральный бюджет | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| республи-канский бюджет РД | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| местный бюджет | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| средства организаций | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| иные источники | ед. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| млн руб. | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 24. | Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций\*\*\*\* | всего, в том числе: | ед. | 11 | 12 | 0 | 5 | - | - | - | - | - | - | 28 |
| млн руб. | - | - | - | 500 | - | - | - | - | - | - | 500 |
| федеральный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| республи-канский бюджет РД | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| местный бюджет | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| средства организаций | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| млн руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| иные источники | ед. | 11 | 12 | 0 | 5 | - | - | - | - | - | - | 28 |
| млн руб. | - | - | - | 500 | - | - | - | - | - | - | 500 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Объемы финансирования мероприятий Программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи и транспорта газа ПАО «Газпром» на 2021– 2025 годы являются конфиденциальной информацией.

\*\* Объемы финансирования в рамках реализации Программы развития газоснабжения и газификации Республики Дагестан на 2021–2025 годы ПАО «Газпром» определены по завершению проектно-изыскательских работ. Фактические объемы проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ в рамках реализации данной программы будут уточнены по мере их завершения.

\*\*\* Фактические объемы работ по газификации потребителей природным газом (квартир, домовладений) и перевод котельных на природный газ будут уточнены по мере их завершения.

\*\*\*\*Софинансирование из федерального бюджета в рамках государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» мероприятий по строительству АНГКС в Республике Дагестан не предусмотрено. Объемы финансовых средств, выделяемых из федерального и республиканского бюджетов на реализацию мероприятий по строительству и вводу в эксплуатацию новых АГНКС, будут внесены по мере подтверждения в установленном порядке федеральными органами исполнительной власти объемов субсидий, предоставляемых бюджету Республики Дагестан из федерального бюджета на финансовое обеспечение указанных мероприятий.».

3. Раздел 3 региональной программы изложить в следующей редакции:

**«3. Мероприятия по подготовке населения к использованию газа**

 Мероприятия по подготовке населения к использованию газа включают в себя информирование населения о всех видах деятельности по газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных объектов:

информация о строительстве, реконструкции объектов газификации, сроках строительства, переводе котельных на природный или сжиженный углеводородный газ изложена в приложении № 3 к региональной программе (сжиженный природный газ в республике не используется);

сроки, порядок и условия подключения объектов к сетям газораспределения определены постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 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 – постановление № 1547).

Работы осуществляются ООО «Газпром газораспределение Дагестан», АО «Газпром газораспределение Махачкала» и ОАО «Даггаз», которые в установленном законодательством порядке информируют население в том числе о прогнозной стоимости газа, расчете максимальной потребности населенного пункта в газе, переводе котельных на природный газ путем размещения информации на официальных сайтах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

 ООО «Газпром газораспределение Дагестан» – [https://gro05.ru](https://gro05.ru/);

 АО «Газпром газораспределение Махачкала» – https://газ-махачкала.рф.

Выдача проекта договора о подключении и информации о планируемой величине максимального часового расхода газа при максимальном часовом расходе газа не более 7 куб. м осуществляется без взимания платы.

Особенности подключения разных категорий заявителей:

первая категория – заявители, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не превышает 42 куб. м в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения объекта капитального строительства, 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 о подключении, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, 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 подключение (технологическое присоединение) устанавливается по индивидуальному проекту;

вторая категория – заявители, для которых протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) не более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем 1 муниципального образования, за исключением заявителей, относящихся к первой категории, и случаев, когда плата за подключение (технологическое присоединение) устанавливается по индивидуальному проекту;

третья категория – заявители, для которых протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 500 метров – для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) более 300 метров – 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.

Для других категорий заявителей (а также для вышеуказанных категорий в случае отсутствия технической возможности для технологического присоединения) технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту на платной основе.

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

135 дней – для заявителей первой категории;

1,5 года – для заявителей второй категории, если иные сроки (но не более 3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон;

2 года – для заявителей, плата за 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) определяются региональной программой, 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;

для подключения домовладений требуется осуществление мероприятий по подключению (технологическому присоединению) со сроком, определенным в соответствии с пунктом 122 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением № 1547, выходящим за пределы 2022 года.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» государственному регулированию подлежат плата за подключение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям (далее – плата) и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину (далее – ставки), которые в Республике Дагестан устанавливает Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан для заявителей, намеренных подключить объекты капитального строительства к сети газораспределения.

Согласно Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 1151/18, для расчета размера платы и (или) размера ставок учитываются расходы на выполнение газораспределительной организацией (далее – ГРО) следующих мероприятий:

прием заявки на заключение договора о подключении (технологическом присоединении), заключение, изменение и расторжение договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям;

выполнение ГРО технических условий, в том числе разработка проектной документации и проведение экспертизы проектной документации, и (или) проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации), и осуществление строительных мероприятий;

мониторинг ГРО выполнения заявителем технических условий и осуществления фактического присоединения.

В случае заключения договоров о подключении после 21 апреля 2021 года, по которым акты о подключении не подписаны, у физических лиц есть право осуществить подключение в рамках догазификации без взимания платы при условии, что в населенном пункте, в котором располагаются домовладения физических лиц, проложены газораспределительные сети и осуществляется транспортировка газа.

**Прогнозная стоимость газа**

В Республике Дагестан поставку природного газа до конечного потребителя осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала». Розничные цены на природный газ, реализуемый населению республики, установлены приказом Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 18 ноября 2023 года
№ 45-ОД-203/22 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Республики Дагестан газоснабжающей организацией ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала». Средняя стоимость природного газа, реализуемого населению, составляет 6,41 рубля за куб. метров.

**Расчет максимальной потребности населенного пункта
в газе**

При расчете максимальной потребности населенного пункта в газе используются фактические данные по реализации газа за отчетный период в Республике Дагестан. Перспективное потребление газа рассчитывается на основе данных программ газификации, реализуемых в Республике Дагестан, а также предложений организаций республики, осуществляющих свою деятельность в сфере газоснабжения, включая данные о количестве перспективных домовладений.

Расчет расхода газа складывается из следующих категорий газопотребления: бытовое (приготовление пищи и горячей воды в домашних условиях), коммунально-бытовое (бани, прачечные, хлебопекарни, детские учреждения и т. пос.), отопление и вентиляция жилых, общественных и производственных зданий, промышленное.

Бытовое и коммунально-бытовое газопотребление зависит от численности населения, климатических условий, степени оснащенности потребителей газовым оборудованием, обеспеченности жилых домов централизованным теплоснабжением и от ряда других факторов. Применяются усредненные нормы расхода газа для этих категорий потребителей.

Для каждого населенного пункта выполнена оценка удельной перспективной потребности в газе на нужды 1 индивидуального домовладения и 1 квартиры в соответствии с общей информацией о структуре жилого фонда (количество квартир, отапливаемая площадь, численность проживающих). Перспективная потребность в газе на нужды 1 индивидуального домовладения в среднем составляет 11,7 тыс. куб. м/год и в зависимости от отапливаемой площади и численности, проживающих может варироваться. Для оценки перспективного газопотребления по каждому объекту региональной программы удельные показатели, определенные для соответствующего населенного пункта, умножаются на количество газифицируемых домовладений и квартир.

В качестве объемов газопотребления котельных принимается величина расхода газа согласно выданным техническим условиям.

**Порядок предоставления земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом**

На основании пункта 4 части 17 статьи 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 2 июля 2021 г. № 298-ФЗ «О внесении изменения в статью 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации») для строительства, реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 1,2 МПа включительно, не требуется получение разрешения.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 г. № 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 № 1300) газопроводы и иные трубопроводы давлением до 1,2 МПа, для размещения которых не требуется получение разрешения на строительство, могут размещаться на земельных участках без предоставления земельных участков и установления сервитутов.

В целях обеспечения исполнения постановления № 1300 принято постановление Правительства Республики Дагестан от 25 апреля 2019 г. № 95 «Об утверждении Порядка и условий размещения объектов, виды которых устанавливаются Правительством Российской Федерации, на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов.».

5. Приложение № 2 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к региональной программе «Газификацияжилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан

на 2022–2031 годы»

**М А Т Е Р И А Л Ы**

**к региональной программе «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан**

**на 2022–2031 годы»**

**1. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Республики Дагестан**

Республика Дагестан состоит из 52 муниципальных образований (10 городских округов, 41 муниципальный район и 1 муниципальный участок).
Количество населенных пунктов – 1589, из них 27 – населенные пункты городского типа, 1562 – сельского типа.

 Республика имеет развитую систему газопроводов высокого, среднего и низкого давления, протяженность которой составляет более 16 тыс. километров. Протяженность межпоселковых газопроводов составляет 3,447 тыс. км, газопроводов-вводов – 199,2 км, внутрипоселковых газопроводов – 12,5 тыс. километров.

Поставка природного газа осуществляется через систему магистральных газопроводов и газопроводов-отводов протяженностью 1,6 тыс. км, включающую в себя 106 газораспределительных станций (далее – ГРС). В республике действуют 2 компрессорные станции. Потребителями газа являются 607,7 тыс. физических лиц, а также 13,8 тыс. предприятий.

На сегодняшний день по газовым сетям республики ежегодно транспортируется порядка 3,6 млрд куб. м газа, в том числе 3,1 млрд куб. м – для населения, при этом объем потребления природного газа составляет 2,6 млрд куб. метров. Применение сжиженного углеводородного газа для газификации населенных пунктов в настоящее время в Республике Дагестан не осуществляется.

Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов составляет 11 543. В республике действуют 1 208 котельных, использующих газ в виде топлива и обеспечивающих теплоснабжением социально значимые объекты и жилищный фонд, 443 газорегуляторных пункта, 6340 шкафных распределительных пунктов.

На 1 января 2024 года газифицированы природным газом 753 населенных пункта и 554 377 квартир/домовладений. Уровень газификации Республики Дагестан составляет 78 процентов. Степень износа объектов газовой инфраструктуры в Республике Дагестан – порядка 40 процентов.

Негазифицированными на сегодняшний день остаются 10 труднодоступных горных районов и 1 участок: Агульский, Ахвахский, Гунибский, Кулинский, Лакский, Рутульский, Тляратинский, Цунтинский, Чародинский, Шамильский районы и Бежтинский участок.

Одним из актуальных вопросов газовой отрасли остается вопрос обеспечения надежности газоснабжения уже ранее газифицированных населенных пунктов. Так, из 106 ГРС, функционирующих на территории республики, 14 перегружены или работают на пределе проектной производительности. Перегруз ГРС обусловлен в том числе стремительным развитием строительной отрасли, малого бизнеса и увеличением общего количества потребителей газа.

Для решения обозначенного вопроса в региональную программу реконструкции и технического перевооружения объектов добычи и транспорта газа на 2021–2025 годы, реализуемую за счет инвестиций ПАО «Газпром», включены мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению перегруженных ГРС.

Система газоснабжения должна обеспечивать надежную, бесперебойную подачу газа потребителям, быть безопасной в эксплуатации, простой и удобной в обслуживании, предусматривать возможность отключения отдельных ее элементов или участков газопроводов для производства ремонтных или аварийных работ.

Также в условиях стремительного роста потребления топливно-энергетических ресурсов важным направлением является продолжение реализации мероприятий по газификации и догазификации населенных пунктов, в том числе садовых некоммерческих товариществ, сетевым природным газом.

Мероприятия по газификации населенных пунктов республики осуществляются в рамках государственной программы Российской Федерации «Комплексное развитие сельских территорий», Республиканской инвестиционной программы на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, Программы развития газоснабжения и газификации Республики Дагестан на период 2021–2025 годов ПАО «Газпром».

Газификация населенных пунктов способствует кардинальному улучшению качества жизни населения, обеспечивает устойчивое социальное и экономическое развитие Республики Дагестан, а также повышает инвестиционную привлекательность региона.

**2. Газомоторное топливо**

В связи со складывающейся динамикой цен на моторное топливо использование более доступного альтернативного вида моторного топлива имеет для Республики Дагестан важное социально-экономическое значение: снижаются затраты регионального и муниципальных бюджетов на оплату моторного топлива, стоимость грузовых и пассажирских перевозок.

Ввиду экономичности использования сжиженного углеводородного газа данный вид топлива является одним из наиболее востребованных среди автовладельцев республики. С учетом экономичности компримированного природного газа (далее – КПГ) относительно сжиженного углеводородного газа развитие рынка реализации КПГ при условии наличия соответствующей инфраструктуры видится еще более перспективным направлением.

Также применение КПГ позволит снизить уровень загрязнения окружающей среды. Анализ результатов исследований токсичности автомобилей с двигателями, работающими на газомоторном топливе (далее – ГМТ), выявил, что при использовании природного газа вместо нефтяного топлива выброс токсичных веществ в окружающую среду снижается приблизительно в 8 раз по оксиду углерода, по окислам азота – в 2 раза, по углеводородам – в 3 раза, по задымленности – в 9 раз, а образование сажи, свойственное дизельным двигателям, отсутствует.

В настоящее время на федеральном уровне активизированы процессы стимулирования перехода на использование КПГ в качестве ГМТ. Правительством Российской Федерации решен вопрос о финансировании мероприятий по государственной поддержке развития рынка ГМТ.

В федеральном бюджете на 2021–2025 годы ежегодно закладывается 3,5 млрд рублей на мероприятия по развитию заправочной инфраструктуры; 1,5 млрд рублей – на мероприятия по переоборудованию существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива; 5 млрд рублей – на приобретение техники, использующей ГМТ, посредством предоставления субсидии лизинговым организациям для возмещения скидки на авансовый платеж, предоставленный лизингополучателям техники, использующей природный газ как моторное топливо.

В целях развития рынка КПГ на территории Республики Дагестан между Правительством Республики Дагестан и ООО «Газпром газомоторное топливо» заключено соглашение о расширении использования природного газа в качестве моторного топлива. Данные мероприятия направлены на создание в республике комплексной системы государственной поддержки газомоторной отрасли, включающей в себя как мероприятия по стимулированию спроса, так и мероприятия по стимулированию предложения на рынке газомоторного топлива, а также регулярную оценку эффективности реализации указанных мероприятий и корректировку условий предоставления мер поддержки по результатам такой оценки.

Окупаемость затрат на замену и перевод автотранспортного средства на использование КПГ наступает при пробеге автотранспортного средства в пределах 25–35 тыс. километров в год (в зависимости от модели автотранспортного средства). При дальнейшем пробеге происходит экономия денежных средств. Наибольший экономический эффект будет достигаться при эксплуатации автотранспортных средств с годовым пробегом 100–150 тыс. километров.

Вместе с тем перевод на КПГ грузовой и автобусной техники, находящейся в эксплуатации, потребует больших денежных затрат (в среднем около 2 млн рублей).

Таким образом, в связи с высокой стоимостью работ целесообразно в рамках обновления изношенного транспортного парка закупать автотранспортные средства на метане заводского производства.

**3. Прогноз ожидаемых результатов реализации**

**региональной** **программ****ы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций**

**Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г. № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций» региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022–2031 годы» (далее – региональная программа) подлежит ежегодной корректировке.

В рамках региональной программы планируется достижение следующих основных значений показателей:

объем (прирост) потребления природного газа в год – 1,632 млрд куб. м.;

реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС) – 30 ед.;

протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 1186,4 км;

протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 4153,45 км;

уровень газификации природным газом – 85 проц.;

газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов) – 218 ед.;

газификация потребителей природным газом (количество квартир (домовладений) – 45 276 ед.;

перевод котельных на природный газ – 87 ед.;

строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (далее – АГНКС) – 28 единиц.

Также региональная программа позволит обеспечить:

социально-экономическое и промышленное развитие Республики Дагестан;

повышение качества жизни населения Республики Дагестан;

стабильным и качественным теплоснабжением население Республики Дагестан;

рост доли потребления сетевого природного газа в топливно-энергетическом балансе Республики Дагестан;

создание новых рабочих мест;

повышение инвестиционной привлекательности Республики Дагестан.

**4. Описание рисков реализации региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022–2031 годы», в том числе недостижения целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации**

Реализация региональной программы сопряжена с рядом макроэкономических, социальных, финансовых и иных рисков, которые могут привести к несвоевременному или неполному решению задач программы газификации, нерациональному использованию ресурсов, другим негативным последствиям.

При реализации региональной программы возможно невыполнение основных показателей. Указанный риск является ключевым риском при реализации всей региональной программы и включает в себя следующие показатели:

1. Превышение стоимости мероприятий региональной программы, недостаточность финансовых средств для их реализации.

Причины:

изменение законодательства Российской Федерации; рост инфляции, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах региональной программы;

иные изменения, влияющие на стоимость реализации мероприятий региональной 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;

неточность прогнозирования стоимости региональной программы или объема присоединяемой мощности;

отсутствие проектов по мероприятиям региональной программы; острая необходимость в реализации дополнительных мероприятий, не учтенных в региональной программе;

 ограниченность бюджетных средств;

 отсутствие средств у населения для подключения домовладений к газораспределительным сетям, что зачастую не позволяет муниципальным образованиям достигнуть своих обязательств по подготовке потребителей к приему газа в сроки, установленные планом-графиком синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации при взаимодействии регионов Российской Федерации с ПАО «Газпром»;

иные причины.

1. Несвоевременность реализации мероприятий по строительству (модернизации) объектов в рамках региональной программы.

Причина: несвоевременное выполнение работ со стороны подрядных организаций (проектные организации, строительно-монтажные организации), а также со стороны потенциальных инвесторов при строительстве АГНКС.

Меры по минимизации рисков:

оперативный мониторинг реализации региональной программы;

своевременная актуализация Плана мероприятий региональной программы;

своевременная корректировка показателей и объемов финансирования;

совершенствование методологии планирования показателей региональной программы.

**Механизмы управления рисками**

**реализации региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций**

**Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

Механизмы управления рисками реализации региональной программы включают в себя:

отбор объектов газоснабжения и газификации для включения в региональную программу с учетом экономической эффективности вложений;

включение в региональную программу мероприятий, увеличивающих надежность газораспределительной и газотранспортной системы;

оперативный мониторинг выполнения мероприятий по объектам региональной программы;

своевременное выявление причин, сдерживающих реализацию мероприятий региональной программы;

своевременная корректировка показателей и объемов финансирования;

координация деятельности ответственным исполнителем региональной программы участников и исполнительных органов государственной власти Республики Дагестан, органов местного самоуправления муниципальных образований Республики Дагестан.

**5. Информация об объемах и источниках финансирования реализации региональной** **программ****ы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций**

**Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

Общий прогнозируемый объем финансирования региональной программы составляет 32550,125 млрд рублей млрд рублей, финансирование реализации осуществляется за счет следующих источников:

 средства федерального бюджета на 2022–2031 годы на общую сумму 0 млн рублей, в том числе:

на 2022 год – 0 млн рублей;

на 2023 год – 0 млн рублей;

на 2024 год – 0 млн рублей;

на 2025 год – 0 млн рублей;

на 2026 год – 0 млн рублей;

на 2027 год – 0 млн рублей;

на 2028 год – 0 млн рублей;

на 2029 год – 0 млн рублей;

на 2030 год – 0 млн рублей;

на 2031 год – 0 млн рублей;

 средства республиканского бюджета на 2022–2031 годы на общую сумму
2 236,718 млн рублей, в том числе:

на 2022 год – 1 010,613 млн рублей;

на 2023 год – 206,17 млн рублей;

на 2024 год – 291,364 млн рублей;

на 2025 год – 434,736 млн рублей;

на 2026 год – 293,835 млн рублей;

на 2027 год – 0 млн рублей;

на 2028 год – 0 млн рублей;

на 2029 год – 0 млн рублей;

на 2030 год – 0 млн рублей;

на 2031 год – 0 млн рублей;

 средства ПАО «Газпром» на 2022–2031 годы на общую сумму 21 412,2 млн рублей, в том числе:

на 2022 год – 547,9 млн рублей;

на 2023 год – 1 905,1 млн рублей;

на 2024 год – 16 319,4 млн рублей;

на 2025 год – 2 639,8 млн рублей;

на 2026 год – 0 млн рублей;

на 2027 год – 0 млн рублей;

на 2028 год – 0 млн рублей;

на 2029 год – 0 млн рублей;

на 2030 год – 0 млн рублей;

на 2031 год – 0 млн рублей;

 средства ЕОГ в рамках догазификации на 2022–2031 годы на общую сумму 8 705,048 млн рублей, в том числе:

на 2022 год – 1778,91 млн рублей;

на 2023 год – 908,027 млн рублей;

на 2024 год – 5 461,414 млн рублей;

на 2025 год – 556, 697 млн рублей;

на 2026 год – 0 млн рублей;

на 2027 год – 0 млн рублей;

на 2028 год – 0 млн рублей;

на 2029 год – 0 млн рублей;

на 2030 год – 0 млн рублей;

на 2031 год – 0 млн рублей.

средства ЕОГ в рамках догазификации домовладений, расположенных в садовых некомерчесских товариществах на 2022–2031 годы на общую сумму 168,463 млн рублей, в том числе:

на 2022 год – 0 млн рублей;

на 2023 год – 0 млн рублей;

на 2024 год – 38,875 млн рублей;

на 2025 год – 129,588 млн рублей;

на 2026 год – 0 млн рублей;

на 2027 год – 0 млн рублей;

на 2028 год – 0 млн рублей;

на 2029 год – 0 млн рублей;

на 2030 год – 0 млн рублей;

на 2031 год – 0 млн рублей.

Средства специальной надбавки к тарифам на танспортировку газа по газораспределительным сетям на 2022–2031 годы на общую сумму 27,787 млн рублей, в том числе:

на 2022 год – 3,387 млн рублей;

на 2023 год – 0 млн рублей;

на 2024 год – 24,4 млн рублей;

на 2025 год – 0 млн рублей;

на 2026 год – 0 млн рублей;

на 2027 год – 0 млн рублей.

Расходы местных бюджетов на реализацию региональной программы не предусмотрены.

**5. Ожидаемый эффект от реализации региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

Ожидаемый эффект от реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на 2022–2031 годы:

повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей республики природным газом в требуемых объемах;

развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения Республики Дагестан;

увеличение количества газифицированных квартир (домовладений);

улучшение условий жизни граждан;

повышение экономической эффективности использования автомобильного транспорта;

возможность газоснабжения новых производств в зонах инвестиционной активности, увеличение объемов поставки и транспортировки природного газа.

**Оценка экономической эффективности**

Экономическая эффективность для потребителей при реализации региональной программы будет достигнута от перевода объектов социальной сферы, коммунально-бытового и промышленного назначения на природный газ.

Также ускоряются темпы социально-экономического развития Республики Дагестан и темпы роста промышленного и сельскохозяйственного производства. Увеличение объемов реализуемого газа способствует увеличению доходов газораспределительных организаций, работающих в республике, что 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 региональной программы обеспечивает возможность увеличения охвата газифицированных потребителей в республике 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 республики. Также дополнительные рабочие места могут появиться в газораспределительных организациях и газотранспортных организациях, эксплуатирующих сети газораспределения и газотранспортную систему соответственно.

Реконструкция действующих ГРС, предусмотренная региональной программой, создаст возможность для газоснабжения новых производств, а также расширения уже действующих производственных мощностей, обеспечит стабильное газоснабжение уже газифицированных населенных пунктов, а также реализацию мероприятий по их догазификации.

**Оценка социальной эффективности**

Реализация региональной программы может оказать влияние на показатели социального развития Республики Дагестан, которые не могут быть выражены в стоимостной оценке: повышение комфортности бытовых условий, сокращение временных затрат на бытовые нужды при переходе на использование природного газа вместо угля и дров.

Реализация мероприятий региональной программы будет способствовать оптимизации структуры топливно-энергетического баланса в муниципальных образованиях республики, доступных для сетевой газификации. Так, будет происходить газификация промышленных, сельскохозяйственных и коммунально-бытовых объектов (в том числе школ, детских садов и других социальных объектов), перевод существующих котельных на природный газ с учетом низкой себестоимости выработки тепловой энергии в сравнении с другими менее экологичными видами топлива.

Переход на природный газ позволит улучшить экологическую ситуацию в республике и условия жизни населения в газифицируемых муниципальных образованиях, что, в свою очередь, поспособствует снижению оттока населения из горных районов республики.

**6. Сведения о порядке расчета показателей региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

Состав показателей региональной программы определен исходя из принципа необходимости и достаточности информации для характеристики достижения целей и решения задач региональной программы.

Формирование перечня работ осуществляется с применением критериев эффективной газификации.

Целевые показатели региональной программы определяются в натуральных величинах (километры, единицы и другое).

Показатели региональной программы, такие, как прирост объемов потребления природного газа, количество реконструируемых ГРС, протяженность построенных межпоселковых газопроводов, внутрипоселковых газопроводов, количество газифицируемых населенных пунктов, домовладений, перевод котельных на природный газ, построенных АГНКС определены на основании анализа информации, представленной участниками региональной программы.

Показатели уровня газификации природным газом, указанные в региональной программе, определены в соответствии с программами газификации, реализуемыми за счет средств республиканского бюджета, инвестиционными программами ПАО «Газпром» и другими показателями.

**7. Сведения о потребителях, на которых направлено действие региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций**

**Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

В соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе постановлениями Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 года
№ 162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации» и от 21 июля 2008 г. № 549 «О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан», потребителями услуг газоснабжения, на которых направлено действие региональной программы, являются население, организации социальной сферы, ресурсоснабжающие организации, промышленные потребители и организации сферы услуг, расположенные на территории Республики Дагестан.

**8. Описание мер координации деятельности органов исполнительной власти Республики Дагестан и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций**

**Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**

В целях обеспечения эффективного достижения целей и ожидаемых результатов региональной программы, а также решения вопросов, касающихся развития газораспределительной сети, определены меры координации деятельности со стороны органов исполнительной власти Республики Дагестан, органов местного самоуправления, а также организации, осуществляющей газоснабжение потребителей республики.

Ответственный исполнитель региональной программы проводит работу по формированию приоритетных направлений и перечня объектов, подлежащих газификации, на основании заявок от органов местного самоуправления, а также несет ответственность за ее реализацию, достижение конечного результата.

В соответствии с пунктом 9 Правил разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г.
№ 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан в Министерство энергетики Российской Федерации направляются отчеты о реализации региональной программы.

**9. Прогнозируемый размер расходов Республики Дагестан на реализацию региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан**

 **на 2022–2031 годы»**

На реализацию мероприятий региональной программы с 2024 по 2026 год из республиканского бюджета Республики Дагестан предусмотрено выделение средств в размере 1019,8 млрд рублей».

|  |
| --- |
| 6. Приложение № 3 изложить в следующей редакции: «ПРИЛОЖЕНИЕ № 3к региональной программе «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022–2031 годы»**П Л А Н М Е Р О П Р И Я Т И Й****программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций****Республики Дагестан на 2022–2031 годы»** |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятия** | **Протяженность****(км), количество (единиц)** | **Объемы финансирования в 2022–2031 годах (тыс. руб.)** | **Количество перспективных потребителей (домовладений)** | **Количество****котельных, планируемых к переводу на газ** | **Сроки****реализации** |
| **всего,****в том****числе** | **федеральный бюджет** | **республиканский бюджет** | **местные бюджеты** | **внебюджетные источники** | **начало** | **завершение** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Программа развития газоснабжения и газификации Республики Дагестан на 2021–2025 годы, в том числе****план-график синхронизации выполнения программы на 2022 год (ПАО «Газпром», ЕОГ)\*** |
|  | Газопровод межпоселковый к с. Буцра, с. Новая Буцра, с. Оркачи с отводом к с. Ках, с. Хариколо Хунзахского района Республики Дагестан | 22,7 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с. Ках Хунзахского района Республики Дагестан | 6,0 | - | - | - | - | - | 120 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Буцра Хунзахского района Республики Дагестан | 8,0 | - | - | - | - | - | 237 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Оркачи Хунзахского района Республики Дагестан | 7,0 | - | - | - | - | - | 154 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Новая Буцра Хунзахского района Республики Дагестан | 3,5 | - | - | - | - | - | 133 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Хариколо Хунзахского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | 125 | - | 2023 | 2027 |
|  | Газопровод межпоселковый с. Хунзах – с. Хини – с. Накитль с отводом к с. Заиб Хунзахского района Республики Дагестан | 15,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Хини Хунзахского района Республики Дагестан | 3,0 | - | - | - | - | - | 340 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Накитль Хунзахского района Республики Дагестан | 12,9 | - | - | - | - | - | 339 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Заиб Хунзахского района Республики Дагестан | 14,2 | - | - | - | - | - | 339 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от межпоселкового газопровода на н.п. Майданское (Унцукульского района) к н.п. Чалда, н.п. Могох, н.п. Гоцоб Гергебильского района Республики Дагестан | 20,2 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Чалда Гергебильского района Республики Дагестан | 5,2 | - | - | - | - | - | 37 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Могох Гергебильского района Республики Дагестан | 4,3 | - | - | - | - | - | 95 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Гоцоб Гергебильского района Республики Дагестан | 9,0 | - | - | - | - | - | 178 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от межпоселкового газопровода на н.п. Кудутль Гергебильского района Республики Дагестан | 4,6 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Кудутль Гергебильского района Республики Дагестан | 25,8 | - | - | - | - | - | 680 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от существующего газопровода Хунзахского района Республики Дагестан до с. Карадах, с. Корода с отводом на с. Балануб, с. Цалада, с. Тлогоб, с. Сех Гунибского района Республики Дагестан | 14,3 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Карадах Гунибского района Республики Дагестан | 2,1 | - | - | - | - | - | 105 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Корода Гунибского района Республики Дагестан | 1,5 | - | - | - | - | - | 78 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Балануб Гунибского района Республики Дагестан | 1,7 | - | - | - | - | - | 125 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Цалада Гунибского района Республики Дагестан | 4,2 | - | - | - | - | - | 201 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Тлогоб Гунибского района Республики Дагестан | 1,3 | - | - | - | - | - | 53 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Сех Гунибского района Республики Дагестан | 3,7 | - | - | - | - | - | 118 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый с.Тануси - с.Гацалух - с.Ахалчи - с.Химакоро - с.Тумагари с отводами к с.Эбута, с.Верхнее Ахалчи Хунзахского района Республики Дагестан | 10,3 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | 2016 | 2021 |
|  | Распределительный газопровод в с. Ахалчи Хунзахского района Республики Дагестан | 4,0 | - | - | - | - | - | 79 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Химакоро Хунзахского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | 68 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Тумагари Хунзахского района Республики Дагестан | 3,7 | - | - | - | - | - | 65 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Верхнее Ахалчи Хунзахского района Республики Дагестан | 3,5 | - | - | - | - | - | 76 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый с. Геничутль – с.Батлаич – с.Уздалросо – с. Гоцатль Малый – с. Гоцатль Большой с отводом к с.Кахикал, с.Тагада Хунзахского района Республики Дагестан (корректировка) | 17,6 | - | - | - | - | - | - | - | 2017 | 2021 |
|  | Распределительный газопровод в с. Уздалросо Хунзахского района Республики Дагестан | 2,9 | - | - | - | - | - | 154 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Гоцатль Малый Хунзахского района Республики Дагестан | 4,1 | - | - | - | - | - | 179 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Гоцатль Большой Хунзахского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | 168 | 1 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Кахикал Хунзахского района Республики Дагестан | 3,8 | - | - | - | - | - | 182 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Тагада Хунзахского района Республики Дагестан | 3,4 | - | - | - | - | - | 201 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от отвода на с. Нижнее Инхело Ботлихского района к с. Анчих – с. Цумали – с. Рачабулда – с. Арчо – с. Карата с отводами с. Маштада, с. Верхнее Инхело, с. Ингердах, с. Цолода, с. Рацитль Ахвахского района Республики Дагестан | 45,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с. Анчих Ахвахского района Республики Дагестан | 8,0 | - | - | - | - | - | 148 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Цумали Ахвахского района Республики Дагестан | 2,1 | - | - | - | - | - | 89 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Рачабулда Ахвахского района Республики Дагестан | 10,2 | - | - | - | - | - | 320 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Арчо Ахвахского района Республики Дагестан | 4,5 | - | - | - | - | - | 111 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Карата Ахвахского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | 138 | 1 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Маштада Ахвахского района Республики Дагестан | 7,8 | - | - | - | - | - | 245 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Верхнее Инхело Ахвахского района Республики Дагестан | 9,5 | - | - | - | - | - | 301 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Цолода Ахвахского района Республики Дагестан | 8,4 | - | - | - | - | - | 150 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Рацитль Ахвахского района Республики Дагестан | 9,3 | - | - | - | - | - | 156 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Ингердах Ахвахского района Республики Дагестан | 9,8 | - | - | - | - | - | 123 | - | 2022 | 2027 |
|  | Газопровод межпоселковый от отвода на с. Карата к с. Тукита, с. Местерух Ахвахского района Республики Дагестан | 12,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Тукита Ахвахского района Республики Дагестан | 14,0 | - | - | - | - | - | 421 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Местерух Ахвахского района Республики Дагестан | 12,0 | - | - | - | - | - | 397 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от отвода на с. Карата к с. Цвакилколо, с. Кудиябросо, к с. Изано с отводами к с. Тад-Магитль, с. Лологонитль Ахвахского района Республики Дагестан | 25,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Цвакилколо Ахвахского района Республики Дагестан | 9,2 | - | - | - | - | - | 248 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Кудиябросо Ахвахского района Республики Дагестан | 11,3 | - | - | - | - | - | 242 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Изано Ахвахского района Республики Дагестан | 8,7 | - | - | - | - | - | 289 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Тад-Магитль Ахвахского района Республики Дагестан | 8,7 | - | - | - | - | - | 365 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Лологонитль Ахвахского района Республики Дагестан | 11,4 | - | - | - | - | - | 201 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от межпоселкового газопровода к н.п. Эчеда к н.п. Инхоквари, н.п. Квантлада, н.п. Сантлада, н.п. Хонох с отводом к н.п. Хварши Цумадинского района Республики Дагестан | 20,2 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Инхоквари Цумадинского района Республики Дагестан | 0,7 | - | - | - | - | - | 249 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Квантлада Цумадинского района Республики Дагестан | 0,5 | - | - | - | - | - | 203 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Сантлада Цумадинского района Республики Дагестан | 1,0 | - | - | - | - | - | 32 | - | 2023 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Хонох Цумадинского района Республики Дагестан | 0,8 | - | - | - | - | - | 245 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Хварши Цумадинского района Республики Дагестан | 0,3 | - | - | - | - | - | 210 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от н.п. Метрада до н.п. Верхние Хваршини Цумадинского района Республики Дагестан | 9,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Верхнее Хваршини Цумадинского района Республики Дагестан | 0,4 | - | - | - | - | - | 7 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Сильди Цумадинского района Республики Дагестан | 1,7 | - | - | - | - | - | 27 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Гакко Цумадинского района Республики Дагестан | 1,3 | - | - | - | - | - | 12 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Метрада Цумадинского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | 45 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Нижние Хваршини Цумадинского района Республики Дагестан | 2,5 | - | - | - | - | - | 38 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от н.п. Верхнее Хваршини к с. Хушет Цумадинского района Республики Дагестан | 12,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Хушет Цумадинского района Республики Дагестан | 0,6 | - | - | - | - | - | 9 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от с. Мочох к с. Джалатури, с. Амишта, с. Харахи, с. Орота, с. Коло, с. Хиндах, с отводами к с. Цалкита, с. Тлайлух, с. Цельмес, с. Текита, с. Мушули, с. Большое Амущи, с. Малое Амущи Хунзахского района Республики Дагестан | 27,6 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в с.Джалатури Хунзахского района Республики Дагестан | 9,0 | - | - | - | - | - | 245 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Амишта Хунзахского района Республики Дагестан | 8,7 | - | - | - | - | - | 232 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Харахи Хунзахского района Республики Дагестан | 8,7 | - | - | - | - | - | 207 | 1 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Орота Хунзахского района Республики Дагестан | 5,4 | - | - | - | - | - | 148 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Коло Хунзахского района Республики Дагестан | 9,2 | - | - | - | - | - | 199 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Хиндах Хунзахского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | 87 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Цалкита Хунзахского района Республики Дагестан | 9,6 | - | - | - | - | - | 230 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Тлайлух Хунзахского района Республики Дагестан | 8,4 | - | - | - | - | - | 287 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Цельмес Хунзахского района Республики Дагестан | 5,3 | - | - | - | - | - | 120 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Текита Хунзахского района Республики Дагестан | 1,2 | - | - | - | - | - | 57 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Мушули Хунзахского района Республики Дагестан | 2,1 | - | - | - | - | - | 48 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Большое Амущи Хунзахского района Республики Дагестан | 2,0 | - | - | - | - | - | 52 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Малое Амущи Хунзахского района Республики Дагестан | 0,8 | - | - | - | - | - | 26 | - | 2022 | 2025 |
|  | Газопровод межпоселковый от с. Кижани (Ботлихский район) к с. Ичичали, с. Шабдух, с. Цунди Гумбетовского района Республики Дагестан | 8,9 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в с.Ичичали Гумбетовского района Республики Дагестан | 1,3 | - | - | - | - | - | 38 | 2 | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в с.Шабдух Гумбетовского района Республики Дагестан | 1,8 | - | - | - | - | - | 47 | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в с.Цунди Гумбетовского района Республики Дагестан | 1,4 | - | - | - | - | - | 28 | 1 | 2022 | 2025 |
|  | Газопровод межпоселковый от перспективного газопровода к с. Тантари – с. Чирката Гумбетовского района Республики Дагестан | 10,4 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в с.Тантари Гумбетовского района Республики Дагестан | 15,2 | - | - | - | - | - | 390 | 2 | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в с.Чирката Гумбетовского района Республики Дагестан | 14,4 | - | - | - | - | - | 389 | 3 | 2022 | 2025 |
|  | Газопровод межпоселковый ГРС Тантари – с. Игали – с. Цанатль с отводом к с. Кунзах Гумбетовского района Республики Дагестан | 13,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Игали Гумбетовского района Республики Дагестан | 12,2 | - | - | - | - | - | 342 | 2 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Цанатль Гумбетовского района Республики Дагестан | 15,3 | - | - | - | - | - | 339 | 2 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Кунзах Гумбетовского района Республики Дагестан | 6,8 | - | - | - | - | - | 221 | 2 | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от перспективного газопровода к с. Нижнее Инхо, с. Килятль с отводом к с. Верхнее Инхо, с. Читль, с. Нижний Арадирих, с. Средний Арадирих, с. Верхний Арадирих Гумбетовского района Республики Дагестан | 32,2 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Нижнее Инхо Гумбетовского района Республики Дагестан | 6,2 | - | - | - | - | - | 173 | 1 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Килятль Гумбетовского района Республики Дагестан | 5,7 | - | - | - | - | - | 137 | 2 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Верхнее Инхо Гумбетовского района Республики Дагестан | 4,8 | - | - | - | - | - | 121 | 1 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Читль Гумбетовского района Республики Дагестан | 7,1 | - | - | - | - | - | 209 | 2 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Нижний Арадирих Гумбетовского района Республики Дагестан | 4,2 | - | - | - | - | - | 172 | 1 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Средний Арадирих Гумбетовского района Республики Дагестан | 5,9 | - | - | - | - | - | 45 | 2 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в с.Верхний Арадирих Гумбетовского района Республики Дагестан | 10,1 | - | - | - | - | - | 302 | 2 | 2022 | 2027 |
|  | Газопровод межпоселковый от перспективного газопровода (Гумбетовский район) к н.п. Ашильта Унцукульского района Республики Дагестан | 3,8 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Ашильта Унцукульского района Республики Дагестан | 3,8 | - | - | - | - | - | 393 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от перспективного газопровода к н.п. Тпиг на н.п Чираг Агульского района Республики Дагестан | 9,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Тпиг Агульского района Республики Дагестан | 3,0 | - | - | - | - | - | 30 | 1 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Чираг Агульского района Республики Дагестан | 6,0 | - | - | - | - | - | 45 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от н.п. Тпиг на с. Хутхул – н.п. Дулдуг – н.п. Гоа с отводом на н.п. Кураг Агульского района Республики Дагестан | 25,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Хутхул Агульского района Республики Дагестан | 7,3 | - | - | - | - | - | 132 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Дулдуг Агульского района Республики Дагестан | 5,1 | - | - | - | - | - | 87 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Гоа Агульского района Республики Дагестан | 4,2 | - | - | - | - | - | 56 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Кураг Агульского района Республики Дагестан | 4,0 | - | - | - | - | - | 82 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от перспективного межпоселкового газопровода к н.п. Яркуг Агульского района Республики Дагестан | 0,3 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Яркуг Агульского района Республики Дагестан | 0,3 | - | - | - | - | - | 76 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от перспективного межпоселкового газопровода к с. Хутхул и н.п Мисси Агульского района Республики Дагестан | 2,9 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Мисси Агульского района Республики Дагестан | 1,1 | - | - | - | - | - | 90 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от н.п. Гоа к н.п. Фите Агульского района Республики Дагестан | 6,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Фите Агульского района Республики Дагестан | 5,3 | - | - | - | - | - | 174 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый н.п. Худиг - с. Арсуг - н.п. Буршаг Агульского района Республики Дагестан | 7,7 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Худиг Агульского района Республики Дагестан | 15,1 | - | - | - | - | - | 415 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Арсуг Агульского района Республики Дагестан | 17,2 | - | - | - | - | - | 410 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Буршаг Агульского района Республики Дагестан | 14,4 | - | - | - | - | - | 403 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый н.п. Тркал – н.п. Цлак Хивского района Республики Дагестан | 1,5 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Цлак Хивского района Республики Дагестан | 1,8 | - | - | - | - | - | 11 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от отвода на н.п. Фурдаг до н.п. Атрик с отводом на Хурсатиль Хивского района Республики Дагестан | 10,6 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Атрик Хивского района Республики Дагестан | 1,7 | - | - | - | - | - | 14 | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Хурсатиль Хивского района Республики Дагестан | 1,3 | - | - | - | - | - | 15 | - | 2022 | 2025 |
|  | Газопровод межпоселковый от существующего газопровода на н.п. Межгюль к н.п. Заза Хивского района Республики Дагестан | 3,5 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Заза Хивского района Республики Дагестан | 2,0 | - | - | - | - | - | 87 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый н.п. Гдынк Ахтынского района Республики Дагестан | 1,7 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Гдынк Ахтынского района Республики Дагестан | 1,7 | - | - | - | - | - | 262 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый к н.п. Ялак Ахтынского района Республики Дагестан | 5,6 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод н.п. Кака Ахтынского района Республики Дагестан | 7,5 | - | - | - | - | - | 573 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод н.п. Хрюг Ахтынского района Республики Дагестан | 5,3 | - | - | - | - | - | 501 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод н.п. Ялак Ахтынского района Республики Дагестан | 4,7 | - | - | - | - | - | 397 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод н.п. Зрых Ахтынского района Республики Дагестан | 2,1 | - | - | - | - | - | 208 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от перспективного газопровода на н.п. Рутул – н.п. Кала – н.п. Шиназ с отводами к н.п.Куфа, н.п. Амсар, н.п. Лучек Рутульского района Республики Дагестан | 32,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Рутул Рутульского района Республики Дагестан | 3,5 | - | - | - | - | - | 157 | 4 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Кала Рутульского района Республики Дагестан | 4,8 | - | - | - | - | - | 198 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Шиназ Рутульского района Республики Дагестан | 3,9 | - | - | - | - | - | 97 | 1 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Куфа Рутульского района Республики Дагестан | 2,4 | - | - | - | - | - | 57 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Амсар Рутульского района Республики Дагестан | 2,7 | - | - | - | - | - | 32 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Лучек Рутульского района Республики Дагестан | 1,7 | - | - | - | - | - | 11 | - | 2022 | 2027 |
|  | Газопровод межпоселковый ГРС Ахты (Докузпаринский район) к н.п. Мака-Казмаляр – н.п. Гарах Магарамкентского района Республики Дагестан | 9,1 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Мака-Казмаляр Магарамкентского района Республики Дагестан | 5,3 | - | - | - | - | - | 55 | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Гарах Магарамкентского района Республики Дагестан | 3,8 | - | - | - | - | - | 40 | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан | 4,1 | - | - | - | - | - | 158 | - | 2024 | 2027 |
|  | Газопровод межпоселковый от ГРС Адиль-Янгиюрт к СПК "Цумилюхский", н.п. с/х Победа, н.п. Щидринкутан, н.п. кутан колхоза им. Ленина, СПК "Камилюх" на территории Бабаюртовского района и с. Караузек, с. Качалай "Бежтинского участка" Цунтинского района Республики Дагестан | 8,3 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод СПК "Цумилюхский" Тляратинского района Республики Дагестан | 1,8 | - | - | - | - | - | 57 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод СПК "Камилюх" Тляратинского района Республики Дагестан | 1,7 | - | - | - | - | - | 39 | 1 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Караузек "Бежтинского участка" Цунтинского района Республики Дагестан | 2,1 | - | - | - | - | - | 17 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Качалай "Бежтинского участка" Цунтинского района Республики Дагестан | 2,7 | - | - | - | - | - | 65 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от н.п. Нанибика к н.п. Алибекотар Бабаюртовского района Республики Дагестан | 3,6 | #ССЫЛКА! | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Газопровод межпоселковый н.п. Н. Казанище - перспективная застройка до существующих сетей ГРС Буглен Буйнакского района Республики Дагестан | 2,8 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Хвартикуни Гергебильского района Республики Дагестан | 5,1 | - | - | - | - | - | 450 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Тунзи Гергебильского района Республики Дагестан | 4,7 | - | - | - | - | - | 440 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от существующего газопровода на н.п. Гуладты к н.п. Урари, н.п. Урхнища, н.п. Сур-Сурбачи, н.п. Худуц, н.п. Ашты, Кунки Дахадаевского района Республики Дагестан | 47,5 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод н.п. Гуладты Дахадаевского района Республики Дагестан | 4,1 | - | - | - | - | - | 162 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Урари Дахадаевского района Республики Дагестан | 7,0 | - | - | - | - | - | 243 | - | 2023 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Урхнища Дахадаевского района Республики Дагестан | 1,5 | - | - | - | - | - | 80 | - | 2023 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Сур-Сурбачи Дахадаевского района Республики Дагестан | 5,0 | - | - | - | - | - | 181 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Худуц Дахадаевского района Республики Дагестан | 4,7 | - | - | - | - | - | 168 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Ашты Дахадаевского района Республики Дагестан | 4,3 | - | - | - | - | - | 170 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Кунки Дахадаевского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | 153 | - | 2022 | 2027 |
|  | Газопровод межпоселковый от газопровода к н.п. Кища н.п. Цизгари с отводом к н.п. Цураи Дахадаевского района к н.п. Викри Каякентского района Республики Дагестан | 11,2 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Цизгари Каякентского района Республики Дагестан | 3,8 | - | - | - | - | - | 494 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Викри Каякетского района Республики Дагестан | 2,6 | - | - | - | - | - | 510 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п.Цураи Каякентского района Республики Дагестан | 4,8 | - | - | - | - | - | 548 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от с. Новая Серебряковка до н.п. Малая Арешевка - н.п. Большая Арешевка с отводами на н.п. им. Калинина, н.п. Красное, н.п. Макаровское Кизлярского района Республики Дагестан | 44,9 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Малая Арешевка Кизлярского района Республики Дагестан | 8,2 | - | - | - | - | - | 131 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Большая Арешевка Кизлярского района Республики Дагестан | 3,6 | - | - | - | - | - | 128 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. им. Калинина Кизлярского района Республики Дагестан | 6,3 | - | - | - | - | - | 101 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Красное Кизлярского района Республики Дагестан | 7,1 | - | - | - | - | - | 111 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Макаровское Кизлярского района Республики Дагестан | 9,7 | - | - | - | - | - | 149 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от с. Ясная Поляна до с. Кенафный Завод Кизлярского района Республики Дагестан | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Кенафный Завод Кизлярского района Республики Дагестан | 1,0 | - | - | - | - | - | 15 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от с. Пролетарское до с. Октябрьское Кизлярского района Республики Дагестан | 0,4 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Октябрьское Кизлярского района Республики Дагестан | 0,4 | - | - | - | - | - | 82 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от существующей сети ГРС Таловка (Тарумовский район) к н.п. Брянский Рыбозавод, н.п. Новый Чечень, н.п. Суюткино, н.п. Красный Рыбак, н.п. Новый Бахтемир, н.п. Ново-Теречное, н.п. Судоремонтная тех. станция, н.п. Крайновка, с. Коллективизатор, с отводами на н.п. Тушиловка, н.п.Брянск, н.п.Мангулаул Кизлярского района Республики Дагестан | 97,2 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Брянский Рыбозавод Кизлярского района Республики Дагестан | 8,1 | - | - | - | - | - | 101 | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Новый Чечень Кизлярского района Республики Дагестан | 9,2 | - | - | - | - | - | 118 | - | 2022 | 2025 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Суюткино Кизлярского района Республики Дагестан | 7,3 | - | - | - | - | - | 85 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Красный Рыбак Кизлярского района Республики Дагестан | 6,1 | - | - | - | - | - | 76 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Новый Бахтемир Кизлярского района Республики Дагестан | 9,0 | - | - | - | - | - | 119 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Ново-Теречное Кизлярского района Республики Дагестан | 5,4 | - | - | - | - | - | 34 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Судоремонтная тех.станция Кизлярского района Республики Дагестан | 7,2 | - | - | - | - | - | 58 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Коллективизатор Кизлярского района Республики Дагестан | 6,1 | - | - | - | - | - | 48 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Тушиловка Кизлярского района Республики Дагестан | 8,4 | - | - | - | - | - | 57 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Брянск Кизлярского района Республики Дагестан | 10,2 | - | - | - | - | - | 126 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Мангулаул Кизлярского района Республики Дагестан | 15,2 | - | - | - | - | - | 216 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от с. Коллективизатор до с. Новый Бирюзяк с отводами на с. Лопуховка, с. Старо-Теречное Кизлярского района Республики Дагестан | 31,2 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Новый Бирюзяк Кизлярского района Республики Дагестан | 9,2 | - | - | - | - | - | 121 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Лопуховка Кизлярского района Республики Дагестан | 10,1 | - | - | - | - | - | 191 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Старо-Теречное Кизлярского района Республики Дагестан | 8,9 | - | - | - | - | - | 87 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый с.Карекадани - с.Хаджалте Левашинского района Республики Дагестан | 4,3 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Хаджалте Левашинского района Республики Дагестан | 2,0 | - | - | - | - | - | 59 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый с. Червленные Буруны – ул. Ферма № 1 – ул. Ферма № 2 – ул. Ферма № 3 Ногайского района Республики Дагестан | 32,5 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Червленные Буруны, ул. Ферма №1 Ногайского района Республики Дагестан | 11,3 | - | - | - | - | - | 148 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Червленные Буруны, ул. Ферма №2 Ногайского района Республики Дагестан | 8,3 | - | - | - | - | - | 122 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Червленные Буруны, ул. Ферма №3 Ногайского района Республики Дагестан | 10,0 | - | - | - | - | - | 158 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от существующего газопровода на н.п. Мюрего к н.п. Мюрего (новая застройка) Сергокалинского района Республики Дагестан | 2,3 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Газопровод межпоселковый от отвода н.п. Эдиге Ногайского района к с. Чубутла Ботлихского района Республики Дагестан | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Чубутла Ботлихского района Республики Дагестан | 1,0 | - | - | - | - | - | 80 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый ГРС Солнечное – с. Солнечное (перспективная застройка) Хасавюртовского района Республики Дагестан | 3,5 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Солнечное (перспективная застройка) Хасавюртовского района Республики Дагестан | 3,5 | - | - | - | - | - | 893 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый с. Солнечное – с. Нурадилово (перспективная застройка) Хасавюртовского района Республики Дагестан | 1,7 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Нурадилово (перспективная застройка) Хасавюртовского района Республики Дагестан | 2,2 | - | - | - | - | - | 787 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый (закольцовка) от ГРС Эрпели до существующих сетей ГРС Буйнакск Буйнакского района Республики Дагестан | 13,6 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый (закольцовка) от ГРС Дербент 1-2 до з/у Дербент г. Дербент Республики Дагестан | 8,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Газопровод межпоселковый ГРС Данух – с.Аргвани – с.Гадари с отводом на с.Новое Аргвани Гумбетовского района Республики Дагестан (корректировка) | 23,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2017 | 2022 |
|  | Распределительный газопровод с. Аргвани Гумбетовского района Республики Дагестан | 5,1 | - | - | - | - | - | 221 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Гадари Гумбетовского района Республики Дагестан | 6,8 | - | - | - | - | - | 223 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод с. Новое Аргвани Гумбетовского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | 183 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый с.Мехельта - с.Тлярата - с.Ингиши Гумбетовского района Республики Дагестан (корректировка) | 8,2 | - | - | - | - | - | - | - | 2017 | 2021 |
|  | Распределительный газопровод в с. Ингиши Гумбетовского района Республики Дагестан | 1,0 | - | - | - | - | - | 138 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый (закольцовка) от ГРС Шамхал 2 – н.п. Коркмаскала с отводом на ООО «Югагрохолдинг» Кумторкалинского района Республики Дагестан | 12,3 | - | - | - | - | - | - | - | 2021 | 2024 |
|  | Газопровод межпоселковый к н.п. Кули – н.п. Хосрех, н.п. Сумбатль – н.п. Вачи – н.п. Хойми – н.п. Вихли с отводами к с. Цовкра-1, н.п. Кая, н.п. Хойхи, н.п. Цыйша, н.п. Сукиях, н.п. Кани Кулинского района Республики Дагестан | 27,5 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Кули Кулинского района Республики Дагестан | 2,3 | - | - | - | - | - | 159 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Хосрех Кулинского района Республики Дагестан | 2,1 | - | - | - | - | - | 178 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Сумбатль Кулинского района Республики Дагестан | 1,8 | - | - | - | - | - | 89 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Вачи Кулинского района Республики Дагестан | 3,0 | - | - | - | - | - | 205 | 2 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Хойми Кулинского района Республики Дагестан | 1,1 | - | - | - | - | - | 134 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Вихли Кулинского района Республики Дагестан | 1,5 | - | - | - | - | - | 197 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Цовкра-1 Кулинского района Республики Дагестан | 2,9 | - | - | - | - | - | 148 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Кая Кулинского района Республики Дагестан | 3,1 | - | - | - | - | - | 200 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Хойхи Кулинского района Республики Дагестан | 1,5 | - | - | - | - | - | 149 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Цыйша Кулинского района Республики Дагестан | 1,8 | - | - | - | - | - | 176 | 1 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Сукиях Кулинского района Республики Дагестан | 3,7 | - | - | - | - | - | 227 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Кани Кулинского района Республики Дагестан | 2,7 | - | - | - | - | - | 131 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от н.п. Кумух - н.п. Шовкра, с отводами на Хури , Хурхи, Хулисма, Шара, Чуртах, Хурукра, Кукни, Тулизма, Говкра Лакского района, Цовкра-2 Кулинского района Республики Дагестан | 33,1 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Кумух Лакского района Республики Дагестан | 16,8 | - | - | - | - | - | 930 | 3 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Шовкра Лакского района Республики Дагестан | 3,0 | - | - | - | - | - | 215 | 1 | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Хури Лакского района Республики Дагестан | 2,8 | - | - | - | - | - | 200 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Хурхи Лакского района Республики Дагестан | 1,9 | - | - | - | - | - | 251 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Хулисма Лакского района Республики Дагестан | 4,7 | - | - | - | - | - | 181 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Шара Лакского района Республики Дагестан | 5,0 | - | - | - | - | - | 305 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Чуртах Лакского района Республики Дагестан | 1,0 | - | - | - | - | - | 151 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Хурукра Лакского района Республики Дагестан | 1,2 | - | - | - | - | - | 200 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Кукни Лакского района Республики Дагестан | 3,5 | - | - | - | - | - | 198 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Тулизма Лакского района Республики Дагестан | 2,8 | - | - | - | - | - | 301 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Говкра Лакского района Республики Дагестан | 4,1 | - | - | - | - | - | 151 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Цовкра-2 Кулинского района Республики Дагестан | 3,1 | - | - | - | - | - | 206 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от н.п. Куркли - н.п. Чукна - н.п. Куба с отводами на н.п. Унчукатль, н.п. Караша, н.п. Шахува, н.п. Багикла, н.п. Кума, н.п. Кунды, н.п. Кара Лакского района Республики Дагестан | 34,9 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Куркли Лакского района Республики Дагестан | 3,4 | - | - | - | - | - | 200 | - | 2023 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Чукна Лакского района Республики Дагестан | 3,5 | - | - | - | - | - | 210 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Куба Лакского района Республики Дагестан | 4,0 | - | - | - | - | - | 245 | 1 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Унчукатль Лакского района Республики Дагестан | 3,1 | - | - | - | - | - | 198 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Караша Лакского района Республики Дагестан | 3,9 | - | - | - | - | - | 218 | 1 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Шахува Лакского района Республики Дагестан | 2,9 | - | - | - | - | - | 297 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Багикла Лакского района Республики Дагестан | 4,1 | - | - | - | - | - | 195 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Кума Лакского района Республики Дагестан | 2,0 | - | - | - | - | - | 201 | - | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Кунды Лакского района Республики Дагестан | 6,0 | - | - | - | - | - | 351 | 1 | 2022 | 2027 |
|  | Распределительный газопровод в н.п. Кара Лакского района Республики Дагестан | 3,8 | - | - | - | - | - | 68 | - | 2022 | 2027 |
|  | Газопровод межпоселковый к с. Кванкеро, с. Тлибишо, с. Тлиси Ахвахского района Республики Дагестан | 8,1 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Кванкеро Ахвахского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | 89 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Тлибишо Ахвахского района Республики Дагестан | 5,7 | - | - | - | - | - | 125 | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с.Тлиси Ахвахского района Республики Дагестан | 1,2 | - | - | - | - | - | 52 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый от с. Трисанчи к с. Джурмачи Дахадаевского района Республики Дагестан | 3,2 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2026 |
|  | Распределительный газопровод в с. Джурмачи Дахадаевского района Республики Дагестан | 1,4 | - | - | - | - | - | 85 | - | 2022 | 2026 |
|  | Газопровод межпоселковый (закольцовка) от с. Нижний Джалган – Агропромышленный комплекс ООО «ФерЭльГам» до точки врезки в газопровод на г. Дербент – с. Хазар Дербентского района Республики Дагестан | 4,4 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
|  | Газопровод межпоселковый (закольцовка) от существующих сетей ГРС Охранлар до существующих сетей ГРС Манаскент и ГРС Санаторий Каспий Карабудахкентского района Республики Дагестан | 2,0 | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2025 |
| **Государственная программа Российской Федерации «Комплексное развитие сельских территорий»** **(сопряжена с Республиканской инвестиционной программой)** |
|  | Строительство внутрипоселковых газовых сетей в с. Ичин, С.-Стальского района | 1,1 | 6 171,00 | 5862,45 | 308,55 | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
|  | Строительство внутрипоселковых газовых сетей с. Эминхюр .С.-Стальского района | 25,1 | 43 925,59 | 41 729,32 | 2 196,26 | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
|  | Строительство внутрипоселковых газовых сетей в с. Кахцуг | 14,2 | 18 471,00 | 17547 | 924,00 | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
|  | Строительство внутрипоселковых газовых сетей в с. Тлярата Гумбетовского района  | 4,34 | 3651,88 | 3469,29 | 182,59 | - | - | - | - | 2020 | 2020 |
|  | Строительство внутрипоселковых газовых сетей в с. Азадоглы Магарамкентского района  | 23,32  | 31530,86 | 29954,32 | 1576,54 | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
|  | Строительство внутрипоселковых газовых сетей в с. Харбук Дахадаевский район  | 18,35 | 29773,69 | 28285,01 | 1488,68 | - | - | - | - | 2020 | 2021 |
|  | Строительство внутрипоселковых газовых сетей в с. Н. Казанище Буйнакский район  | 14,9  | 28154,60 | 26746,87 | 1407,73 | - | - | - | - | 2021 | 2021 |
|  | с. Сулу-Тюбе Ногайского района | 3  | 2841,12 | - | 2841,12 | - | - | - | - | 2019 | 2021 |
|  | с. Балатамахи Сергокалинского района | 4,26  | 8269,39 | - | 8269,39 | - | - | - | - | 2019 | 2021 |
|  | с. Данух Гумбетовского района | 2,69  | 4100,15 | - | 4100,15 | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
|  | с. Боранчи Ногайского района | 6,5  | 29 081,00 | - | 29 081,00 | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
|  | с. Кунбатар Ногайского района | 28,75  | 54 038,00 | - | 54 038,00 | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
|  | с. Гацалух и «Танусинское» (с. Эбута) Хунзахского района | 11,17  | 3 610 | - | 3 610 | - | - | - | - | 2020 | 2023 |
|  | с. Шотода Хунзахского района | 7,9  | 2 660 | - | 2 660 | - | - | - | - | 2020 | 2023 |
|  | с. Сиух Хунзахского района | 6,4  | 1 800 | - | 1 800 | - | - | - | - | 2020 | 2023 |
|  | с. Гонох и «Хунзахское» (с. Баитль, с. Чондотль) Хунзахского района | 17,62  | 5 674,3 | - | 5 674,3 | - | - | - | - | 2020 | 2023 |
|  | Газификация кут. Ачичунгур Цунтинского р-на  | 6,67 | 14148,65 | - | 14148,65 | - | - | - | - | 2023 | 2024 |
|  | Газификация с. Смугул Ахтынского района | 3,98 | 8225,78 | - | 8225,78 | - | - | - | - | 2023 | 2024 |
| **Республиканская инвестиционная программа** **(раздел «Газификация населенных пунктов Республики Дагестан»)** |
|  | Строительство межпоселкового газопровода к сс. Ахты – с. Куру-кал – с. Смугул Ахтынского района | 15,917 | 5 224,88 | - | 5224,88 | - | - | 323 | - | 2019 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Львовский № 1, в том числе подготовка проектной документации | 17,00 | 90600,00 | - | 90600,00 | - | - | 312 | - | 2021 | 2023 |
|  | Строителство межпоселкового газопровода от ГРС «Хаджалмахи» до с. Кудали, в т.ч. ПИР Гунибского района | 20,51 | 191762,03 | - | 191762,03 | - | - | 498 | - | 2021 | 2024 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Харбук, Дахадаевский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 9,84 | 30985,71 | - | 30985,71 | - | - | 470 | - | 2020 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Урцаки, Сутбук, Бакни, Дахадаевский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 7,90 | 24039,00 | - | 24039,00 | - | - | 445 | - | 2020 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод с. Микрах-с. Текипиркент, с. Кавалар с ответвлением к с. Каладжух, Докузпаринский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 12,8 | 58137,7 | - | 58137,7 | - | - | 776 | - | 2020 | 2022 |
|  | Подводящий газопровод высокого давления с. Уллубийаул – Аригиавлак, Карабудахкентский район,16,8 км | 12,50 | 76048,6 | - | 76048,6 | - | - |  | - | 2019 | 2022 |
|  | Газопровод-лупинг от ГРС «Какашура» до с. Параул, в том числе подготовка проектной документации | 10,6 | 76516,00 | - | 76516,00 | - | - |  | - | 2021 | 2024 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Огузер, Кизлярский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 13,23 | 23970,02 | - | 23970,02 | - | - | 282 | - | 2021 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Нововладимирское – с. Курдюковское, Кизлярский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 2,61 | 1753,53 | - | 1753,53 | - | - | 60 | - | 2021 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Керликент, Кизлярский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 4,11 | 7591,26 | - | 7591,26 | - | - | 48 | - | 2021 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Персидское – с. Мулла-Али, Кизлярский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 8,14 | 7687,22 | - | 7687,22 | - | - | 91 | - | 2021 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Дагестанское, Кизлярский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 3,79 | 8793,95 | - | 8793,95 | - | - | 92 | - | 2021 | 2022 |
|  | Внутрипоселковые сети газоснабжения с. Александрийское, Кизлярский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 35,00 | 132721,91 | - | 132721,91 | - | - | 600 | - | 2021 | 2024 |
|  | Внутрипоселковые сети газоснабжения с. Крайновка Кизлярский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 19,00 | 53436,29 | - | 53436,29 | - | - | 398 | - | 2021 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод (лупинг) от ГРС «Чапаева» до ответвления на нп Шушия, в том числе подготовка проектной документации | 11,3 | 66947,96 | - | 66947,96 | - | - | - | - | 2021 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Канасираги, Сергокалинский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 8,30 | 14348,01 | - | 14348,01 | - | - | 190 | - | 2021 | 2022 |
|  | Газификация с. Новый Мамрач Сулейман-Стальского района, в том числе подготовка проектной документации | 15,00 | 45961,84 | - | 45961,84 | - | - | 480 | - | 2021 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод к п. Шамилькала с ответвлением к с. Ирганай, Унцукульский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 16,54 | 74628,79 | - | 74628,79 | - | - | 2005 | - | 2020 | 2024 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Очло, Хунзахский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 8,02 | 38823,65 | - | 36919,65 | - | - | 159 | - | 2020 | 2022 |
|  | Межпоселковый газопровод к с. Андых, Шамильский район, в том числе разработка проектно-сметной документации | 15 | 31298,89 | - | 31298,89 | - | - | 278 | - | 2020 | 2022 |
|  | Газификация микрорайона «ДОСААФ», г. Махачкала,36 км | 33,29 | 62739,50 | - | 62739,50 | - | - | 1010 | - | 2020 | 2022 |
|  | Подводящий газопровод к с. Тпиг. Агульский район | 47,14 | 764917,78 | - | 764917,78 | - | - | - | - | 2012 | 2027 |
|  | Газопровод-отвод к с. Кумух, Лакский район, в том числе подготовка проектной документации | 52,2 | 273,133 | - | 273,133 | - | - | - | - | 2012 | 2025 |
|  | Газопровод Ахты-Хрюг – Рутул, Рутульского района, в том числе подготовка проектной документации | 28,72 | 375072,77 | - | 375072,77 | - | - | - | - | 2012 | 2026 |
|  | Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Огузер Кизлярского района в том числе подготов-ка проектной документации | 14,5 | 7642,79 | - | 7642,79 | - | - | 280 | - | 2024 | 2024 |
|  | Газопровод-лупинг по участкам от ГРС «Зубутли-Миатли» до Пятилетки Хасавюртовского района в том числе подготов-ка проектной доку-ментации  | 22,53 | 16934,13 | - | 16934,13 | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
|  | Реконструкция газопровода в с.Чиркей Буйнакского района в том числе подготов-ка проектной доку-ментации | 12,02 | 6693,06 | - | 6693,06 | - | - | - | - | 2024 | 2024 |
|  | Внутрипоселковые сети газоснабжения с.Львовский 1 Бабаюртовского района, в том числе подготовка проектной документации | 15,2 | 7447,04 | - | 7447,04 | - | - | 338 | - | 2024 | 2024 |
| **Программа реконструкции и технического перевооружения объектов добычи и транспорта газа на 2021–2025 годы ПАО «Газпром» \*\*** |
|  | Техническое перевооружение ГРС Новогагатли | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Маджалис | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 026 |
|  | Техническое перевооружение ГРС К. Маркса | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Охранлар | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 026 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Шамхал | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 020 | 2 021 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Ново-Мехельта | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Махачкала Северная-1 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 022 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Махачкала Северная-2 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 022 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Манаскент | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 022 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Карабудахкент | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Хасавюрт-1 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Хасавюрт-2 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 022 | 2 024 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Избербаш-1 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 022 | 2 024 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Хаджалмахи | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Черняевка | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 020 | 2 021 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Кизляр-Южная | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Ново-Лидже | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Магарамкент | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 022 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Салик | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Дербент-1 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 022 | 2 024 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Агачаул | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 021 | 2 023 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Леваши | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Каякент | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Реконструкция ГРС Улубий-Аул | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 022 | 2 025 |
|  | Реконструкция ГРС Ленинкент | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 028 |
|  | Реконструкция ГРС Кокрек | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 013 | 2 021 |
|  | Реконструкция ГРС Заммай | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 028 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Избербаш-2 | 25,02 | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Новоаул | 0,3 | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Буйнакск | 3,2 | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Какашура | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Санаторий «Каспий» | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Доргели | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Османюрт | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Техническое перевооружение ГРС Акйатала | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 027 |
|  | Реконструкция ГРС Белиджи | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 024 | 2 028 |
|  | Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Кизляр | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2027 |
|  | Реконструкция газопровода-отвода к с. Белиджи | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2027 |
|  | Реконструкция ГРС Белиджи | - | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2028 |
|  | Реконструкция ГРС Каякент | - | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2028 |
| **Регистрация права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозяйными\*\*\*** |
| 1. | Регистрация права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозяйными, в 30 муниципальных образованиях | 1637,4 | - | - | - | - | - | - |  | 2022 | 2025 |
| **Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций\*\*\*\*** |
| 1. | Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций | 35единиц | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2024 |

**Мероприятия по догазификации, реализуемые АО «Газпром газораспределение Махачкала» и ООО «Газпром газораспределение Дагестан» за счет средств, полученных от применения специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование газораспределительной организации | № п/п | Наименование объекта строительства | Объем финансирования (млн руб.) | Основные показатели объекта строительства | График работ |
| всего | в том числе по годам | количественный показатель, км | количественный показатель, шт. |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник финансирования: средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа |
| АО «Газпром газораспределение Махачкала» | 1. | Строительство сети газораспределения низкого давления до пос. Семендер, ул. Велиева, 69, г. Махачкала | 1,401 | 1,401 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,566 | 2 | III квартал 2022 года - IV квартал 2022 года |
| 2. | Строительство сети газораспределения низкого давления до пос. Семендер, ул. Велиева, 62, г. Махачкала | 1,401 | 1,401 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,350 | 1 | III квартал 2022 года - IV квартал 2022 года |
| 3. | Строительство сети газораспределения низкого давления до с/о «Пальмира», 650а, г. Махачкала | 0,585 | 0,585 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,290 | 1 | III квартал 2022 года - IV квартал 2022 года |
| 4. | Строительство сети газораспределения высокого давления пос. Ленинкент, на землях совхоза им. Ленина, ЗУ 2 | 10,559 | 0 | 0 | 10,559 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,5 | 1 | I квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
| ООО «Газпром газораспределение Дагестан» | 1. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Каякент по ул. б/н, кад. № 05:08:000034:4346 Каякентский район РД (код 05-01-0007848) | 0,08209 | 0 | 0 | 0,08209 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,037 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 2. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в c. Каякент по ул. б/н, кад. № 05:08:000034:3869 Каякентский район РД (код 05-24-072-5896) | 0,11536 |  |  | 0,11536 |  |  |  |  |  |  |  | 0,052 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 3. | Строительство газопровода ввода в с. Каякент по ул. б/н, кад.№ 05:08:000034:3034 Каякентский район РД (код 05-24-072-5998) | 0,13755 |  |  | 0,13755 |  |  |  |  |  |  |  | 0,062 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 4. | Строительство газопровода ввода в с. Каякент по ул. б/н, кад.№ 05:08:000034:3663 Каякентский район РД (код 05-24-072-5999) | 0,13755 |  |  | 0,13755 |  |  |  |  |  |  |  | 0,062 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 5. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Каякент по ул. б/н, кад. № 05:08:000034:6013 Каякентский район РД (05-24-072-6398) | 0,13311 |  |  | 0,13311 |  |  |  |  |  |  |  | 0,060 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 6. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Каякент по ул. б/н, кад. № 05:08:000034:3795 Каякентский район РД (код 05-24-072-5879) | 0,04881 |  |  | 0,04881 |  |  |  |  |  |  |  | 0,022 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 7. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Первомайское по ул. Манапова, 25 Каякентский район РД (код 05-24-072-5899) | 0,06656 |  |  | 0,06656 |  |  |  |  |  |  |  | 0,030 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 8. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Маджалис по ул. Уллучаевская, 18б Кайтагский район РД (код 05-24-072-5577) | 0,09540 |  |  | 0,09540 |  |  |  |  |  |  |  | 0,043 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 9. | Строительство газопровода ввода в с. Маджалис по ул. б/н, кад. № 05:14:000001:2741 Кайтагский район РД (05-24-072-7166) | 0,11758 |  |  | 0,11758 |  |  |  |  |  |  |  | 0,053 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 10. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Чумли по ул. Магистральная, 24 Кайтагский район РД (код 05-24-072-5864) | 0,07321 |  |  | 0,07321 |  |  |  |  |  |  |  | 0,033 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 11. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Карацан по ул. Мацни, 2б Кайтагский район РД (05-24-072-6615) | 0,12868 |  |  | 0,12868 |  |  |  |  |  |  |  | 0,058 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 12. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Янгикент по ул. Пролетарская, 1 Кайтагский район РД (05-24-072-7169) | 0,12868 |  |  | 0,12868 |  |  |  |  |  |  |  | 0,058 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 13. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ванашимахи по ул. Ванашимахинская, 206 Сергокалинский район РД (код-05-24-072-7110) | 0,05867 |  |  | 0,05867 |  |  |  |  |  |  |  | 0,03 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 14. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Сергокала по ул. Промышленная, 13 Сергокалинский район РД (код-05-24-072-6696) | 0,14303 |  |  | 0,14303 |  |  |  |  |  |  |  | 0,061 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 15. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Сергокала по ул. Муслимат Муртузалиевой, 141 Сергокалинский район РД (код - 05-24-072-7398) | 0,13311 |  |  | 0,13311 |  |  |  |  |  |  |  | 0,06 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 16. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Уркарах по ул. б/н, кад. № 05:27:000002:3399 Дахадаевский район РД (05-24-072-6420) | 0,07765 |  |  | 0,077649 |  |  |  |  |  |  |  | 0,035 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 17. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Кутиша по ул. б/н кад.№05:31:000075:1030 Левашинского района РД (05-23-072-4631) | 0,76503 |  |  | 0,76503 |  |  |  |  |  |  |  | 0,367 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 18. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Леваши по ул. б/н кад № 05:31:000001:6361 Левашинского района РД (05-23-072-5096) | 0,27099 |  |  | 0,27099 |  |  |  |  |  |  |  | 0,130 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 19. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Акуша по ул. Садовая, 6 Акушинский район РД 05-23-072-4850 | 0,12507 |  |  | 0,12507 |  |  |  |  |  |  |  | 0,60 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 20. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Церхимахи по ул. 9-я Линия Аэропортовская, 6 Акушинского района РД (05-23-072-5069) | 0,25014 |  |  | 0,250145 |  |  |  |  |  |  |  | 0,120 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 21. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Хучни по ул. Набережная, 41 Табасаранский район РД (05-24-072-7089) | 0,08874 |  |  | 0,088742 |  |  |  |  |  |  |  | 0,040 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 22. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ханаг по ул. Ханагская, 66а Табасаранский район РД (05-24-072-6925) | 0,16692 |  |  | 0,166923 |  |  |  |  |  |  |  | 0,060 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 23. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Герейханова по ул. Белинского, 8 Сулейман-Стальского района РД (05-23-072-4735) | 0,32310 |  |  | 0,323104 |  |  |  |  |  |  |  | 0,155 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 24. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Герейхановское по ул. Кирова, 5 Сулейман-Стальский район РД (05-23-072-4938) | 0,42733 |  |  | 0,427331 |  |  |  |  |  |  |  | 0,205 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 25. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Большебредихинское по ул.Гагарина, 86 Кизлярского района РД (05-23-072-2592) | 0,21262 |  |  | 0,212623 |  |  |  |  |  |  |  | 0,102 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 26. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Кардоновка по ул.Советская, 93 Кизлярского района РД (05-23-072-2606) | 1,09305 |  |  | 1,093046 |  |  |  |  |  |  |  | 0,425 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 27. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Кардоновка по ул.Советская, 99 Кизлярского района РД (05-23-072-2607) | 1,27324 |  |  | 1,273239 |  |  |  |  |  |  |  | 0,495 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 28. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Рыбалко по ул. Кирова, 3а Кизлярского района РД (05-23-072-4722) | 0,51484 |  |  | 0,514836 |  |  |  |  |  |  |  | 0,200 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 29. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Чонтаул по ул. Кавказская, 11а Кизилюртовский район РД (05-23-072-4534) | 0,57257 |  |  | 0,572573 |  |  |  |  |  |  |  | 0,223 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 30. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Султан-Янги-Юрт по ул. И.Шамиля, 46 Кизилюртовский район РД (05-23-072-4534) | 0,89691 |  |  | 0,896911 |  |  |  |  |  |  |  | 0,248 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 31. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Зубутли-Миатли по ул. Гамзата Цадасы, 12 Кизилюртовский район РД (05-23-072-5320) | 0,59069 |  |  | 0,590687 |  |  |  |  |  |  |  | 0,273 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 32. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Баташюрт по ул. Молодежная, 79 Хасавюртовский район РД (05-24-072-7417) | 0,56167 |  |  | 0,561672 |  |  |  |  |  |  |  | 0,162 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 33. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Сулевкент по ул. Степная, 14 Хасавюртовского района РД (05-23-072-5001) | 0,25228 |  |  | 0,252278 |  |  |  |  |  |  |  | 0,082 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 34. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Аксай по ул. Белинского, 10 Хасавюртовского района РД (05-23-072-4694) | 0,51172 |  |  | 0,511724 |  |  |  |  |  |  |  | 0,165 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 35. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Эндирей по ул. Магьамат Аваби, 4 Хасавюртовский район РД (05-23-072-4910) | 0,71748 |  |  | 0,717482 |  |  |  |  |  |  |  | 0,232 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 36. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала, мкр-н ТЗБ по ул. Весенняя, 14 РД (05-24-072-6348) | 0,23468 |  |  | 0,234683 |  |  |  |  |  |  |  | 0,100 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 37. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала, мкр-н Ипподром, 729 РД (05-24-072-6977) | 0,34671 |  |  | 0,346711 |  |  |  |  |  |  |  | 0,100 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 38. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала, мкр-н Ипподром, по ул. Ипподромная 1-я линия, 132 РД (05-24-072-6981) | 0,28162 |  |  | 0,28162 |  |  |  |  |  |  |  | 0,120 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 39. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала, мкр-н Ветеран, ул. 5-я Ветеранская, 67 РД (05-24-072-7000) | 0,26623 |  |  | 0,266227 |  |  |  |  |  |  |  | 0,120 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 40. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала, квартал Мотор по ул. 9-я Моторная, 53 РД (05-24-072-7042) | 0,21121 |  |  | 0,211215 |  |  |  |  |  |  |  | 0,090 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |
|  | 41. | Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод г. Каспийск район ПГСК "Космос", 11 РД (05-23-072-2647) | 1,21528 |  |  | 1,215284 |  |  |  |  |  |  |  | 0,562 | 1 | III квартал 2024 года - IV квартал 2024 года |

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 \* Объемы финансирования в рамках реализации Программы развития газоснабжения и газификации Республики Дагестан на 2021–2025 годы ПАО «Газпром» будут определены по завершении проектно-изыскательских работ.

 \*\* Объемы финансирования мероприятий Программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи и транспорта газа на 2021–2025 годы ПАО «Газпром» являются конфиденциальной информацией.

 \*\*\* Регистрация права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозяйными, осуществляется за счет средств муниципального бюджета.

 \*\*\*\* Софинансирование из федерального бюджета в рамках государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» мероприятий по строительству АНГКС в Республике Дагестан не предусмотрено. Средства федерального и республиканского бюджетов Республики Дагестан, направляемые на реализацию мероприятий по строительству и вводу в эксплуатацию новых АГНКС, будут внесены по мере подтверждения в установленном порядке федеральными органами исполнительной власти объемов субсидий, предоставляемых бюджету Республики Дагестан из федерального бюджета на финансовое обеспечение указанных мероприятий.».

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**