УТВЕРЖДЕНО

постановлением Правительства

Ленинградской области

от \_\_ \_\_\_\_\_\_ 202\_ года № \_\_ (приложение 1)

РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2021 - 2030 годы

Паспорт региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2021 - 2030 годы

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| Наименование программы | Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ленинградской области на период 2021-2030 гг. (далее - Программа газификации) |
| Цели Программы | * Повышение уровня газификации Ленинградской области; * Снижение негативного влияния на окружающую среду и повышение энергетической эффективности эксплуатируемого в Ленинградской области парка автомобильной техники. |
| Задачи Программы | * Газификация населенных пунктов (строительство межпоселковых и распределительных газопроводов); * Снижение стоимости подключения к сетям газораспределения путем возмещения части затрат юридическим и физическим лицам в связи с выполнением работ по подключению внутридомового газового оборудования индивидуальных домовладений к сетям газораспределения; * Перевод промышленных предприятий, объектов коммунальной инфраструктуры на природный газ; * Перевод эксплуатируемого в Ленинградской области парка автомобильной техники на использование газомоторного топлива; * Обеспечение газомоторной техники компримированным природным газом. |
| Ответственный исполнитель Программы | Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области |
| Соисполнитель  Программы | ООО «Газпром газификация» |
| Участники Программы | * Комитет Ленинградской области по транспорту; * Комитет по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области; * Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области; * ООО "Газпром межрегионгаз"; * ООО "Газпром инвест"; * АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"; * ООО "ПетербургГаз"; * ООО "Газпром газомоторное топливо"; * ООО "Газпром инвестгазификация"; * ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"; * ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"; * Органы местного самоуправления Ленинградской области. |
| Целевые показатели Программы | * объем (прирост) потребления природного газа в год; * протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта; * протяженность (строительство) газопроводов-отводов; * количество (строительство) газораспределительных станций; * реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций); * газоснабжение населенных пунктов природным газом; * протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов; * протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов; * уровень газификации населения; * уровень потенциальной газификации населения; * газификация квартир (домовладений) природным газом; * уровень газификации населения природным газом; * перевод котельных на природный газ; * газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений); * уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом; * перевод котельных на сжиженный углеводородный газ; * газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений); * уровень газификации населения сжиженным природным газом; * количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа; * перевод котельных на сжиженный природный газ; * перевод на природный газ автотранспортной техники; * количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций; * протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией. |
| Этапы и сроки реализации Программы | Этап 1 реализации Программы: 2021 – 2024 годы  Этап 2 реализации Программы: 2025 – 2030 годы (показатели и объёмы финансирования этапа 2 подлежат расчёту и корректировки не ранее 2023 года в рамках утверждения областного бюджета Ленинградской области на 2023-2025 годы и соответствующих корректировок действующих государственных программ Ленинградской области ) |
| Объемы и источники финансирования Программы | Общий объем финансовых средств на реализацию мероприятий Программы:  - в рамках Этапа 1 на (2021 – 2024 гг.) составляет 764 790 457,78 тыс. руб., в том числе:   * федеральный бюджет – 350 153,00 тыс. руб., * областной бюджет – 5 067 967,77 тыс. руб., * местные бюджеты – 171 723,66 тыс. руб., * прочие источники – 759 210 551,36 тыс. руб.   - в рамках Этапа 2 на (2025 – 2030 гг.) составляет 7 067 568,98 тыс. руб., в том числе:   * федеральный бюджет – 0,00 тыс. руб., * областной бюджет – 163 284,06 тыс. руб., * местные бюджеты – 15 596,57 тыс. руб., * прочие источники – 6 888 688,35 тыс. руб. |
| Ожидаемые результаты реализации Программы | По окончанию Этапа 1 реализации Программы ожидаемые результаты составят:   * объем (прирост) потребления природного газа в год – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения; * протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта - относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения; * протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 61,81 км; * количество (строительство) газораспределительных станций – 7 ед.; * реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 3 ед.; * газоснабжение населенных пунктов природным газом - 376 ед.; * протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 2 019,58 км; * протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 1 333,15 км; * уровень газификации населения – 69%; * уровень потенциальной газификации населения – 84,14%; * газификация квартир (домовладений) природным газом – 2 300 ед.; * уровень газификации населения природным газом – 68,08%; * перевод котельных на природный газ – 56 ед.; * газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется; * уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом сохранится на текущем уровне – 0,92%; * перевод котельных на сжиженный углеводородный газ не планируется; * газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется; * уровень газификации населения сжиженным природным газом – 0%; * количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 1; * перевод котельных на сжиженный природный газ не планируется; * перевод на природный газ автотранспортной техники – 3 923 ед.; * количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций составит 16 ед.; * протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения – 127 ед., 15,55 км.; * Порядок регистрации права собственности на бесхозяйные объекты – определён действующим законодательством. |

План мероприятий региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2021 - 2030 годы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование программы (мероприятия) | Информация об объектах, мероприятиях программ | Ожидаемые результаты | Годы реализации на период реализации Программы | Источники финансирования |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Государственная программа Ленинградской области «Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области» | В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 14.11.2013 N 400 | 1 181,3 км | 2021-2024 | Областной бюджет (далее - ОБ), местный бюджет (далее - МБ) |
| 2 | Государственная программа Ленинградской области "Комплексное развитие сельских территорий Ленинградской области" | В соответствии с постановлением Правительства ЛО от 27.12.2019 № 636 | 85,52 км | 2021-2024 | ОБ, МБ, федеральный бюджет (далее - ФБ) |
| 3 | Государственная программа Ленинградской области "Развитие транспортной системы Ленинградской области" | В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 14.11.2013 N 397 | 16 АГНКС | 2019-2024 | ФБ, ОБ, средства организаций |
| 4 | Программа развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 годы | В соответствии с информацией, размещённой на сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области | 1 740,57 км | 2021-2025 | Средства организаций группы ПАО "Газпром" |
| 5 | Программа газификации Ленинградской области на 2021-2025 годы АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» за счет спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области) | В соответствии с распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05 апреля 2021 года № 27 (в ред. от 30.08.2021) | 319,17 км | 2021-2025 | Средства спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области |
| 6 | Программа газификации ООО "ПетербургГаз" на 2020 - 2024 г. объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области | В соответствии с распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05 марта 2021 года №16 | 26,16 км | 2021-2024 | Средства спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области |
| 7 | Государственная программа Ленинградской области "Стимулирование экономической активности Ленинградской области" | Постановление Правительства Ленинградской области от 14.11.2013 N 394 | 1 комплекс переработки этансодержащего газа | 2021-2024 | Средства инвестора |

Сводный план мероприятий по основным целевым показателям региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2021 - 2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Ед. изм. | Годы реализации программы | | | | | 2021-2025 |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | Объем (прирост) потребления природного газа в год\*\* | | млрд м3 | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | 45,00 | Комплекс переработки этансодержащего газа в Кингисеппском муниципальном районе |
| 2 | Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта\*\*\* | Всего, в том числе: | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 1)  федеральный бюджет | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3)  местный бюджет | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4)  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. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  иные источники | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Протяженность (строительство) газопроводов-отводов\*\*\* | Всего, в том числе: | км | 6,33 | 35,00 | 0,00 | 0,38 | 20,10 | 61,81 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| 1)  федеральный бюджет | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3)  местный бюджет | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4)  средства организаций, в том числе: | км | 6,33 | 35,00 | 0,00 | 0,38 | 20,10 | 61,81 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| собственник ЕСГ | км | 6,33 | 35,00 | 0,00 | 0,38 | 20,10 | 61,81 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| независимые газотранспортные организации\*\*\*\* | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  иные источники | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Количество (строительство) газораспределительных станций (далее – ГРС)\*\*\* | Всего, в том числе: | ед. | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 2,00 | 2,00 | 7,00 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3)  местный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4)  средства организаций, в том числе: | ед. | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 2,00 | 2,00 | 7,00 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| собственник ЕСГ | ед. | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 2,00 | 2,00 | 7,00 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| независимые газотранспортные организации\*\*\*\* | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| независимые газораспределительные организации (далее – ГРО)\*\*\*\* | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  иные источники | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС) | Всего, в том числе: | ед. | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 2,00 | 0,00 | 3,00 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3)  местный бюджет | ед |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4)  средства организаций, в том числе: | ед | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 2,00 | 0,00 | 3,00 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| собственник ЕСГ | ед. | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 2,00 | 0,00 | 3,00 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| независимые газотранспортные организации\*\*\*\* | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| независимые ГРО\*\*\*\* | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  иные источники | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов\*\*\* | Всего, в том числе: | км | 622,31 | 94,49 | 142,78 | 197,13 | 907,32 | 1 964,03 |
| млн руб. | 425,00 | 36,62 | 1,70 | 129,67 | 0,00 | 592,99 |
| 1)  федеральный бюджет | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| млн руб. | 28,77 | 34,38 | 1,60 | 121,15 | 0,00 | 185,90 |
| 3)  местный бюджет | км | 6,30 | 24,60 | 0,00 | 34,10 | 0,00 | 65,00 |
| млн руб. | 1,45 | 2,24 | 0,10 | 8,52 | 0,00 | 12,31 |
| 4)  средства организаций, в том числе: | км | 546,93 | 69,89 | 101,40 | 115,03 | 907,32 | 1 740,57 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| собственник ЕСГ | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | км | 546,93 | 69,89 | 101,40 | 115,03 | 907,32 | 1 740,57 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| независимые газотранспортные организации\*\*\*\* | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| независимые ГРО\*\*\*\* | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  иные источники, в том числе: | км | 69,08 | 0,00 | 41,38 | 48,00 | 0,00 | 158,46 |
| млн руб. | 394,78 | 273,32 | 121,06 | 166,01 | 185,30 | 1 140,47 |
| средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ (АО "Газпром газораспределение ЛО") | км | 69,08 | 0,00 | 41,38 | 48,00 | 0,00 | 158,46 |
| млн руб. | 394,78 | 273,32 | 121,06 | 166,01 | 185,30 | 1 140,47 |
| средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО (ООО "ПетербургГаз") | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Строительство внутрипоселковых газопроводов | Всего, в том числе: | км | 330,16 | 440,52 | 6,50 | 479,92 | 76,05 | 1 333,15 |
| млн руб. | 1 055,77 | 1 577,96 | 723,47 | 1 452,60 | 534,86 | 5 344,66 |
| 1)  федеральный бюджет | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  | 1,64 | 8,30 |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| млн руб. | 770,18 | 1 119,59 | 6,46 | 983,94 | 163,28 | 3 043,45 |
| 3)  местный бюджет | км | 274,71 | 403,73 | 0,00 | 473,71 | 49,68 | 1 201,82 |
| млн руб. | 49,31 | 67,97 | 0,12 | 41,47 | 14,92 | 173,79 |
| 4)  средства организаций, в том числе: | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| аффилированные лица собственника ЕСГ | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| независимые ГРО\*\* | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  иные источники, в том числе: | км | 55,45 | 36,79 | 6,50 | 6,21 | 26,37 | 131,32 |
| млн руб. | 236,28 | 388,76 | 708,59 | 427,19 | 356,66 | 2 117,48 |
| средства населения | км |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ (АО "Газпром газораспределение ЛО") | км | 42,17 | 30,36 | 1,70 | 4,56 | 26,37 | 105,16 |
| млн руб. | 135,29 | 274,04 | 409,78 | 414,25 | 356,66 | 1 590,02 |
| средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО (ООО "ПетербургГаз") | км | 13,28 | 6,43 | 4,80 | 1,65 | 0,00 | 26,16 |
| млн руб. | 100,99 | 114,72 | 298,81 | 12,94 | 0,00 | 527,46 |
| 8 | Уровень газификации населения (природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ)) | | % | 67,99 | 68,40 | 68,60 | 68,80 | 69,00 | 69,00 |
| 9 | Уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ) | | % | 84,14 | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | 84,14 |
| 10 | Уровень газификации населения природным газом | | % | 67,28 | 67,48 | 67,68 | 67,88 | 68,08 | 68,08 |
| 11 | Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов) | | ед. | 100,00 | 31,00 | 28,00 | 29,00 | 188,00 | 376,00 |
| 12 | Газификация потребителей природным газом (количество квартир (домовладений))\*\*\*\*\* | Всего, в том числе: | ед. | 600,00 | 500,00 | 600,00 | 600,00 | нет данных | 2 300,00 |
| млн руб. | 105,00 | 115,00 | 90,00 | 131,77 | нет данных | 441,77 |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. | 600,00 | 500,00 | 600,00 | 600,00 | нет данных | 2 300,00 |
| млн руб. | 105,00 | 115,00 | 105,36 | 101,96 | нет данных | 427,32 |
| 3)  местный бюджет | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 4)  средства организаций\*\*\*\* | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 5)  иные источники, в том числе: | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| средства населения | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 13 | Перевод котельных на природный газ | Всего, в том числе: | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. | 3,00 | 33,00 | 1,00 | 8,00 | 11,00 | 56,00 |
| млн руб. | Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период с 2021 по 2025 годы | | | | | |
| 3)  местный бюджет | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 4)  средства организаций\*\*\*\* | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 5)  иные источники | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| млн руб. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 14 | Уровень газификации населения СУГ | | % | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| 15 | Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов) | | ед. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 16 | Газификация потребителей СУГ (количество квартир (домовладений)) | Всего, в том числе: | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| млн руб. | 268,55 | 309,25 | 314,05 | 87,85 | 0,00 | 979,70 |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации 1 | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет данных | 0,00 |
| млн руб. | 268,55 | 309,25 | 314,05 | 87,85 | нет данных | 979,70 |
| 3)  местный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4)  средства организаций | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  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. |  |  |  |  |  |  |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3)  местный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4)  средства организаций\*\*\*\* | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  иные источники | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Уровень газификации населения сжиженным природным 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. |  |  |  |  |  |  |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3)  местный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4)  средства организаций | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  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. |  |  |  |  |  |  |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3)  местный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4)  средства организаций(ООО "Балтийский Химический Комплекс", ООО "РусХимАльянс") | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| млн руб. | 75 600,00 | 202 800,00 | 257 600,00 | 192 500,00 | 0,00 | 728 500,00 |
| 5)  иные источники | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 22 | Перевод котельных на СПГ | Всего, в том числе: | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 3)  местный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4)  средства организаций\*\*\*\* | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 5)  иные источники | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. |  |  |  |  |  |  |
| 23 | Перевод на природный газ автотранспортной техники | Всего, в том числе: | ед. | 662,00 | 674,00 | 2 353,00 | 234,00 | 0,00 | 3 923,00 |
| млн руб. | 88,94 | 351,55 | 418,14 | 340,64 | 0,00 | 1 199,27 |
| 1)  федеральный бюджет | ед. |  |  |  |  |  |  |
| млн руб. | 7,81 | 11,92 | 42,71 | 3,81 | 0,00 | 66,25 |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| млн руб. | 26,13 | 84,24 | 115,20 | 77,56 | 0,00 | 303,13 |
| 3)  местный бюджет | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| млн руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4)  средства организаций | ед. | 662,00 | 674,00 | 2 353,00 | 234,00 | 0,00 | 3 923,00 |
| млн руб. | 55,00 | 255,39 | 260,23 | 259,27 | 0,00 | 829,89 |
| 5)  иные источники | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| млн руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 24 | Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций\*\*\* | Всего, в том числе: | ед. | 3,00 | 4,00 | 8,00 | 1,00 | 0,00 | 16,00 |
| млн руб. | 523,80 | 746,40 | 1 492,80 | 186,60 | 0,00 | 2 949,60 |
| 1)  федеральный бюджет | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| млн руб. | 35,28 | 73,44 | 146,88 | 18,36 | 0,00 | 273,96 |
| 2)  бюджет субъекта Российской Федерации | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| млн руб. | 36,72 | 70,56 | 141,12 | 17,64 | 0,00 | 266,04 |
| 3)  местный бюджет | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| млн руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 4)  средства организаций\*\*\*\* (ООО "Газпром газомоторное топливо") | ед. | 3,00 | 4,00 | 8,00 | 1,00 | 0,00 | 16,00 |
| млн руб. | 451,80 | 602,40 | 1 204,80 | 150,60 | 0,00 | 2 409,60 |
| 5)  иные источники | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| млн руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 - возмещение части затрат газоснабжающим организациям в связи с реализацией сжиженных углеводородных газов населению | | | | | | |
| \* - программа реализуется в два этапа: этап 1 - 2021-2024 годы; этап 2 - 2025-2030 годы; |  |  |  |  |  |  |
| \*\* - представляются данные об увеличении потребления природного газа по сравнению с предыдущим периодом; | | | | | | |
| \*\*\* - информация представляется по построенным в текущем году объектам газификации; |  |  |  |  |  |  |
| \*\*\*\* - информация представляется отдельно по каждой организации; |  |  |  |  |  |  |
| \*\*\*\*\* - данные включают в себя мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства, в том числе мероприятия по сооружению сети газопотребления многоквартирного дома. |  |  |  |  |  |  |

Приложение 1 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

**Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Ленинградской области**

Система газоснабжения Ленинградской области включает в себя:

- 1756 км магистральных газопроводов;

- 6 компрессорных станций;

- 432,735 км распределительных газопроводов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 1,2 МПа;

- 866 км газопроводов - отводов от магистральных газопроводов;

- 81 газораспределительная станция (77 ГРС в зоне эксплуатационной ответственности ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург" по состоянию, 1 ГРС - АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", 3 на балансе сторонних потребителей);

- Гатчинское подземное хранилище газа.

Основной газораспределительной организацией, осуществляющей транспортировку природного газа потребителям, обеспечивающей безопасную и бесперебойную эксплуатацию систем газоснабжения и реализующей планы газификации региона является АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

Информация о текущем состоянии газового хозяйства представлена в техническом паспорте газового хозяйства.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Технический паспорт газового хозяйства региона по состоянию на 01.01.2020** | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Единица измерения** | **Всего** | **В городах и поселках городского типа** | **В сельской местности** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
|  | **Общие данные по региону\*** |  |  |  |  |
| 01 | Общее количество квартир | ед. | 1 012 903 | 620 596 | 392 307 |
|  | из них не подлежащих газификации | ед. | 197 622 | 171 303 | 26 319 |
| 02 | Количество населенных пунктов, из них: | ед. | 2 941 | 69 | 2 872 |
|  | - газифицированных природным газом | ед. | 448 | 60 | 388 |
|  | - газифицированных только сжиженным газом | ед. | 1 711 | 6 | 1 705 |
|  | - газифицированных только сжиженным природным газом (СПГ) | ед. | 0 | 0 | 0 |
|  | - включенных в генеральную схему газификации | ед. | 883 | - | - |
| **1** | **Данные о газификации жилфонда** |  |  |  |  |
| 1.1 | Количество газифицированных квартир, в том числе: | ед. | 695704 | 413097 | 282607 |
|  | - природным газом | ед. | 498125 | 372434 | 125691 |
|  | - СПГ | ед. | 0 | 0 | 0 |
|  | - сжиженным газом | ед. | 197579 | 40663 | 156916 |
| 1.2\*\* | Уровень газификации населения природным и сжиженным газом (расчет по методике Минэнерго РФ) | % | 67,99 |  |  |
| 1.2.1\*\* | Уровень потенциальной газификации населения природным и сжиженным газом (расчет по методике Минэнерго РФ) | % | 93,05 |  |  |
| 1.3\*\* | Уровень газификации населения природным газом (расчет по методике Минэнерго РФ) | % | 67,08 |  |  |
| 1.3.1\*\* | Уровень потенциальной газификации населения природным газом (расчет по методике Минэнерго РФ) | % | 92,92 |  |  |
| 1.4\*\* | Уровень газификации населения сжиженным газом (СУГ) (расчёт по методике Минэнерго РФ) | % | 0,91 |  |  |
| 1.4.1\*\* | Уровень потенциальной газификации населения сжиженным газом (СУГ) (расчёт по методике Минэнерго РФ) | % | 28,13 |  |  |
| **2** | **Характеристика системы газоснабжения природным газом** | |  |  |  |
| 2.1 | Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО | км | 9 622,65 | 4 428,25 | 5 194,40 |
| 2.1.1 | По назначению: |  |  |  |  |
|  | - распределительные | км | 7 469,93 | 3 253,26 | 4 216,67 |
|  | из них межпоселковые | км | 1 620,64 | 328,07 | 1 292,57 |
|  | - газопроводы-вводы | км | 2 152,71 | 1 174,98 | 977,73 |
| 2.1.2 | По давлению: |  |  |  |  |
|  | - высокого давления 1а категории (свыше1,2 Мпа) | км | 29,52 | 5,72 | 23,80 |
|  | - высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа) | км | 394,32 | 193,86 | 200,46 |
|  | - высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа) | км | 2 234,25 | 744,39 | 1 489,86 |
|  | - среднего давления | км | 2 319,80 | 970,52 | 1 349,28 |
|  | - низкого давления | км | 4 644,76 | 2 513,76 | 2 131,00 |
| 2.1.3 | По расположению относительно поверхности земли: |  |  |  |  |
|  | - подземные | км | 8 173,23 | 3 477,72 | 4 695,51 |
|  | - наземные | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - надземные | км | 1 449,41 | 950,52 | 498,89 |
| 2.2 | Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе: | км | 8173,23 | 3477,72 | 4695,51 |
|  | - полиэтиленовые | км | 5846,22 | 2151,45 | 3694,77 |
|  | *в т.ч. полиэтиленовые армированные* | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - стальные, из них: | км | 2327,01 | 1326,27 | 1000,74 |
|  | *санированных* | км | 0,00 | 0,00 |  |
|  | требующих реконструкции | км | 5,92 | 5,82 | 0,10 |
|  | требующих диагностирования | км | 72,65 | 56,09 | 16,56 |
| 2.2.1 | Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации: | | | |  |
|  | - до 15 лет | км | 575,10 | 246,59 | 328,51 |
|  | - от 15 до 30 лет | км | 594,77 | 334,49 | 260,28 |
|  | - от 30 до 35 лет | км | 222,00 | 141,39 | 80,61 |
|  | - от 35 до 39 лет | км | 203,64 | 117,16 | 86,48 |
|  | - 39 лет | км | 66,82 | 45,21 | 21,61 |
|  | - 40 лет | км | 42,61 | 30,09 | 12,52 |
|  | - от 41 до 50 лет | км | 495,56 | 317,20 | 178,36 |
|  | - от 50 до 60 лет | км | 108,74 | 76,37 | 32,37 |
|  | - свыше 60 лет | км | 17,78 | 17,78 | 0,00 |
| 2.3 | Протяженность внутренних газопроводов, всего | км | 2877,77 | 2040,14 | 837,63 |
|  | - требующих замены | км | 0,00 | 0 | 0 |
|  | - со сроком эксплуатации 30 и более лет | км | 541,62 | 383,19 | 158,43 |
| 2.4 | Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ), из них: | шт. | 224 | 149 | 75 |
|  | - отработавших более 20 лет | шт. | 38 | 33 | 5 |
| 2.5 | Количество шкафных распределительных пунктов (ШРП), из них: | шт. | 17990 | 7488 | 10502 |
|  | - отработавших более 20 лет | шт. | 154 | 116 | 38 |
| 2.6 | Количество газифицированных промышленных объектов, всего: | шт. | 553 | 331 | 222 |
|  | - теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС, ПГУ, ГТУ) | шт. | 2 | 2 | 0 |
|  | - котельные | шт. | 343 | 202 | 141 |
|  | - газифицированное технологическое оборудование (печи, сушилки и пр.) | шт. | 32 | 28 | 4 |
|  | - прочие | шт. | 176 | 99 | 77 |
| 2.7 | Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего: | шт. | 1730 | 1209 | 521 |
|  | - котельные, в том числе: | шт. | 677 | 484 | 193 |
|  | - для автономного теплоснабжения (крышные и блочные) | шт. | 281 | 179 | 102 |
|  | - мини-ТЭЦ | шт. | 1 | 1 | 0 |
|  | - прочие | шт. | 1053 | 725 | 328 |
| 2.8 | Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего: | шт. | 38 | 3 | 35 |
|  | - котельные | шт. | 19 | 1 | 18 |
|  | - прочие | шт. | 19 | 2 | 17 |
| 2.9 | Количество бытовых газовых плит, из них: | шт. | 515759 | 386910 | 128849 |
|  | - требуют замены | шт. | 82 | 82 | 0 |
| 2.10 | Количество проточных водонагревателей, из них: | шт. | 39625 | 36806 | 2819 |
|  | - требуют замены | шт. | 43 | 43 | 0 |
| 2.11 | Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, из них: | шт. | 57770 | 31030 | 26740 |
|  | - требуют замены | шт. | 74 | 74 | 0 |
| 2.12 | Количество бытовых газовых счетчиков | шт. | 296589 | 193527 | 103062 |
| 2.13 | Количество отопительных печей на газовом топливе | шт. | 0 | 0 | 0 |
| 2.14 | Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего: | тыс. м3 | 7 939 403,43 | 6 557 469,71 | 1 381 933,72 |
|  | - транзит | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - до конечных потребителей, из них: | тыс. м3 | 7 939 403,43 | 6 557 469,71 | 1 381 933,72 |
|  | *промышленным предприятиям* | тыс. м3 | 7 614 915,29 | 6 297 853,58 | 1 317 061,71 |
|  | *коммунально-бытовым предприятиям* | тыс. м3 | 128,11 | 128,11 | 0,00 |
|  | *населению* | тыс. м3 | 324 360,03 | 259 488,02 | 64 872,01 |
| 2.15 | Расход газа ГРО | тыс. м3 | 11 586,13 | 10 785,50 | 800,63 |
| 2.16 | Количество резервуаров для хранения СПГ | шт. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.17 | Общий объем резервуаров для хранения СПГ | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.18 | Объем подачи регазифицированного СПГ, в том числе: | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | *промышленным предприятиям* | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | *коммунально-бытовым предприятиям* | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | *населению* | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Характеристика системы газоснабжения сжиженным газом (СУГ)** | | |  |  |
| 3.1 | Количество газонаполнительных станций (ГНС) | шт. | 4 |  |  |
| 3.2 | Производительность ГНС |  |  |  |  |
|  | - по проекту | т / год | 39 100 |  |  |
|  | - фактически | т / год | 28 585 |  |  |
| 3.3 | Объем базы хранения ГНС | т | 914 |  |  |
| 3.4 | Количество газонаполнительных пунктов (ГНП) | шт. | 2 |  |  |
| 3.5 | Объем базы хранения ГНП | т | 17 |  |  |
| 3.6 | Количество заправочных станций (колонок, постов) для заправки автотранспорта, работающего на СУГ | шт. | 9 | 8 | 1 |
| 3.7 | Количество пунктов хранения и обмена баллонов | шт. | 18 | 11 | 7 |
| 3.8 | Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий | шт. | 0 |  |  |
| 3.9 | Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов | шт. | 0 |  |  |
| 3.10 | Количество бытовых газовых плит, из них: | шт. | 185 448 | 29 063 | 156 385 |
|  | - требуют замены | шт. | 0 |  |  |
| 3.11 | Количество проточных водонагревателей, из них: | шт. | 0 |  |  |
|  | - требуют замены | шт. | 0 |  |  |
| 3.12 | Количество резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов, в том числе: | шт. | 899 | 232 | 667 |
|  | - оборудованных регазификаторами и испарителями | шт. | 0 |  |  |
| 3.13 | Протяженность наружных газопроводов, в том числе: | км | 150,61 | 38,79 | 111,82 |
|  | - подземных, из них: | км | 132,94 | 34,05 | 98,89 |
|  | требуют замены | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | подлежат техническому диагностированию | км | 2,35 | 0,30 | 2,05 |
|  | - надземных | км | 17,67 | 4,74 | 12,93 |
| 3.14 | Протяженность внутренних газопроводов, в том числе: | км | 570,07 | 242,33 | 327,74 |
|  | - требуют замены | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - со сроком эксплуатации 30 и более лет | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.15 | Объем реализации газа, в том числе: | т | 22 563,74 | 7 324,52 | 15 239,22 |
|  | - промышленность | т | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - коммунально-бытовые потребители | т | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - население | т | 12 484,39 | 2 352,17 | 10 132,22 |
|  | *из них в баллонах* | т | 9 840,19 | 979,18 | 8 861,01 |
|  | - заправка автотранспорта | т | 3 448,10 | 548,10 | 2 900,00 |
|  | - прочие нужды | т | 6 631,25 | 4 424,25 | 2 207,00 |
| **4** | **Состояние защиты стальных газопроводов от коррозии** | |  |  |  |
| 4.1 | Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе: | км | 2 459,95 | 1 360,32 | 1 099,63 |
| 4.1.1 | - природного газа, из них: | км | 2 327,01 | 1 326,27 | 1 000,74 |
|  | требуют активной защиты | км | 2 234,69 | 1 242,06 | 992,63 |
|  | *- имеют активную защиту* | км | 2 234,69 | 1 242,06 | 992,63 |
|  | *- не имеют активной защиты* | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | не требуют активной защиты | км | 92,32 | 84,21 | 8,11 |
|  | требуют дообследования | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.2 | - сжиженного газа, из них: | км | 132,94 | 34,05 | 98,89 |
|  | требуют активной защиты | км | 102,95 | 31,51 | 71,44 |
|  | *- имеют активную защиту* | км | 102,95 | 31,51 | 71,44 |
|  | *- не имеют активной защиты* | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | не требуют активной защиты | км | 29,99 | 2,54 | 27,45 |
|  | требуют дообследования | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Количество установок электрохимзащиты на подземных металлических газопроводах природного и сжиженного газа, в том числе: | шт. | 1 414 | 830 | 584 |
| 4.2.1 | - катодных | шт. | 852 | 497 | 355 |
| 4.2.2 | - дренажных | шт. | 43 | 29 | 14 |
| 4.2.3 | - протекторных | шт. | 519 | 304 | 215 |
| 4.3 | Количество электроизолирующих соединений | шт. | 27 276 | 17 245 | 10 031 |
|  | - требующих ремонта | шт. | 0 | 0 | 0 |
|  | - требующих установки | шт. | 0 | 0 | 0 |
| 4.4 | Процент защищенности газопроводов | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 4.5 | Количество сквозных коррозионных повреждений стальных газопроводов за год | шт. | 0 | 0 | 0 |
| **5** | **Техническая оснащенность ГРО** |  |  |  |  |
| 5.1 | Диагностические лаборатории | шт. | 6 | 6 | 0 |
| 5.2 | Аккредитованные лаборатории по поверке, ремонту приборов учета газа и других средств измерений | шт. | 2 | 2 | 0 |
| 5.3 | Производственно-эксплуатационные базы | шт. | 66 | 64 | 2 |
| 5.4 | Технические кабинеты | шт. | 13 | 12 | 1 |
| 5.5 | Технические уголки | шт. | 12 | 12 | 0 |
| 5.6 | Учебно-методические центры | шт. | 3 | 3 | 0 |
| 5.7 | Учебно-тренировочные полигоны | шт. | 2 | 2 | 0 |
| **6** | **Средства телемеханизации ( в т.ч. телеизмерений) и автоматизации технологических процессов** | | | | |
| 6.1 | Телемеханизированные узлы учета газа, в том числе: | шт. | 42 | 27 | 15 |
|  | - на ГРС | шт. | 1 | 1 | 0 |
|  | - на промышленных предприятиях | шт. | 10 | 9 | 1 |
|  | - на коммунально-бытовых предприятиях | шт. | 6 | 6 | 0 |
|  | - на отопительных котельных | шт. | 25 | 11 | 14 |
|  | - для учета СУГ на ГНС и резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов | шт. | 0 | 0 | 0 |
|  | - прочие | шт. | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | Телемеханизированные объекты, в том числе: | шт. | 674 | 343 | 331 |
|  | - на ГРС | шт. | 0 | 0 | 0 |
|  | - ГРП, ГРПБ (ГРУ) | шт. | 172 | 94 | 78 |
|  | - ШРП | шт. | 16 | 7 | 9 |
|  | - крышные, модульные котельные и мини-ТЭЦ | шт. | 0 | 0 | 0 |
|  | - установки ЭХЗ | шт. | 486 | 242 | 244 |
|  | - крановые узлы | шт. | 0 | 0 | 0 |
| 6.3 | Телемеханизированная охранная сигнализация, в том числе: | шт. | 681 | 347 | 334 |
|  | - зданий ГРП и ГРПБ | шт. | 188 | 102 | 86 |
|  | - зданий ГНС и ГНП | шт. | 0 | 0 | 0 |
|  | - прочих объектов | шт. | 493 | 245 | 248 |
| **7** | **Автомобильный транспорт и ремонтно-строительная техника** | | |  |  |
| 7.1 | Баллоновозы всех типов | шт. | 26 |  |  |
| 7.2 | Автоцистерны всех типов | шт. | 35 |  |  |
| 7.3 | Аварийные машины газовых служб | шт. | 133 |  |  |
| 7.4 | Передвижные лаборатории по ЭХЗ газопроводов | шт. | 14 |  |  |
| 7.5 | Грузовые машины | шт. | 273 |  |  |
| 7.6 | Специальные легковые машины | шт. | 14 |  |  |
| 7.7 | Служебный автотранспорт | шт. | 308 |  |  |
| 7.8 | Прочие виды автомобилей | шт. | 86 |  |  |
| 7.9 | Транспорт, работающий на сжиженном газе | шт. | 95 |  |  |
| 7.10 | Автокраны | шт. | 6 |  |  |
| 7.11 | Экскаваторы | шт. | 48 |  |  |
| 7.12 | Бульдозеры | шт. | 9 |  |  |
| 7.13 | Компрессоры | шт. | 25 |  |  |
| 7.14 | Буровые установки | шт. | 4 |  |  |
| 7.15 | Техника для бестраншейной прокладки газопроводов | шт. | 1 |  |  |
| 7.16 | Сварочное оборудование для сварки полиэтиленовых труб | шт. | 110 |  |  |
| **8** | **Структура и численность** |  |  |  |  |
| 8.1 | Предприятия, находящиеся на самостоятельном балансе (перечень предприятий в приложении) | шт. | 7 |  |  |
| 8.2 | Численность работающих, в том числе: | чел. | 6 159 |  |  |
|  | - ИТР и служащие | чел. | 2 770 |  |  |
|  | - рабочие, из них: | чел. | 3 389 |  |  |
|  | - слесари по эксплуатации и ремонту газового оборудования (ВДГО) | чел. | 512 |  |  |
|  | - слесари по эксплуатации и ремонту газопроводов | чел. | 744 |  |  |
|  | - слесари аварийно-восстановительных работ | чел. | 575 |  |  |
|  | - рабочие ГНС и ГНП | чел. | 82 |  |  |
|  | - прочие | чел. | 1 476 |  |  |
| **9** | **Газификация, капитальный ремонт и реконструкция прошедшего года** | | | |  |
| 9.1 | Введено вновь построенных газопроводов, из них: | км | 442,30 | 100,51 | 341,79 |
|  | - стальных подземных | км | 18,66 | 14,97 | 3,69 |
|  | - стальных надземных | км | 23,89 | 6,69 | 17,20 |
|  | - полиэтиленовых | км | 399,75 | 78,85 | 320,90 |
| 9.2 | Количество квартир, переведенных с сжиженного на природный газ | шт. | 1 345 | 310 | 1035 |
| 9.3 | Количество квартир газифицированных природным газом | шт. | 3 704 | 1992 | 1712 |
| 9.4 | Капитальный ремонт газопроводов | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.5 | Реконструкция газопроводов | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **10** | **Аварийно-диспетчерская служба** |  |  |  |  |
| 10.1 | Количество АДС | шт. | 37 | 35 | 2 |
| \*\* | "Методика расчета показателей газификации" утверждена приказом Минэнерго России от 02.04.2019 N 308 | | | | |

Сжиженный природный газ для обеспечения потребителей Ленинградской области не используется.

Приложение 2 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

Прогноз ожидаемых результатов реализации программы газификации

В результате реализации Этапа 1 реализации Программы (2021 – 2024 годы) ожидается достижение следующих результатов:

* объем (прирост) потребления природного газа в год – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения;
* строительство объектов магистрального транспорта - относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения;
* протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 61,81 км;
* количество (строительство) газораспределительных станций – 7 ед.;
* реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 3 ед.;
* газоснабжение населенных пунктов природным газом - 376 ед.;
* протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 2 019,58 км;
* протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 1 333,15 км;
* уровень газификации населения – 69%;
* уровень потенциальной газификации населения – 84,14%;
* газификация квартир (домовладений) природным газом – 2 300 ед.;
* уровень газификации населения природным газом – 68,08%;
* перевод котельных на природный газ – 56 ед.;
* газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется;
* уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом сохранится на текущем уровне – 0,92%;
* перевод котельных на сжиженный углеводородный газ не планируется;
* газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется;
* уровень газификации населения сжиженным природным газом – 0%;
* количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 1;
* перевод котельных на сжиженный природный газ не планируется;
* перевод на природный газ автотранспортной техники – 3 923 ед.;
* количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций составит 16 ед.;
* протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения – 127 ед., 15,55 км.;
* Порядок регистрации права собственности на бесхозяйные объекты газораспределения газораспределительной организацией – действующим законодательством не установлен.

Приложение 3 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

**Описание рисков реализации программы газификации, в том числе не достижения целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации**

Реализация [программы](file:///C:\Users\ds_zavadskiy\Desktop\2.%20Приложение%20%20программа%2021-25.docx#P37) сопряжена с рядом макроэкономических, социальных, финансовых и иных рисков, которые могут привести к несвоевременному или неполному решению задач программы, нерациональному использованию ресурсов, другим негативным последствиям.

Финансовые риски.

Финансовые риски связаны:

- с частичным выделением бюджетных средств в рамках одного года на реализацию программных мероприятий, вследствие чего могут измениться запланированные сроки выполнения мероприятий и могут подвергнуться корректировке целевые индикаторы эффективности реализации мероприятий, что потребует внесения изменений в [программу](file:///C:\Users\ds_zavadskiy\Desktop\2.%20Приложение%20%20программа%2021-25.docx#P37);

- с отсутствием финансирования мероприятий из средств местных бюджетов в соответствии с соглашениями между заказчиком - координатором программы и муниципальными образованиями, что повлечет приостановление финансирования соответствующих программных мероприятий из средств областного бюджета;

- с недостаточным объемом собственных средств организаций, в связи с чем подлежат уточнению объемы финансирования и сроки реализации программных мероприятий, также могут измениться запланированные сроки выполнения мероприятий, что потребует внесения изменений в программу.

Основными мерами управления риском такого характера являются:

- стимулирование инвестиционной деятельности;

- расширение числа возможных источников финансирования, мероприятий по оптимизации издержек и повышению эффективности управления.

Макроэкономические риски.

Макроэкономические риски связаны с нестабильностью экономики, в том числе с колебаниями цен на энергоносители.

Основными мерами управления риском такого характера являются: инновационное обновление отраслей топливно-энергетического комплекса за счет отечественных технологий, материалов и оборудования; расширенное использование неуглеводородной энергетики в экономике.

Законодательные риски.

Эффективная и динамичная реализация мероприятий [программы](file:///C:\Users\ds_zavadskiy\Desktop\2.%20Приложение%20%20программа%2021-25.docx#P37) во многом будет зависеть от совершенствования нормативной правовой базы в топливной сфере, законодательства о закупках для государственных (муниципальных) нужд. Достижение показателей программы в значительной степени зависит от стабильности положений Налогового [кодекса](consultantplus://offline/ref=292B25C65F05528DFDE3116EBB1C83FFABAF4CA559CC2F64F2D6EA3BE2CDC5692E342103A067DBCDE1F98C42CFTBpBL) Российской Федерации, оказывающих влияние на формирование бюджетов всех уровней. Снижение поступлений в бюджеты может вести к уменьшению размеров субсидий на закупку транспортных средств и техники.

Кроме того на реализации программы с 2022 года существенное влияние окажет изменение модели газификации субъектов Российской Федерации и введение института единого оператора газификации согласно внесённым 11.06.2021 изменения в федеральный закон от 31.03.1999 №69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации".

Управление рисками в целях их минимизации является совершенствование законодательной базы государственного регулирования, предусматривающего совершенствование тарифного, налогового, таможенного и антимонопольного регулирования, а также повышение инвестиционной привлекательности топливно-энергетического комплекса.

Приложение 4 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

**Информация об объемах и источниках финансирования реализации программы газификации**

Общий объем финансовых средств на реализацию мероприятий Программы на 2021 - 2030 годы составляет 771 867 964,77 тыс. руб., в том числе:

- федеральный бюджет – 350 153,00 тыс. руб.,

- областной бюджет – 5 231 251,83 тыс. руб.,

- местные бюджеты – 187 320,23 тыс. руб.,

- прочие источники – 766 099 239,71 тыс. руб.

Приложение 5 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

**Ожидаемый эффект от реализации региональной программы газификации**

Ожидаемый результат от реализации [программы](file:///C:\Users\ds_zavadskiy\Desktop\2.%20Приложение%20%20программа%2021-25.docx#P37):

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

- развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения;

Экономическая эффективность, учитывающая оценку вклада [программы](file:///C:\Users\ds_zavadskiy\Desktop\2.%20Приложение%20%20программа%2021-25.docx#P37) газификации в экономическое развитие Российской Федерации в целом:

- расширение систем газораспределения, являющихся основной составляющей систем энергообеспечения регионов России;

- повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов, являющихся основой энергетической политики России;

- загрузка построенных газораспределительных сетей и газопроводов-отводов с целью эффективного функционирования сетей.

Оценка влияния ожидаемых результатов [программы](file:///C:\Users\ds_zavadskiy\Desktop\2.%20Приложение%20%20программа%2021-25.docx#P37) газификации на различные сферы экономики Российской Федерации:

- устойчивое обеспечение предприятий различных сфер экономики страны энергоносителями;

- развитие рыночных отношений в газовой отрасли.

Социальная эффективность, учитывающая ожидаемый результат воздействия реализации [программы](file:///C:\Users\ds_zavadskiy\Desktop\2.%20Приложение%20%20программа%2021-25.docx#P37) газификации на социальное развитие региона, показатели которого не могут быть выражены в стоимостной оценке:

- удовлетворение коммунально-бытовых нужд населения (пищеприготовление, горячее водоснабжение) за счет использования природным газом;

- отопление жилых домов и объектов социального назначения от индивидуальных источников тепла, использующих природный газ в качестве топлива;

- перевод отопительных котельных на природный газ для отопления жилых домов, объектов социального назначения (школы, детские сады, больницы и пр.);

- синхронизация строительства газопроводов по срокам и объемам с подготовкой потребителей к подключению газа;

- бесплатное подведение газа до границ земельных участков жителей в газифицированных населённых пунктах в рамках программы социальной газификации (догазификации).

Приложение 6 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

**Сведения о порядке расчета показателей программы газификации**

Показателями региональной программы газификации являются:

- протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта;

- протяженность (строительство) газопроводов-отводов;

- количество (строительство) газораспределительных станций;

- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций);

- газоснабжение населенных пунктов природным газом;

- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов;

- газификация квартир (домовладений) природным газом;

- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов;

- газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов);

- количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа;

- перевод на природный газ автотранспортной техники;

- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций.

Расчет указанных количественных показателей региональной [программы](file:///C:\Users\ds_zavadskiy\Desktop\2.%20Приложение%20%20программа%2021-25.docx#P37) газификации, осуществляется путём суммирования значений показателей на основании данных, представленных участниками программы, а также в соответствии с показателями объектов газоснабжения, включенными в программы, действующие на территории Ленинградской области.

Расчет показателя "уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ)" на срок действия региональной программы газификации выполнен в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 г.   
№ 308, и отражен в техническом паспорте газового хозяйства региона по состоянию на 1 января 2020 г.

В связи с отсутствием порядка регистрации права собственности газораспределительной организацией на бесхозяйные объекты газораспределения показатель "протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией" отсутствует.

Приложение 7 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

**Сведения о потребителях, на которых направлено действие программы газификации, и обоснование их выделения**

Программа газификации имеет ярко выраженную социальную направленность, и проводимые в ее составе мероприятия в большей степени направлены на предоставление возможности жителям газифицировать свои домовладения и повысить уровень и качество жизни населения региона. При этом предусмотрены мероприятия по обеспечению безопасности газоснабжения в регионе, увеличению пропускной способности газовых сетей, обеспечению надежного газоснабжения имеющихся и перспективных потребителей.

Приложение 8 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

**Описание мер координации деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов программы газификации**

В целях обеспечения достижения целей и ожидаемых результатов программы газификации, а также решения вопросов, касающихся развития газораспределительной сети, определены меры координации деятельности органов исполнительной власти Ленинградской области, органов местного самоуправления муниципальных образований Ленинградской области, а также организаций, осуществляющих газоснабжение потребителей региона.

Реализация программы осуществляется ответственным исполнителем совместно с соисполнителем, участниками, в т.ч. с учётом получаемой от них информации (при необходимости). Ответственный исполнитель программы газификации осуществляет работу по подготовке отчета о реализации программы газификации.

При необходимости внесения изменений в действующие государственные программы соисполнитель и участники программы газификации своевременно информируют комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о данных изменениях.

Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области Ленинградской области с учетом представленной информации готовит предложения по внесению изменений в программы газификации и представляет на рассмотрению Правительству Ленинградской области.

Координация деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов программы газификации осуществляется в рамках взаимодействия в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 №1550 "Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций". .

Приложение 9 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

**Прогнозируемый размер расходов областного бюджета Ленинградской области на реализацию программы газификации**

В целом на реализацию мероприятий Программы планируется выделение средств из областного бюджета Ленинградской области в размере 5 231 251,83 тыс. руб., в том числе:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование государственной программы | Финансирование по годам, тыс. руб. | | | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2030 | Всего 2021  -2030 |
| 1 | Государственная программа Ленинградской области «Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области» | 1 111 608,25 | 1 496 277,20 | 351 471,00 | 1 451 847,60 | 163 284,06 | 0 | 4 574 488,11 |
| 2. | Государственная программа Ленинградской области "Комплексное развитие сельских территорий Ленинградской области" | 60 897,52 | 22 614,50 | 4 087,50 | 0,00 | 0,00 | 0 | 87 599,52 |
| 3. | Государственная программа Ленинградской области "Развитие транспортной системы Ленинградской области" | 62 852,90 | 154 797,60 | 256 318,70 | 95 195,00 | 0,00 | 0 | 569 164,20 |
| **4.** | **Всего** | **1 235 358,67** | **1 673 689,30** | **611 877,20** | **1 547 042,60** | **163 284,06** | **0** | **5 231 251,83** |

Приложение 10 к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области

на 2021 - 2030 годы

**Дополнительная информация в соответствии с требованиями порядка разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций**

**Информирование населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа**

Информация для населения о сроках, порядке и условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа размещена на официальных сайтах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» газораспределительных организаций АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", ООО "ПетербургГаз", единого опрератора газификации ООО «Газпром газификация», организации - поставщика природного газа ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург", комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

**Порядок подключения к сетям газораспределения**

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждены постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 N 1547.

В соответствии с Правилами процедура подключения начинается с направления заявителем в адрес газораспределительной организации, владеющей на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение, или технологически связанной сетью (далее – исполнитель) запроса о предоставлении технических условий на подключение или заявки о заключении договора о подключении.

Подключение объектов капитального строительства к сети газораспределения осуществляется на основании договора о подключении. По договору о подключении исполнитель обязуется осуществить подключение объекта капитального строительства к сети газораспределения с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового расхода газа), указанной в технических условиях, а заявитель обязуется оплатить услуги по подключению.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ежегодно утверждаются комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению на территории Ленинградской области, ежегодно утверждаются комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

**Выделение в установленном порядке земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом**

Федеральным законом Российской Федерации № 298-ФЗ от 02 июля 2021 года "О внесении изменения в статью 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации" устанавливается, что для строительства, реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 1,2 МПа включительно, не требуется получение разрешения для строительства.

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

В целях обеспечения исполнения постановления № 1300 принято постановление Правительства Ленинградской области от 03.08.2015 № 301 «Об утверждении Порядка и условий размещения отдельных видов объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, публичного сервитута на территории Ленинградской области»

С учетом уровня газификации Ленинградской области природным газом перевод котельных на СУГ и сжиженный природный газ не осуществляется.

**В части бесхозяйных объектов газоснабжения.**

Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – Комитет) на постоянной основе ведется работа с АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – Общество) в рамках направления запросов и обработки полученной информации в части выявления бесхозяйных сетей. Далее, на основании полученной информации начинается работа с администрациями муниципальных образований на предмет получения информации о ходе проведения мероприятий по постановке на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества сетей газопровода и признанию права муниципальной собственности на такие объекты.

Кроме того, со своей стороны Обществом по мере выявления бесхозяйных сетей информация об этих объектах незамедлительно направляется в органы местного самоуправления. Перечень выявленных бесхозяйных объектов ежеквартально направляется в органы муниципальной власти для принятия мер по признанию объектов бесхозяйными и принятию объектов в муниципальную собственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В 2021 году общее количество бесхозяйных объектов составляет 127 шт., общей протяженностью 15,55 км.

Порядок признания права муниципальной собственности на бесхозяйные недвижимые вещи установлен п.3 ст.225 Гражданского Кодекса Российской Федерации, в соответствии с которым бесхозяйные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию права на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся.

По истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

Бесхозяйная недвижимая вещь, не признанная по решению суда поступившей в муниципальную собственность, может быть вновь принята во владение, пользование и распоряжение оставившим ее собственником либо приобретена в собственность в силу приобретательной давности.

Кроме того, приказом Минэкономразвития России от 10.12.2015 года № 931 установлен порядок принятия на учет бесхозяйных недвижимых вещей, в соответствии с п. 2 которого принятие на учет бесхозяйных недвижимых вещей осуществляют территориальные органы федерального органа в области государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав.

Согласно п. 5 данного приказа принятие на учет объекта недвижимого имущества осуществляется на основании заявления о постановке на учет бесхозяйных недвижимых вещей органа местного самоуправления городских, сельских поселений, городских округов, а на межселенных территориях - органа местного самоуправления муниципальных районов в отношении недвижимых вещей, находящихся на территориях этих муниципальных образований.

**О размещении региональной программы на официальном сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области.**

Региональная программа размещается на официальном сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в течение 2 недель со дня официального опубликования правового акта об её утверждении.