



## ГУБЕРНАТОР САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

окуд

19.12.2019

№ 95-пг

**Об утверждении региональной программы  
«Газификация жилищно-коммунального  
хозяйства, промышленных и иных организаций  
Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»**

В соответствии со статьей 17 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» и постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»

#### ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить региональную программу «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы» (далее – региональная программа) согласно приложению.

2. Комитету по энергетике и инженерному обеспечению ежегодно до 1 апреля направлять в Министерство энергетики Российской Федерации отчет о реализации региональной программы по форме, установленной Министерством энергетики Российской Федерации.

3. Признать утратившим силу постановление Губернатора Санкт-Петербурга от 14.02.2018 № 14-пг «Об утверждении региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на 2018-2022 годы».

4. Контроль за выполнением постановления возложить на вице-губернатора Санкт-Петербурга Шаскольского М.А.

Губернатор  
Санкт-Петербурга



А.Д.Беглов

Приложение  
к постановлению  
Губернатора Санкт-Петербурга  
от 19.12.2019 № 95-пг

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА**  
**«Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных**  
**и иных организаций Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»**

1. Паспорт региональной программы  
«Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций  
Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»

1	Цели региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы» (далее – региональная программа)	Повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Санкт-Петербурге. Обеспечение развития системы газоснабжения Санкт-Петербурга в соответствии с потребностями жилищного, общественно-делового и промышленного строительства в соответствии с Генеральным планом Санкт-Петербурга, утвержденным Законом Санкт-Петербурга от 21.12.2005 № 728-99. Повышение надежности и качества представляемых потребителям в Санкт-Петербурге услуг газоснабжения. Повышение экономической эффективности автомобильных перевозок за счет внедрения газомоторного топлива в автотранспортном комплексе Санкт-Петербурга
2	Задачи региональной программы	Развитие и модернизация существующей газораспределительной системы Санкт-Петербурга. Обеспечение необходимых поставок природного газа потребителям в Санкт-Петербурге. Внедрение газомоторного топлива в автотранспортном комплексе Санкт-Петербурга. Снижение объемов реализации емкостного СУГ населению путем перевода многоквартирных домов и жилых домов на территории Санкт-Петербурга на природный газ
3	Ответственный исполнитель региональной программы	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
4	Соисполнители региональной программы	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга; Комитет по транспорту
5	Участники региональной программы	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»; ООО «Газпром газомоторное топливо»; ООО «Газпром инвест»; ООО «Газпром межрегионгаз»; ООО «ПетербургГаз» ГУП «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»

6	Целевые показатели региональной программы	Наименование целевых показателей региональной программы	Единица измерения	Значение целевых показателей региональной программы по годам				
				2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		Объем (прирост) потребления природного газа в год	млрд. куб. м	12,15 (+0,27)	12,23 (+0,08)	12,49 (+0,26)	12,54 (+0,05)	12,66 (+0,12)
		Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта*	км	-	-	-	-	-
		Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	км	3,39	21,74	50,75	29,25	-
		Количество (строительство) ГРС	ед.	-	-	2	1	-
		Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)*	ед.	-	-	-	-	-
		Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов *	км	-	-	-	-	-
		Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	км	16,34	37,22	8,66	10,94	17,44
		Уровень газификации населения	%	94,93	95,30	94,14	94,70	95,10
		Уровень потенциальной газификации населения	%	94,53	94,20	91,65	92,16	92,50
		Уровень газификации населения природным газом	%	94,73	95,10	93,95	94,51	94,92

Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений))	ед.	275 (666)	1052 (683)	942 (763)	602 (911)	644 (650)
Перевод котельных на природный газ	ед.	-	2	2	2	9
Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)**	ед.	-	-	-	-	-
Уровень газификации населения СУГ	%	0,2	0,2	0,19	0,19	0,18
Перевод котельных на СУГ*	ед.	-	-	-	-	-
Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)*	ед.	-	-	-	-	-
Уровень газификации населения сжиженным природным газом**	%	-	-	-	-	-
Количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа*	ед.	-	-	-	-	-
Перевод котельных на сжиженный природный газ*	ед.	-	-	-	-	-

		Перевод на природный газ автотранспортной техники	ед.	98	267	342	587	1062
		Количество (строительство) АГНКС	ед.	3	2	4	8	4
7	Этапы и сроки реализации региональной программы	Сроки реализации региональной программы – 2019-2023 годы, в один этап с учетом ежегодного планирования мероприятий по газоснабжению и газификации регионов Российской Федерации						
8	Общий объем финансирования региональной программы по источникам финансирования, в том числе по годам реализации	<p>Общий объем финансирования региональной программы составляет 28 772,71 млн.руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2019 г. – 1 641,52 млн.руб.;</p> <p>2020 г. – 6 978,82 млн.руб.;</p> <p>2021 г. – 10 655,77 млн.руб.;</p> <p>2022 г. – 5 6661,32 млн.руб.;</p> <p>2023 г. – 3 586,73 млн.руб.</p> <p>Объем финансирования региональной программы за счет средств бюджета Санкт-Петербурга составляет 4 783,62 млн.руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2019 г. – 189,54 млн.руб.;</p> <p>2020 г. – 1 090,38 млн.руб.;</p> <p>2021 г. – 1 157,65 млн.руб.;</p> <p>2022 г. – 1 179,14 млн.руб.;</p> <p>2023 г. – 1 166,91 млн.руб.</p> <p>Объем финансирования региональной программы из внебюджетных источников составляет 23 989,09 млн.руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2019 г. – 1 451,98 млн.руб.;</p> <p>2020 г. – 5 888,44 млн.руб.;</p> <p>2021 г. – 9 498,13 млн.руб.;</p> <p>2022 г. – 4 482,18 млн.руб.;</p> <p>2023 г. – 2 419,82 млн.руб.</p>						
9	Ожидаемые результаты реализации региональной программы	<p>Строительство и реконструкция трех ГРС с увеличением производительности.</p> <p>Строительство 21 АГНКС.</p> <p>Строительство более 190 км газопроводов высокого, среднего и низкого давления.</p> <p>Повышение уровня газификации населения к 2023 году – 95,1 процента.</p> <p>Сокращение затрат на перевозки в автотранспортном комплексе Санкт-Петербурга.</p> <p>Обеспечение снижения выбросов основных загрязняющих веществ в атмосферу.</p> <p>Перевод автотранспортной техники на природный газ – 2356 шт.</p>						

\* Показатель не установлен, поскольку в 2019-2023 годах мероприятие (объект) к реализации на территории Санкт-Петербурга не планируется.

\*\* Показатель не установлен, поскольку газификация населения сжиженным углеводородным газом и сжиженным природным газом в 2019-2023 годах на территории Санкт-Петербурга не планируется.

## 2. План мероприятий программы газификации

№ п/п	Наименование объекта, источник финансирования	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	ВСЕГО
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Проектирование и строительство газопроводов-отводов, всего, в том числе:	км	3,39	21,74	50,75	29,25	-	105,13
1.1	Бюджет Санкт-Петербурга	км	-	-	-	4,50	-	4,50
1.1.1	Проектирование и строительство головного газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Сестрорецк»	км	-	-	-	4,50	-	4,50
1.2	Внебюджетные источники	км	3,39	21,74	50,75	24,75	-	100,63
1.2.1	Строительство газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от 2-й Восточной магистрали до промзоны «Шушары»	км	-	5,40	5,40	-	-	10,80
1.2.2	Строительство подводящего газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шоссейная-2» до ГРС «Южная ТЭЦ»	км	-	14,05	14,05	-	-	28,10
1.2.3	Строительство газопровода высокого давления от ул.Руставели до увязки с газопроводом высокого давления от ГРС «Восточная-2»	км	3,39	2,29	6,55	-	-	12,23
1.2.4	Строительство распределительного газопровода от новой ГРС «Санкт-Петербург» до существующих сетей ГРС «Южная ТЭЦ», ГРС «Шоссейная» и ГРС «Московская Славянка»	км	-	-	24,75	24,75	-	49,50
2	Строительство ГРС, всего, в том числе:	ед.	-	-	2,00	1,00	-	3,00
2.1	Внебюджетные источники	ед.	-	-	2,00	1,00	-	3,00
2.1.1	Строительство ГРС «Восточная-2»	ед.	-	-	1,00	-	-	1,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.2	Строительство ГРС «Санкт-Петербург»	ед.	-	-	-	1,00	-	1,00
2.1.3	Расширение ГРС «Сестрорецк»	ед.	-	-	1,00	-	-	1,00
3	Газификация природным газом жилых домов (домовладений), всего, в том числе:	ед.	5,00	33,00	113,00	261,00	-	412,00
3.1	Бюджет Санкт-Петербурга	ед.	5,00	33,00	-	-	-	38,00
3.1.1	Проектирование строительства газопроводов в Выборгском районе Санкт-Петербурга, в том числе: пос.Левашово, Новосёлки, пос.Парголово (дополнительные списки)	ед.	-	18,00	-	-	-	18,00
3.1.2	Проектирование строительства газопроводов в Петродворцовом районе Санкт-Петербурга, в том числе: Мартышкино, Знаменка, Кронштадтская колония, Тимяшкино, Новые Места, Скороход (дополнительные списки)	ед.	-	15,00	-	-	-	15,00
3.1.3	Строительство газопроводов в Приморском районе Санкт-Петербурга, в том числе: Коломяги, Ольгино (дополнительные списки)	ед.	5,00	-	-	-	-	5,00
3.2	Внебюджетные источники	ед.	-	-	113,00	261,00	-	374,00
3.2.1	Газопроводы среднего давления в массиве территории Волхонское Пушкинского района Санкт-Петербурга с подводящими газопроводами до границ земельных участков	ед.	-	-	113,00	261,00	-	374,00
4	Проектирование и строительство внутрипоселковых газопроводов, всего, в том числе:	км	16,34	37,22	8,66	10,94	17,44	90,60
4.1	Бюджет Санкт-Петербурга	км	16,34	7,10	-	-	6,10	19,37

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.1.1	Строительство ГРП с комплексом подводящих газопроводов, Полустровский пр., участок 28 (юго-восточнее дома № 77, литера Б)	км	0,70	-	-	-	-	0,70
4.1.2	Проектирование строительства ГРПШ с комплексом подводящих газопроводов среднего и низкого давления по адресу: ул.Лени Голикова, д.86, корп.2, литера А	км	-	0,10	-	-	-	0,10
4.1.3	Проектирование строительства газопроводов низкого давления по адресу: от пр.Ветеранов, д.103 до ГРП № 282 по адресу: пр.Ветеранов, д.110, корп.3, литера А	км	-	0,70	-	-	-	0,70
4.1.4	Проектирование строительства газопроводов низкого давления по адресу: от ул.Ленсовета, д.4 до ул.Ленсовета в створе домов № 3 и 5	км	-	0,20	-	-	-	0,20
4.1.5	Строительство ГРП высокого давления на ул.Крыленко с комплексом подводящих газопроводов	км	-	0,10	-	-	-	0,10
4.1.6	Проектирование и строительство газопроводов для газификации садоводческих и дачных некоммерческих объединений граждан, расположенных на территории Санкт-Петербурга	км	5,47	6,00	-	-	6,10	17,57
4.2	Внебюджетные источники	км	10,17	30,12	8,66	10,94	11,34	71,23
4.2.1	Строительство дюкерного перехода через р. Ижору от ГРП высокого давления № 9 до газопровода условным диаметром 1000 мм и перевод газопровода в режим работы 12 кгс/кв. см	км	0,14	-	-	-	-	0,14
4.2.2	Проектирование и строительство газопровода среднего давления от ГРП высокого давления «Парголово-2» до газопровода среднего давления по Тихоокеанской ул.	км	-	1,17	0,75	-	-	1,92



1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.2.3	Проектирование и строительство газопровода среднего давления от пос.Левашово до пос.Парголово, Осиновая Роща Выборгского района Санкт-Петербурга	км	-	1,20	-	-	-	1,20
4.2.4	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по Промышленной ул.от пр.Стачек до Турбинной ул.	км	0,30	-	-	-	-	0,30
4.2.5	Проектирование и строительство ГРП высокого давления «Лагерное шоссе» с комплексом подводящих газопроводов, перевод газопровода среднего давления в режим работы до 1,2 МПа	км	-	-	0,12	-	-	0,12
4.2.6	Проектирование и строительство ГРП высокого давления (до 1,2 МПа) «Шафировский» с комплексом подводящих газопроводов высокого и среднего давления	км	1,92	2,69	-	-	-	4,61
4.2.7	Проектирование и строительство газопровода среднего давления в восточной части исторического района Торики Красносельского района Санкт-Петербурга от Ленинградской ул. до Аннинского шоссе	км	-	2,33	-	-	-	2,33
4.2.8	Проектирование и строительство газопровода среднего давления в историческом районе Торики Красносельского района Санкт-Петербурга в границах ул.Связи и Дачной ул., по северной аллеес, ул.Прокатчиков, 7-й линии, ул.Связи	км	2,27	-	-	-	-	2,27
4.2.9	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по Рыбинской ул. от наб.Обводного кан. до Черниговской ул.	км	-	-	0,30	0,70	-	1,00
4.2.10	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по ул.Галстяна, от Кубинской ул. до Московского шоссе	км	0,70	0,26	-	-	-	0,96
4.2.11	Проектирование и строительство газопровода среднего давления для связи с газопроводами по пр.Обуховской Обороны и ул.Книпович	км	-	-	1,30	-	-	1,30

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.2.12	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по ул.Седова, от дома № 57, литера Б, до бульв.Красных Зорь	км	-	0,48	1,12	-	-	1,60
4.2.13	Перекладка газопровода среднего давления по Октябрьской наб. с увеличением диаметра и закольцовкой от 2-й Восточной магистрали. 3-я очередь – строительство газопровода высокого давления, ГРП и газопровода среднего давления до связи с газопроводом по Октябрьской наб.	км	-	1,45	-	-	-	1,45
4.2.14	Проектирование и строительство газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная» до увязки с газопроводом по Товарищескому пр.	км	-	-	0,48	1,22	-	1,60
4.2.15	Проектирование и строительство дюкерного перехода газопровода среднего давления с подводными газопроводами с Аптекарского о-ва на Каменный о-в	км	-	0,75	-	-	-	0,75
4.2.16	Реконструкция и строительство закольцовки газопроводов среднего и низкого давления от Вяземского пер. до пр.Медиков. Строительство закольцовки газопровода среднего давления от Петроградской наб. до дома № 1 по Пинскому пер. 2 –я очередь – строительство закольцовки газопровода среднего давления по Аптекарской наб. до пр.Медиков. Строительство закольцовки газопровода среднего давления от Петроградской наб. до дома № 1 по Пинскому пер.	км	0,69	0,30	-	-	-	0,99
4.2.17	Строительство закольцовки газопроводов среднего давления пос.Стрельна и г.Петродворца от Ропшинского шоссе до ул.Свободы	км	0,10	-	-	-	-	0,10
4.2.18	Строительство закольцовки газопроводов среднего давления в Приморском районе Санкт-Петербурга по Долгоозерной ул.от ул.Авиаконструкторов до Приморского шоссе	км	0,67	-	-	-	-	0,67

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.2.19	Проектирование и строительство газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) вдоль Витебской ж.-д.ветки до Детскосельского бульв.	км	-	0,30	0,69	-	-	0,99
4.2.20	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по ул.Салова до ул.Самойлова	км	-	-	0,26	-	-	0,26
4.2.21	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по ул.Марата, от дома № 68, корп.2, литера Б, до дома № 80-82 по ул.Марата	км	-	0,20	-	-	-	0,20
4.2.22	Проектирование и строительство газопровода среднего давления в пос.Парголово по Подгорной ул., Выборгскому шоссе и Ключевой ул.	км	0,07	-	-	-	-	0,07
4.2.23	Проектирование и строительство газопровода низкого давления в г.Колпино от ГРП № 4 по адресу: Тверская ул., д.18, корп.3, литера А, до ГРП № 27 по адресу: ул.Ремизова, д.19, корп.2, литера А	км	0,52	-	-	-	-	0,52
4.2.24	Проектирование и строительство газопровода среднего давления для связи Володарского Красносельского района Санкт-Петербурга и жилой застройки севернее Володарского	км	-	1,80	-	-	-	1,80
4.2.25	Проектирование и строительство закольцовки газопроводов низкого давления в районе ГРП № 7 по адресу: г.Кронштадт, Петровская ул., д.13	км	-	0,22	-	-	-	0,22
4.2.26	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по Роцинской ул., от Новорошинской ул. до дома № 32, литера А, по Роцинской ул.	км	0,41	0,17	-	-	-	0,58
4.2.27	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по ул.Коллонтай до Искровского пр.	км	-	1,40	-	-	-	1,40
4.2.28	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по наб.р.Карповки, от ул.Даля до Иоанновского пер.	км	0,48	-	-	-	-	0,48

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.2.29	Проектирование и строительство газопровода низкого давления в г.Петергофе Петродворцового района Санкт-Петербурга в квартале, ограниченном Собственным пр., бульв. Красных Курсантов, ул.Халтурина, Бобьльской дор.	км	-	0,30	-	-	-	0,30
4.2.30	Проектирование и строительство газопровода низкого давления в пос. Стрельна от ГРП № 1 по адресу: ул.Попова, д.9а, литера А, до ГРПШ по адресу: ул.Нижняя Колония , д.35а, литера А, и до ГРПШ по адресу: Ново-Нарвское шоссе, у дома № 49, литера А	км	0,18	-	-	-	-	0,18
4.2.31	Проектирование и строительство газопровода низкого давления в пос.Стрельна от ГРП № 4 по адресу: ул.Грибоедова, д.11а, литера А, до ГРП № 3 по адресу: Санкт-Петербургское шоссе, д.86а, литера А, и до ГРП № 2 по адресу: Орловская ул., д.3а, литера А	км	0,71	-	-	-	-	0,71
4.2.32	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по Бобьльской дор., ГРПШ для связи с ГРП № 10 по адресу: Суворовская ул., д.9, литера А, и газопровода низкого давления по Суворовской ул. до Красноармейского пр.	км	1,01	-	-	-	-	1,01
4.2.33	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по Лиговскому пр., от дома № 269 по Лиговскому пр.до дома № 3 по Тосиной ул.	км	-	-	0,25	-	-	0,25
4.2.34	Проектирование и строительство газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шоссейная-2» до ГРП «Лагерное шоссе»	км	-	-	-	3,73	9,58	13,31
4.2.35	Проектирование и строительство газопровода низкого давления в пос.Понтонный Колпинского района Санкт-Петербурга, в квартале, ограниченном ул.Александра Товпеко, Клубной ул., Парковой ул.	км	-	-	0,05	-	-	0,05
4.2.36	Проектирование и строительство ГРПШ с подводными газопроводами среднего и низкого давления для связи с тупиковым ГРП № 397 по адресу: пр.Авиаконструкторов, д.6, корп.3, литера А	км	-	-	0,05	-	-	0,05

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.2.37	Проектирование и строительство газопровода низкого давления у дома № 8 по Колпинскому шоссе в пос.Шушары Пушкинского района Санкт-Петербурга	км	-	-	0,04	-	-	0,04
4.2.38	Проектирование и строительство ГРПШ для связи с тупиковым ГРП № 20 по адресу: Заводская ул., д.15, корп.3, литера А	ед.	1	-	-	-	-	-
4.2.39	Проектирование и строительство газопровода низкого давления в г.Ломоносов, от ГРП № 5 по адресу: ул.Ломоносова, д.2а, литера А, до ГРП № 1, 2, 3, 4, 6	ед.	1	-	-	-	-	-
4.2.40	Проектирование и строительство газопровода низкого давления в г.Ломоносов, Мартышкино, от ГРП № 7 по адресу: ул.Жоры Антоненко, д.16а, литера А, до газопровода низкого давления по Ивановской ул.	ед.	1	-	-	-	-	-
4.2.41	Проектирование и строительство ГРПШ для связи с тупиковым ГРП № 21а по адресу: ул.Демьяна Бедного, д.10а, литера А	ед.	1	-	-	-	-	-
4.2.42	Проектирование и строительство ГРПШ для связи с тупиковым ГРП № 17 по адресу: ул.Судостроителей, д.9, корп.3, литера А	ед.	1	-	-	-	-	-
4.2.43	Проектирование и строительство ГРПШ для связи с тупиковым ГРП № 18 по адресу: ул.Александра Товпеко, д.13, корп.2, литера А, и ГРПШ для связи с ГРП № 19 по адресу: ул.Александра Товпеко, д.34, корп.2, литера А	ед.	1	-	-	-	-	-
4.2.44	Проектирование и строительство ГРПШ для связи с ГРП № 30 по адресу: Колпинское шоссе, д.45а, литера А, и ГРПШ для связи с ГРП № 21 по адресу: 1-й проезд, д.4б, литера А	ед.	1	-	-	-	-	-
4.2.45	Проектирование строительства дюкерного перехода газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через Невскую губу Финского залива с подходами к нему газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) со стороны Ольгино в районе Лахтинского разлива и со стороны Васильевского о-ва вдоль Морской наб. до газопровода на ул.Нахимова	км	-	2,10	3,25	5,29	1,76	12,40

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.2.46	Проектирование и строительство распределительного газопровода от ГРП №14 до газораспределительных сетей Красносельского района Санкт-Петербурга	км	-	13,00	-	-	-	13,00
	ИТОГО за счет средств бюджета Санкт-Петербурга	км	6,17	7,10	-	4,50	6,10	23,87
	ИТОГО за счет внебюджетных источников	км	13,56	51,86	59,41	35,69	11,34	171,86
	<b>ВСЕГО</b>	<b>км</b>	<b>19,73</b>	<b>58,96</b>	<b>59,41</b>	<b>40,19</b>	<b>17,44</b>	<b>195,73</b>

Ожидаемые результаты реализации раздела 2 «План мероприятий программы газификации» региональной программы:  
ввод в эксплуатацию трех ГРС, обеспечение поставки дополнительных объемов природного газа потребителям;  
ввод в эксплуатацию 138,57 км газопроводов высокого давления, 57,16 км газопроводов среднего и низкого давления;  
газификация природным газом 412 жилых домов (домовладений) за счет средств бюджета Санкт-Петербурга и организаций;  
ввод в эксплуатацию 9 ГРП.

### 2.1. Объекты, планируемые к подключению к газораспределительным сетям

В 2019-2023 годах планируется подключить к газораспределительным сетям Санкт-Петербурга следующие объекты, шт.:

- объекты жилищного фонда – более 3500;
- котельные – 133;
- объекты коммунально-бытового назначения – 247;
- АГНКС – 21;
- прочие – 109.

3. Сводный план мероприятий по основным целевым показателям  
региональной программы

№ п/п	Наименование мероприятия (показателя)	Источник финансирования	Единица измерения	Годы реализации региональной программы					2019-2023 гг.
				2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Объем (прирост) потребления природного газа в год		млрд.куб.м	12,15 (+0,27)	12,23 (+0,08)	12,49 (+0,26)	12,54 (+0,05)	12,66 (+0,12)	62,07 (+0,78)
2	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта*	Всего, в том числе:	км	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет Санкт-Петербурга	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.	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		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	3,39	21,74	50,75	29,25	-	105,13
					млн.руб.	372,56	3457,69	3532,12	-	-	7362,37
1) федеральный бюджет	км			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	
2) бюджет Санкт-Петербурга	км			-	-	-	4,50	-	4,50		
	млн.руб.			-	10,48	-	-	-	10,48		
3) местный бюджет	км			-	-	-	-	-	-		
	млн руб.			-	-	-	-	-	-		
4) средства организаций, в том числе:	км			-	-	-	-	-	-		
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-		
собственник ЕСГ	км			-	-	-	-	-	-		
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	3,39	21,74	50,75	24,75	-	100,63	
			млн.руб.	372,56	3447,21	3532,12	-	-	7351,89	
		независимые газотранспортные организации	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
4	Количество (строительство) ГРС	Всего, в том числе:	ед.	-	-	2,00	1,00	-	3,00	
			млн.руб.	-	-	1031,74	4251,12	-	5282,86	
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет Санкт-Петербурга	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		собственник ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	-	2,00	1,00	-	3,00		
			млн.руб.			1031,74	4251,12	-	5282,86		
		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.	-	-	-	-	-	-
					млн.руб.	-	-	-	-	-	-
1) федеральный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	
2) бюджет Санкт-Петербурга	ед.			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	
3) местный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	
4) средства организаций, в том числе:	ед.			-	-	-	-	-	-	-	
	млн руб.			-	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		собственник ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		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	-	-	-	-	-	-
					млн.руб.	-	-	-	-	-	-
1) федеральный бюджет	км			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	
2) бюджет Санкт-Петербурга	км			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	
3) местный бюджет	км			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		4) средства организаций, в том числе:	км	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	
		собственник ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		независимые газотранспортные организации	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		независимые ГРО	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		5) 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.	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
7	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	Всего, в том числе:	км	16,34	37,22	8,66	10,94	17,44	90,60	
			млн.руб.	841,27	1405,48	1124,55	3252,84	1832,56	8456,69	
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет Санкт-Петербурга	км	6,17	7,10	-	-	6,10	19,37	
			млн.руб.	176,91	79,31	126,56	103,50	44,26	530,53	
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	
		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	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	
		средства населения	км	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	10,17	30,12	8,66	10,94	11,34	71,23	
			млн.руб.	664,36	1326,17	997,99	3149,34	1788,30	7926,16	
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	
8	Уровень газификации населения природным газом и СУГ		%	94,93	95,30	94,14	94,70	95,10	95,10	
9	Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ		%	94,53	94,20	91,65	92,16	92,50	92,50	
10	Уровень газификации населения природным газом		%	94,73	95,10	93,95	94,51	94,92	94,92	
11	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов) **		ед.	-	-	-	-	-	-	
12	Газификация потребителей природным газом (количество квартир, домовладений)	Всего, в том числе:	ед.	275,00 (666,00)	1052,00 (683,00)	942,00 (763,00)	602,00 (911,00)	644,00 (650,00)	3515,00 (3673,00)	
			млн.руб.	17,69	20,96	88,31	102,82	-	229,78	
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	
		2) бюджет Санкт-Петербурга	ед.	- (5,00)	- (33,00)	-	-	-	-	- (38,00)
			млн.руб.	12,63	9,16	-	-	-	21,79	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		4) средства организаций	ед.	-	-	(113,00)	(261,00)	-	(374,00)		
			млн.руб.	5,06	11,80	88,31	102,82	-	207,99		
		5) иные источники, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		средства населения	ед.	275,00 (661,00)	1052,00 (650,00)	942,00 (650,00)	602,00 (650,00)	644,00 (650,00)	3515,00 (3261,00)		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		13	Перевод котельных на природный газ	Всего, в том числе:	ед.	-	2	2	2	9	15
					млн руб.	-	-	-	-	-	-
				1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
					млн.руб.	-	-	-	-	-	-
2) бюджет Санкт-Петербурга***	ед.			-	-	-	-	8	8		
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-		
3) местный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-		
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-		
4) средства организаций***	ед.			-	2	2	2	1	7		
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	
14	Уровень газификации населения СУГ		%	0,2	0,2	0,19	0,19	0,18	0,18	
15	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов) *		ед.	-	-	-	-	-	-	
16	Газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений) *	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет Санкт-Петербурга	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.	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
17	Перевод котельных на СУГ *	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		2) бюджет Санкт-Петербурга	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 ****		%	-	-	-	-	-	-
		19	Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов) *		ед.	-	-	-	-	-	-
20	Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество квартир, домовладений) *	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-	
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		2) бюджет Санкт-Петербурга	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 сжиженного природного газа*	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
					млн.руб.	-	-	-	-	-	-
1) федеральный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	
2) бюджет Санкт-Петербурга	ед.			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	
3) местный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-	-	
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		4) средства организаций	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
22	Перевод котельных на сжиженный природный газ *	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		2) бюджет Санкт-Петербурга	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.	98	267,00	342,00	587,00	1062,00	2356,00
					млн.руб.	-	1011,49	1059,68	1105,66	1154,17	4331,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		2) бюджет Санкт-Петербурга	ед.	-	60,00	54,00	54,00	54,00	222,00		
			млн.руб.	-	991,43	1031,09	1075,64	1122,65	4220,81		
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		4) средства организаций	ед.	-	7,00	8,00	8,00	8,00	31,00		
			млн.руб.	-	20,06	28,59	30,02	31,52	110,19		
		5) иные источники	ед.	98	200	280	525	1000	2103		
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-		
		24	Количество (строительство) АГНКС	Всего, в том числе:	ед.	3,00	2,00	4,00	8,00	4,00	21,00
					млн.руб.	410,00	300,00	600,00	1200,00	600,00	3110,00
				1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
					млн.руб.	-	-	-	-	-	-
2) бюджет Санкт-Петербурга	ед.			-	-	-	-	-	-		
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-		
3) местный бюджет	ед.			-	-	-	-	-	-		
	млн.руб.			-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		4) средства организаций	ед.	3,00	2,00	4,00	8,00	4,00	21,00
			млн.руб.	410,00	300,00	600,00	1200,00	600,00	3110,00
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн.руб.	-	-	-	-	-	-

\* Показатель не установлен, поскольку в 2019-2023 годах мероприятие (объект) к реализации на территории Санкт-Петербурга не планируется.

\*\* Мероприятие не планируется к реализации, поскольку обеспечена возможность подключения объектов к газораспределительной системе во всех населенных пунктах Санкт-Петербурга

\*\*\*Объем финансирования будет определен после подготовки проектной документации.

\*\*\*\*Показатель не установлен, поскольку газификация населения сжиженным природным газом в 2019-2023 годах на территории Санкт-Петербурга не планируется.

Объемы финансирования и мероприятия региональной программы, реализуемые за счет средств бюджета Санкт-Петербурга, предусмотрены постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 17.06.2014 № 486 «О государственной программе Санкт-Петербурга «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге».

## 4. Мероприятия по подготовке населения к использованию газа

Информация для населения о сроках, порядке и условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа, расчете максимальной потребности Санкт-Петербурга в газе, выделении в установленном порядке земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом, размещена на официальных сайтах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» газораспределительной организации Санкт-Петербурга ООО «ПетербургГаз», организации – поставщика природного газа ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Санкт-Петербурга и стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Санкт-Петербурга ежегодно утверждаются Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга.

Информация о вновь построенных газораспределительных сетях, возможности заключения населением договоров на поставку газа и необходимости заключения договоров со специализированной организацией на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования доводится до сведения населения администрациями районов Санкт-Петербурга.

Информация о строительстве газораспределительных сетей для подготовки населения к использованию газа представлена в разделе 2 «План мероприятий программы газификации» региональной программы.

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению на территории Санкт-Петербурга, ежегодно утверждаются Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года индексация оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, включая население (без учета НДС), составит: в 2019 году – 1,4%, в 2020-2024 годах – 3%.

В 2019-2023 годах планируется выполнить реконструкцию с переводом на природный газ семи котельных, находящихся в хозяйственном ведении ГУП «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», восьми котельных за счет средств бюджета Санкт-Петербурга. Перечень котельных, реконструкция которых осуществляется с переводом на природный газ, указан в таблице.

№ п/п	Адрес котельной	Плановый срок реализации, год
1	2	3
1	пос.Левашово, ул.Володарского, д.72-74	2020 г.
2	Володарский, Новая ул., д.1, корп.2	2020 г.
3	Двинская ул., д.14, корп.2	2021 г.
4	Ольгино, Лахтинский пр., д.118	2021 г.
5	пос.Парголово, ул.Ломоносова, д.17	2022 г.
6	пос.Лисий Нос, Большой пр., д.19, корп.2	2022 г.
7	Володарский, ул.Воровского, д.2/14	2023 г.
8	пос.Парголово, Михайловка, ул.Ленина, д.42, корп.2	2023 г.
9	пос.Александровская, Волхонское шоссе, д.32а	2023 г.
10	пос.Александровская, Волхонское шоссе, д.33	2023 г.
11	г.Павловск, ул.Желябова, д.6	2023 г.

1	2	3
12	пос.Шушары, Колпинская ферма, д.5	2023 г.
13	пос.Усть-Ижора, Шлиссельбургское шоссе, д.3	2023 г.
14	пос.Петро-Славянка, ул.Коммунаров, д.2	2023 г.
15	пос.Петро-Славянка, Клубная ул., д.1, корп.5	2023 г.

С учетом высокого уровня газификации Санкт-Петербурга природным газом перевод котельных на СУГ и сжиженный природный газ не осуществляется.

#### 5. Схема расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом

Схема расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, представлена в приложении № 1 к региональной программе.

#### 6. Материалы к региональной программе

Материалы к региональной программе представлены в приложении № 2 к региональной программе.

Принятые сокращения:

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция

АО – акционерное общество

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРПШ – газорегуляторный пункт шкафной

ГРС – газораспределительная станция

ГУП – государственное унитарное предприятие

ООО – общество с ограниченной ответственностью

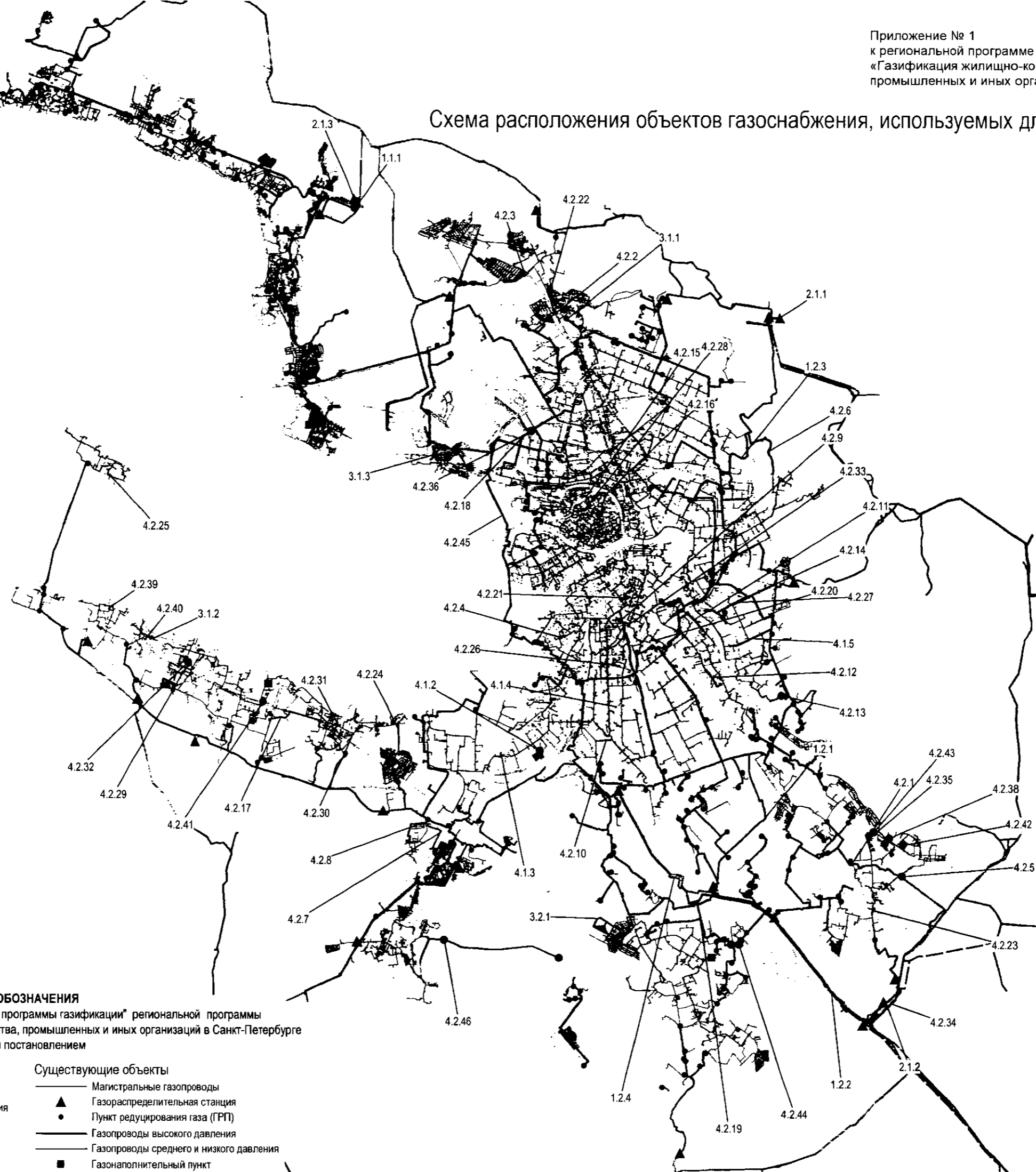
СУГ – сжиженный углеводородный газ

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль

местный бюджет – бюджет внутригородского муниципального образования Санкт-Петербурга



Схема расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

1.1.1 - номер согласно разделу 2 "План мероприятий программы газификации" региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Санкт-Петербурге на 2019-2023 годы", утвержденной настоящим постановлением

Объекты региональной программы

- ▲ Газораспределительная станция
- Пункт редуцирования газа (ГРП)
- Газопроводы высокого, среднего и низкого давления

Существующие объекты

- ▲ Газораспределительная станция
- Пункт редуцирования газа (ГРП)
- Газопроводы высокого давления
- Газопроводы среднего и низкого давления
- Газонаполнительный пункт

Приложение № 2  
к региональной программе  
«Газификация жилищно-коммунального  
хозяйства, промышленных и иных  
организаций Санкт-Петербурга  
на 2019-2023 годы»

## МАТЕРИАЛЫ

### к региональной программе «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»

#### 1. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга

##### 1.1. Природный газ

Газораспределительная система Санкт-Петербурга представляет собой имущественный производственный комплекс, состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи природного газа потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга.

Транспортировка и подача природного газа в Санкт-Петербурге осуществляется по системе магистральных газопроводов через 16 ГРС высокого давления по многоступенчатой системе распределительных газопроводов высокого, среднего и низкого давления, а также через две ГРС, обеспечивающие газоснабжение Северной ТЭЦ и Северо-Западной ТЭЦ.

Природный газ является основным видом топлива для энергетики Санкт-Петербурга, его объем в топливном балансе Санкт-Петербурга составляет 99 процентов. Все основные объекты по производству электрической и тепловой энергии, расположенные на территории Санкт-Петербурга, переведены на природный газ, самый экологически чистый вид топлива.

Потребление природного газа по Санкт-Петербургу в 2018 году составило 11,9 млрд. куб. м.

Поставка природного газа на ГРС осуществляется ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург». Строительство и реконструкцию ГРС выполняет ООО «Газпром инвест».

Ресурсоснабжающими организациями, осуществляющими поставку природного газа потребителям в Санкт-Петербурге, являются ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», ПАО «Нефтяная компания «Роснефть», ПАО «НОВАТЭК».

Газораспределительными организациями, осуществляющими транспортировку природного газа потребителям в Санкт-Петербурге, являются ООО «ПетербургГаз», АО «Газпром газораспределение Ленинградская область». Более 90 процентов объема транспортировки природного газа по газораспределительной системе Санкт-Петербурга осуществляется ООО «ПетербургГаз». Общая протяженность газопроводов, входящих в газораспределительную систему Санкт-Петербурга, на 01.01.2019 составляет 8,09 тыс. км. В общей протяженности сетей газораспределения подземные газопроводы составляют 80 процентов, надземные газопроводы – 20 процентов.

Общее количество ГРП и газорегуляторных установок, входящих в газораспределительную систему Санкт-Петербурга, по состоянию на 01.01.2019 составляет 604 единицы. Эксплуатацию более 99 процентов объектов газораспределительной системы Санкт-Петербурга осуществляет ООО «ПетербургГаз».

В целях повышения надежности услуг газоснабжения для потребителей в Санкт-Петербурге и своевременной модернизации газораспределительной системы Санкт-Петербурга за счет средств бюджета Санкт-Петербурга и внебюджетных источников осуществляются мероприятия по реконструкции ГРП и системы газопроводов высокого, среднего и низкого давления.

Плановый объем расходов бюджета Санкт-Петербурга на реконструкцию объектов газоснабжения в 2019 – 2023 годах составит 1 723 704,9 тыс. руб.

Строительство и реконструкция объектов газораспределительной системы Санкт-Петербурга за счет внебюджетных источников осуществляются в соответствии с инвестиционными программами и программами газификации участников региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», утвержденными настоящим постановлением (далее – региональная программа).

Мероприятия по реконструкции объектов газораспределительной системы Санкт-Петербурга ежегодно определяются и корректируются по итогам проведения диагностического обследования сетей газораспределения. Корректировка инвестиционных программ участников региональной программы осуществляется с учетом необходимости получения согласований на производство работ в охранных зонах сетей инженерно-технического обеспечения и на объектах улично-дорожной сети, в том числе находящихся на гарантийном обслуживании.

Региональная программа разработана в соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

Приоритеты региональной программы определены на основании Генерального плана Санкт-Петербурга, утвержденного Законом Санкт-Петербурга от 21.12.2005 № 728-99 (далее – Генеральный план Санкт-Петербурга), актуализированной схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2033 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2019 № 1207.

Разработка региональной программы выполнена на основе:  
прогнозирования объемов потребления природного газа на территории Санкт-Петербурга;

оценки уровня газификации объектов жилищного, социального и производственного назначения;

разработки прогноза газификации;

предложений участников региональной программы по формированию плана мероприятий региональной программы с указанием ориентировочной стоимости строительства объектов газораспределительной системы Санкт-Петербурга и мероприятий по подключению потребителей;

оценки соответствия мероприятий региональной программы и результатов ее выполнения Генеральному плану Санкт-Петербурга;

расчета показателей (индикаторов) региональной программы.

Основными направлениями развития газораспределительной системы Санкт-Петербурга являются:

расширение зоны охвата территории Санкт-Петербурга газораспределительными сетями для подачи природного газа в перспективные районы застройки и для перевода на природный газ существующих негазифицированных объектов капитального строительства;

строительство и реконструкция ГРС для обеспечения прироста газопотребления и повышения надежности системы газоснабжения;

повышение надежности и стабильности работы газораспределительной системы Санкт-Петербурга за счет дополнительного кольцевания газораспределительных сетей, строительства на территории Санкт-Петербурга ГРП высокого давления.

Региональная программа определяет основные направления развития газораспределительной системы Санкт-Петербурга, позволяющие обеспечить нормативный уровень надежности поставок природного газа существующим потребителям, возможность подключения к газораспределительной системе Санкт-Петербурга новых потребителей, а также осуществить мероприятия по строительству объектов газораспределительной системы.

В соответствии с требованиями свода правил «СП 36.13330.2012. Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\*», утвержденного приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 108/ГС, магистральные газопроводы следует размещать за пределами поселений. Исходя из указанного требования строительство и реконструкция существующих ГРС на территории Санкт-Петербурга не выполняются. Строительство и реконструкция ГРС осуществляются на территории Ленинградской области.

Механизмом реализации мероприятий региональной программы по строительству объектов газоснабжения на территории Санкт-Петербурга за счет средств бюджета Санкт-Петербурга является включение мероприятий в состав государственной программы Санкт-Петербурга «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге», утвержденной постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 17.06.2014 № 486 (далее – государственная программа Санкт-Петербурга «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге»).

Механизмом реализации мероприятий региональной программы по строительству объектов газоснабжения на территории Санкт-Петербурга за счет внебюджетных источников является включение указанных мероприятий в инвестиционные программы участников региональной программы.

## 1.2. СУГ

Система газоснабжения потребителей Санкт-Петербурга СУГ включает 33 резервуарные установки СУГ и 7,5 км газопроводов.

На территории Санкт-Петербурга поставщиком СУГ для бытовых нужд населения является АО «Ленгаз-Эксплуатация». Прием, хранение, отпуск, освидетельствование и обмен малолитражных баллонов СУГ осуществляются АО «Ленгаз-Эксплуатация» на четырех газонаполнительных пунктах.

На 01.01.2019 АО «Ленгаз-Эксплуатация» газифицирован СУГ 51 многоквартирный дом от резервуарных установок.

В 2018 году объем реализации СУГ населению АО «Ленгаз-Эксплуатация» составил 1991,15 т.

## 1.3. СПГ

На 01.01.2019 на территории Санкт-Петербурга в г. Петергоф действует один комплекс сжижения природного газа, его оператор – ООО «Газпром газомоторное топливо».

Комплекс сжижения природного газа осуществляет реализацию СПГ юридическим лицам по договорам поставки.

Заправка СПГ общественного транспорта, транспорта дорожно-коммунальных служб и индивидуальных транспортных средств посредством комплекса сжижения природного газа не осуществляется.

#### 1.4. Газомоторное топливо

На 01.01.2019 на территории Санкт-Петербурга действуют шесть АГНКС, их оператор – ООО «Газпром газомоторное топливо».

В 2019-2023 годах ООО «Газпром газомоторное топливо» планирует выполнить строительство 21 АГНКС на территории Санкт-Петербурга.

В 2019 году ООО «БЕТОН» планирует завершить строительство АГНКС по адресу: Санкт-Петербург, Колпинский район, пос. Петро-Славянка, Софийская ул., участок 111.

Программа внедрения газомоторного топлива в автотранспортном комплексе Санкт-Петербурга на 2014-2023 годы одобрена распоряжением Правительства Санкт-Петербурга от 25.08.2014 № 52-рп (далее – Программа внедрения газомоторного топлива).

Реализация мероприятий Программы внедрения газомоторного топлива позволит обеспечить условия для перевода автомобильного транспорта (общественного, дорожно-коммунальных служб, индивидуального пользования) Санкт-Петербурга на газомоторное топливо.

Развитие сети АГНКС в Санкт-Петербурге осуществляется в соответствии со схемой размещения объектов заправки природным газом (приложение к материалам региональной программы).

#### 2. Прогноз ожидаемых результатов реализации региональной программы

Прогноз ожидаемых результатов реализации региональной программы в 2019-2023 годах:

- строительство газопроводов-отводов – 105,13 км;
- газификация домовладений природным газом – 3673 единицы;
- строительство внутрипоселковых газопроводов – 90,60 км;
- уровень газификации населения – 95,1 процента;
- перевод котельных на природный газ – 15 единиц;
- строительство АГНКС – 21 единица.

#### 3. Описание рисков реализации региональной программы, в том числе недостижения целевых показателей региональной программы, а также описание механизмов управления рисками реализации региональной программы и мер по их минимизации

Риски реализации региональной программы, в том числе недостижения ее целевых показателей:

недостаточное финансирование за счет средств бюджета Санкт-Петербурга вследствие замедления темпов экономического роста;

недостаточное финансирование за счет средств участников региональной программы вследствие сокращения объемов инвестиционных программ.

Механизмы управления рисками реализации региональной программы:

мониторинг выполнения участниками региональной программы мероприятий по объектам региональной программы;

своевременное выявление причин, сдерживающих реализацию мероприятий региональной программы;

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

#### 4. Объемы и источники финансирования реализации региональной программы

Финансирование мероприятий региональной программы осуществляется за счет средств бюджета Санкт-Петербурга и внебюджетных источников финансирования.

Общий ориентировочный объем финансирования мероприятий региональной программы составляет 28 772,71 млн. руб., в том числе из бюджета Санкт-Петербурга – 4 783,62 млн. руб., из внебюджетных источников финансирования – 23 989,09 млн. руб.

Стоимость реализации мероприятий региональной программы за счет внебюджетных источников финансирования определена исходя из сведений, представленных участниками региональной программы, без учета затрат на реализацию объектов «Строительство ГРС «Санкт-Петербург» и «Строительство распределительного газопровода от новой ГРС «Санкт-Петербург» до существующих сетей ГРС «Южная ТЭЦ», ГРС «Шоссейная» и ГРС «Московская Славянка», предусмотренных разделом 2 «План мероприятий программы газификации» и раздела 3 «Сводный план мероприятий по основным целевым показателям региональной программы» региональной программы. По состоянию на 01.01.2019 стоимость строительства указанных объектов не определена.

Выделение бюджетных ассигнований из бюджета Санкт-Петербурга на реализацию мероприятий региональной программы будет осуществляться путем принятия Правительством Санкт-Петербурга решения об осуществлении бюджетных инвестиций в объекты государственной собственности Санкт-Петербурга.

#### 5. Ожидаемый эффект от реализации мероприятий региональной программы

5.1. Реализация мероприятий региональной программы позволит обеспечить достижение ее основных целей: развития системы газоснабжения исходя из потребностей жилищного, общественно-делового и промышленного строительства Санкт-Петербурга в соответствии с Генеральным планом Санкт-Петербурга, повышения надежности и качества предоставляемых потребителям в Санкт-Петербурге услуг газоснабжения.

Реализация мероприятий региональной программы окажет положительное влияние на развитие экономики Санкт-Петербурга, будет способствовать повышению инвестиционной привлекательности Санкт-Петербурга, улучшению экологической обстановки в Санкт-Петербурге, росту промышленного производства, что в итоге приведет к повышению уровня жизни населения.

5.2. Основные критерии эффективной газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.

5.2.1. Увеличение количества объектов капитального строительства, подключенных к сетям газораспределения.

Данный критерий определяет развитие газораспределительной системы Санкт-Петербурга в целях подачи природного газа в перспективные районы застройки, перевода оборудования существующих потребителей на природный газ, возможность обеспечения подключения перспективных потребителей.

Расчет указанного критерия производится по формуле:

$$K1 = (N_{фп} / N_0) \times 100\%,$$

где:

$K1$  – увеличение количества объектов капитального строительства, подключенных к сетям газораспределения;

$N_{фп}$  – количество фактически подключенных объектов капитального строительства в год (шт.);

№ – существующее количество подключенных объектов капитального строительства (шт.).

5.2.2. Доля фактического потребления природного газа объектами капитального строительства, подключенными к сетям газораспределения, зависит от максимально возможной загрузки газораспределительной системы.

Данный критерий определяет увеличение объемов транспортировки природного газа по газораспределительной системе.

Расчет указанного критерия производится по формуле:

$$K2=(V_{п}/V_{грс})\times 100\%,$$

где:

$K2$  – доля фактического потребления природного газа объектами капитального строительства, подключенными к сетям газораспределения, от максимально возможной загрузки газораспределительной системы;

$V_{п}$  – объем максимального потребления природного газа подключенными объектами капитального строительства в год (куб. м/час);

$V_{грс}$  – суммарная производительность ГРС, обеспечивающих подачу природного газа в газораспределительную систему Санкт-Петербурга (куб. м/час).

Социальный эффект от реализации мероприятий региональной программы заключается:

- в повышении уровня жизни населения;
- в улучшении здоровья населения;
- в снижении социальной напряженности;
- в возможности комплексного развития социальной инфраструктуры Санкт-Петербурга в целом;

- в повышении экологической и энергетической безопасности.

Экономический эффект заключается:

- в создании возможности газоснабжения создаваемых промышленных производств, предприятий сервиса, малого и среднего бизнеса;

- в увеличении объемов поставки и транспортировки природного газа;

- в повышении надежности теплоснабжения коммунальных и социально-культурных объектов при значительном сокращении затрат на приобретение и использование других видов энергоносителей;

- в росте объема выпуска продукции, снижении ее себестоимости;

- в повышении инвестиционной привлекательности Санкт-Петербурга для инвесторов, планирующих разместить свои предприятия на территории Санкт-Петербурга, путем строительства новых объектов газоснабжения.

Ожидаемые результаты реализации мероприятий региональной программы окажут положительное влияние на экономическое развитие Российской Федерации в целом, а также на дальнейшую реализацию стратегических инициатив в сфере развития топливно-энергетического комплекса Российской Федерации.

## 6. Сведения о порядке расчета целевых показателей региональной программы

Целевые показатели региональной программы определяются в натуральных величинах (км, куб. м, единицы).

Показатели объема (прироста) годового потребления природного газа указаны в региональной программе исходя из потребностей жилищного, общественно-делового и промышленного строительства на территории Санкт-Петербурга в соответствии с Генеральным планом Санкт-Петербурга, актуализированной схемой теплоснабжения

Санкт-Петербурга на период до 2033 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2019 № 1207.

На 01.01.2019 на территории Санкт-Петербурга расположены производственные зоны общей площадью 156,61 кв. км, в состав которых входят промышленные территории общей площадью 86,94 кв. км.

Согласно утвержденной документации по планировке территории и выданным разрешениям на строительство в Санкт-Петербурге запланировано к размещению 90 промышленных объектов, 96 объектов производства различных отраслей экономики, 96 складских объектов на земельных участках общей площадью 10 500 тыс. кв. м.

В том числе планируется прирост объемов производства на территории особой экономической зоны Санкт-Петербурга (площадки «Новоорловская» и «Нойдорф»).

Прогноз потребления природного газа организациями промышленности и сферы услуг составлен на основании прогнозов развития промышленных зон Санкт-Петербурга, обращений промышленных и иных организаций в газораспределительную организацию ООО «ПетербургГаз» для подключения объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Прогноз объема годового потребления природного газа на территории Санкт-Петербурга по основным группам потребителей, млн. куб. м

Наименование	Годы				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Организации системы электро- и теплоснабжения	9812	9874	10112	10137	10231
Организации промышленности и сферы услуг	1663	1675	1687	1700	1715
Население	612	618	624	631	639
Прочие потребители	59	62	65	69	74
<b>ИТОГО</b>	<b>12146</b>	<b>12229</b>	<b>12488</b>	<b>12537</b>	<b>12659</b>

Показатели протяженности газопроводов – отводов, внутрипоселковых газопроводов, строительство которых финансируется за счет средств бюджета Санкт-Петербурга, и количество жилых домов (домовладений), подлежащих газификации, определены исходя из объемов бюджетных ассигнований на осуществление бюджетных инвестиций в объекты газоснабжения, предусмотренных адресной инвестиционной программой, являющейся приложением к закону Санкт-Петербурга о бюджете Санкт-Петербурга на очередной финансовый год и на плановый период.

Сведения о количестве жилых домов (домовладений), подлежащих газификации, указанные в пункте 6 раздела 1 региональной программы, определены в том числе с учетом прогнозного количества подключений к сетям газораспределения Санкт-Петербурга новых потребителей за счет собственных средств на основании договоров, заключаемых в соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314.

Показатели протяженности финансируемых за счет внебюджетных источников газопроводов-отводов, внутрипоселковых газопроводов, показатели строительства и реконструкции ГРС, количества жилых домов (домовладений), подлежащих газификации, определены в соответствии с инвестиционными и производственными программами участников региональной программы.

Показатели уровня газификации природным газом и уровня газификации жилищного фонда СУГ определены на основании анализа информации, представленной участниками региональной программы.



Показатели перевода на природный газ автотранспортной техники и строительства АГНКС указаны в региональной программе в соответствии с Программой внедрения газомоторного топлива и инвестиционными программами участников региональной программы.

#### 7. Сведения о потребителях, на которых направлено действие региональной программы

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 Санкт-Петербурга.

#### 8. Меры по координации деятельности исполнительных органов государственной власти Санкт-Петербурга и участников региональной программы для достижения целей и ожидаемых результатов региональной программы

В целях обеспечения достижения целей и ожидаемых результатов региональной программы, развития и модернизации существующей газораспределительной системы Санкт-Петербурга исполнительные органы государственной власти Санкт-Петербурга и участники региональной программы синхронизируют свои действия по выполнению мероприятий региональной программы с учетом фактических сроков строительства (реконструкции) объектов капитального строительства, подключаемых к газораспределительной системе Санкт-Петербурга.

Исполнительные органы государственной власти Санкт-Петербурга осуществляют в установленном порядке своевременную подготовку проектов внесения изменений в государственную программу Санкт-Петербурга «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге».

Ответственный исполнитель региональной программы до 1 апреля года, следующего за отчетным, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации отчет о реализации мероприятий региональной программы.

#### 9. Прогнозируемый объем расходов бюджета Санкт-Петербурга на реализацию мероприятий региональной программы

Прогнозируемый объем расходов бюджета Санкт-Петербурга на реализацию мероприятий региональной программы указан в разделе 1 «Паспорт региональной программы» и разделе 3 «Сводный план мероприятий по основным целевым показателям региональной программы» региональной программы.

Стоимость реализации мероприятий региональной программы определена в соответствии с утвержденной проектной документацией согласно сводным сметным расчетам стоимости строительства, укрупненными сметными нормативами на основании сведений о стоимости ранее построенных или запроектированных объектов-аналогов.

Принятые сокращения:

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция

АО – акционерное общество

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

ООО – общество с ограниченной ответственностью

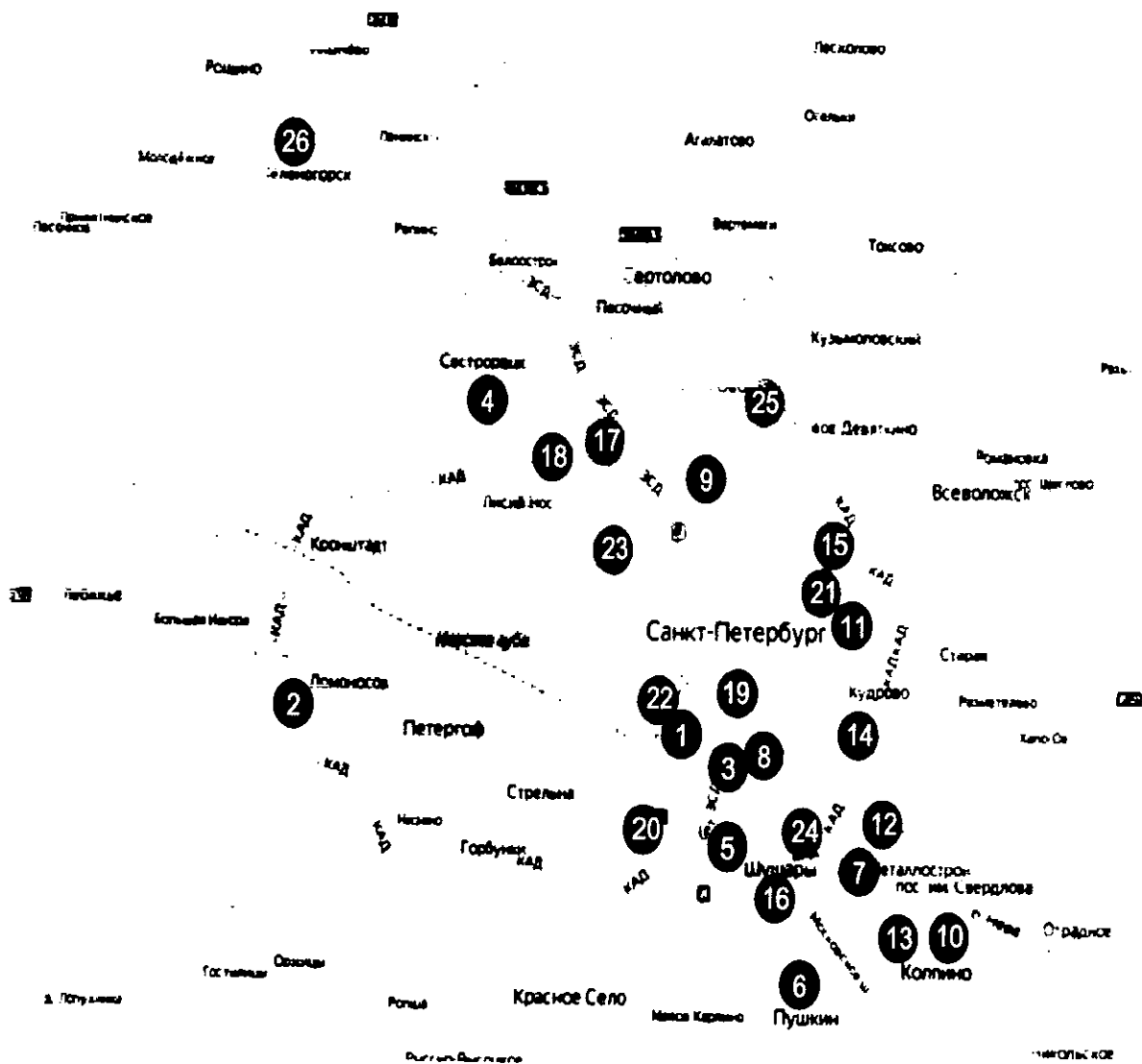
ПАО – публичное акционерное общество

СПГ – сжиженный природный газ

СУГ – сжиженный углеводородный газ

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль

### Схема территориального размещения объектов заправки автотранспортных средств природным газом на территории Санкт-Петербурга



Условные обозначения

① - номер действующего объекта

⑦ - номер перспективного объекта

Действующие объекты общества с ограниченной ответственностью  
«Газпром газомоторное топливо»:

1. Корабельная ул.
2. Астрономическая ул.
3. Кубинская ул.
4. г. Сестрорецк
5. Пулковское шоссе
6. г. Пушкин, Саперная ул.

Перспективные объекты ООО «Бетон» на 2019 год:

7. пос. Петро-Славянка

Перспективные объекты общества с ограниченной ответственностью  
«Газпром газомоторное топливо» на 2020-2023 годы:

8. ул. Фучика
9. Ново-Никитинская ул.
10. г. Колпино, Финляндская ул.
11. ул. Ворошилова
12. Караваевская ул.
13. г. Колпино, Загородная ул.
14. Народная ул.
15. Екатерининский пр.
16. пос. Шушары, Московское шоссе
17. пос. Левашово, Горское шоссе
18. Левашовское шоссе
19. ул. Тосина
20. пр. Народного Ополчения
21. Индустриальный пр.
22. Невельская ул.
23. Лахтинский пр.
24. М. Балканская ул.
25. промзона «Парнас»
26. г. Зеленогорск

