



## ГУБЕРНАТОР САНКТ ПЕТЕРБУРГА

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ \_\_\_\_\_

**Об утверждении региональной  
программы «Газификация  
жилищно-коммунального хозяйства,  
промышленных и иных организаций  
Санкт-Петербурга на 2021-2025 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 2021-2025 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 19.12.2019 № 95-пг «Об утверждении региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на 2019-2023 годы».
4. Контроль за выполнением постановления возложить на вице-губернатора Санкт-Петербурга Дрегваля С.Г.

Губернатор Санкт-Петербурга

А.Д.Беглов

Приложение  
к постановлению  
Губернатора Санкт-Петербурга  
от \_\_\_\_ . \_\_\_\_ . \_\_\_\_ № \_\_\_\_

РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

«Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы»

1. Паспорт региональной программы

«Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы»

1	Цели региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга на 2021-2025 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 предоставляемых 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 Комитет по промышленной политике, инновациям и торговле Санкт-Петербурга
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				
				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
		Объем (прирост) потребления природного газа в год *	млрд. куб. м	12,42 (+0,19)	12,54 (+0,12)	12,66 (+0,12)	12,90 (+0,24)	13,09 (+0,19)
		Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта**	км	-	-	-	-	-
		Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	км	19,40	19,40	16,69	24,73	17,61
		Количество (строительство) ГРС	ед.	-	2	-	-	1
		Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)**	ед.	-	-	-	-	-
		Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов **	км	-	-	-	-	-
		Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	км	20,19	12,52	6,58	0,78	8,79
		Уровень газификации населения	%	95,43	95,43	95,48	95,41	95,42
		Уровень потенциальной газификации населения	%	95,61	95,60	95,64	95,57	95,58

	Уровень газификации населения природным газом	%	95,42	95,43	95,48	95,40	95,41
	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений))	ед.	460	834	460	460	460
	Перевод котельных на природный газ	ед.	-	3	5	4	1
	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)***	ед.	-	-	-	-	-
	Уровень газификации населения СУГ	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	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.	929	2485	2261	-	-
		Количество (строительство) АГНКС	ед.	7	6	4	-	-
		Протяженность бесхозяйных объектов газораспределения	км	10,6	-	-	-	-
7	Этапы и сроки реализации региональной программы	Сроки реализации региональной программы – 2021-2025 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 22 489,16 млн руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2021 г. – 5 404,26 млн руб.;</p> <p>2022 г. – 6 588,53 млн руб.;</p> <p>2023 г. – 4 079,28 млн руб.;</p> <p>2024 г. – 3 232,96 млн руб.;</p> <p>2025 г. – 3 184,12 млн руб.</p> <p>Объем финансирования региональной программы за счет средств бюджета Санкт-Петербурга составляет 3 807,20 млн руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2021 г. – 708,16 млн руб.;</p> <p>2022 г. – 834,04 млн руб.;</p> <p>2023 г. – 674,94 млн руб.;</p> <p>2024 г. – 644,81 млн руб.;</p> <p>2025 г. – 945,25 млн руб.</p> <p>Объем субсидий, выделяемых из бюджета Российской Федерации бюджету Санкт-Петербурга на реализацию мероприятий региональной программы составляет 302,31 млн руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2021 г. – 61,5 млн руб.;</p> <p>2022 г. – 149,66 млн руб.;</p> <p>2023 г. – 91,51 млн руб.</p> <p>Объем финансирования региональной программы из внебюджетных источников составляет 18 3379,64 млн руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2021 г. – 4 634,96 млн руб.;</p> <p>2022 г. – 5 604,82 млн руб.;</p> <p>2023 г. – 3 312,84 млн руб.;</p> <p>2024 г. – 2 588,16 млн руб.;</p> <p>2025 г. – 2 238,88 млн руб.</p>						

9	Ожидаемые результаты реализации региональной программы	<p>Строительство и реконструкция трех ГРС.          Строительство 17 АГНКС.          Строительство более 140 км газопроводов высокого, среднего и низкого давления.          Повышение уровня газификации населения к 2025 году до 95,42 процента.          Сокращение затрат на перевозки в автотранспортном комплексе Санкт-Петербурга.          Обеспечение снижения выбросов основных загрязняющих веществ в атмосферу.          Перевод автотранспортной техники на природный газ – 5675 шт.</p>
---	--	---

\* - показатель рассчитан с учетом средней температуры отопительного периода в условиях климатической нормы (климатического параметра).

\*\* - показатель не установлен, поскольку в 2021-2025 годах мероприятие (объект) к реализации на территории Санкт-Петербурга не планируется.

\*\*\* - показатель не установлен, поскольку газификация населения сжиженным природным газом в 2021-2025 годах на территории Санкт-Петербурга не планируется.

## 2. План мероприятий программы газификации

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ВСЕГО
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Проектирование и строительство газопроводов-отводов, всего, в том числе:	км	19,40	19,40	16,69	24,73	17,61	97,83
1.1	Бюджет Санкт-Петербурга	км	-	-	-	-	1,11	1,11
1.1.1	Проектирование и строительство головного газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Сестрорецк»	км	-	-	-	-	1,11	1,11
1.2	Внебюджетные источники	км	19,40	19,40	16,69	24,73	16,50	96,72
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 «Шосейная-2» до ГРС «Южная ТЭЦ»	км	14,00	14,00	-	-	-	28,00
1.2.3	Строительство газопровода высокого давления от ул. Руставели до узвки с газопроводом высокого давления от ГРС «Восточная-2»	км	-	-	0,19	8,23	-	8,42
1.2.4	Строительство распределительного газопровода от новой ГРС «Санкт-Петербург» до существующих сетей ГРС «Южная ТЭЦ», ГРС «Шосейная» и ГРС «Московская Славянка»	км	-	-	16,50	16,50	16,50	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.	-	374,00	-	-	-	374,00
3.1	Бюджет Санкт-Петербурга	ед.	-	-	-	-	-	-
3.2	Внебюджетные источники	ед.	-	374,00	-	-	-	374,00
3.2.1	Газопроводы среднего давления в массиве территории Волхонское Пушкинского района Санкт-Петербурга с подводящими газопроводами до границ земельных участков	ед.	-	374,00	-	-	-	374,00
4	Проектирование и строительство внутрипоселковых газопроводов, всего, в том числе:	км	20,19	12,52	6,58	0,78	8,79	48,86
4.1	Бюджет Санкт-Петербурга	км	-	0,96	-	0,78	4,77	6,51
4.1.1	Проектирование строительства шкафного газорегуляторного пункта с комплексом подводящих газопроводов среднего и низкого давления по адресу: ул. Лени Голикова, д.86, корп.2, литера А	км	-	0,05	-	-	-	0,05
4.1.2	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	-	0,91	-	-	-	0,91
4.1.3	Строительство ГРП высокого давления на ул. Крыленко с комплексом подводящих газопроводов	км	-	-	-	0,78	2,35	3,13

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.1.4	Проектирование и строительство газопроводов для газификации садоводческих и дачных некоммерческих объединений граждан, расположенных на территории Санкт-Петербурга	км	-	-	-	-	2,42	2,42
4.2	Внебюджетные источники	км	20,19	11,56	6,58	-	4,02	42,35
4.2.1	Проектирование и строительство газопровода среднего давления от ГРП высокого давления «Парголово-2» до газопровода среднего давления по Тихоокеанской ул.	км	-	-	1,92	-	-	1,92
4.2.2	Проектирование и строительство газопровода среднего давления от пос. Левашово до пос. Парголово, Осинная Роща Выборгского района Санкт-Петербурга	км	-	1,26	-	-	-	1,26
4.2.3	Проектирование и строительство газорегуляторного пункта (ГРП) высокого давления «Лагерное шоссе» с комплексом подводящих газопроводов, перевод газопровода среднего давления в режим работы до 1,2 МПа	км	0,26	-	-	-	-	0,26
4.2.4	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по Рыбинской ул. от наб.Обводного кан. до Черниговской ул.	км	0,87	-	-	-	-	0,87
4.2.5	Проектирование и строительство газопровода среднего давления для связи с газопроводами по пр. Обуховской Обороны и ул. Книпович	км	0,36	0,84	-	-	-	1,20
4.2.6	Строительство газопровода среднего давления по ул. Седова, от дома № 57, литеры Б, до бульв. Красных Зорь	км	0,21	-	-	-	-	0,21
4.2.7	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	-	-	2,24	-	-	2,24

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.2.8	Проектирование и строительство газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная» до узязки с газопроводом по Товарическому пр.	км	0,45	1,23	-	-	-	1,68
4.2.9	Проектирование и строительство дюкерного перехода газопровода среднего давления с подводными газопроводами с Аптекарского о-ва на Каменный о-в	км	-	0,75	-	-	-	0,75
4.2.10	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	-	-	-	-	-	-
4.2.11	Проектирование и строительство газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) вдоль Витебской ж.-д. ветки до Детскосельского бульв.	км	-	0,28	0,66	-	-	0,94
4.2.12	Проектирование и строительство газопровода среднего давления по ул. Салова до ул. Самойлова	км	0,13	0,31	-	-	-	0,44
4.2.13	Строительство газопровода среднего давления для связи Володарского Красносельского района Санкт-Петербурга и жилой застройки севернее Володарского	км	1,54	-	-	-	-	1,54
4.2.14	Строительство закольцовки газопроводов низкого давления в районе ГРП № 7 по адресу: г.Кронштадт, Петровская ул., д.13	км	0,09	-	-	-	-	0,09
4.2.15	Строительство газопровода среднего давления по ул. Коллонтай до Искровского пр.	км	0,27	-	-	-	-	0,27

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.2.16	Строительство газопровода среднего давления по Лиговскому пр., от дома № 269 по Лиговскому пр. до дома № 3 по Госоиной ул.	км	0,23	-	-	-	-	0,23
4.2.17	Проектирование и строительство газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шоссейная-2» до ГРП «Лагерное шоссе»	км	-	-	-	-	4,02	4,02
4.2.18	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
4.2.19	Строительство газорегуляторного пункта шкафного (далее – 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	0,47	-	-	-	-	0,47
4.2.20	Строительство газопровода низкого давления у дома № 8 по Колпинскому шоссе в пос. Шушары Пушкинского района Санкт-Петербурга	км	0,11	-	-	-	-	0,11
4.2.21	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	2,15	6,89	1,76	-	-	10,80
4.2.22	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	-	0,96	-	0,78	5,88	7,63
	ИТОГО за счет внебюджетных источников	км	39,59	30,96	23,27	24,73	20,52	139,07
	ВСЕГО	км	39,59	31,92	23,27	25,51	26,40	146,70
5	Подключение объектов капитального строительства к газораспределительным сетям	шт.	613,00	986,00	610,00	611,00	611,00	3431,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1	Объекты жилищного фонда	шт.	460,00	834,00	460,00	460,00	460,00	2674,00
5.2	Источники теплоснабжения	шт.	35,00	35,00	35,00	37,00	37,00	179,00
5.3	Объекты коммунально-бытового назначения	шт.	47,00	47,00	47,00	48,00	48,00	237,00
5.4	АГНКС	шт.	7,00	6,00	4,00	-	-	17,00
5.5	Объекты иного функционального назначения	шт.	64,00	64,00	64,00	66,00	66,00	324,00
6	Мероприятия, связанные с регистрацией газораспределительной организацией права собственности на бесхозяйные объекты газораспределения*	км	10,60	-	-	-	-	10,6

\* - отразить на 2022-2025 годы выявление объектов газоснабжения, обладающих признаками бесхозяйного имущества, не представляется возможным.

Ожидаемые результаты реализации Плана мероприятий программы газификации:  
 ввод в эксплуатацию трех ГРС, обеспечение поставки дополнительных объемов природного газа потребителям;  
 ввод в эксплуатацию 32,01 км газопроводов высокого давления, 114,69 км газопроводов среднего и низкого давления;  
 газификация природным газом 2674 жилых дома (домовладений) за счет средств бюджета Санкт-Петербурга и организаций;  
 ввод в эксплуатацию 4 газорегуляторных пунктов.

3. Сводный план мероприятий по основным целевым показателям  
региональной программы

N	Наименование мероприятия (показателя)	Источник финансирования	Ед. изм.	Годы реализации программы					2021-2025
				2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Объем (прирост) потребления природного газа в год*		млрд м <sup>3</sup>	12,42 (+0,19)	12,54 (+0,12)	12,66 (+0,12)	12,90 (+0,24)	13,09 (+0,19)	52,61 (+0,86)
2	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта**	Всего, в том числе:	км	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
			км	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
			км	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
			км	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
			км	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
	4) средства организаций, в том числе:	организация-собственник Единой системы газоснабжения (далее - собственник ЕСГ)	км	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
			км	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	2,00	-	-	1,00	3,00
		независимые газотранспортные организации	млн. руб.	1811,31	800,00	800,00	1000,00	1082,80	5494,11
		независимые газораспределительные организации (далее - ГРО)	ед.	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет Санкт-Петербурга	ед.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
5	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС) **		млн руб.	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1		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	-	-	-	-	-	-
		собственник ЕСГ	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-
		независимые газотранспортные организации	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		независимые ГРО	ед.	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники, в том числе:	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
			км	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
7	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	Всего, в том числе:	км	20,19	12,52	6,58	0,78	8,79	48,86	
			млн. руб.	1137,19	3392,80	1005,06	162,65	654,36	6352,06	
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет Санкт-Петербурга	км	-	0,96	-	0,78	4,77	6,51	
			млн. руб.	15,06	33,97	-	124,95	344,80	518,79	
		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 ЕСТ	км	20,19	11,56	6,58	-	4,02	42,35
			млн. руб.	1122,12	3358,83	1005,06	37,70	309,56	5833,27
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
8	Уровень газификации населения		%	95,43	95,43	95,48	95,41	95,42	95,42
9	Уровень потенциальной газификации населения		%	95,61	95,60	95,64	95,57	95,58	95,58
10	Уровень газификации населения природным газом		%	95,42	95,43	95,48	95,40	95,41	95,41
11	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов) ***		ед.	-	-	-	-	-	-
		Всего, в том числе:	ед.	460,00	834,00	460,00	460,00	460,00	2674
			млн. руб.	58,64	133,79	-	-	-	192,43
12	Газификация потребителей природным газом (количество квартир, домовладений)	1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
			ед.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет Санкт-Петербурга	млн. руб.	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
13	Перевод котельных на природный газ	3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		4) средства организаций	ед.	-	374,00	-	-	-	-	374,00
			млн. руб.	58,64	133,79	-	-	-	-	192,43
		5) иные источники, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		средства населения	ед.	460	460	460	460	460	460	2300
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
		Всего, в том числе:	ед.	-	-	3	5	4	1	13
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		2) бюджет Санкт-Петербурга****	ед.	-	-	1	2	1	4	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
		4) средства организаций*****	ед.	-	3	4	2	-	9	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-	
14	Уровень газификации населения СУГ		%	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
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
		Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет Санкт-Петербурга	ед.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	ед.	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
17	Перевод котельных на СУГ **		%	-	-	-	-	-	-
18	Уровень газификации населения сжиженным природным газом (далее - СПГ) *****		ед.	-	-	-	-	-	-
19	Газификация потребителей СПГ (количество населенных пунктов) **		млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
		Газификация потребителей СПГ (количество квартир, домовладений) *	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
20		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-







1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		4) средства организаций	ед.	7,00	6,00	4,00	-	-	17,00
			млн. руб.	1001,35	653,63	456,60	-	-	2111,58
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-

- \* - показатель рассчитан с учетом средней температуры отопительного периода в условиях климатической нормы (климатического параметра).
- \*\* - показатель не установлен, поскольку в 2021-2025 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.
- \*\*\*\* - объем финансирования будет определен после подготовки проектной документации.
- \*\*\*\*\* - показатель не установлен, поскольку газификация населения природным газом в 2021-2025 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 «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 Плана мероприятий программы газификации.

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 2021-2024 годах – 3%.

В 2021-2025 годах планируется выполнить реконструкцию 9 котельных с переводом на природный газ, находящихся в хозяйственном ведении ГУП «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», 4 котельных за счет средств бюджета Санкт-Петербурга.

№ п/п	Адрес котельной	Плановый срок реализации, год
1	пос. Ольгино, Мотель, Лахтинский пр., д.118	2022 г.
2	Двинская ул., д.14, корп. 2	2022 г.
3	пос. Петро-Славянка, дорога на Петро-Славянку, д.2	2022 г.
4	пос. Лисий Нос, Большой пр., д.19, корп. 2	2023 г.
5	пос. Усть-Ижора, Шлиссельбургское шоссе, д.3	2023 г.
6	пос. Парголово, Михайловка, ул. Ленина, д. 42, корп. 2	2023 г.
7	пос. Петро-Славянка, Клубная ул., д. 1, корп. 5	2023 г.
8	пос. Петро-Славянка, ул. Коммунаров, д. 2	2023 г.
9	пос. Александровская, Волхонское шоссе, д. 33	2024 г.
10	пос. Торики, ул. Политрука Пасечника, д.16, корп.4	2024 г.
11	г. Павловск, ул. Желябова, д.6	2024 г.
12	пос. Володарский, ул. Воровского, д. 2/14	2024 г.
13	пос. Александровская, Волхонское шоссе, д. 32а	2025 г.

Учитывая высокий уровень газификации Санкт-Петербурга природным газом, перевод котельных на сжиженный углеводородный газ 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

ГРП - газорегуляторный пункт

ГРПШ - газорегуляторный пункт шкафной

ГРС - газораспределительная станция

МГ - магистральный газопровод

СУГ – сжиженный углеводородный газ

ТЭЦ - теплоэлектроцентраль

ГУП - государственное унитарное предприятие

АО - акционерное общество

ООО – общество с ограниченной ответственностью



## МАТЕРИАЛЫ

к региональной программе «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга на 2021-2025 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 15 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 2020 году составило 10,4 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», АО «Самаранефтегаз», 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 01.01.2021 составляет 8,17 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 01.01.2020 составляет 608 единиц. 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 2021 - 2025 годах составит 1 848 833,4 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 2021-2025 годы».

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 12.11.2020 № 991.

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 осуществляется 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 29 резервуарных установок СУГ и 7,34 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 01.01.2021 АО «Ленгаз-Эксплуатация» газифицирован СУГ 53 многоквартирных дома от резервуарных установок.

В 2020 году объем реализации СУГ населению АО «Ленгаз-Эксплуатация» составил 2 118,67 т.

## 1.3. СПГ

На 01.01.2021 на территории Санкт-Петербурга в г. Петродворец действует АГНКС, включающая один комплекс сжижения природного газа, оператор - ООО «Газпром газомоторное топливо».

В 2020 году ПАО «НОВАТЭК» введен в эксплуатацию временный пункт по заправке СПГ на базе криогенного передвижного автогазозаправщика на территории существующей автомобильной заправочной станции по адресу: пос. Шушары, Московское шоссе, участок 65 (федеральная автомобильная дорога М-10 «Россия», 683 км).

## 1.4. Газомоторное топливо

На 01.01.2021 на территории Санкт-Петербурга действуют девять АГНКС, (оператор 8 АГНКС – ООО «Газпром газомоторное топливо», оператор 1 АГНКС – ООО «БЕТОН») и 3 передвижных автомобильных газовых заправщика.

В 2021-2025 годах ООО «Газпром газомоторное топливо» планирует выполнить строительство 17 АГНКС на территории Санкт-Петербурга.

В 2020 году ООО «Газпром газомоторное топливо» выполнено строительство АГНКС по адресу: Санкт-Петербург, Колпинский район, Финляндская ул., сооружение 35/1.

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 № 1 к материалам региональной программы).

## 2. Прогноз ожидаемых результатов реализации региональной программы

Прогноз ожидаемых результатов реализации региональной программы в 2021-2025 годах:

строительство газопроводов-отводов – 97,83 км;  
газификация домовладений природным газом – 2674 единицы;  
строительство внутрипоселковых газопроводов – 48,86 км;  
уровень газификации населения – 95,42 процента;  
перевод котельных на природный газ – 13 единиц;  
строительство АГНКС – 17 единиц.

## 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 её 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 22 489,16 млн руб., в том числе из бюджета Санкт-Петербурга – 3 807,20 млн руб., бюджета Российской Федерации – 302,31 млн руб., из внебюджетных источников финансирования – 18 379,64 млн руб.

Стоимость реализации мероприятий региональной программы за счет внебюджетных источников финансирования определена исходя из сведений, представленных участниками региональной программы, предусмотренных Планом мероприятий программы газификации и Сводным планом мероприятий по основным целевым показателям региональной программы.

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. Основными критериями эффективной газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций являются:

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

Данный критерий определяет развитие газораспределительной системы 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<sub>фп</sub> – количество фактически подключенных объектов капитального строительства в год (шт.);

N<sub>0</sub> – 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<sub>п</sub> – объем максимального потребления природного газа подключенными объектами капитального строительства в год (куб. м/час);

V<sub>грс</sub> – 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, снижение ее себестоимости;

в повышении инвестиционной привлекательности Санкт-Петербурга для инвесторов, планирующих разместить свои предприятия на территории города, 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 12.11.2020 № 991.

На 01.01.2021 на территории Санкт-Петербурга расположены 34 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				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Организации системы электро- и теплоснабжения	10297	10397	10486	10722	10901
Организации промышленности и сферы услуг	1448	1450	1472	1478	1482
Население	624	631	639	640	642
Прочие потребители	59	60	62	63	65
<b>ИТОГО</b>	<b>12428</b>	<b>12538</b>	<b>12659</b>	<b>12903</b>	<b>13090</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 Паспорте региональной программы и Сводном плане мероприятий по основным целевым показателям 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 заправок автотранспортных средств природным газом на территории Санкт-Петербурга

Приложение  
к Материалам региональной программы  
«Газификация жилищно-коммунального хозяйства,  
промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы».



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

1. Корабельная ул., д. 9, стр. 1.
2. г. Петродворец, Астрономическая ул., д. 10.
3. Кубинская ул., д. 88.
4. г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д. 264, лит. А.
5. Пулковское шоссе, д. 42, лит. А.
6. г. Пушкин, Казанская дорога, д. 5.
7. ул. Салова, д. 82, корп. 3.
8. г. Колпино, Финляндская ул., сооружение 35/1.

Действующие объекты ООО «Бетон»:

9. пос. Петро-Славянка, Софийская ул., д. 102, корп. 2, стр. 1.

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

10. ул. Ново-Никитинская, участок 1.
11. пр. Девятого Января, участок 1.
12. ул. Каравеевская, участок 2.
13. г. Колпино, ул. Севостьянова, участок 1.
14. ул. Народная, участок 1.
15. Екатерининский пр., участок 2.
16. пос. Шушары, Московское шоссе.
17. пос. Левашово, Горское шоссе, участок 192.
18. г. Сестрорецк, Левашовское шоссе, участок 1.
19. Кушелевская дорога, участок 1.
20. Придорожная аллея.
21. Индустриальный пр.
22. г. Зеленогорск, ул. Красных Курсантов, участок 1.
23. ул. Руставели, участок 2.
24. ул. Малая Балканская, южнее д. 48.
25. 3-й Верхний переулок, участок 6.
26. Волхонское шоссе.

Передвижные автомобильные газовые заправки (ПАГЗ):

1. Придорожная аллея, д. 28.
2. ул. Малая Балканская, д. 51, к. 6, сооружение 1.

ПАГЗ по заправке СПГ ПАО «НОВАТЭК»:

1. пос. Шушары, Московское шоссе, участок 65.

Условные обозначения  
- номер действующего объекта  
- номер перспективного объекта

1 - площадка с ПАГЗ

1 - АЗС с ПАГЗ по заправке СПГ

1 - КТГ и СПГ