



№ 206002-2022-5090
от 27.06.2022

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 июня 2022 года № 438

О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы и признании утратившим силу постановления Правительства Ленинградской области от 24 декабря 2021 года № 864

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903 "О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций" Правительство Ленинградской области п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы согласно приложению 1.
2. Утвердить сводный план-график догазификации согласно приложению 2.
3. Утвердить пообъектный план-график догазификации согласно приложению 3.
4. Признать утратившим силу постановление Правительства Ленинградской области от 24 декабря 2021 года № 864 "О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2021 – 2030 годы и признании утратившим силу постановления Правительства Ленинградской области от 30 марта 2021 года № 163".
5. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя Председателя Правительства Ленинградской области по транспорту и топливно-энергетическому комплексу.
6. Настоящее постановление вступает в силу с даты подписания.

Губернатор
Ленинградской области



А.Дрозденко

УТВЕРЖДЕНА
 постановлением Правительства
 Ленинградской области
 от 27 июня 2022 года № 438
 (приложение 1)

РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
 газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных
 организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

ПАСПОРТ
 региональной программы газификации жилищно-коммунального
 хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области
 на 2022 – 2031 годы

Полное наименование	Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ленинградской области на 2022 – 2031 годы (далее также – региональная программа)
Цели региональной программы	Повышение уровня газификации Ленинградской области; снижение негативного влияния на окружающую среду и повышение энергетической эффективности эксплуатируемого в Ленинградской области парка автомобильной техники
Задачи региональной программы	Газификация населенных пунктов (строительство межпоселковых и распределительных газопроводов); снижение стоимости подключения к сетям газораспределения путем возмещения части затрат юридическим и физическим лицам в связи с выполнением работ по подключению внутридомового газового оборудования индивидуальных домовладений к сетям газораспределения; перевод промышленных предприятий, объектов коммунальной инфраструктуры на природный газ; перевод эксплуатируемого в Ленинградской области парка автомобильной техники на использование газомоторного топлива; обеспечение газомоторной техники компримированным природным газом
Ответственный исполнитель региональной программы	Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Соисполнитель региональной программы	ООО "Газпром газификация"
Участники региональной программы	Комитет Ленинградской области по транспорту; комитет по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области; комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области; ООО "Газпром межрегионгаз"; ООО "Газпром инвест"; АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"; ООО "ПетербургГаз"; ООО "Газпром газомоторное топливо"; ООО "Газпром инвестгазификация"; ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"; ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"; органы местного самоуправления муниципальных образований Ленинградской области
Целевые показатели региональной программы	Объем (прирост) потребления природного газа в год; протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта; протяженность (строительство) газопроводов-отводов; количество (строительство) газораспределительных станций; реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций); газоснабжение населенных пунктов природным газом; протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов; протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов; уровень газификации населения; уровень потенциальной газификации населения; газификация квартир (домовладений) природным газом; уровень газификации населения природным газом; перевод котельных на природный газ; газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)); уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом; перевод котельных на сжиженный углеводородный газ; газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)); уровень газификации населения сжиженным природным газом; количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа;

	перевод котельных на сжиженный природный газ; перевод на природный газ автотранспортной техники; количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций; протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией
Этапы и сроки реализации региональной программы	Первый этап реализации региональной программы: 2022 – 2025 годы Второй этап реализации региональной программы: 2026 – 2031 годы (показатели и объемы финансирования второго этапа подлежат расчету и корректировке не ранее 2023 года в рамках утверждения областного бюджета Ленинградской области на 2023 – 2025 годы и соответствующих корректировок действующих государственных программ Ленинградской области)
Объемы и источники финансирования региональной программы	Общий объем финансовых средств на реализацию мероприятий региональной программы: в рамках первого этапа – 703224765,69 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 307059,00 тыс. руб., областной бюджет – 3832278,43 тыс. руб., местные бюджеты – 46558,95 тыс. руб., прочие источники – 699038869,31 тыс. руб.; в рамках второго этапа будет определен после формирования новых объектов не ранее 2023 года
Ожидаемые результаты реализации региональной программы	По окончании первого этапа реализации региональной программы ожидаемые результаты составят: объем (прирост) потребления природного газа в год – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения; протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения; протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 55,48 км; количество (строительство) газораспределительных станций – 5 ед.; реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 3 ед.; газоснабжение населенных пунктов природным газом – 385 ед.; протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 1969,74 км; протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 283 км;

	уровень газификации населения – 60,50 проц.; уровень потенциальной газификации населения – 83,1 проц.; газификация квартир (домовладений) природным газом – 6530 ед.; уровень газификации населения природным газом – 60,50 проц.; перевод котельных на природный газ – 36 ед.; газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется; уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом сохранится на текущем уровне – 0,90 проц.; перевод котельных на сжиженный углеводородный газ не планируется; газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется; уровень газификации населения сжиженным природным газом – 0 проц.; количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 1; перевод котельных на сжиженный природный газ не планируется; количество переведенной на природный газ автотранспортной техники составит 4864 ед.; количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, введенных в эксплуатацию, составит 13 ед.; протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения – 36 ед., 3,65 км; Порядок регистрации права собственности на бесхозные объекты – определен действующим законодательством
--	--

ПЛАН
мероприятий региональной программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

№ п/п	Наименование программы (мероприятия)	Информация об объектах, мероприятиях программ	Ожидаемые результаты	Годы реали- зации	Источники финанси- рования
1	2	3	4	5	6
1	Государственная программа Ленинградской области "Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области"	В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 14 сентября 2013 года № 400	185,58 км	2022 – 2024	Областной бюджет (далее – ОБ), местный бюджет (далее – МБ)
2	Государственная программа Ленинградской области "Комплексное развитие сельских территорий Ленинградской области"	В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 636	11,42 км	2022 – 2024	ОБ, МБ, федеральный бюджет (далее – ФБ)
3	Государственная программа Ленинградской области "Развитие транспортной системы Ленинградской области"	В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 14 ноября 2013 года № 397	13 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, 4864 ед. переведенной на природный газ автотранспортной техники	2022 – 2024	ФБ, ОБ, средства организаций
4	Программа развития газоснабжения и газификации Ленинградской области	В соответствии с информацией, размещенной на сайте комитета по топливно-энергетическому	860,95 км	2021 – 2025	Средства организаций группы ПАО "Газпром"

1	2	3	4	5	6
	на период 2021 – 2025 годов	комплексу Ленинградской области			
5	Программа газификации Ленинградской области на 2021 – 2025 годы АО "Газпром газораспреде- ление Ленинградская область" за счет спецнадбавки к тарифу на транспор- тировку природного газа потребителям Ленинградской области	В соответствии с распоряжением комитета по топливно- энергетическому комплексу Ленинградской области от 18 апреля 2021 года № 30 (в ред. от 18 апреля 2022 года)	267,98 км	2021 – 2025	Средства спецнадбавки к тарифу на транспор- тировку природ- ного газа потребителям Ленинградской области
6	Программа газификации ООО "Петер- бургГаз" на 2021 – 2025 годы объектов жилищно- коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области	В соответствии с распоряжением комитета по топливно- энергетическому комплексу Ленинградской области от 2 июня 2022 года № 41	26,16 км	2021 – 2025	Средства спецнадбавки к тарифу на транспор- тировку природ- ного газа потребителям Ленинградской области
7	Государственная программа Ленинградской области "Стиму- лирование экономической активности Ленинградской области"	Постановление Правительства Ленинградской области от 4 ноября 2013 года № 394	1 комплекс переработки этансодержащего газа	2022 – 2024	Средства инвестора

СВОДНЫЙ ПЛАН

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		3) местный бюджет	Км		32,30									32,30
			Млн руб.	1,20										1,20
		4) средства организаций, в том числе:	Км	216,20	532,00	130,25	886,50	99,00	1 863,95					3 727,90
			Млн руб.	Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021 – 2025 годов										
		собственник ЕСГ	Ед.											
			Млн руб.											
		аффилированные лица собственника ЕСГ	Км	216,20	532,00	130,25	886,50	99,00						1 863,95
			Млн руб.	Согласно программе развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021 – 2025 годов										
		независимые газотранспортные организации ⁴	Км											
			Млн руб.											
		независимые ГРО ⁴	Км											
			Млн руб.											
		5) иные источники, в том числе:	Км	79,11	28,50	37,98	26,90							172,49
			Млн руб.	288,35	211,09	255,86	121,06							876,36
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ (АО "Газпром газораспределение ЛО")	Км	79,11	28,50	37,98	26,90							172,49
			Млн руб.	288,35	211,09	255,86	121,06							876,36

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО (ООО "ПетербургГаз")	Км											
			Млн руб.											
7	Строительство внутрипоселковых газопроводов	Всего, в том числе:	Км	193,29	63,66	8,15	18,17	0,00	283,27					566,54
			Млн руб.	977,47	526,46	365,88	138,29	0,00	2 008,10					4 016,20
		1) федеральный бюджет	Км											
			Млн руб.	1,64	8,30									9,94
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	Км											
			Млн руб.	708,71	6,46									715,17
		3) местный бюджет	Км	172,40	4,20									176,60
			Млн руб.	44,17	0,20									44,37
		4) средства организаций, в том числе:	Км											
			Млн руб.											
		аффилированные лица собственника ЕСГ	Км	36,00	480,90	358,85	177,24							1 052,99
			Млн руб.											
		независимые ГРО ²	Км											
			Млн руб.											
		5) иные источники, в том числе:	Км	20,89	59,46	8,15	18,17							106,67
			Млн руб.	222,95	511,50	365,88	138,29							1 238,62

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		средства населения	Км											
			Млн руб.											
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ (АО "Газпром газораспределение ЛО")	Км	14,46	54,66	6,50	18,17							93,79
			Млн руб.	200,96	184,99	28,54	98,50							512,99
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО (ООО "ПетербургГаз")	Км	6,43	4,80	1,65	0,00							12,88
			Млн руб.	21,99	326,51	337,34	39,79							725,63
8	Уровень газификации населения (природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ))	Проц.		60,70	60,90	61,10	61,30	61,50	61,70	61,90	62,10	62,30	62,50	62,50
9	Уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ)	Проц.		83,10										83,1
10	Уровень газификации населения природным газом	Проц.		59,90	60,10	60,30	60,50	60,90	61,10	61,3	61,5	61,7	61,9	60,5
11	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)	Ед.		49,00	84,00	25,00	227,00	27,00						412,00

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	Ед.											
			Млн руб.											
		3) местный бюджет	Ед.											
			Млн руб.											
		4) средства организаций ⁴	Ед.											
			Млн руб.											
23	Перевод на природный газ автотранспортной техники	Всего, в том числе:	Ед.	1 011,00	3 496,00	357,00								4 864,00
			Млн руб.	351,55	418,14	340,64								1 110,33
		1) федеральный бюджет	Ед.											0,00
			Млн руб.	11,92	42,71	3,81								58,44
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	Ед.	0,00	0,00	0,00								0,00
			Млн руб.	84,24	115,20	77,56								277,00
		3) местный бюджет	Ед.	0,00	0,00	0,00								0,00
			Млн руб.	0,00	0,00	0,00								0,00
		4) средства организаций	Ед.	1 011,00	3 496,00	357,00								4 864,00
			Млн руб.	255,39	260,23	259,27								774,89
		5) иные источники	Ед.	0,00	0,00	0,00								0,00
			Млн руб.	0,00	0,00	0,00								0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	Всего, в том числе:	Ед.	4,00	8,00	1,00								13,00
			Млн руб.	746,40	1 492,80	186,60								2 425,80
		1) федеральный бюджет	Ед.	0,00	0,00	0,00								0,00
			Млн руб.	73,44	146,88	18,36								238,68
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	Ед.	0,00	0,00	0,00								0,00
			Млн руб.	70,56	141,12	17,64								229,32
		3) местный бюджет	Ед.	0,00	0,00	0,00								0,00
			Млн руб.	0,00	0,00	0,00								0,00
		4) средства организаций ⁴ (ООО "Газпром газомоторное топливо")	Ед.	4,00	8,00	1,00								13,00
			Млн руб.	602,40	1 204,80	150,60								1 957,80
		5) иные источники	Ед.	0,00	0,00	0,00								0,00
			Млн руб.	0,00	0,00	0,00								0,00

¹ Программа реализуется в два этапа: первый этап – 2022 – 2025 годы; второй этап – 2026 – 2031 годы.

² Данные об увеличении потребления природного газа по сравнению с предыдущим периодом.

³ Сведения по объемам финансирования на 2022 – 2025 годы из финансовых моделей, прилагающихся к заявке Ленинградской области на создание особой экономической зоны промышленно-производственного типа "Усть-Луга" на территории Усть-Лужского сельского поселения Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, направленной в Минэкономразвития Российской Федерации 12 ноября 2021 года: 2022 год – 893638 млн руб., 2023 год – 721594 млн руб., 2024 год – 477591 млн руб., 2025 год – 170490 млн руб.

⁴ Информация представляется отдельно по каждой организации.

⁵ Данные включают мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства, в том числе мероприятия по сооружению сети газопотребления многоквартирного дома.

⁶ Возмещение части затрат газоснабжающим организациям в связи с реализацией сжиженных углеводородных газов населению.

Приложение 1
к региональной программе...

ХАРАКТЕРИСТИКА
текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения
и газификации Ленинградской области

Система газоснабжения Ленинградской области включает:
1756 км магистральных газопроводов;
6 компрессорных станций;
432,735 км распределительных газопроводов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 1,2 МПа;
866 км газопроводов-отводов от магистральных газопроводов;
81 газораспределительную станцию (77 ГРС в зоне эксплуатационной ответственности ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург", 1 ГРС – АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", 3 ГРС – на балансе сторонних потребителей);
Гатчинское подземное хранилище газа.

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

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

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ
газового хозяйства Ленинградской области
по состоянию на 1 января 2022 года

№ п/п	Наименование показателя	Единица изме- рения	Всего	В горо- дах и посел- ках город- ского типа	В сель- ской местности
1	2	3	4	5	6
Общие данные по Ленинградской области					
Общее количество квартир		Ед.	1 086 399	651 142	435 257
из них не подлежащих газификации		Ед.	197 622	171 303	26 319
Количество населенных пунктов, из них:		Ед.	2 941	69	2 872
газифицированных природным газом;		Ед.	489	60	429
газифицированных только сжиженным газом;		Ед.	1 918	6	1 912
газифицированных только сжиженным природным газом (СПГ);		Ед.	0	0	0

1	2	3	4	5	6
включенных в генеральную схему газификации		Ед.	883		
1. Данные о газификации жилого фонда					
1.1	Количество газифицированных квартир, в том числе: природным газом; СПГ; сжиженным газом	Ед.	700062	414167	285895
		Ед.	516299	385 236	131 063
		Ед.	0	0	0
		Ед.	183763	28 931	154832
1.1.1	В том числе количество газифицированных домовладений: природным газом; СПГ; сжиженным газом	Ед.	141145	83967	57178
		Ед.	104393	78 181	26 212
		Ед.	0	0	0
		Ед.	36752	5 786	30 966
1.2	Уровень газификации природным и сжиженным газом (расчет по методике Минэнерго)	Проц.	60,70		
1.3	Уровень газификации природным газом (расчет по методике Минэнерго)	Проц.	59,90		
1.4	Уровень газификации природным газом жилого фонда, подлежащего газификации (расчет по методике Минэнерго)	Проц.	75,60		
1.5	Уровень газификации сжиженным газом (расчет по методике Минэнерго)	Проц.	0,90		
2. Характеристика системы газоснабжения природным газом					
2.1	Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО	Км	10 680,37	4 864,44	5 815,93
2.1.1	По назначению: распределительные, из них межпоселковые; газопроводы-вводы	Км	8 095,07	3 515,65	4 579,42
		Км	1 803,78	372,51	1 431,27
		Км	2 585,30	1 348,79	1 236,51
2.1.2	По давлению: высокого давления 1а категории (свыше 1,2 МПа); высокого давления 1 категории (0,6 – 1,2 МПа); высокого давления 2 категории (0,3 – 0,6 МПа); среднего давления; низкого давления	Км	29,52	5,72	23,80
		Км	390,85	190,05	200,80
		Км	2 352,72	806,09	1 546,63
		Км	2 983,99	1 212,82	1 771,17
		Км	4 923,29	2 649,76	2 273,53
2.1.3	По расположению относительно поверхности земли: подземные; наземные; надземные	Км	9 166,14	3 881,32	5 284,82
		Км	0,00		
		Км	1 514,23	983,12	531,11
2.2	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе: полиэтиленовые, в том числе полиэтиленовые армированные; стальные, из них: санированные,	Км	9166,14	3881,32	5284,82
		Км	6806,68	2533,17	4273,51
		Км	0,00		
		Км	2359,46	1348,15	1011,31
		Км	0,00		

1	2	3	4	5	6
	требующие реконструкции,	Км	5,72	5,72	0,00
	требующие диагностирования	Км	75,37	59,40	15,97
2.2.1	Протяженность подземных стальных газопроводов со сроком эксплуатации:				
	до 15 лет;	Км	356,07	191,91	164,16
	от 15 до 30 лет;	Км	611,57	309,30	302,27
	от 30 до 35 лет;	Км	310,15	138,27	171,88
	от 35 до 39 лет;	Км	186,81	84,18	102,63
	39 лет;	Км	60,99	49,59	11,40
	40 лет;	Км	67,98	47,44	20,54
	от 41 до 50 лет;	Км	596,71	380,04	216,67
	от 50 до 60 лет;	Км	154,40	132,64	21,76
	свыше 60 лет	Км	14,78	14,78	0,00
2.3	Протяженность внутренних газопроводов, всего:	Км	2927,36	2061	867
	требующих замены;	Км	0,00	0	0
	со сроком эксплуатации 30 и более лет	Км	548,63	391	157
2.4	Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ), из них:	Шт.	216	142	74
	отработавших более 20 лет	Шт.	23	13	10
2.5	Количество шкафных распределительных пунктов (ШРП), из них:	Шт.	23978	8951	15027
	отработавших более 20 лет	Шт.	259	181	78
2.6	Количество газифицированных промышленных объектов, всего:	Шт.	717	468	249
	теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС, ПГУ, ГТУ);	Шт.	3	3	0
	котельные;	Шт.	404	243	161
	газифицированное технологическое оборудование (печи, сушилки и пр.);	Шт.	34	30	4
	прочие	Шт.	276	192	84
2.7	Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего:	Шт.	1902	1344	558
	котельные, в том числе:	Шт.	708	509	199
	для автономного теплоснабжения (крышные и блочные);	Шт.	281	179	102
	мини-ТЭЦ;	Шт.	1	1	0
	прочие	Шт.	1194	835	359
2.8	Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего:	Шт.	35	3	32
	котельные;	Шт.	18	1	17
	прочие	Шт.	17	2	15
2.9	Количество бытовых газовых плит, из них:	Шт.	527223	395315	131908
	требующих замены	Шт.	113	113	0
2.10	Количество проточных водонагревателей, из них:	Шт.	40311	37333	2978
	требующих замены	Шт.	43	43	0
2.11	Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, из них:	Шт.	64639	33972	30666
	требующих замены	Шт.	110	110	0
2.12	Количество бытовых газовых счетчиков	Шт.	290684	189838	100846

1	2	3	4	5	6
2.13	Количество отопительных печей на газовом топливе	Шт.	0	0	0
2.14	Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего: транзит; до конечных потребителей, из них: промышленные предприятия; коммунально-бытовые предприятия население	Тыс. куб. м	8216765, 81	6794310,92	1422454,89
		Тыс. куб. м	0,00		0,00
		Тыс. куб. м	8216765,81	6794310,92	1422454,89
		Тыс. куб. м	7827274,80	6482669,64	1344605,16
		Тыс. куб. м	242,35	242,35	0,00
		Тыс. куб. м	389 248,66	311 398,93	77 849,73
2.15	Расход газа ГРО	Тыс. куб. м	17 711,04	17 143,11	567,92
2.16	Количество резервуаров для хранения СПГ	Шт.	0,00		
2.17	Общий объем резервуаров для хранения СПГ	Куб. м	0,00		
2.18	Объем подачи регазифицированного СПГ, в том числе: промышленным предприятиям; коммунально-бытовым предприятиям; населению	Тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00
		Тыс. куб. м	0,00		
		Тыс. куб. м	0,00		
		Тыс. куб. м	0,00		
3. Характеристика системы газоснабжения сжиженным газом (СУГ)					
3.1	Количество газонаполнительных станций (ГНС)	Шт.	3		
3.2	Производительность ГНС: по проекту; фактически	Т/год	21 600		
		Т/год	18 385		
3.3	Объем базы хранения ГНС	Т	701,25		
3.4	Количество газонаполнительных пунктов (ГНП)	Шт.	2		
3.5	Объем базы хранения ГНП	Т	17,33		
3.6	Количество заправочных станций (колонок, постов) для заправки автотранспорта, работающего на СУГ	Шт.	8	8	0
3.7	Количество пунктов хранения и обмена баллонов	Шт.	11	11	0
3.8	Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий	Шт.	0		
3.9	Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов	Шт.	0		
3.10	Количество бытовых газовых плит, из них: требующих замены	Шт.	174 347	22 384	151 964
		Шт.	0		
3.11	Количество проточных водонагревателей, из них: требующих замены	Шт.	0		
		Шт.	0		

1	2	3	4	5	6
3.12	Количество резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов, в том числе: оборудованных регазификаторами и испарителями	Шт.	764	146	618
		Шт.	0		
3.13	Протяженность наружных газопроводов, в том числе: подземных, из них: требующих замены; подлежащих техническому диагностированию; надземных	Км	117,66	23,03	94,63
		Км	103,11	20,16	82,95
		Км	0,00		
		Км	3,25	0,27	2,98
		Км	14,55	2,87	11,68
3.14	Протяженность внутренних газопроводов, в том числе: требующих замены; со сроком эксплуатации 30 и более лет	Км	565,57	237,83	327,74
		Км	0,00		
		Км	0,00		
3.15	Объем реализации газа, в том числе: промышленность; коммунально-бытовые потребители; население; из них в баллонах; заправка автотранспорта; прочие нужды	Т	5 211,03	3 012,90	2 198,13
		Т	0,00		
		Т	0,00		
		Т	5 110,59	2 912,46	2 198,13
		Т	2 719,12	2 520,22	198,90
		Т	36,10	36,10	
		Т	64,34	64,34	
4. Состояние защиты стальных газопроводов от коррозии					
4.1	Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе:	Км	2 462,57	1 368,31	1 094,26
4.1.1	Природного газа, из них: требующих активной защиты; имеющих активную защиту; не имеющих активной защиты; не требующих активной защиты; требующих дообследования	Км	2 359,46	1 348,15	1 011,31
		Км	2 189,67	1 206,86	982,81
		Км	2 189,67	1 206,86	982,81
		Км	0,00	0,00	0,00
		Км	169,79	141,29	28,50
		Км	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Сжиженного газа, из них: требующих активной защиты; имеющих активную защиту; не имеющих активной защиты; не требующих активной защиты; требующих дообследования	Км	103,11	20,16	82,95
		Км	73,10	15,19	57,91
		Км	73,10	15,19	57,91
		Км	0,00	0,00	0,00
		Км	30,01	4,97	25,04
		Км	0,00	0,00	0,00
4.2	Количество установок электрохимзащиты на подземных металлических газопроводах природного и сжиженного газа, в том числе:	Шт.	1 407	825	582
4.2.1	Катодных	Шт.	836	497	339
4.2.2	Дренажных	Шт.	43	28	15
4.2.3	Протекторных	Шт.	528	300	228
4.3	Количество электроизолирующих соединений: требующих ремонта; требующих установки	Шт.	33 320	17 681	15 639
		Шт.	0		
		Шт.	0		

1	2	3	4	5	6
4.4	Процент защищенности газопроводов	Проц.	100,00	100,00	100,00
4.5	Количество сквозных коррозионных повреждений стальных газопроводов за год	Шт.	0		
5. Техническая оснащенность ГРО					
5.1	Диагностические лаборатории	Шт.	5	5	0
5.2	Аккредитованные лаборатории по поверке, ремонту приборов учета газа и других средств измерений	Шт.	1	1	0
5.3	Производственно-эксплуатационные базы	Шт.	66	64	2
5.4	Технические кабинеты	Шт.	13	12	1
5.5	Технические уголки	Шт.	12	12	0
5.6	Учебно-методические центры	Шт.	3	3	0
5.7	Учебно-тренировочные полигоны	Шт.	2	2	0
6. Средства телемеханизации (в том числе телеизмерений) и автоматизации технологических процессов					
6.1	Телемеханизированные узлы учета газа, в том числе: на ГРС; на промышленных предприятиях; на коммунально-бытовых предприятиях; на отопительных котельных; для учета СУГ на ГНС и резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов; прочие	Шт.	42	27	15
		Шт.	1	1	0
		Шт.	10	9	1
		Шт.	6	6	0
		Шт.	25	11	14
		Шт.	0	0	0
		Шт.	0	0	0
6.2	Телемеханизированные объекты, в том числе: на ГРС; ГРП, ГРПБ (ГРУ); ШРП; крышные, модульные котельные и мини-ТЭЦ; установки ЭХЗ; крановые узлы	Шт.	734	686	48
		Шт.	0	0	0
		Шт.	161	141	20
		Шт.	41	38	3
		Шт.	0	0	0
		Шт.	532	507	25
		Шт.	0	0	0
6.3	Телемеханизированная охранная сигнализация, в том числе: зданий ГРП и ГРПБ; зданий ГНС и ГНП; прочих объектов	Шт.	677	343	334
		Шт.	184	98	86
		Шт.	0		
		Шт.	493	245	248
7. Автомобильный транспорт и ремонтно-строительная техника					
7.1	Баллоновозы всех типов	Шт.	17		
7.2	Автоцистерны всех типов	Шт.	17		
7.3	Аварийные машины газовых служб	Шт.	133		
7.4	Передвижные лаборатории по ЭХЗ газопроводов	Шт.	14		
7.5	Грузовые машины	Шт.	275		
7.6	Специальные легковые машины	Шт.	30		
7.7	Служебный автотранспорт	Шт.	262		
7.8	Прочие виды автомобилей	Шт.	115		
7.9	Транспорт, работающий на сжиженном газе	Шт.	18		
7.10	Автокраны	Шт.	6		

1	2	3	4	5	6
7.11	Экскаваторы	Шт.	61		
7.12	Бульдозеры	Шт.	8		
7.13	Компрессоры	Шт.	23		
7.14	Буровые установки	Шт.	4		
7.15	Техника для бестраншейной прокладки газопроводов	Шт.	1		
7.16	Сварочное оборудование для сварки полиэтиленовых труб	Шт.	116		
8. Структура и численность					
8.1	Предприятия, находящиеся на самостоятельном балансе	Шт.	6		
8.2	Численность работающих, в том числе: ИТР и служащие; рабочие, из них: слесари по эксплуатации и ремонту газового оборудования (ВДГО), слесари по эксплуатации и ремонту газопроводов, слесари аварийно-восстановительных работ; рабочие ГНС и ГНП; прочие	Чел.	5 971		
		Чел.	2 805		
		Чел.	3 166		
		Чел.	461		
		Чел.	738		
		Чел.	727		
		Чел.	43		
		Чел.	1 197		
9. Газификация, капитальный ремонт и реконструкция прошедшего года					
9.1	Введено вновь построенных газопроводов, из них: стальных подземных; стальных надземных; полиэтиленовых	Км	577,49	216,84	360,65
		Км	20,60	10,94	9,66
		Км	33,21	13,10	20,11
		Км	523,68	192,80	330,88
9.2	Количество квартир, переведенных с сжиженного на природный газ	Шт.	2 990	572	2418
9.3	Количество квартир, газифицированных природным газом	Шт.	7 820	5500	2320
9.4	Капитальный ремонт газопроводов	Км	0,01	0,00	0,01
9.5	Реконструкция газопроводов	Км	0,00	0,00	0,00
10. Аварийно-диспетчерская служба					
10.1	Количество АДС	Шт.	37	35	2

Сжиженный природный газ для обеспечения потребителей Ленинградской области не используется.

Приложение 2
к региональной программе...

ПРОГНОЗ

ожидаемых результатов реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

В результате реализации первого этапа региональной программы (2022 – 2025 годы) ожидается достижение следующих результатов:

объем (прирост) потребления природного газа в год – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения;

протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения;

протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 55,48 км;

количество (строительство) газораспределительных станций – 5 ед.;

реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 3 ед.;

газоснабжение населенных пунктов природным газом – 385 ед.;

протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 1969,74 км;

протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 283 км;

уровень газификации населения – 60,50 проц.;

уровень потенциальной газификации населения – 83,1 проц.;

газификация квартир (домовладений) природным газом – 6 530 ед.;

уровень газификации населения природным газом – 60,50 проц.;

перевод котельных на природный газ – 36 ед.;

газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется;

уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом сохранится на текущем уровне – 0,90 проц.;

перевод котельных на сжиженный углеводородный газ не планируется;

газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется;

уровень газификации населения сжиженным природным газом – 0 проц.;

количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 1;

перевод котельных на сжиженный природный газ не планируется;
количество переведенной на природный газ автотранспортной техники составит 4864 ед.;

количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, введенных в эксплуатацию, составит 13 ед.;

протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения – 36 ед., 3,65 км;

Порядок регистрации права собственности на бесхозные объекты – определен действующим законодательством.

Приложение 3
к региональной программе...

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

реализации региональной программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы,
в том числе недостижения целевых показателей, а также описание
механизмов управления рисками и мер по их минимизации

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

Финансовые риски

Финансовые риски связаны:

с частичным выделением бюджетных средств в рамках одного года на реализацию программных мероприятий, вследствие чего могут измениться запланированные сроки выполнения мероприятий и подвергнуться корректировке целевые индикаторы эффективности реализации мероприятий, что потребует внесения изменений в региональную программу;

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

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

Основными мерами управления финансовыми рисками являются:

стимулирование инвестиционной деятельности;

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

Макроэкономические риски

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

Основными мерами управления макроэкономическими рисками являются:

инновационное обновление отраслей топливно-энергетического комплекса за счет отечественных технологий, материалов и оборудования; расширенное использование неуглеводородной энергетики в экономике.

Законодательные риски

Эффективная и динамичная реализация мероприятий программы во многом будет зависеть от совершенствования нормативной правовой базы в топливной сфере, законодательства о закупках для государственных (муниципальных) нужд. Достижение показателей региональной программы в значительной степени зависит от стабильности положений Налогового кодекса Российской Федерации, оказывающих влияние на формирование бюджетов всех уровней. Снижение поступлений в бюджеты может вести к уменьшению размеров субсидий на закупку транспортных средств и техники.

Кроме того, на реализацию региональной программы с 2022 года существенное влияние окажет изменение модели газификации субъектов Российской Федерации и введение института единого оператора газификации согласно внесенным 11 июня 2021 года изменениям в Федеральный закон от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации".

Управление рисками в целях их минимизации осуществляется путем совершенствования законодательной базы государственного регулирования, в том числе тарифного, налогового, таможенного и антимонопольного регулирования, а также повышения инвестиционной привлекательности топливно-энергетического комплекса.

Приложение 4
к региональной программе...

ИНФОРМАЦИЯ
об объемах и источниках финансирования реализации
региональной программы газификации жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области
на 2022 – 2031 годы

Общий объем финансовых средств на реализацию мероприятий региональной программы на 2022 – 2031 годы составляет 703224765,69 тыс. руб., в том числе:

федеральный бюджет – 307059,00 тыс. руб.,
областной бюджет – 3832278,43 тыс. руб.,
местные бюджеты – 46558,95 тыс. руб.,
прочие источники – 699038869,31 тыс. руб.

Приложение 5
к региональной программе...

ОЖИДАЕМЫЙ ЭФФЕКТ
от реализации региональной программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

Ожидаемыми результатами от реализации региональной программы являются:

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

развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения.

Экономическая эффективность, учитывающая оценку вклада региональной программы в экономическое развитие Российской Федерации в целом:

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

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

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

Оценка влияния ожидаемых результатов региональной программы на различные сферы экономики Российской Федерации:

устойчивое обеспечение предприятий различных сфер экономики страны энергоносителями;

развитие рыночных отношений в газовой отрасли.

Социальная эффективность, учитывающая ожидаемый результат воздействия реализации региональной программы на социальное развитие региона, показатели которого не могут быть выражены в стоимостной оценке:

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

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

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

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

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

Приложение 6
к региональной программе...

СВЕДЕНИЯ

о порядке расчета показателей региональной программы
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

Показателями региональной программы газификации являются:

- объем (прирост) потребления природного газа в год;
- протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта;
- протяженность (строительство) газопроводов-отводов;
- количество (строительство) газораспределительных станций;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций);
- газоснабжение населенных пунктов природным газом;
- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов;
- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов;
- уровень газификации населения;
- уровень потенциальной газификации населения;
- газификация квартир (домовладений) природным газом;
- уровень газификации населения природным газом;
- перевод котельных на природный газ;
- газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений));
- уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом;
- перевод котельных на сжиженный углеводородный газ;
- газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений));
- уровень газификации населения сжиженным природным газом;
- количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа;
- перевод котельных на сжиженный природный газ;
- перевод на природный газ автотранспортной техники;
- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций;
- протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права

собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией.

Расчет указанных количественных показателей региональной программы осуществляется путем суммирования значений показателей на основании данных, представленных участниками региональной программы, а также в соответствии с показателями объектов газоснабжения, включенными в программы, действующие на территории Ленинградской области.

Расчет показателя "уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ)" на срок действия региональной программы выполнен в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308, и отражен в техническом паспорте газового хозяйства региона по состоянию на 1 января 2022 года.

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

Приложение 7
к региональной программе...

СВЕДЕНИЯ

о потребителях, на которых направлено действие
региональной программы газификации жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области
на 2022 – 2031 годы, и обоснование их выделения

Региональная программа имеет ярко выраженную социальную направленность, мероприятия региональной программы в большей степени направлены на предоставление жителям возможности газифицировать свои домовладения, а также повысить уровень и качество жизни населения региона. При этом предусмотрены мероприятия по обеспечению безопасности газоснабжения в регионе, увеличению пропускной способности газовых сетей, обеспечению надежного газоснабжения имеющихся и перспективных потребителей.

Приложение 8
к региональной программе...

ОПИСАНИЕ МЕР

координации деятельности органов исполнительной власти
Ленинградской области и организаций для достижения целей
и ожидаемых результатов региональной программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций Ленинградской области на 2021 – 2030 годы

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

Реализация региональной программы осуществляется ответственным исполнителем совместно с соисполнителем, участниками, в том числе с учетом получаемой от них информации (при необходимости). Ответственный исполнитель региональной программы осуществляет работу по подготовке отчета о реализации региональной программы.

При необходимости внесения изменений в действующие государственные программы соисполнитель и участники региональной программы своевременно информируют комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области об указанных изменениях.

Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области с учетом представленной информации подготавливает предложения по внесению изменений в программы газификации и представляет на рассмотрение Правительства Ленинградской области.

Координация деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов программы газификации осуществляется в рамках взаимодействия в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1550 "Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций".

Приложение 9
к региональной программе...

ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ РАЗМЕР
расходов областного бюджета Ленинградской области на реализацию региональной программы
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций
Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

№ п/п	Наименование государственной программы	Финансирование по годам, тыс. руб.				
		2022	2023	2024	2025 – 2031	всего (2022 – 2031)
1	Государственная программа Ленинградской области "Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области"	1 495 946,57	351 470,70	1 451 847,60		3 299 265,13
2	Государственная программа Ленинградской области "Комплексное развитие сельских территорий Ленинградской области"	22 614,50	4 087,50			26 702,00
3	Государственная программа Ленинградской области "Развитие транспортной системы Ленинградской области "	154 797,60	256 318,70	95 195,00		506 311,30
	Всего	1 673 358,67	611 877,16	1 547 042,60		3 832 278,43

Приложение 10
к региональной программе...

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

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

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

Порядок подключения к сетям газораспределения

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения (далее – Правила) утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547.

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

Подключение объектов капитального строительства к сети газораспределения осуществляется на основании договора о подключении. По договору о подключении исполнитель обязуется осуществить подключение объекта капитального строительства к сети

газораспределения с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового расхода газа), указанной в технических условиях, а заявитель обязуется оплатить услуги по подключению.

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

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

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

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

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 года № 1300 "Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов" (далее – постановление № 1300) газопроводы и иные трубопроводы давлением до 1,2 МПа, для которых не требуется получение разрешения на строительство, могут размещаться на земельных участках без предоставления в аренду или собственность.

В целях обеспечения исполнения постановления № 1300 принято постановление Правительства Ленинградской области от 3 августа 2015 года № 301 "Об утверждении Порядка и условий размещения отдельных видов объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, публичного сервитута на территории Ленинградской области".

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

В части бесхозных объектов газоснабжения

Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области на постоянной основе ведется работа с АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" в рамках направления запросов и обработки полученной информации в части выявления бесхозных сетей. На основании полученной информации начинается работа с администрациями муниципальных образований на предмет получения информации о ходе проведения мероприятий по постановке на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества сетей газопровода и признанию права муниципальной собственности на такие объекты.

Кроме того, АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" по мере выявления бесхозных сетей направляет информацию о выявленных объектах в органы местного самоуправления. Перечень выявленных бесхозных объектов ежеквартально направляется в органы муниципальной власти для принятия мер по признанию объектов бесхозными и принятию объектов в муниципальную собственность в соответствии с действующим законодательством.

В 2021 году общее количество бесхозных объектов составило 127 шт. общей протяженностью 15,55 км.

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

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

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

Приказом Минэкономразвития России от 10 декабря 2015 года № 931 (далее – приказ № 931) установлен порядок принятия на учет бесхозных недвижимых вещей, в соответствии с пунктом 2 которого принятие на учет бесхозных недвижимых вещей осуществляют территориальные органы федерального органа в области государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав.

Согласно пункту 5 приказа № 931 принятие на учет объекта недвижимого имущества осуществляется на основании заявления о постановке на учет бесхозных недвижимых вещей органа местного

самоуправления городских, сельских поселений, городских округов, а на межселенных территориях – органа местного самоуправления муниципальных районов в отношении недвижимых вещей, находящихся на территориях этих муниципальных образований.

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

Региональная программа размещается на официальном сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в течение 14 дней со дня официального опубликования правового акта об ее утверждении.