

Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2017–2021 годы

На основании пункта 3 Правил разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных 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 газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2017–2021 годы (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего указа возложить на Заместителя Губернатора Свердловской области С.В. Швиндта.

3. Настоящий указ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Временно исполняющий обязанности
Губернатора Свердловской области

Е.В. Куйвашев

УТВЕРЖДЕНА
 Указом Губернатора
 Свердловской области
 от _____ № _____
 «Об утверждении региональной
 программы газификации
 жилищно-коммунального
 хозяйства, промышленных
 и иных организаций
 Свердловской области
 на 2017 – 2021 годы»

РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных
организаций Свердловской области на 2017–2021 годы

ПАСПОРТ

региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,
 промышленных и иных организаций Свердловской области на 2017–2021 годы

<p>Цели и задачи региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2017–2021 годы (далее – Программа)</p>	<p>цель реализации Программы: обеспечение конкурентоспособности экономики Свердловской области, увеличение энергетической эффективности и повышение уровня энергетического комфорта населения.</p> <p>Задачи Программы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) повышение надежности и устойчивой работы системы газоснабжения Свердловской области; 2) синхронизация планов по развитию газификации на территории Свердловской области; 3) создание технической возможности для подключения (технологического присоединения) новых потребителей; 4) ликвидация баз сжиженного углеводородного газа (далее – СУГ) и сокращение количества квартир, газифицированных СУГ, поставляемым из резервуаров, а также в баллонах
---	--

<p>Участники Программы. Ответственный исполнитель и соисполнители Программы</p>	<p>участники Программы:</p> <p>1) органы исполнительной власти Свердловской области: Министерство энергетики и жилищного-коммунального хозяйства Свердловской области (ответственный исполнитель); Министерство агропромышленного комплекса и продовольствия Свердловской области (соисполнитель Программы);</p> <p>2) органы местного самоуправления муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области (соисполнители Программы);</p> <p>3) газораспределительные организации (далее – ГРО), осуществляющие свою деятельность на территории Свердловской области (соисполнители Программы): акционерное общество «ГАЗЭКС» (далее – АО «ГАЗЭКС»); акционерное общество «Екатеринбурггаз» (далее – АО «Екатеринбурггаз»); открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Екатеринбург» (далее – ОАО «Газпром газораспределение Екатеринбург»); акционерное общество «Регионгаз-инвест» (далее – АО «Регионгаз-инвест»); государственное унитарное предприятие Свердловской области «Газовые сети» (далее – ГУП СО «Газовые сети»);</p> <p>4) организация нефтяного комплекса: публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»» (далее – ПАО «НК «Роснефть»»);</p> <p>5) организации, занятые эксплуатацией объектов магистрального транспорта газа (соисполнители Программы): общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» (далее – ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»); общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» (далее – ООО «Газпром трансгаз Югорск»);</p> <p>б) иные организации, собственники объектов газоснабжения, не занятых на рынке поставки и транспортировки природного газа</p>
--	---

<p>Целевые показатели Программы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1) объем (прирост) годового потребления природного газа; 2) газоснабжение населенных пунктов природным газом; 3) газоснабжение природным газом квартир (домовладений); 4) уровень газификации жилищного фонда природным газом; 5) строительство (прирост протяженности) газопроводов-отводов; 6) строительство газораспределительных станций (далее – ГРС); 7) строительство (прирост протяженности) межпоселковых газопроводов; 8) строительство (прирост протяженности) распределительных газопроводов; 9) строительство газовых котельных (в том числе техническое перевооружение); 10) строительство автомобильных газовых дополнительных компрессорных станций
<p>Этапы и сроки реализации Программы</p>	<p>2017–2021 годы</p>
<p>Объем и источники финансирования Программы по годам реализации</p>	<p>финансирование Программы осуществляется за счет средств федерального, областного и местных бюджетов муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области, в рамках соответствующих федеральных, областных программ и программ муниципальных образований, направленных на развитие инженерной инфраструктуры, за счет специальных надбоек к тарифу на транспортировку природного газа газораспределительных организаций, а также за счет иных источников: средства платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, средства не занятых на рынке поставки и транспортировки природного газа собственников объектов газоснабжения.</p> <p>Источники финансирования:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) государственная программа Свердловской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2024 года», утвержденная постановлением Правительства Свердловской области от 29.10.2013 № 1330-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и

повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2024 года» (средства областного бюджета, направляемые в виде субсидий в доход местного бюджета, местный бюджет);

2) государственная программа Свердловской области «Развитие агропромышленного комплекса и потребительского рынка Свердловской области до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Свердловской области от 23.10.2013 № 1285-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие агропромышленного комплекса и потребительского рынка Свердловской области до 2020 года» (средства федерального, областного бюджета, направляемые в виде субсидий в доход местного бюджета, местный бюджет);

3) федеральная целевая программа «Устойчивое развитие сельских территорий на 2014–2017 годы и на период до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2013 № 598 «О федеральной целевой программе «Устойчивое развитие сельских территорий на 2014 – 2017 года и на период до 2020 года» (средства федерального бюджета, направляемые в виде субсидий в доход областного бюджета);

4) программы газификации ГРО, реализуемые за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа, утверждаемые распоряжениями Правительства Свердловской области;

5) муниципальные программы развития инженерной инфраструктуры (местный бюджет);

Объемы финансирования:
Всего – 5197,6 млн. рублей,
в том числе:
в 2017 году – 1402,2 млн. рублей;
в 2018 году – 944,6 млн. рублей;
в 2019 году – 827,5 млн. рублей;
в 2020 году – 993,0 млн. рублей;
в 2021 году – 1030,3 млн. рублей;
федеральный бюджет – 141,0 млн. рублей,
в том числе:
в 2017 году – 19,0 млн. рублей;
в 2018 году – 30,5 млн. рублей;
в 2019 году – 30,5 млн. рублей;
в 2020 году – 30,5 млн. рублей;
в 2021 году – 30,5 млн. рублей;

	<p>областной бюджет – 1536,5 млн. рублей, в том числе: в 2017 году – 513,3 млн. рублей; в 2018 году – 35,8 млн. рублей; в 2019 году – 35,8 млн. рублей; в 2020 году – 465,8 млн. рублей; в 2021 году – 485,8 млн. рублей; местные бюджеты – 160,0 млн. рублей, в том числе: в 2017 году – 44,7 млн. рублей; в 2018 году – 6,6 млн. рублей; в 2019 году – 5,3 млн. рублей; в 2020 году – 50,7 млн. рублей; в 2021 году – 52,7 млн. рублей; средства ГРО – 2290,3 млн. рублей, в том числе: в 2017 году – 597,2 млн. рублей; в 2018 году – 630,9 млн. рублей; в 2019 году – 519,9 млн. рублей; в 2020 году – 264,0 млн. рублей; в 2021 году – 278,3 млн. рублей; иные источники – 1069,8 млн. рублей, в том числе: в 2017 году – 228,0 млн. рублей; в 2018 году – 240,8 млн. рублей; в 2019 году – 236,0 млн. рублей; в 2020 году – 182,0 млн. рублей; в 2021 году – 183,0 млн. рублей</p>
<p>Ожидаемые результаты от реализации Программы</p>	<p>Показатель и его значение к 2021 году: Прирост годового потребления природного газа – 0,5 млрд. м³; Прирост количества вновь газифицированных населенных пунктов – 13 единиц; Прирост количества газифицированных природным газом квартир (домовладений) – 20 000 единиц; Уровень газификации жилищного фонда природным газом – 53,83 процента; Прирост протяженности газопроводов-отводов – 1 км; Прирост количества вновь построенных газораспределительных станций – 3 единицы; Прирост протяженности межпоселковых газопроводов – 124,5 км; Прирост протяженности внутрипоселковых (распределительных) газопроводов – 859,2 км; Прирост количества котельных, переведенных на природный газ – 111 единиц;</p>

	Строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 1 единица
Адрес размещения Программы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.energy.midural.ru

Глава 1. План мероприятий и ожидаемые результаты реализации Программы

Номер строки	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Единицы измерения	Годы реализации					Всего
				2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Прирост годового потребления природного газа в год		млрд. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5
2.	Строительство газопроводов-отводов	всего, в том числе:	км	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	1,0
			млн. рублей	11,2	3,0	0,0	0,0	0,0	14,2
		иные источники	км	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	1,0
			млн. рублей	11,2	3,0	0,0	0,0	0,0	14,2
3.	Строительство ГРС	всего, в том числе:	единиц	1	1	1	0	0	3
			млн. рублей	55,0	55,0	55,0	0,0	0,0	165,0
		иные источники	единиц	1	1	1	0	0	3
			млн. рублей	55,0	55,0	55,0	0,0	0,0	165,0
4.	Газоснабжение природным газом населенных пунктов		единиц	3	3	2	3	2	13
4.1.	в том числе ранее газифицированных СУГ		единиц	3	3	2	3	2	13
5.	Строительство межпоселковых газопроводов	всего, в том числе:	км	25,0	46,0	17,0	18,0	18,5	124,5
			млн. рублей	116,7	229,8	74,0	81,0	88,7	590,2
		бюджет субъекта	км	*	*	*	*	*	*
			млн. рублей	27,8	5,0	0,0	0,0	0,0	32,8
		местный бюджет	км	5,5	10,0	0,0	0,0	0,0	15,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			млн. рублей	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	2,3
		средства ГРО	км	19,5	36,0	17,0	18,0	18,5	109,0
			млн. рублей	87,1	224,3	74,0	81,0	88,7	555,1
		в том числе:							
		АО «ГАЗЭКС»	км	2,0	18,0	-	-	-	20,0
			млн. рублей	22,5	156,7	-	-	-	179,2
		ОАО «Газпром газораспределение Екатеринбург»	км	15,5	16,0	15,0	16,0	16,5	79,0
			млн. рублей	60,6	63,6	70,0	77,0	84,7	355,9
		ГУП СО «Газовые сети»	км	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	10,0
			млн. рублей	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	20,0
6.	Газификация природным газом квартир	всего, в том числе:	единиц	4000	4000	4000	4000	4000	20000
			млн. рублей	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	600,0
		иные источники	единиц	4000	4000	4000	4000	4000	20000
			млн. рублей	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	600,0
6.1.	в том числе ранее газифицированных СУГ		единиц	350	350	350	350	1750	
7.	Строительство внутрипоселковых газопроводов	всего, в том числе:	км	288,5	179,2	64	163,5	164,0	859,2
			млн. рублей	933,9	294,3	306,7	792,0	821,6	3148,5
		федеральный бюджет	км	*	*	*	*	*	*
			млн. рублей	19,0	30,5	30,5	30,5	30,5	141,0
		бюджет субъекта	км	*	*	*	*	*	*

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			млн. рублей	430,5	30,8	35,8	465,8	485,8	1448,7
		местный бюджет	км	182,3	104,8	19,0	118,5	118,0	542,6
			млн. рублей	34,9	2,2	2,7	50,7	52,7	143,2
		средства ГРО	км	95,2	61,4	32,0	32,0	33,0	253,6
			млн. рублей	410,5	170,8	176,7	183,0	189,6	1130,6
		в том числе:							
		АО «Екатеринбурггаз»	км	9,0	10,0	10,0	10,0	10,0	49,0
			млн. рублей	181,0	146,0	150,0	154,0	158,0	789,0
		АО «ГАЗЭКС»	км	60,2	31,4	-	-	-	91,6
			млн. рублей	205,1	-	-	-	-	205,1
		АО «Регионгаз-инвест»	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			млн. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ОАО «Газпром газораспределение Екатеринбург»	км	20,0	15,0	17,0	17,0	18,0	87,0
			млн. рублей	28,4	29,8	32,7	36,0	39,6	166,5
		ГУП СО «Газовые сети»	км	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	50,0
			млн. рублей	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	75,0
		иные источники	км	11,0	13,0	13,0	13,0	13,0	63,0
			млн. рублей	39,0	60,0	61,0	62,0	63,0	285,0
8.	Уровень газификации жилищного фонда природным газом (по отношению к		процентов	53,75	53,77	53,79	53,81	53,83	0,08

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	2005 году)								
9.	Перевод котельных на природный газ	всего, в том числе:	единиц	26,0	23,0	22,0	20,0	20,0	111,0
			млн. рублей	63,0	3,9	2,6	0,0	0,0	69,5
		бюджет субъекта	единиц	*	*	*	*	*	*
			млн. рублей	55,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0
		местный бюджет	единиц	6,0	3,0	2,0	0,0	0,0	11,0
			млн. рублей	8,0	3,9	2,6	0,0	0,0	14,5
иные источники	единиц	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	100,0		
	млн. рублей	**	**	**	**	**	**		
10.	Уровень газификации жилищного фонда СУГ (по отношению к 2005 году)		процентов	4,0	3,4	2,9	2,4	1,9	-2,1
11.	Газификация сжиженным природным газом квартир (домовладений)	всего, в том числе:	единиц	100	100	0	0	0	200
			млн. рублей	2,8	2,8	0,0	0,0	0,0	5,6
		иные источники	единиц	100	100	0	0	0	200
			млн. рублей	2,8	2,8	0,0	0,0	0,0	5,6
12.	Перевод на газ автотранспортной техники	всего, в том числе:	единиц	69	49	49	0	0	167
			млн. рублей	99,6	235,8	269,2	0,0	0,0	604,6
		средства организаций	единиц	69	49	49	0	0	167
			млн. рублей	99,6	235,8	269,2	0,0	0,0	604,6
		в том числе:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	единиц	69	49	49	0	0	167		
			млн. рублей	99,6	235,8	269,2	0,0	0,0	604,6		
13.	Строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	всего, в том числе:	единиц	0	1	0	0	0	1		
			млн. рублей	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		
		средства организаций	единиц	0	1	0	0	0	1		
			млн. рублей	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		
		в том числе:									
		ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	единиц	0	1	0	0	0	1		
млн. рублей	0,0		-	0,0	0,0	0,0	-				

* Протяженность газопроводов и количество котельных, финансируемых с участием средств федерального и областного бюджетов, указана в строке «местный бюджет», так как субсидии предоставляются на реализацию проектов по газификации муниципального значения в доход местных бюджетов (собственность муниципального образования).

** Перевод котельных на природный газ осуществляется правообладателями земельных участков за счет собственных средств.

Глава 2. Характеристика текущего состояния газоснабжения и газификации Свердловской области

Свердловская область входит в состав Уральского федерального округа Российской Федерации. Площадь территории Свердловской области составляет 194 800 км².

Свердловская область состоит из 94 муниципальных образований, включая 5 муниципальных районов, 68 городских округов и 21 поселение (5 городских и 16 сельских поселений).

Газоснабжение потребителей Свердловской области осуществляется по магистральным газопроводам Бухара – Урал, Северные районы Тюменской области – Урал, Уренгой – Петровск, Игрим – Серов – Нижний Тагил, Надым – Пунга – Нижняя Тура, Нижняя Тура – Пермь, а также по газопроводу Уренгой – Челябинск с территории Челябинской области. Поставка газа потребителям осуществляется по газопроводам-отводам протяженностью 1404,7 км. В Свердловской области действует 93 ГРС.

Общее количество населенных пунктов – 1869. Количество населенных пунктов городского типа – 74, из них газифицировано 69, сельского типа – 1795, из них газифицировано 290.

Население области составляет 4 311 700 человек.

Общее количество газифицированных квартир (домовладений) – 1 105 142 единицы, из них в городской местности – 1 034 147 единиц, в сельской местности – 70 995 единиц.

Общая площадь жилых помещений жилищного фонда Свердловской области – 107,6 млн. кв. м, в том числе в городах и поселках городского типа – 88,4 млн. кв. м, в сельских населенных пунктах – 19,2 млн. кв. м.

Уровень газификации жилищного фонда Свердловской области 53,17 процента, в городской местности 61,19 процента, в сельской местности 18,28 процента.

Протяженность наружных газопроводов составляет 14 842,15 км (10 491,30 км в городской и 4350,85 км в сельской местности). Протяженность распределительных газопроводов составляет 10 759,69 км, из межпоселковых газопроводов 1922,98 км, газопроводов-вводов – 4082,46 км.

Количество газифицированных коммунально-бытовых объектов составляет 2528 шт. Количество газифицированных промышленных объектов составляет 1273 шт. Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов составляет 74 шт.

Важнейшим условием для устойчивого социально-экономического развития Свердловской области является обеспечение экономики и населения топливно-энергетическими ресурсами, в том числе котельно-печным топливом, необходимым как для производства электро- и теплоэнергии, так и в качестве топлива непосредственного использования в различных технологических процессах. Важнейшим компонентом в структуре котельно-печного топлива является газ. Ежегодный объем потребленного и протранспортированного газа в Свердловской области в среднем составляет 17,0 млрд. куб. м. Природный газ на

перспективу останется наиболее востребованным и универсальным природным ресурсом, в первую очередь энергетическим.

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

При реализации Программы возможно невыполнение контрольных показателей. Указанный риск является ключевым риском при реализации всей Программы и включает в себя следующее:

1) превышение стоимости мероприятий Программы, недостаточность финансовых средств для их реализации;

Причины:

изменения законодательства Российской Федерации;

рост инфляции, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах Программы;

иные изменения, влияющие на стоимость реализации мероприятий Программы;

временные разрывы между периодом поступления денежных средств по договорам на подключение (технологическое присоединение) и сроками финансирования строительства объектов;

невыполнение обязательств застройщиков по условиям платежей по договорам на подключение;

неточность прогнозирования стоимости Программы или объема присоединяемой мощности;

отсутствие проектов на мероприятия Программы;

острая необходимость в реализации дополнительных мероприятий, не учтенных в региональной Программе;

ограниченность бюджетных средств;

2) Несвоевременность реализации мероприятий по строительству (модернизации) объектов в рамках Программы;

Причина:

несвоевременное выполнение работ со стороны подрядных организаций (проектная организация, строительно-монтажные организации, торгово-закупочные компании);

Меры по минимизации рисков:

1) оперативный мониторинг реализации Программы;

2) своевременная актуализация плана мероприятий Программы;

3) своевременная корректировка показателей и объемов финансирования;

4) совершенствование методологии планирования показателей программы.

Глава 4. Информация об объемах и источниках финансирования реализации Программы

Номер строки	Источник финансирования	Объем денежных средств по годам реализации Программы, млн. рублей				
		2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
Бюджетные средства, в том числе:						
1.	федеральный бюджет: федеральная целевая программа «Устойчивое развитие сельских территорий на 2014-2017 годы и на период до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2013 № 598 «О федеральной целевой программе «Устойчивое развитие сельских территорий на 2014–2017 годов и на период до 2020 года»	19,0	30,5	30,5	30,5	30,5
2.	областной бюджет: 1) государственная программа Свердловской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2024 года», утвержденная постановлением Правительства Свердловской области от 29.10.2013 № 1330-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2024 года»; 2) государственная программа Свердловской области «Развитие агропромышленного	513,3	35,8	35,8	465,8	485,8

1	2	3	4	5	6	7
	комплекса и потребительского рынка Свердловской области до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Свердловской области от 23.10.2013 № 1285-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие агропромышленного комплекса и потребительского рынка Свердловской области до 2020 года»					
3.	местные бюджеты	44,7	6,6	5,3	50,7	52,7
Внебюджетные средства, в том числе:						
4.	1) инвестиционные программы ГРО, реализуемые за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа; 2) договоры на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения; 3) средства не занятых на рынке поставки и транспортировки газа собственников объектов газоснабжения	825,2	871,7	755,9	446,0	461,3

Глава 5. Ожидаемый эффект от реализации Программы

План мероприятий Программы позволит создать условия для свободного подключения потребителей к вновь построенным сетям газораспределения и обеспечения дополнительной мощности существующим предприятиям и организациям коммунально-бытового сектора на территории Свердловской области при условии сохранения надежности и бесперебойного функционирования системы газоснабжения, обеспечения недискриминационного доступа к сетям газоснабжения, создания предельно простого и прозрачного механизма подключения к сетям инженерно-технического обеспечения.

План мероприятий Программы направлен на достижение следующих результатов, обеспечивающих социальный эффект, а именно:

- 1) увеличение количества газифицированных квартир;

- 2) уменьшение расходов граждан на оплату коммунальных услуг, улучшение условий их жизни;
- 3) снижение загрязнения окружающей среды;
- 4) сокращение резервуаров СУГ и количества квартир, газифицированных СУГ, поставляемым в баллонах и из резервуарных установок;
а также экономический эффект, а именно:
 - 1) создание возможности газоснабжения новых производств в зонах инвестиционной активности;
 - 2) увеличение объема поставки и транспортировки природного газа;
 - 3) развитие выработки тепловой и электрической энергии с использованием природного газа;
 - 4) рост объема выпуска продукции, снижение ее себестоимости;
 - 5) дополнительные налоговые поступления в бюджеты различных уровней.

Глава 6. Сведения о порядке расчета показателей Программы

Номер строки	Показатель	Методика расчета
1	2	3
1.	Прирост годового потребления природного газа (ежегодный)	определяется на основе данных, предоставляемых ГРО. Рассчитывается по следующей формуле: $Q = \sum(Q_1, \dots, Q_{n-1}, Q_n)$, где: Q – прирост годового потребления природного газа (ежегодный); Q_1, \dots, Q_{n-1}, Q_n – ежегодный прирост годового потребления природного газа в различных зонах обслуживания ГРО
2.	Прирост количества вновь газифицированных населенных пунктов (ежегодный)	определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области
3.	Прирост количества газифицированных природным газом квартир (домовладений) (ежегодный)	определяется на основе данных, предоставляемых ГРО. Рассчитывается по следующей формуле: $N_r = \sum(N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где: N_r – прирост количества газифицированных природным газом

1	2	3
		квартир (домовладений) (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества газифицированных природным газом квартир (домовладений) в различных зонах обслуживания ГРО
4.	Уровень газификации жилищного фонда природным газом	определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Рассчитывается по следующей формуле: $H = N_g / N_o$, где: H – уровень газификации жилищного фонда природным газом; N_g – количество газифицированных. природным газом квартир (домовладений); N_o – общее количество квартир (домовладений) на территории Свердловской области
5.	Прирост протяженности магистральных газопроводов (ежегодный)	определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{mg} = \sum(L_1, \dots, L_{n-1}, L_n)$, где: L_{mg} – прирост протяженности магистральных газопроводов (ежегодный); L_1, \dots, L_{n-1}, L_n – ежегодный прирост протяженности магистральных газопроводов за счет средств каждого источника финансирования
6.	Прирост протяженности газопроводов-отводов (ежегодный)	определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования.

1	2	3
		<p>Рассчитывается по следующей формуле: $L_{го} = \sum(L_1, \dots, L_{n-1}, L_n)$, где: $L_{го}$ – прирост протяженности газопроводов-отводов (ежегодный); L_1, \dots, L_{n-1}, L_n – ежегодный прирост протяженности газопроводов-отводов за счет средств каждого источника финансирования</p>
7.	<p>Прирост количества вновь построенных ГРС (ежегодный)</p>	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{грс} = \sum(N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где: $N_{грс}$ – прирост количества вновь построенных ГРС (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества вновь построенных ГРС за счет средств каждого источника финансирования</p>
8.	<p>Прирост количества реконструированных ГРС с увеличением производительности (ежегодный)</p>	<p>Определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{ргрс} = \sum(N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где: $N_{ргрс}$ – прирост количества реконструированных ГРС с увеличением производительности (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества реконструированных ГРС с увеличением производительности за счет средств каждого источника финансирования</p>
9.	<p>Прирост протяженности</p>	<p>определяется на основе мониторинга,</p>

1	2	3
	межпоселковых газопроводов (ежегодный)	<p>осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле:</p> $L_{мп} = \sum(L_1, \dots, L_{n-1}, L_n),$ <p>где: $L_{мп}$ – прирост протяженности межпоселковых газопроводов (ежегодный); L_1, \dots, L_{n-1}, L_n – ежегодный прирост протяженности межпоселковых газопроводов за счет средств каждого источника финансирования</p>
10.	Прирост протяженности распределительных газопроводов (ежегодный)	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле:</p> $L_p = \sum(L_1, \dots, L_{n-1}, L_n),$ <p>где: L_p – прирост протяженности распределительных газопроводов (ежегодный); L_1, \dots, L_{n-1}, L_n – ежегодный прирост протяженности распределительных газопроводов за счет средств каждого источника финансирования</p>
11.	Прирост количества котельных, переведенных на природный газ (ежегодный)	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле:</p> $N_{кппг} = \sum(N_1, \dots, N_{n-1}, N_n),$ <p>где: $N_{кппг}$ – прирост количества котельных, переведенных на природный газ (ежегодный);</p>

1	2	3
		N ₁ ,...N _{n-1} ,N _n – ежегодный прирост количества котельных, переведенных на природный газ, за счет средств каждого источника финансирования

Глава 7. Сведения о потребителях, на которых направлено действие Программы, и обоснование их выделения

Структура потребления природного газа в Свердловской области показывает, что по состоянию на 01 января 2017 года доля энергетического использования газа промышленными потребителями (тепловые электростанции, котельные) составляет 79 %. Доля использования природного газа потребителями коммунально-бытовой сферы составляет 16 %, доля потребления природного газа населением составляет около 5 %.

В соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2015 года и перспективу до 2020 года, разработанной ОАО «Газпром промгаз», (далее – Схема) потребность промышленных потребителей в природном газе должна увеличиться к 2020 году до объема 13,8 млрд. куб. м. По состоянию на 01 января 2017 года потребление промышленными потребителями природного газа составляет 12,4 млрд. куб. м. Перспективное потребление природного газа населением к 2020 году в соответствии со Схемой составит 1,1 млрд. куб. м. По состоянию на 01 января 2017 года перспективное потребление природного газа населением составляет 0,7 млрд. куб. м. Кроме того, необходимо отметить значительное развитие минитепловых электрических станций для обеспечения населения электрической и тепловой энергии. Широкое распространение получают системы теплоснабжения на базе газотурбинных либо парогазовых теплоэлектростанций малой и средней мощности. Например, суммарная установленная мощность теплоэлектростанций в новых жилых районах города Екатеринбурга может составить до 500 МВт с объемом потребления газа до 3,0 млрд. куб. м.

Соответственно, для достижения перспективных объемов потребления газа необходимо создание технической возможности для поставки и транспортировки такого объема газа, а именно необходимо развитие сетей газораспределения давлением до 12 МПа. Программой предусмотрено строительство сетей газораспределения протяженностью около 860 км и строительство межпоселковых газопроводов протяженностью 124,5 км, что однозначно будет способствовать увеличению потребления природного газа, а также способствовать созданию условий для перевода котельных с твердого топлива на природный газ. Предусмотрено строительство (техническое перевооружение) 111 котельных.

Принимая во внимание проведенный анализ потребления природного газа, определены потребители, на которых направлено действие Программы:

- 1) тепловые электрические станции;
- 2) предприятия производственного комплекса;

- 3) организации жилищно-коммунальной сферы (в том числе развитие минитепловых электрических станций);
- 4) организации коммунально-бытовой сферы;
- 5) объекты капитального строительства жилого и нежилого назначения.

Справочная информация:

в сентябре 2016 года введена в эксплуатацию тепловая электростанция «Академическая» в г. Екатеринбурге на базе ПГУ-230 МВт, установленной мощностью 222 МВт. В состав оборудования входит газотурбинная установка ALSTOM ltd (Швейцария) типа GT13E2 мощностью 180 МВт;

в 2017 году планируется ввод в эксплуатацию ПГУ-420 МВт на Верхнетагильской государственной районной электрической станции. Реализация проекта предусматривает строительство нового парогазового блока на имеющейся площадке с последующим выводом из эксплуатации действующего оборудования. Ввод в эксплуатацию запланирован на 01.11.2017. В состав основного оборудования входит газотурбинная установка «Siemens» типа SGT5-400F.

Глава 8. Описание мер координации деятельности органов исполнительной власти Свердловской области и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов

Меры координации деятельности органов исполнительной власти Свердловской области и органов местного самоуправления и организаций – участников Программы для достижения целей и ожидаемых результатов региональной программы регламентируются:

1) соответствующими государственными программами, указанными в паспорте Программы, в том числе порядками и условиями предоставления субсидий из областного бюджета местным бюджетам на осуществление мероприятий государственных программ;

2) постановлением Правительства Свердловской области от 30.07.2014 № 650-ПП «Об утверждении Порядка взаимодействия органов исполнительной власти Свердловской области по утверждению инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию»;

3) постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

4) соглашением о сотрудничестве между Правительством Свердловской области и ПАО «НК «Роснефть» от 06.03.2016 № 61.

Также для достижения целевых показателей и результатов реализации Программы, а также в целях мониторинга хода реализации Программы:

1) создана межведомственная группа по решению вопросов, связанных с газификацией населенных пунктов, расположенных на территории Свердловской области;

2) ответственным исполнителем и соисполнителями Программы могут проводиться совещания для решения текущих вопросов, связанных с реализацией мероприятий Программы;

3) ответственный исполнитель Программы осуществляет подготовку ежегодных отчетов о реализации Программы по формам, утверждаемым Министерством энергетики Российской Федерации.

Ответственный исполнитель региональной программы осуществляет координацию деятельности участников Программы при разработке и реализации мероприятий региональной программы в пределах и в порядке, установленном действующим законодательством.

Глава 9. Прогнозируемый размер бюджетных расходов на реализацию Программы

Номер строки	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Единицы измерения	Годы реализации					Всего
				2017	2018	2019	2020	2021	
1.	Строительство межпоселковых газопроводов	всего, в том числе:	млн. рублей	29,6	5,5	0,0	0,0	0,0	35,1
		средства федерального бюджета	млн. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		средства областного бюджета	млн. рублей	27,9	5,0	0,0	0,0	0,0	32,8
		средства местных бюджетов	млн. рублей	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	2,3
3.	Строительство внутрипоселковых газопроводов	всего, в том числе:	млн. рублей	484,5	63,5	69,0	547,0	569,0	1732,9
		средства федерального бюджета	млн. рублей	19,0	30,5	30,5	30,5	30,5	141,0
		средства областного бюджета	млн. рублей	430,5	30,8	35,8	465,8	485,8	1448,7
		средства местных бюджетов	млн. рублей	34,9	2,2	2,7	50,7	52,7	143,2
4.	Перевод котельных на природный газ	всего, в том числе:	млн. рублей	63,0	3,9	2,6	0,0	0,0	69,5
		средства областного бюджета	млн. рублей	55,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0
		средства местных бюджетов	млн. рублей	8,0	3,9	2,6	0,0	0,0	14,5
5.	Итого	всего, в том числе:	млн. рублей	577,0	72,9	71,6	547,0	569,0	1837,5
		средства федерального бюджета	млн. рублей	19,0	30,5	30,5	30,5	30,5	141,0
		средства областного бюджета	млн. рублей	513,3	35,8	35,8	465,8	485,8	1536,7
		средства местных бюджетов	млн. рублей	44,7	6,6	5,3	50,7	52,7	153,5

СОГЛАСОВАНИЕ
проекта указа Губернатора Свердловской области

Наименование указа: **«Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2017 – 2021 годы»**

Должность	Инициалы и фамилия	Сроки и результаты согласования		
		Дата поступления на согласование	Дата согласования	Замечания и подпись
Первый Заместитель Губернатора Свердловской области	А.В. Орлов			
Первый Заместитель Губернатора Свердловской области – Руководитель Администрации Губернатора Свердловской области	В.Г. Тунгусов			

Ответственный за содержание проекта указа: **Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области Н.Б. Смирнов**

Указ разослать:

Заместитель Губернатора Свердловской области С.В. Швиндт
 Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области

Министерство агропромышленного комплекса и продовольствия Свердловской области
 Администрации муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области

АО «ГАЗЭКС», 620075, г. Екатеринбург, ул. Белинского, 37

АО «Екатеринбурггаз», 620075, г. Екатеринбург, ул. Белинского, 37

ГУП СО «Газовые сети», 620014, г. Екатеринбург, ул. Радищева, 2 / 8 Марта, 28

ОАО «Газпром газораспределение Екатеринбург», 620014, г. Екатеринбург, ул. Малышева, 4а

АО «Регионгаз-инвест», 620141, г. Екатеринбург, ул. Артинская, 15, оф. 501

ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», 620000, г. Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, 14

ООО «Газпром трансгаз Югорск», 628260, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д. 15

ПАО «НК «Роснефть», 117997, г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1

Исполнители: **Фадеев Василий Игоревич, начальник отдела топливно-энергетического комплекса Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области, (343) 312-00-12 (доб. 701), v.fadeev@egov66.ru**

Корзон Максим Дмитриевич, ведущий специалист отдела топливно-энергетического комплекса Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области, (343) 312-00-12 (доб. 710), 8-950-658-91-19, n.mezenina@egov66.ru