



ГУБЕРНАТОР ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

01 декабря 2020 г.

№ 204-ПГ

г. Салехард

**О внесении изменений в Комплексную региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 – 2024 годы**

**П о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Комплексную региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 – 2024 годы, утвержденную постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 21 апреля 2020 года № 67-ПГ.

2. Признать утратившими силу:

постановление Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 ноября 2017 года № 123-ПГ «Об утверждении Комплексной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2018 – 2022 годы»;

постановление Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 04 июня 2018 года № 66-ПГ «О внесении изменений в Комплексную региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2018 – 2022 годы».

Губернатор  
Ямало-Ненецкого автономного округа



Д.А. Артюхов

## УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Губернатора  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 01 декабря 2020 года № 204-ПГ

### ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в Комплексную региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 – 2024 годы

1. В паспорте Программы газификации:

1.1. позицию, касающуюся целевых показателей Программы газификации, изложить в следующей редакции:

«

Целевые показатели Программы газификации	к 2024 году планируется достичь значения следующих целевых показателей: <ul style="list-style-type: none"><li>- объем (прирост) потребления природного газа в год – 0,0897 млрд м<sup>3</sup>;</li><li>- протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – 45,918 км;</li><li>- протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 22,7 км;</li><li>- количество (строительство) газораспределительных станций – 17 ед.;</li><li>- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 0 км;</li><li>- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 0 км;</li><li>- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 57,199 км;</li><li>- уровень газификации населения – 36,08%;</li><li>- уровень потенциальной газификации населения – 37,68%;</li><li>- газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов) – 3 шт.;</li><li>- газификация потребителей природным газом (количество квартир (домовладений)) – 646 шт.;</li><li>- уровень газификации населения природным газом – 36,4%;</li><li>- перевод котельных на природный газ – 6 шт.;</li><li>- газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных</li></ul>
--	---

	<p>пунктов) – 0 шт.;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество квартир (домовладений)) – 0 шт.;</li> <li>- уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом – 8,32%;</li> <li>- перевод котельных на сжиженный углеводородный газ – 0 шт.;</li> <li>- газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов) – 0 шт.;</li> <li>- газификация потребителей сжиженным природным газом (количество квартир (домовладений)) – 0 шт.;</li> <li>- уровень газификации населения сжиженным природным газом – 0%;</li> <li>- количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 0 шт.;</li> <li>- перевод котельных на сжиженный природный газ – 0 шт.;</li> <li>- перевод на природный газ автотранспортной техники – 119 шт.;</li> <li>- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 0 шт.</li> </ul>
--	---

»;

1.2. позицию, касающуюся объемов и источников финансирования Программы газификации, изложить в следующей редакции:

«

Объемы и источники финансирования Программы газификации	<p>общий объем финансирования Программы газификации составляет 2 891,414 млн руб., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>2020 год – 158,193 млн руб.;</li> <li>2021 год – 678,347 млн руб.;</li> <li>2022 год – 961,260 млн руб.;</li> <li>2023 год – 699,405 млн руб.;</li> <li>2024 год – 394,210 млн руб.;</li> </ul> <p>в том числе по источникам финансирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>средства федерального бюджета (прогнозные объемы на условиях софинансирования) не предусмотрены;</li> <li>средства окружного бюджета – 1 275,669 млн руб., в том числе:</li> <li>2020 год – 54,734 млн руб.;</li> <li>2021 год – 456,851 млн руб.;</li> <li>2022 год – 422,485 млн руб.;</li> <li>2023 год – 329,542 млн руб.;</li> <li>2024 год – 12,057 млн руб.;</li> <li>средства местных бюджетов (прогнозные объемы на</li> </ul>
---	--

	<p>условиях софинансирования) – 398,805 млн руб.,  в том числе:  2020 год – 3,162 млн руб.;  2021 год – 53,196 млн руб.;  2022 год – 22,458 млн руб.;  2023 год – 319,354 млн руб.;  2024 год – 0,635 млн руб.;  средства организаций (прогнозные объемы на условиях  софинансирования) – 1 111,706 млн руб.,  в том числе:  2020 год – 79,127 млн руб.;  2021 год – 134,486 млн руб.;  2022 год – 496,475 млн руб.;  2023 год – 20,993 млн руб.;  2024 год – 380,626 млн руб.;  внебюджетные источники (прогнозные объемы) –  105,234 млн руб., в том числе:  2020 год – 21,171 млн руб.;  2021 год – 33,814 млн руб.;  2022 год – 19,842 млн руб.;  2023 год – 29,516 млн руб.;  2024 год – 0,892 млн руб.  Суммы средств, выделяемые из федерального бюджета,  окружного бюджета и местных бюджетов, подлежат  ежегодному уточнению, исходя из возможностей  бюджетов всех уровней</p>
--	---

».

2. Раздел I изложить в следующей редакции:

**«I. Сводный план мероприятий по основным целевым показателям  
Программы газификации**

№ п/п	Наименование мероприятия (показателя)	Источник финансирования	Единица измерения	Значение показателя, в том числе по годам					
				2020	2021	2022	2023	2024	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Объем (прирост) потребления природного газа в год		млрд м <sup>3</sup>	0,0214	0,0445	0,0018	0,0112	0,0109	0,0897
2	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта	всего, в том числе	км	0	0	9,068	14,4	22,45	45,918
1) федеральный бюджет		млн руб.	0	0	226,700	330,838	290,666	848,204	
2) окружной бюджет		млн руб.	0	0	0	0	0	0	
3) местный бюджет		км	0	0	0	1,65	1,65	3,3	
		млн руб.	0	0	0	11,484	12,057	23,541	
		км	0	0	0	12,75	0	12,75	
		млн руб.	0	0	0	319,354	0,635	319,989	
		км	0	0	9,068	0	20,8	29,868	
		млн руб.	0	0	226,7	0	277,974	504,674	
		км	организация	км	0	0	0	0	20,8
		собственник Единой системы газо-снабжения (далее - собственник ЕСГ)	млн руб.	0	0	0	0	277,974	277,974
		аффилированные лица	км	0	0	9,068	0	0	9,068
		собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	226,7	0	0	226,7
		независимые	км	0	0	0	0	0	0
		газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники	км	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
3	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	всего, в том числе	км	0	0	14	0	8,7	22,7
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	25	0	85,866	110,866
			млн руб.	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций, в том числе	км	0	0	14	0	8,7	0
			млн руб.	0	0	25,000	0	85,866	0
		организация собственник ЕСГ	км	0	0	14	0	8,7	0
			млн руб.	0	0	25,000	0	85,866	0
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		независимые газотранспортные организации	км	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники	км	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		всего, в том числе	ед.	4	4	6	2	1	17
4	Количество газораспределительных станций (далее - ГРС)		млн руб.	15,200	12,600	32,100	7,900	3,800	71,600
		1) федеральный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	ед.	0	0	1	0	0	1
			млн руб.	0	0	20,000	0	0	20,000
		4) средства организаций, в том числе	ед.	4	2	2	1	1	14
			млн руб.	15,200	7,600	7,600	3,800	3,800	38,000
		организация собственник ЕСГ	ед.	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	4	2	2	1	1	14
			млн руб.	15,200	7,600	7,600	3,800	3,800	38,000



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		организация	км	0	0	0	0	0	0
		собственник ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		аффилированные лица	км	0	0	0	0	0	0
		собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		независимые	км	0	0	0	0	0	0
		газотранспортные	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		организации							
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0
		средства специальной	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		надбавки к тарифам	км	0	0	0	0	0	0
		на транспортировку	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		газа по сетям							
		аффилированных лиц							
		собственника ЕСГ							
		средства специальной	км	0	0	0	0	0	0
		надбавки к тарифам	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		на транспортировку							
		газа по сетям							
		независимых ГРО							
7	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	всего, в том числе	км	9,426	17,970	17,140	8,305	4,357	57,199
		1) федеральный бюджет	млн руб.	101,434	165,100	149,450	42,609	13,878	472,471
		2) окружной бюджет	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		3) местный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		4) средства	км	1,450	4,060	12,470	0,000	0,000	17,980
			млн руб.	16,000	55,721	106,206	0,000	0,000	177,927
			км	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	1,000
			млн руб.	3,162	53,196	2,458	0,000	0,000	58,816
			км	6,276	6,251	2,900	4,290	1,060	20,778

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		организаций, в том числе	млн руб.	63,927	30,194	29,210	17,193	12,986	153,509
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		независимые газотранспортные организации	км	6,276	6,251	2,900	4,290	1,060	20,778
		газотранспортные организации	млн руб.	63,927	30,194	29,210	17,193	12,986	153,509
		5) иные источники, в том числе	км	1,700	6,659	1,770	4,015	3297	17,441
		средства населения	млн руб.	18,346	25,989	11,576	25,416	0,892	82,218
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км	1,700	6,659	1,770	4,015	3297	17,441
		независимых газораспределительных организаций	млн руб.	18,346	25,989	11,576	25,416	0,892	82,218
8	Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ)		%	36,08	36,1	36,12	36,23	36,35	36,35
9	Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ		%	37,68					
10	Уровень потенциальной газификации населения природным газом		%	36,4					
11	Газификация потребителей природным газом (Всего количество газифицированных)		ед.	27	27	29	29	30	30

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	населенных пунктов)								
12	Газификация потребителей природным газом (количество квартир, домовладений)	всего, в том числе	ед.	20	398	184	20	24	646
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций	ед.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		средства населения	ед.	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
13	Перевод котельных на природный газ	всего, в том числе	ед.	0	2	4	0	0	6
		1) федеральный бюджет	млн руб.	2,825	99,517	211,731	0,000	0,000	314,073
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций	ед.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	2	1	0	0	3
			млн руб.	0,000	96,692	207,965	0,000	0,000	304,657
			ед.	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	2,825	2,825	3,766	0	0	9,416
14	Уровень газификации населения СУГ		%	8,32					
15	Газификация потребителей СУГ (Всего количество населенных пунктов, газифицированных СУГ)		ед.	48	48	48	48	48	48
16	Газификация	всего, в том числе	ед.	0	0	0	0	0	0

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	домовладений)	бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		средства населения	ед.	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
21	Количество (строительство) комплексов производства СПГ	всего, в том числе	ед.	0	0	0	0	0	0
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0	0	0	0
22	Перевод котельных на СПГ	всего, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		1) федеральный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства	ед.	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		организаций	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	ед.	0	0	0	0	0	0
		всего, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
23	Перевод на природный газ автотранспортной техники (приобретение газомоторной дорожной техники, автобусов)		ед.	4	48	35	32	0	119
		1) федеральный бюджет	млн руб.	38,734	401,13	316,279	318,058	0	1074,201
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций	ед.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		всего, в том числе	ед.	0	0	0	0	0	0
24	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций		млн руб.	0	0	0	0	0	0
		1) федеральный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций	ед.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		всего, в том числе	ед.	0	0	0	0	0	0
25	Протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к		ед.	3	3	2	1	0	0
		всего, в том числе	км	13,553	13,521	12,374	12,178	12,056	12,056

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	регистрации права собственности на них в установленном порядке ГРО								

».

3. В разделе II:

3.1. подраздел 2.1 изложить в следующей редакции:

«2.1. Газоснабжение природным газом

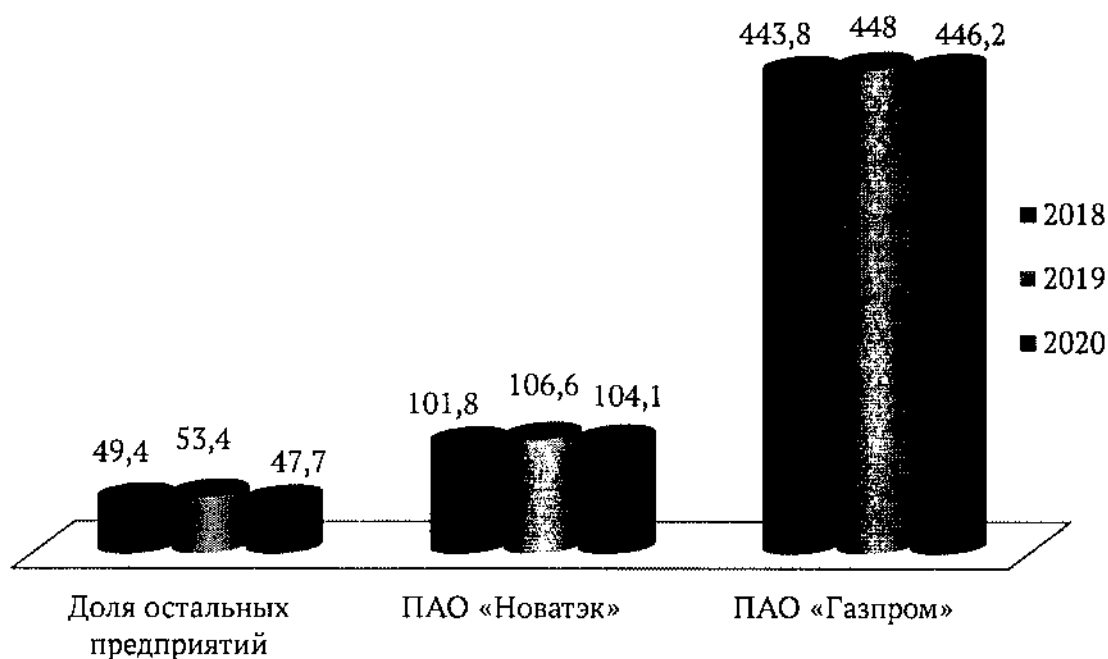
Природный газ из Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), в том числе газ от газоконденсатных месторождений, поставляется на внутрироссийский рынок и на экспорт по системе магистральных газопроводов, включающей семь магистральных газопроводов «северного» направления (ООО «Газпром трансгаз Югорск»), десять – «центрального» (ООО «Газпром трансгаз Югорск») и два магистральных газопровода «южного» направления (ООО «Газпром трансгаз Сургут»).

К настоящему времени эксплуатируются магистральные газопроводы суммарной проектной пропускной способностью около 600 млрд м<sup>3</sup>/год общей протяженностью около 9 тыс. км.

Объём добычи природного газа в автономном округе составляет 608 млрд м<sup>3</sup>.

Схема 1

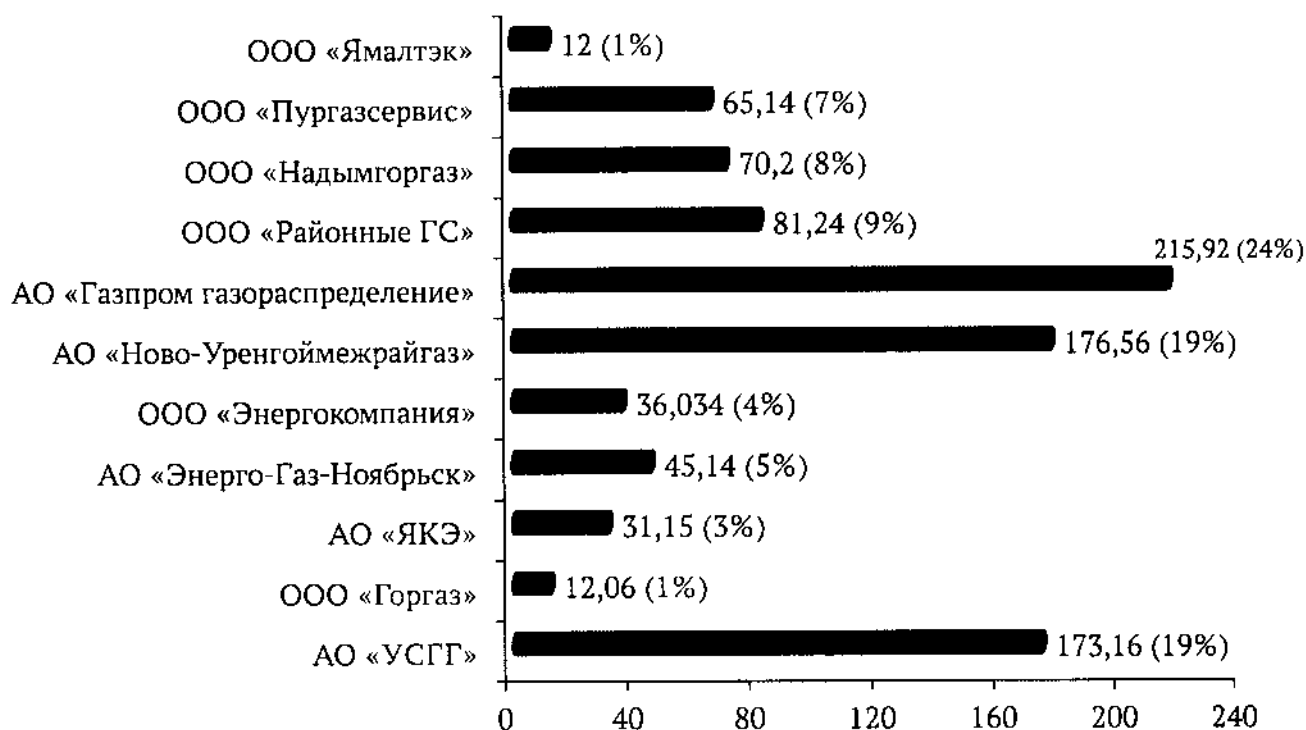
Годовой объем добычи газа (млрд м<sup>3</sup>)



В газотранспортных системах автономного округа эксплуатируется 215 газораспределительных и газорегуляторных пунктов и установок с общей протяженностью межпоселковых газопроводов 152,143 км. Фактическая протяженность газораспределительных сетей – 1 188,73 км. Протяженность газопроводов, эксплуатируемых 30 и более лет, составляет около 8% от общей протяженности.

Протяженность внутрипоселковых газопроводов составляет 1 036,59 км, в том числе эксплуатируемых более 30 лет – 24 км, или 8% от общей протяженности.

## Обслуживание ГРО наружных газопроводов (км, %)



Природным газом газифицировано 70 888 квартир (домовладений) в 27-ми населенных пунктах (в 12-ти городах и поселках городского типа, в 15-ти населенных пунктах сельской местности). В целом уровень газификации жилфонда составляет 36%, уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации, составляет 74,82%.

Объем потребления газа на территории автономного округа составляет 2 419 000 м<sup>3</sup> в год. Структура потребления природного газа следующая: электростанции – 47%; котельные – 42%; предприятия промышленности и прочие потребители – 9%; население – 2%.

Для перспективной газификации региона разработана Генеральная схема газоснабжения и газификации автономного округа. Данной генеральной схемой предусмотрена газификация 16-ти населенных пунктов (с. Харсаим, с. Антипаюта, с. Самбург, с. Белоярск, с. Катравож, п. Горно князевск, с. Находка, с. Гыда, с. Кутопьюган, с. Нори, д. Харампур, с. Толька, с. Шурышкары, с. Мужы, с. Восяхово, с. Горки).

В целях реализации мероприятий по газификации населенных пунктов в Программу развития газоснабжения и газификации Ямало-Ненецкого автономного округа на 2021 – 2025 годы планируется включить строительство следующих объектов:

- газопровод от месторождения Тото-Яхинское до с. Антипаюта муниципального округа Тазовский район автономного округа (далее – Тазовский район);

- магистральный газопровод-отвод с АГРС с. Харсаим Приуральского района;

- газопровод межпоселковый к с. Самбург муниципального округа Пуровский район автономного округа (далее – Пуровский район);

- газопровод межпоселковый к с. Кутопьюган муниципального округа Надымский район автономного округа (далее – Надымский район);

- газопровод к с. Мужы, с. Горки, с. Восяхово и с. Шурышкары Шурышкарского района.

Для развития газификации населенных пунктов Правительством автономного округа оказывается государственная поддержка газораспределительных организаций в целях стимулирования инвестиционной деятельности для модернизации существующей и строительства новых газораспределительных систем.

Для газификации с. Новый Порт Ямальского района ООО «Газпромнефть Ямал» выполнено проектирование газопровода-отвода. Строительные работы запланированы на 2020 – 2022 годы.

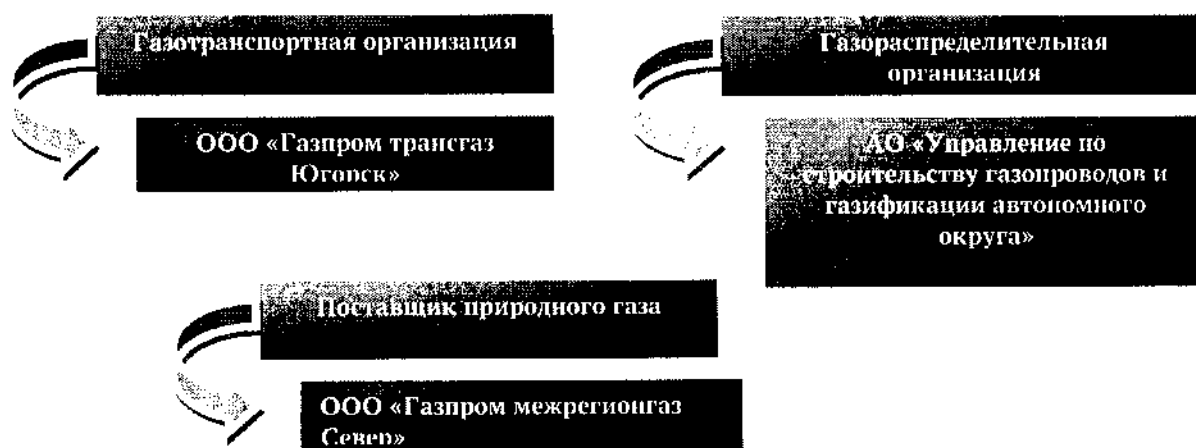
Мероприятия по строительству газораспределительных сетей населенного пункта в сентябре 2019 года включены в Адресную инвестиционную программу автономного округа.

В целом мероприятия по развитию газораспределительных систем планируется выполнять с учетом физического износа оборудования и сетей.

Информация о характеристике структуры систем газоснабжения, мероприятиях по подготовке населения к использованию газа, в том числе информирование населения о сроках, порядке, условиях подключения к газораспределительным сетям, прогнозной стоимости газа в муниципальных образованиях в автономном округе

Муниципальное образование город Салехард

Схема 3



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется

посредством информирования населения через официальный сайт АО «Управление по строительству газопроводов и газификации» (далее – АО «УСГГ»), раздел «Технологическое присоединение» (<https://usgg-salekhard.ru/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>).

С целью повышения качества, упрощения и ускорения предоставления услуг в АО «УСГГ» организована работа с населением в режиме «единое окно».

В состав муниципального образования город Салехард входит пос. Пельвож. В настоящее время поселок не газифицирован. Население для приготовления пищи использует сжиженный газ в баллонах. Газоснабжение потребителей Салехарда осуществляется природным газом от газораспределительной станции (далее – ГРС), расположенной севернее центральной части города. На ГРС (50 тыс. м<sup>3</sup>/ч) природный газ подается по газопроводу-отводу протяженностью 23 км от магистрального газопровода высокого давления «Лонгъюган – Салехард – Лабытнанги – Харп» I категории (7,5 МПа), подключенному к системе магистральных газопроводов Надым – Пунга 1, Уренгой – Петровск, Уренгой – Новопсков.

По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 3-ступенчатая, состоящая из газопроводов высокого давления (I и II категории) и газопроводов низкого давления:

- от ГРС запитываются газопроводы высокого давления I категории (1,2 МПа, 17 км), подводящие газ к двум головным газорегуляторным пунктам (далее – ГГРП) № 1 и № 2, расположенным на ул. Губкина, Объездная и Б. Кнунянца;

- от ГГРП № 1 и ГГРП № 2 запитываются газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа, 39 км), подводящие газ к газораспределительному пункту (далее – ГРП) промышленных и коммунально-бытовых потребителей (котельных), где газ используется в качестве топлива;

- от ГРП запитываются газопроводы низкого давления (0,0023 МПа и 0,005 МПа, 16 км), подводящие газ к крышным котельным и потребителям жилой застройки.

Всего на территории города Салехарда установлено 29 ГРП различного типа исполнения. При этом закольцованы семь ГРП, расположенных на территории кварталов №№ 18, 21 в микрорайонах: Изумрудный, Теремки, в границах улиц Броднева – Ямальская – Губкина – Подшибякина и юго-восточной части города.

Общая протяженность распределительных газопроводов города составляет 72 км, в том числе высокого давления I категории – 17 км; высокого давления II категории – 39 км; низкого давления – 16 км.

По принципу построения сети газораспределения выполнены по смешанной схеме (кольцевые и тупиковые газопроводы высокого и низкого давления). Надежность системы газораспределения обеспечивается закольцованными газопроводами высокого давления. Кольцевые сети представляют собой систему замкнутых газопроводов, благодаря чему

достигается более равномерный режим давления газа в сетях у всех потребителей и облегчается проведение ремонтных и эксплуатационных работ.

Природный газ используется для нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей, а также для приготовления пищи потребителями жилой, малоэтажной и индивидуальной жилой застройки.

Генеральным планом предусмотрены мероприятия, направленные на обеспечение бесперебойного функционирования системы газораспределения и надежного газоснабжения потребителей г. Салехарда.

Предусматривается дальнейшее развитие системы газоснабжения для подачи природного газа на застраиваемые и планируемые к застройке территории (в том числе микрорайоны: Солнечный, Юбилейный, Ангальский мыс, квартал Северный).

В связи с изменением планировочной структуры города и развитием улично-дорожной сети необходимо произвести реконструкцию газопроводов, связанную с изменением трассировки отдельных участков газопровода.

Для обеспечения надежного газоснабжения Генеральным планом муниципального образования город Салехард предусматриваются следующие мероприятия:

- строительство ГРП – 15 шт.;
- строительство газопроводов высокого давления I категории (1,2 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 0,1 км;
- реконструкция газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 1 км;
- строительство газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 108 – 219 мм общей протяженностью 3 км;
- строительство газопроводов низкого давления диаметром 57 – 219 мм общей протяженностью 49 км.

В том числе мероприятия с разбивкой по этапам реализации Генерального плана муниципального образования город Салехард:

на I этапе:

- строительство газопроводов высокого давления I категории (1,2 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 0,1 км;
- реконструкция газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 0,8 км;
- строительство газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 108 – 219 мм общей протяженностью 0,8 км;
- строительство газопроводов низкого давления диаметром 57 – 219 мм общей протяженностью 17,1 км;
- строительство ГРП (5 шт.) производительностью 2000 м<sup>3</sup>/ч (3 шт.), 550 м<sup>3</sup>/ч (1 шт.) и 900 м<sup>3</sup>/ч. (1 шт.);

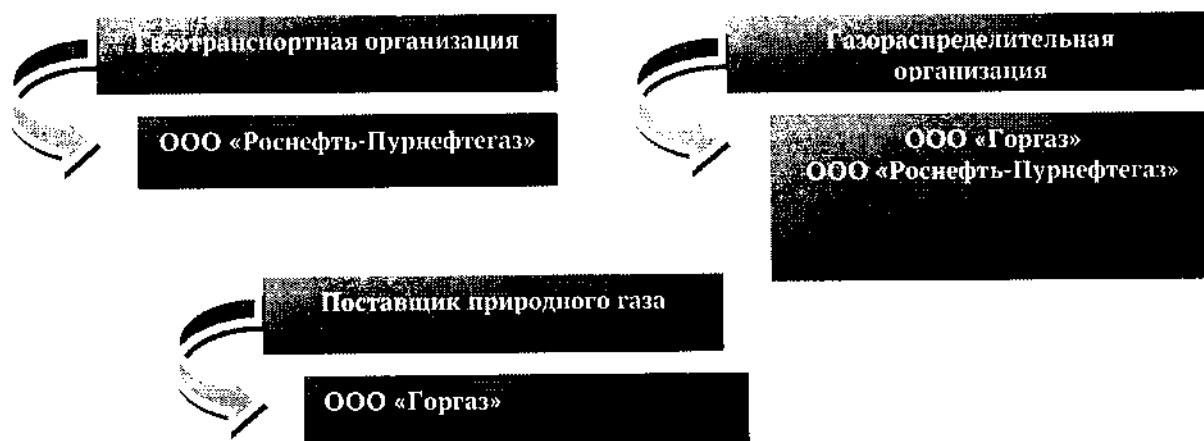
на II этапе:

- реконструкция газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 0,2 км;
- строительство газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 108 – 219 мм общей протяженностью 1,9 км;

- строительство газопроводов низкого давления диаметром 57 – 219 мм общей протяженностью 17,1 км;
- строительство ГРП (7 шт.) производительностью 2000 м<sup>3</sup>/ч (4 шт.), 550 м<sup>3</sup>/ч (1 шт.) и 300 м<sup>3</sup>/ч (2 шт.);
- на III этапе:
  - строительство газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 108 мм протяженностью 0,3 км;
  - строительство газопроводов низкого давления диаметром 108 – 219 мм общей протяженностью 14,8 км;
  - строительство ГРП (3 шт.) производительностью 300 м<sup>3</sup>/ч (2 шт.) и 2000 м<sup>3</sup>/ч (1 шт.).

### Муниципальное образование город Губкинский

Схема 4



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт ООО «Горгаз» (<https://www.gubgorgaz.ru/>).

Газоснабжение города попутным нефтяным газом осуществляется от системы газопроводов ООО «Роснефть-Пурнефтегаз» и Губкинского газоперерабатывающего завода (далее – ГППЗ). Система газоснабжения 2-ступенчатая: от завода отходит газопровод высокого давления II категории (0,6 МПа), подходящий к газорегуляторному пункту, от ГРП запитана сеть низкого давления (0,003 МПа), подводящая газ к потребителям жилой застройки. Общая протяженность сетей – 12,06 км.

Городские котельные обеспечиваются нефтяным попутным газом по двум подземным газопроводам высокого давления 0,6 МПа.

В настоящее время природным газом газифицирован только микрорайон № 13 от ГРП, который расположен в промышленной зоне города. Существующая схема газоснабжения тупиковая, которая характеризуется затруднениями при проведении ремонтных работ.

Создание централизованной 2-ступенчатой системы газоснабжения предусматривается в микрорайонах №№16, 18, в микрорайоне №13 планируется развитие существующей до 2-х ступенчатой сети газоснабжения.

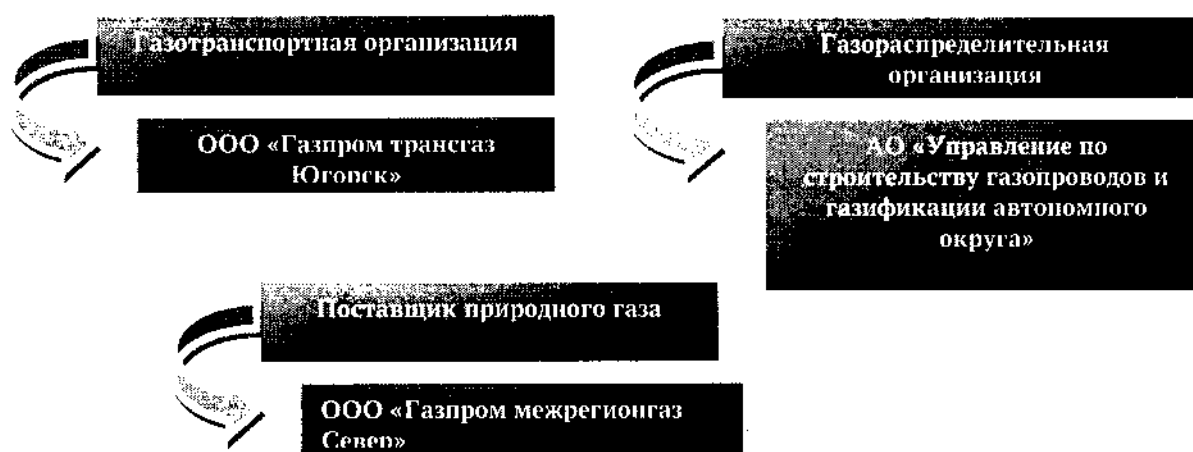
Используется газ на приготовление пищи, отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение жилых и общественных зданий, отопление и нужды производственных и коммунально-бытовых потребителей.

Охват жилой застройки природным газоснабжением на расчетный срок принят – 26% с прогнозным газопотреблением в объеме 148,2 млн м<sup>3</sup>/год.

Для обеспечения города централизованной системой газоснабжения необходимо строительство сетей газоснабжения высокого и низкого давления (около 15,2 км) и 2-х ГРП.

#### Муниципальное образование город Лабытнанги

Схема 5



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт АО «УСГГ», раздел «Технологическое присоединение» (<https://usgg-salekhard.ru/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>).

С целью повышения качества, упрощения и ускорения предоставления услуг в АО «УСГГ» организована работа с населением в режиме «единое окно».

Газоснабжение потребителей города осуществляется природным газом от двух ГРС: ГРС «Лабытнанги», расположенной в южной части города, и ГРС, расположенной в микрорайоне Станция Обская. На ГРС природный газ подается по газопроводам-отводам от магистрального газопровода высокого давления «Лонгьюган – Салехард – Лабытнанги – Харп», I категории (5,2 МПа, 11 км), подключенной от системы магистральных газопроводов Надым – Пунга 1, Уренгой – Петровск, Уренгой – Новопсков.

Существующая система газоснабжения 3-ступенчатая:

- от ГРС «Лабытнанги» запитаны газопроводы высокого давления I категории (1,2 МПа, 2 км), подводящие газ ГГРП, находящемуся в южной части города (вблизи ул. Совхозной);

- от ГРС в микрорайоне ст. Обская запитан газопровод высокого давления II категории (0,6 МПа, 1,2 км), подводящий газ к коммунально-бытовому потребителю (котельной);

- от ГГРП запитаны газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа, 20 км), подводящие газ к ГРП промышленных и коммунально-бытовых потребителей (котельных);

- от ГРП запитаны газопроводы низкого давления (0,005 МПа, 0,4 км).

Всего на территории города Лабытнанги установлено 10 ГРП различного типа исполнения. Общая протяженность распределительных газопроводов города составляет 23,6 км. Способ прокладки распределительных газопроводов высокого и низкого давления – подземный и наземный.

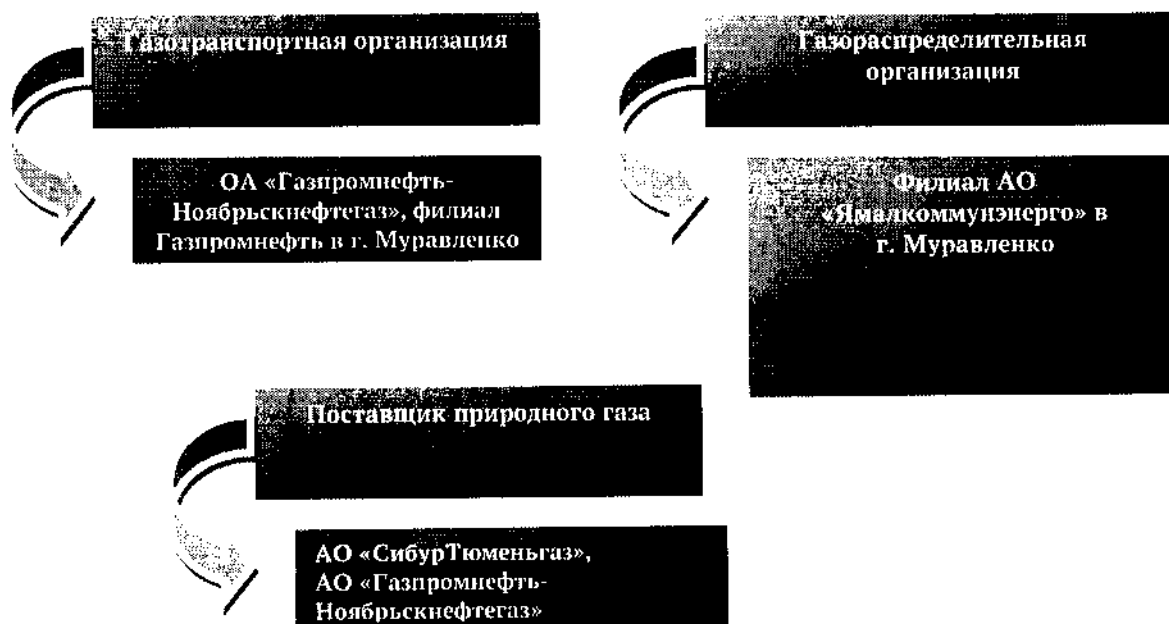
Для обеспечения надежного газоснабжения генеральным планом предусматривается строительство 32 ГРП.

Генеральным планом предусмотрена установка ГРП с однотипным оборудованием пропускной способностью 550 м<sup>3</sup>/ч, за исключением ГРП, планируемого к размещению на пересечении ул. Центральной и ул. Комсомольской, с пропускной способностью 650 м<sup>3</sup>/ч. Существующие 10 ГРП сохраняются.

Годовое газопотребление на расчетный срок с учетом перспективы развития города составит 52,28 млн м<sup>3</sup>/год.

### Муниципальное образование город Муравленко

Схема 6



По территории города проходят газопроводы высокого давления II категории (от 0,3 до 0,6 МПа). Газ используется только как топливо для

котельных. Общее потребление газа составляет 64 824,6 тыс. м<sup>3</sup>/год. У каждого потребителя установлена газорегуляторная установка (далее – ГРУ) для понижения давления газа.

Общая протяженность газовых сетей высокого и среднего давления составляет 31,146 км. Природный газ поступает из северных месторождений (Муравленковское ГНМ, Суторминское НГКМ, Сургутское НМ) на одоризационную установку Муравленковского ГПЗ. От установки газ поступает по газопроводу высокого давления на котельные города.

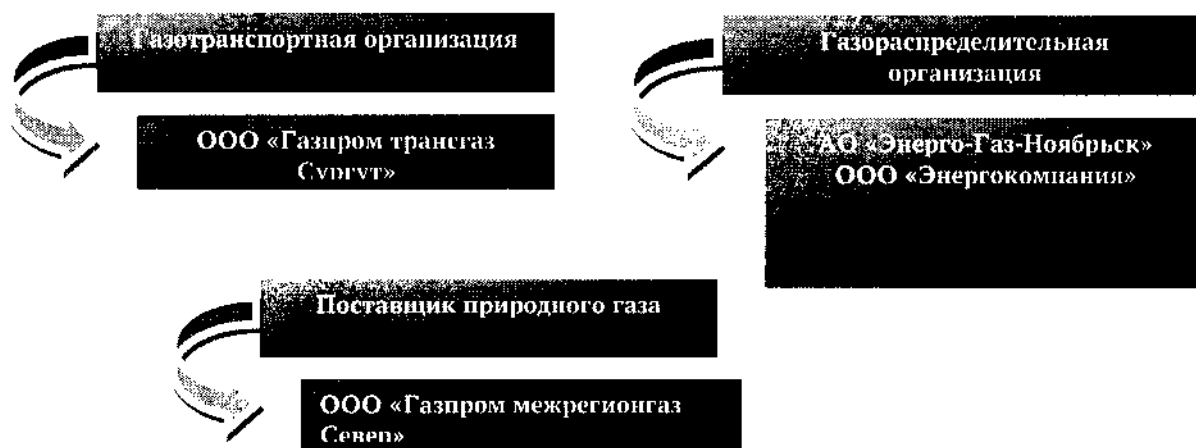
Генеральным планом города на расчетный срок предусмотрена газификация жилого фонда. Схема газоснабжения 2-ступенчатая – распределительный газопровод высокого давления II категории и распределительные газопроводы низкого давления. Для снижения давления предусматривается строительство одного ГРП для газоснабжения микрорайона Уютный и двух ГРПБ для газоснабжения микрорайонов города: на ул. Российская (планировочный элемент № 10), на ул. Изумрудная (планировочный элемент № 13 – микрорайон Белогорский и № 14 – микрорайон Северный).

В этих целях планируется построить четыре ГРП и сеть распределительных газопроводов высокого давления II категории общей протяженностью 13,84 км. Протяженность строительства распределительных сетей низкого давления устанавливается на дальнейших стадиях проектирования.

Газ предполагается использовать для бытовых нужд населения существующей и проектируемой многоквартирной жилой застройки (пищеприготовление) и для индивидуальной жилой застройки (отопление, горячее водоснабжение, пищеприготовление).

#### Муниципальное образование город Ноябрьск

Схема 7



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется

посредством информирования населения через официальный сайт АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», раздел «Технологическое присоединение» (<http://www.energo-gas-noyabrsk.ru/tekhnologicheskoe-prisoedinenie>).

Газоснабжение города осуществляется от системы магистральных газопроводов «Уренгой – Челябинск 1,2» через АГРС-10 и АГРС-70. Общая существующая мощность – 80 тыс. м<sup>3</sup>/ч. В границах муниципального образования город Ноябрьск имеется прохождение отдельных участков магистральных газопроводов-отводов эксплуатационной ответственности Вынгапуровского ЛПУМГ:

- отвод от магистрального газопровода (7,5 МПа) диаметром 325 мм к АГРС-70;

- отвод от магистрального газопровода (7,5 МПа) диаметром 108 мм к АГРС-10;

- газопровод-отвод к Ноябрьской ПГЭ (3,0 МПа) диаметром 219 мм в две нитки от АГРС «Исток».

Мкр. «Вынгапуровский» снабжается газом от существующих газовых сетей «ЦПС» от КС «Вынгапуровская».

Схема газоснабжения города Ноябрьска имеет сложившуюся систему с подключенными к газовым сетям объектами газопотребления, газорегуляторными пунктами (ГРП), котельными и индивидуальными источниками теплоснабжения.

Централизованным газоснабжением оборудовано 2% жилищного фонда. В городе имеются 29 газифицированных котельных и 19 газорегуляторных пунктов (ГРП).

В структуре потребления газа 0,6% потребляется населением, 33% – котельными, 57% – парогазовой электростанцией, 9,4% – прочими потребителями.

Услуги по газоснабжению на территории города Ноябрьска оказывают две газораспределительные организации: АО «Энерго-Газ-Ноябрьск» и ООО «Энергокомпания».

АО «Энерго-Газ-Ноябрьск» обслуживает 41,4 км газопроводов. АО «Вынгапуровский тепловодоканал» обслуживает газопровод протяженностью 3,74 км. ООО «Энергокомпания» обслуживает газопровод протяженностью 36,034 км.

Средний износ системы газоснабжения по газораспределительным сетям составляет 39%.

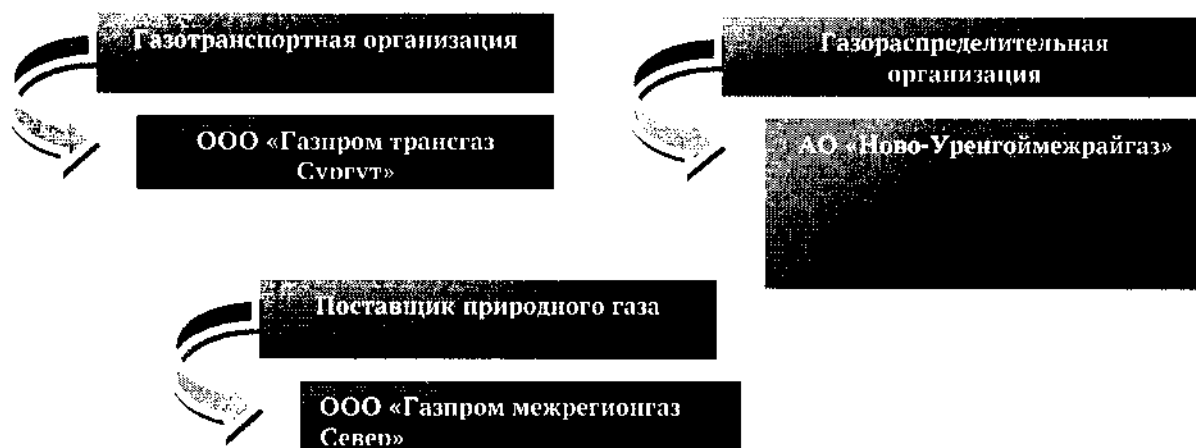
В соответствии с Генеральным планом развития муниципального образования город Ноябрьск предусмотрена застройка новых микрорайонов, реконструкция и расширение существующей застройки, развитие промышленных предприятий и производственных площадок.

Газоснабжение индивидуальных жилых домов предусматривается от газопроводов низкого давления. Для газоснабжения кварталов индивидуальной застройки (П 11 – П 15 и П 18) в квартале П-12 планируются новые ГРП производительностью 1 500 м<sup>3</sup>/ч, с подключением от планируемого газопровода высокого давления по ул. Магистральной.

Для газификации котельной сельскохозяйственной зоны поселка Северная Нива структурными подразделениями ПАО «Газпром» выполнено строительство подводящего газопровода.

### Муниципальное образование город Новый Уренгой

Схема 8



С целью повышения качества предоставления услуг по подготовке населения к использованию газа, в том числе информирование населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» работает в режиме «одного окна». На сайте предприятия: [www.gorgaz89.ru](http://www.gorgaz89.ru) в разделе «технологическое присоединение» размещена подробная информация о порядке подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения. Непосредственное консультирование населения о порядке подключения (технологического присоединения) производится специалистами производственно-технической службы.

Район Северный, район Южный.

Газоснабжение города централизованное от автоматических газораспределительных станций 1, 2 (далее – АГРС-1, -2). К АГРС-1 подходит магистральный газопровод высокого давления от Уренгойской компрессорной станции-1, а к АГРС-2 подходит магистральный газопровод высокого давления от газоперерабатывающего завода. Газораспределительные станции соединены между собой газопроводом-перемычкой.

От АГРС отходят газопроводы высокого давления, подводящие газ к ГРП котельных и жилой застройки, в которых происходит понижение давления газа с высокого (0,6 МПа) до низкого (до 0,005 МПа).

Газопроводы выполнены по кольцевой схеме. По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 1-ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (0,6 МПа) давления II категории, подходящие к ГРП котельных и жилой застройки;
- от ГРП запитываются сети низкого (до 0,005 МПа) давления.

Существующая схема газоснабжения закольцована не полностью, имеются участки с тупиковыми газопроводами.

Многоквартирная жилая застройка обеспечивается газом для пищевого приготовления. Также часть индивидуальной жилой застройки обеспечивается отоплением и горячим водоснабжением от индивидуальных газовых водонагревателей.

Охват жилой застройки природным газоснабжением составляет 76%.

Годовое потребление природного газа в Северном и Южном районах города на расчетный срок составляет около 650 млн м<sup>3</sup>.

Район Коротчаево.

Газоснабжение района Коротчаево централизованное, от ГРС, расположенной на территории района Лимбьяха. К ГРС подходит газопровод-отвод от магистрального газопровода высокого давления «Медвежье – Новый Уренгой».

От ГРС отходят газопроводы высокого давления, подводящие газ к ГРП котельных. Жилая застройка не газифицирована.

Газопроводы выполнены по тупиковой схеме. По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 1-ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (1,2 МПа) давления I категории, подходящие к ГРП котельных;

- от ГРП запитываются сети среднего (0,3 МПа) и низкого (до 0,005 МПа) давления.

Тупиковые газопроводы осуществляют подачу газа коммунально-бытовым потребителям.

Генеральным планом города Нового Уренгоя предусмотрено строительство дополнительной магистрали, соединяющей район Коротчаево и ГРС, расположенной в районе Лимбьяха.

Годовое потребление природного газа в районе Коротчаево на расчетный срок составляет около 25,1 млн м<sup>3</sup>.

Район Лимбьяха.

Газоснабжение района Лимбьяха централизованное, от ГРС. К ГРС подходит газопровод-отвод от магистрального газопровода высокого давления «Медвежье – Новый Уренгой».

От газораспределительной станции отходят газопроводы высокого давления, подводящие газ к ГРП котельных. Жилая застройка не газифицирована.

Газопроводы выполнены по тупиковой схеме. По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 1-ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (1,2 МПа) давления I категории, подходящие к ГРП котельных;

- от ГРП запитываются сети среднего (0,3 МПа) давления.

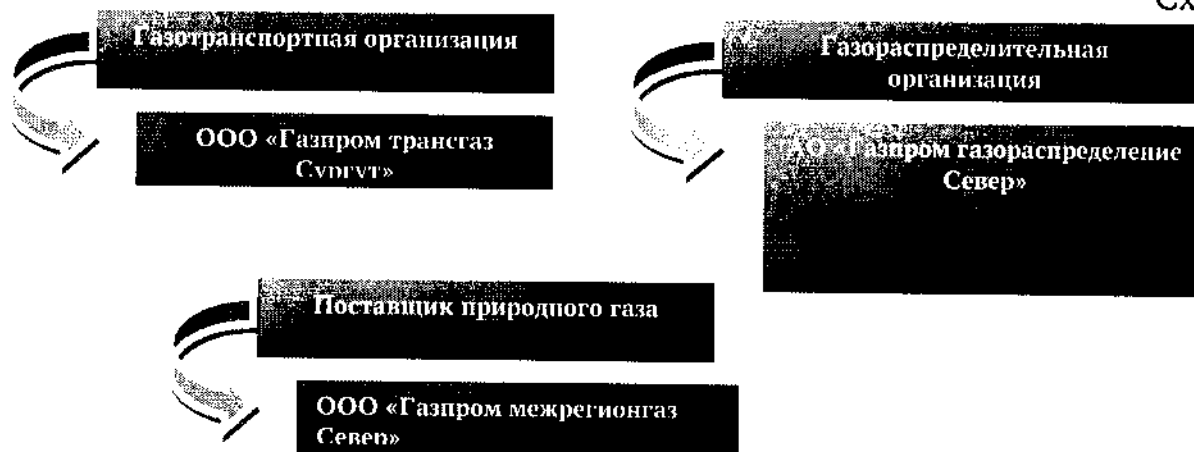
Тупиковые газопроводы осуществляют подачу газа коммунально-бытовым потребителям.

Протяженность строительства распределительных сетей низкого давления устанавливается на стадиях проектирования с учетом развития района.

Годовое потребление природного газа в районе Лимбяха на расчетный срок прогнозируется в объеме около 10,4 млн м<sup>3</sup>.

### Муниципальное образование Красноселькупский район

Схема 9



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт ООО «Газпром газораспределение Север»: <http://sever04.ru/consumers>.

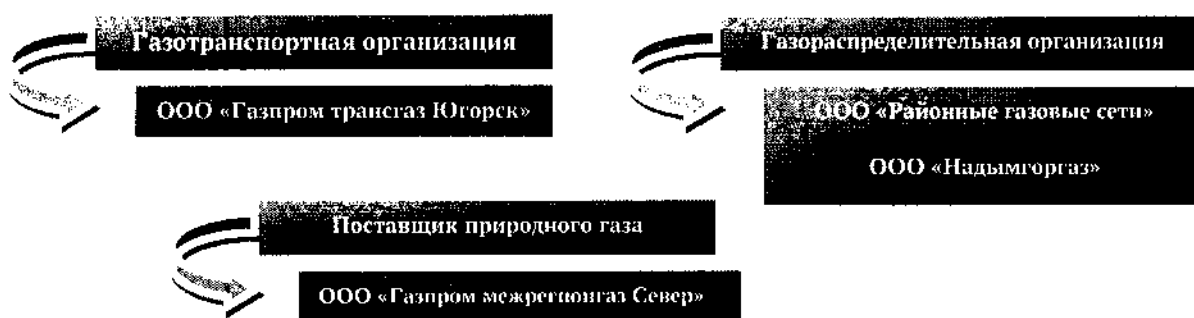
Природный газ в село поступает от Южно-Русского НГКМ. Протяженность магистрального газопровода – 3,6 км, межпоселкового – 120 км, внутрипоселкового – 2,6 км.

Природный газ используется в качестве энергоносителя на котельных и газопоршневой электростанции.

В перспективе планируется газификация около 100 домов жилищного фонда, для этого необходимо построить около 10 км внутрипоселковых газораспределительных сетей. Также планируется газификация объектов агропромышленного комплекса. В этих целях планируется построить газопровод протяженностью 1,5 км.

## Муниципальное образование Надымский район

Схема 10



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт ООО «Районные газовые сети»: <http://www.rgs89.ru/>.

В состав муниципального образования Надымский район входит г. Надым, являющийся административным центром, и 10 поселений (пгт Заполярный, с. Кутопьюган, пос. Лонгьюган, с. Нори, с. Ныда, пгт Пангоды, пос. Правохеттинский, пос. Приозерный, пос. Ягельный, пос. Ямбург). Из них не газифицированы с. Кутопьюган и с. Нори. Газификация данных населенных пунктов согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа планируется от близлежащих газопроводов.

Город Надым.

Газоснабжение котельных, жилой и общественной застройки природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Надым – Пунга 1,2 с использованием АГРС № 4 и ГРС № 3 (СТПС) и ГРС № 2 (107 км).

От АГРС № 4 проложены два газопровода среднего давления до котельных №№ 1, 2 и КОС протяженностью 14 км и газопровод высокого давления протяженностью 5,8 км до ГРП 1, ГРП 3. От ГРП 3 проложены газопроводы среднего давления котельных ВОС и Аэропорт протяженностью 5,8 км. Жилищный фонд газифицирован природным газом.

Резервная ГРС отсутствует. Генеральным планом г. Надыма предусматривается строительство второй ГРС и создание кольцевой схемы газоснабжения, а также перекладка ветхих газопроводов и поэтапная замена физически и морально устаревшего газового оборудования.

Поселок городского типа Заполярный.

Газоснабжение потребителей пгт Заполярный осуществляется сетевым природным газом от системы магистральных газопроводов Ямбург – Елец 1,2 с использованием ГРС.

От ГРП природный газ поступает на основную котельную и резервную котельную КЦ-6,7, а также газовое оборудование жилого поселка. Населением природный газ используется на горячее водоснабжение и пищеприготовление.

Протяжение уличной газовой сети – 4,62 км, газифицированных квартир сетевым газом – 343 шт.

Поселок городского типа Пангоды.

Газоснабжение населенного пункта осуществляется на базе природного сетевого газа системы магистральных газопроводов Медвежье – Надым 1, 2 с использованием АГРС, расположенной в западной части поселка.

В поселке имеется 7 ГРП, схема газопроводов по давлению 2-ступенчатая.

Природный газ используется в качестве энергоносителя для источников генерации тепловой энергии, на промышленные и коммунально-бытовые нужды предприятий, а также хозяйственно-бытовые нужды (приготовление пищи для населения).

Обеспеченность населения природным газом составляет 74,47%, число газифицированных квартир – 3 069, протяженность уличных газопроводов – 24,419 км.

Для обеспечения бесперебойности подачи газа потребителям, безопасности и удобства в обслуживании системы газоснабжения планируется строительство элементов системы общей протяженностью около 1,7 км и 4-х ГРП, а также перекладка ветхих газопроводов и поэтапная замена физически и морально устаревшего газового оборудования.

Поселок Правохеттинский.

Газоснабжение котельных, жилой и общественной застройки природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Уренгой – Центр 1, 2 с использованием ГРС.

Газопровод среднего давления соединяет потребителей поселка с источником газоснабжения, газ подается на котельную и ГРП. Газопроводом низкого давления осуществляется газоснабжение потребителей. Общая протяженность сетей газоснабжения составляет 3,2 км.

Обеспеченность населения природным газом составляет 72,23%, число газифицированных квартир – 333, протяженность уличных газопроводов – 3,22 км.

Генеральным планом на расчетный срок предполагается полный охват природным газом жилого фонда и общественной застройки.

Поселок Лонгъюган.

Газоснабжение населенного пункта осуществляется сетевым природным газом от системы магистральных газопроводов Надым – Пунга 1 с использованием ГРС.

Газопровод среднего давления соединяет ГРП потребителей поселка и котельную с источником газоснабжения. Общая протяженность сетей газоснабжения составляет 12,1 км, газифицированных квартир сетевым газом – 506 шт., индивидуальных домов – 21 шт.

Генеральным планом поселка в перспективе предусмотрен полный охват жилого фонда и общественной застройки природным газом на расчетный срок.

Село Ныда.

Газоснабжение села осуществляется сетевым природным газом от межпромыслового коллектора Медвежьего НГКМ.

Газ в поселок поступает от АГРС и по газопроводам высокого давления к 2 ГРП и далее подается к источникам генерации тепловой энергии.

Для обеспечения надежности газоснабжения предусматривается двойное резервирование питающих линий потребителей газа. В этих целях планируется предусмотреть возможность газоснабжения каждой котельной и электростанции от двух ГРП методом кольцевания и исключения тупиковых веток.

**Поселок Приозерный.**

Газоснабжение котельных, жилой и общественной застройки природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Уренгой – Центр 1, 2 с использованием ГРС.

Протяженность газопроводов среднего давления составляет 2,3 км, низкого давления – 2,0 км. Газопроводы соединяют источник газоснабжения с ГРП жилого поселка и ГРУ котельных.

**Поселок Ягельный.**

Газоснабжение котельных, жилой и общественной застройки природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Уренгой – Ужгород с использованием ГРС.

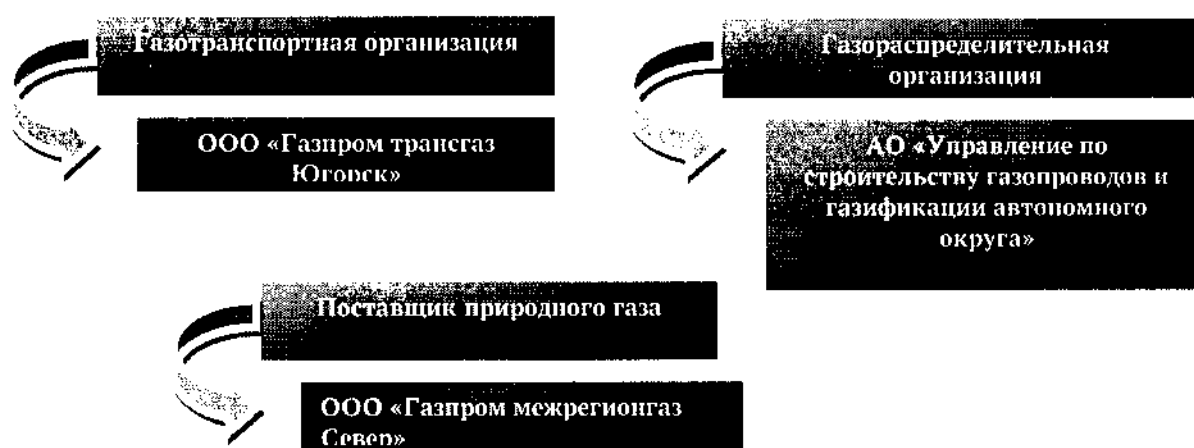
Протяженность газопроводов составляет 2,3 км, природный газ используется на хозяйственно-бытовые нужды населения и на котельной. Число квартир, газифицированных сетевым газом – 285.

**Поселок Ямбург.**

Газоснабжение потребителей пос. Ямбург осуществляется сетевым природным газом от системы магистральных газопроводов Ямбург – Елец 1,2 с использованием ГРС.

Муниципальное образование Приуральский район

Схема 11



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется

посредством информирования населения через официальный сайт АО «УСГГ», раздел «Технологическое присоединение» (<https://usgg-salekhard.ru/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>).

С целью повышения качества, упрощения и ускорения предоставления услуг в АО «УСГГ» организована работа с населением в режиме «единое окно».

В состав муниципального образования Приуральский район входит с. Аксарка, являющееся административным центром, и 13 поселений (с. Белоярск, пос. Вылпосл, пос. Горнокнязевск, пос. Зеленый Яр, с. Катравож, дер. Лаборовая, пос. Товопогол, с. Халасьпугор, пгт Харп, с. Харсаим, пос. Чапаевск, пос. Щучье, пос. Ямбура).

Газоснабжение в районе осуществляется в с. Аксарка и пгт Харп. В с. Харсаим завершено строительство распределительных газопроводов для газоснабжения новой котельной, планируется завершение строительства подводящего газопровода и ГРС. Также планируется создание газораспределительной системы в пос. Горнокнязевск. Структура потребления природного газа в муниципальном образовании Приуральский район выглядит следующим образом: электростанции – 43%; котельные – 52%; население – 3%, прочие потребители – 2%.

Село Аксарка.

Газораспределительная система смешанная, включающая кольцевые и тупиковые газопроводы. По числу ступеней регулирования давления газа газораспределительная система 2-ступенчатая:

- от газораспределительной станции запитываются газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа), подводящие газ к ГРП и к котельным;

- от ГРП запитываются газопроводы низкого давления (0,005 МПа), подводящие газ к потребителям жилой застройки.

Используется природный газ на электростанции и котельных, а также на пищеприготовление, отопление и горячее водоснабжения потребителей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки.

Обеспеченность населения природным газом составляет 22%, число газифицированных квартир – 379, протяженность уличных газопроводов – 5,86 км.

Годовой расход газа для каждой категории потребителей на расчетный период с учетом перспективы развития прогнозируется в объеме 13,702 млн м<sup>3</sup>/год, в том числе на производство электрической и тепловой энергии – 11,52 млн м<sup>3</sup>/год, потребление газа промышленными и прочими потребителями 0,774 млн м<sup>3</sup>/год.

Генеральным планом на расчетный срок в с. Аксарка предусмотрена установка 5 ГРП, строительство газопроводов высокого и низкого давления.

Село Харсаим.

В с. Харсаим завершено строительство распределительных газопроводов для газоснабжения новой котельной, планируется завершение строительства подводящего газопровода и ГРС.

Генеральным планом предлагаются мероприятия, направленные на создание и завершение строительства газораспределительной системы в с. Харсаим.

Использование природного газа предусматривается на выработку электрической и тепловой энергии, а также для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения потребителей индивидуальной и жилой застройки.

Газораспределительная система предполагается смешанная, включающая кольцевые и тупиковые газопроводы. По числу ступеней регулирования давления газа газораспределительная система 2-ступенчатая: от газораспределительной станции запитываются газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа), подводящие газ к ГРП и к котельной; от ГРП запитываются газопроводы низкого давления (0,005 МПа), подводящие газ к потребителям жилой застройки.

Годовой расход газа для каждой категории потребителей на расчетный период с учетом перспективы развития прогнозируется в объеме 1,131 млн м<sup>3</sup>/год.

Поселок Горнокнязевск.

Газоснабжение в поселке отсутствует. Генеральным планом поселка Горнокнязевск предлагаются мероприятия, направленные на создание газораспределительной системы от ГРС г. Салехарда.

Использовать природный газ планируется для производства тепловой энергии и приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения потребителей индивидуальной и жилой застройки.

Газораспределительная система предполагается смешанная, включающая кольцевые и тупиковые газопроводы. По числу ступеней регулирования давления газа газораспределительная система 2-ступенчатая:

- от газораспределительной станции запитываются газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа), подводящие газ к ГРП и к котельной;

- от ГРП запитываются газопроводы низкого давления (0,005 МПа), подводящие газ к потребителям жилой застройки.

Годовой расход газа для каждой категории потребителей на расчетный период с учетом перспективы развития прогнозируется в объеме 0,5 млн м<sup>3</sup>/год.

Село Белоярск.

Газификация с. Белоярск на расчетный срок документами территориального планирования не планируется. Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от ГРС с. Аксарка газопроводом высокого давления протяженностью 41 км.

Село Катравож.

Газификация с. Катравож на расчетный срок документами территориального планирования не планируется. Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного

пункта предполагается от ГРС города Лабытнанги газопроводом высокого давления протяженностью 39 км.

Жилой фонд населенного пункта предлагается газифицировать сжиженным углеводородным газом. Использовать газ предполагается только на нужды пищеприготовления, доставка газовых баллонов предусматривается из г. Лабытнанги.

Поселок городского типа Харп.

Газоснабжение пгт Харп осуществляется от магистрального газопровода «Салехард – Лабытнанги – Харп» через ГРС, расположенную в южной части поселка.

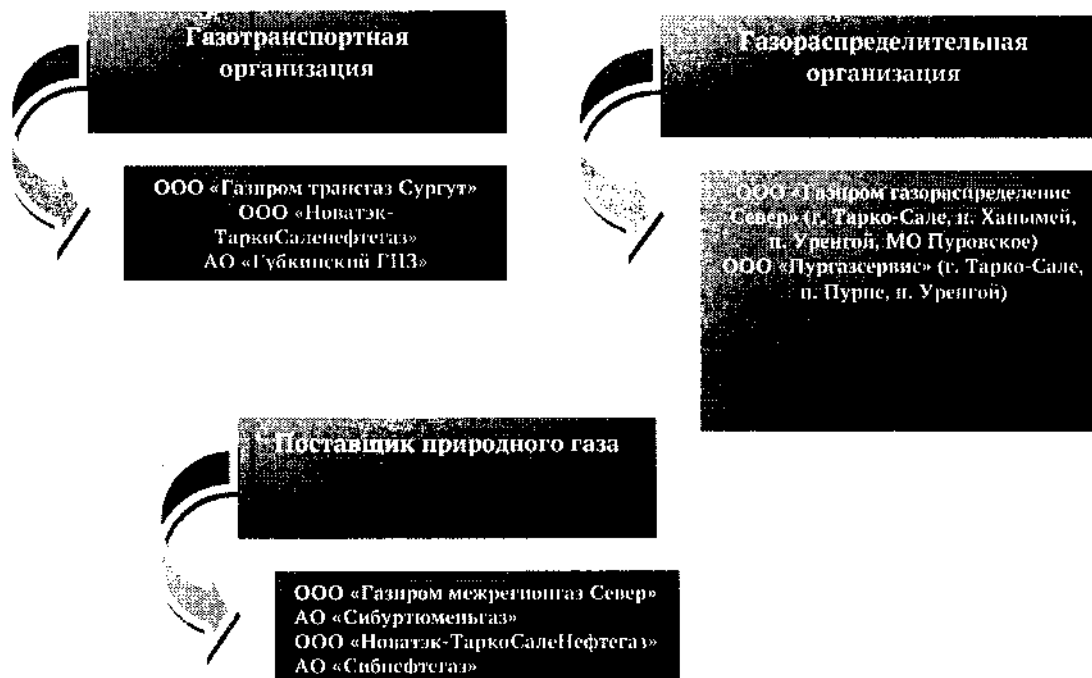
Природный газ потребляется на производство тепловой и электрической энергии котельной и ГПЭС. Общественная и жилая застройка не газифицирована. Для целей пищеприготовления используется баллонный сжиженный газ, доставка баллонов осуществляется из г. Лабытнанги.

Генеральным планом предусматривается газификация поселка с реконструкцией ГРС и строительством разводящих сетей газоснабжения.

Система газоснабжения планируется 2-ступенчатая. До ГРП прокладываются закольцованные газопроводы среднего давления, жилые дома подключаются после ГРП к газопроводам низкого давления. Годовой расход газа для каждой категории потребителей на расчетный период с учетом перспективы развития прогнозируется в объеме 19,05 млн м<sup>3</sup>/год.

### Муниципальное образование Пуровский район

Схема 12



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации осуществляется посредством информирования населения через официальные

сайты ООО «Пургазсервис», раздел «Населению» на официальном сайте: <https://purgazservis.ru/dlyanaseleniya/tekhnologicheskoe-prisoedinenie> и ООО «Газпром газораспределение Север» <http://sever04.ru/consumers>.

В состав муниципального образования Пуровский район входит г. Тарко-Сале, являющийся административным центром, и 9 поселений (пос. Пуровск, пос. Пурпе, с. Самбург, с. Сывдарма, с. Толька, пгт Уренгой, с. Халясавэй, пос. Ханымей, дер. Харампур).

Город Тарко-Сале.

Газоснабжение города осуществляется природным газом. Газ до АГРС поступает от месторождения ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» по подводящему газопроводу. Используется природный газ промышленными предприятиями, на коммунально-бытовые нужды, на производство тепловой энергии, а также хозяйственно-бытовые нужды населения.

Система газоснабжения принята 3-ступенчатая по давлению: от АГРС на газовый коллектор ПАЭС-2500 идет газопровод высокого давления I категории до 1,2 МПа; до ГРП – газопровод среднего давления – рабочее давление газа – 0,3 МПа; после ГРП – к потребителям (для нужд населения) – газопровод низкого давления при рабочем давлении газа до 0,005 МПа. Каждая последующая ступень имеет связь с предыдущей через ГРП; кольцевание ГРП обеспечивает двустороннее питание потребителей.

Расход газа для потребителей на расчетный период прогнозируется в объеме 69,2 нм<sup>3</sup>/год.

Муниципальное образование Пуровское (пос. Пуровск, с. Сывдарма).

Пос. Пуровск и с. Сывдарма снабжаются природным газом от магистрального газопровода высокого давления «Новый Уренгой – Челябинск».

После ГРС природный газ по газопроводам высокого давления II категории поступает к ГРП и далее к котельным.

В перспективе природный газ планируется использовать в качестве единого энергоносителя для индивидуальной жилой застройки. В этих целях в расчетном периоде предполагается строительство ГРП, газопроводов среднего и низкого давления.

Поселок Пурпе.

Газоснабжение поселка Пурпе осуществляется попутным нефтяным газом от системы газопроводов ООО «Роснефть-Пурнефтегаз» и Губкинского газоперерабатывающего завода. Система газоснабжения 2-ступенчатая. По территории поселка проложены газопроводы среднего давления до котельных.

В настоящее время жилой сектор частично обеспечен природным газом. Частный жилой сектор частично использует сжиженный баллонный газ на нужды пищевого приготовления.

Использование природного газа в существующей и проектируемой жилой и общественной застройке на первую очередь и расчетный срок предусматривается на нужды пищевого приготовления, горячего водоснабжения и отопления от индивидуальных газовых приборов. Общий расход газа потребителями планируемой застройки составит 20 254,2 м<sup>3</sup>/час.

Схемой газоснабжения поселка предусматривается практически полная газификация потребителей (пищеприготовление, отопление, ГВС). В то же время полностью сохраняются существующие газопроводы среднего давления, подающие газовое топливо к котельным.

Газоснабжение проектируемых потребителей предлагается осуществить от уличных закольцованных газопроводов низкого давления, прокладываемых практически по всем улицам и проездам. Для редуцирования параметров газа до низкого давления предусматривается строительство шести ГРП в микрорайонах №№ 1, 2, 3.

Поселок городского типа Уренгой.

Газ к поселку подается от месторождения Береговое через ГРС по газопроводам высокого давления II категории к котельным и ГРП. В ГРП давление газа снижается до 0,003 МПа и подается в жилые дома. Схема распределения газа по давлению 2-ступенчатая. Для пищеприготовления также используется сжиженный углеводородный газ в баллонах.

Сетевым газом газифицировано 3 088 квартиры, СУГ – 118 квартиры.

Годовое потребление населением сетевого газа – 203,04 тыс. м<sup>3</sup>. Протяженность уличных газовых сетей составляет около 40,88 км.

Направления использования газа сохраняются, при этом предлагается перевод пищеприготовления всего поселка на сетевой газ.

При газификации поселка предусматривается установка газовых водонагревателей для обеспечения бытового горячего водоснабжения в районах без централизованного горячего водоснабжения.

Децентрализованное теплоснабжение частных домов (мкр. VII) от автономных теплогенераторов также проектируется с использованием сетевого газа. Расход газа на расчетный период прогнозируется в объеме 38,55 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Село Самбург.

Газификация с. Самбург на расчетный срок документами территориального планирования не предусматривается. Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от ГРС с. Газ-Сале газопроводом высокого давления протяженностью 52 км.

Село Халясавей.

В связи со значительной удаленностью села от существующих газопроводов, а также учитывая характер местности, газификация села сетевым природным газом не планируется.

Поселок Ханьмей.

За границами населенного пункта проходит газопровод «Уренгой – Помары – Ужгород», от которого через ГРС подходит газ для поселковой котельной.

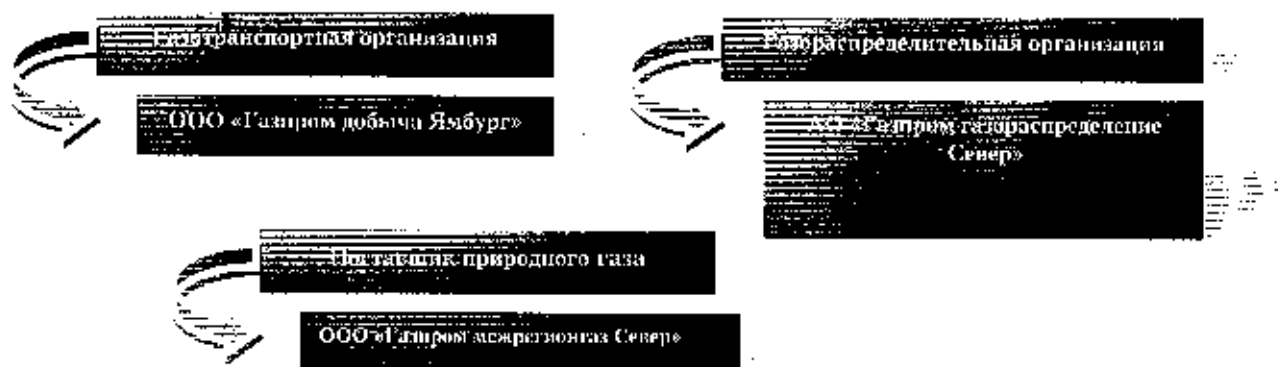
Деревня Харампур.

Газификация дер. Харампур на расчетный срок документами территориального планирования не планируется. Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного

пункта предполагается от новой ГРС Роснефть газопроводом высокого давления протяженностью 21 км.

### Муниципальное образование Тазовский район

Схема 13



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт ООО «Газпром газораспределение Север»: <http://sever04.ru/consumers>.

В состав муниципального образования Тазовский район входит пос. Тазовский, являющийся административным центром, и 8 поселений (с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Гыда, дер. Матюй-Сале, с. Находка, дер. Тадебя-Яха, дер. Тибей-Сале, дер. Юрибей).

#### Поселок Тазовский.

Газоснабжение поселка осуществляется от ГРС Тазовского НГКМ и газопровода-отвода Газ-Сале – Тазовский. Поставщиком природного газа ООО «Газпром межрегионгаз Север». Непосредственная подача газа предусматривается от действующего газопровода среднего давления. Система газоснабжения 2-ступенчатая по давлению. Газопроводы среднего давления подают газ к 14 ГРП и к котельным, от ГРП к потребителям газ поступает по газопроводам низкого давления. Система газопроводов среднего давления – смешанная (кольцевая – тупиковая), газопроводы низкого давления смешанные (кольцевые – тупиковые). Система газопроводов низкого давления обеспечивается от ГРП, размещаемых в центре газовых нагрузок. Прокладка магистральных газопроводов надземная, на отдельно стоящих опорах.

Генеральным планом поселка Тазовский предусматривается использование сетевого природного газа на нужды пищевого приготовления для населения, а также в качестве энергоносителя для источников теплоснабжения и электроснабжения.

На I очередь предусматривается строительство ГРП в районе нового мкр. Геолог, а также на подходе к новой котельной «Совхоз» и в районе мкр. Школьный.

#### Село Газ-Сале.

Газоснабжение потребителей с. Газ-Сале осуществляется природным газом от газопровода высокого давления и ГРС Тазовского НГКМ.

Схема газораспределения по давлению – 2-ступенчатая, газопроводы высокого и низкого давлений. Связь между различными ступенями давления осуществляется через ГРП. В поселке имеется 4 ГРП и 2 ГГРП.

Природный газ используется в качестве энергоносителя для теплоисточников теплоснабжения и электроснабжения, а также на хозяйственно-бытовые нужды населения.

На расчетный срок расход природного газа прогнозируется в объеме 10,6 млн м<sup>3</sup>. В населенном пункте планируется построить газопроводы среднего давления и два ГРП.

Село Антипаюта.

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Тота-Яхинского месторождения газопроводом высокого давления протяженностью 20 км.

Мероприятие по газификации с. Антипаюта ежегодно включается в Соглашение о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром». Вместе с тем, итоговое решение ООО «Газпром межрегионгаз» по строительству газопровода не принято.

Подача газа в населенный пункт на разведочном этапе планируется до 01.10.2024.

Ввод Тота-Яхинского НГКМ в промышленную разработку планируется до 31.12.2034.

Село Гьда.

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Ладертойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Село Находка.

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Находкинского нефтегазоконденсатного месторождения.

### Муниципальное образование Шурышкарский район

В состав муниципального образования Шурышкарский район входит с. Мужы, являющееся административным центром, и 26 поселений (с. Азовы, дер. Анжигорт, дер. Вершина-Войкары, с. Восяхово, с. Горки, дер. Евригорт, дер. Ильягорт, дер. Ишвары, дер. Казым-Мыс, дер. Карвожгорт, с. Лопхари, дер. Лохнотгорт, дер. Нымвожгорт, дер. Новый Киеват, с. Оволынгорт, с. Овгорт, с. Питляр, дер. Пословы, с. Сангымгорт, дер. Тильтим, дер. Унсельгорт, дер. Усть-Войкары, дер. Ханты-Мужы, дер. Хашгорт, с. Шурышкары, дер. Ямгорт).

В соответствии с Концепцией участия ПАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации и Генеральной схемой газоснабжения и газификации автономного округа рассматриваются вопросы газификации

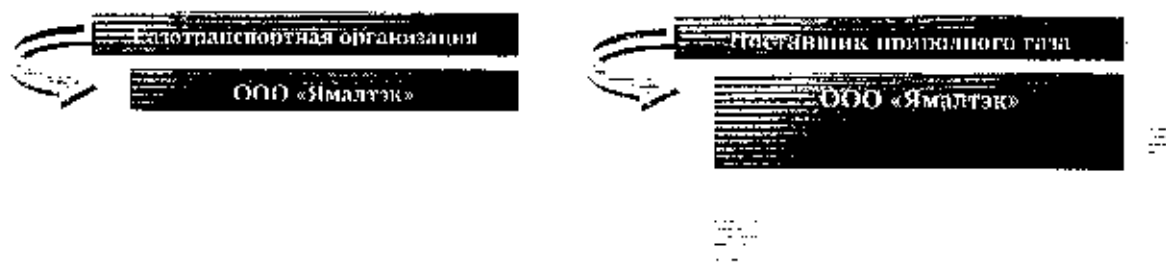
населенных пунктов, в том числе с. Шурышкары, с. Восяхово, с. Мужы и с. Горки Шурышкарского района.

Для газификации указанных населенных пунктов необходимо построить около 170 км магистрального газопровода, две АГРС, 70 км межпоселковых газопроводов и 22 ГРП.

Газификация Шурышкарского района документами территориального планирования не планируется.

#### Муниципальное образование Ямальский район

Схема 14



В состав муниципального образования Ямальский район входит с. Яр-Сале, являющееся административным центром, и 9 поселений (с. Мыс Каменный, с. Новый Порт, с. Панаевск, дер. Порц-Яха, с. Салемал, с. Сеяха, пос. Сюнай-Сале, дер. Тамбей, пос. Яптик-Сале).

Для газификации малых населенных пунктов продолжается совместная работа с предприятиями нефтегазового комплекса. В частности, для газификации с. Новый Порт ООО «Газпромнефть Ямал» завершены работы по проектированию газопровода-отвода, в мае 2019 года получено положительное заключение государственной экспертизы. Строительство газопровода запланировано на 2020 – 2022 годы.

Село Мыс Каменный.

Газоснабжение села осуществляется от ГРС Каменномысского месторождения газопроводом высокого давления.

К системе газоснабжения подключены 3 котельные и 1 электростанция. Газоснабжение населения не осуществляется. Протяженность сетей газоснабжения составляет около 12 км.

Система газоснабжения 2-ступенчатая. До ГРП проложены закольцованные газопроводы среднего давления.

Генеральным планом предусматривается газификация поселка с реконструкцией ГРП и строительством разводящих сетей газоснабжения.

#### Порядок и условия подключения к газораспределительным сетям

В соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 (далее – Правила

подключения), подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения осуществляется в следующем порядке:

1) направление в газораспределительную организацию запроса о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения или заявки о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения;

2) выдача газораспределительной организацией технических условий в случае направления заявителем запроса о предоставлении технических условий:

- при представлении сведений и документов, указанных в пунктах 7 и 8 Правил подключения, в полном объеме газораспределительная организация в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса о предоставлении технических условий обязана определить и предоставить заявителю технические условия либо мотивированный отказ в выдаче технических условий;

3) заключение договора о подключении объектов капитального строительства к сети газораспределения с приложением технических условий, являющихся неотъемлемым приложением к договору о подключении:

- при представлении сведений и документов, указанных в пунктах 65 – 69, 71 Правил подключения, в полном объеме газораспределительная организация направляет заявителю подписанный со своей стороны проект договора о подключении в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, электронное сообщение с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», вручение на руки):

а) в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки о подключении (технологическом присоединении), направленной в том числе посредством официального сайта газораспределительной организации, в случае если сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и отсутствует необходимость строительства исполнителем сети газораспределения до границ земельного участка заявителя;

б) в течение 30 рабочих дней со дня получения заявки о подключении (технологическом присоединении), направленной в том числе посредством официального сайта газораспределительной организации, в случае заключения договора о подключении с заявителями II и III категорий, если при выполнении газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) для указанных категорий заявителей требуется направление третьим лицам запроса о согласовании пересечения строящейся (реконструируемой) сети газораспределения с принадлежащими таким лицам объектами инфраструктуры (инженерными коммуникациями) или согласовании строительства газораспределительных сетей на земельных участках, принадлежащих третьим лицам на праве собственности или на ином

законном основании и не находящихся в государственной и муниципальной собственности. При этом газораспределительная организация в течение 15 рабочих дней со дня получения заявки о подключении (технологическом присоединении) уведомляет заявителя о необходимости получения исполнителем согласований, указанных в настоящем подпункте, с приложением документов, подтверждающих направление запроса о согласовании;

в) в течение 15 рабочих дней со дня получения заявки о подключении (технологическом присоединении), направленной в том числе посредством официального сайта газораспределительной организации, за исключением вышеуказанных случаев.

4) выполнение заявителем и газораспределительной организацией технических условий:

- 9 месяцев – для заявителей I категории в случае, если мероприятия по подключению (технологическому присоединению) осуществляются без получения газораспределительной организацией в соответствии с законодательством Российской Федерации или законодательством субъекта Российской Федерации разрешения на строительство;

- 1 год – для заявителей I категории, за исключением вышеуказанного случая;

- 1,5 года – для заявителей II категории, если иные сроки (но не более 3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон;

- 2 года – для заявителей, плата за технологическое присоединение которых устанавливается по индивидуальному проекту, а также для заявителей III категории, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон.

5) составление акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению);

6) осуществление газораспределительной организацией фактического присоединения и составление акта о подключении, содержащего информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа и размещена на официальном сайте по адресу: <http://rek-yamal.ru/activity/3263/?nav-documents=page-44.>»;

3.2. в абзаце восьмом подраздела 2.2 цифры «32» заменить цифрами «48»;

3.3. дополнить подразделом 2.4 следующего содержания:

«2.4. Мероприятия по подготовке населения к использованию газа

В целях подготовки населения к использованию газа, в том информирование населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа, расчете максимальной потребности населенного пункта в газе, проводятся следующие мероприятия:

1. Комплексная региональная программа газификации жилищно-коммунального комплекса, промышленных и иных организаций на территории автономного округа размещается на официальных сайтах в информационной сети Интернет Правительства автономного округа и департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа.

2. Размещение перечня оказываемых услуг, перечня документов, необходимых для подачи заявлений на различные виды работ физическими лицами, порядка взаимодействия физических и юридических лиц с организациями по вопросам технологического присоединения на официальных сайтах органов местного самоуправления:

- муниципальное образование город Салехард - [https://salekhard.org/city/socs/zhilishchno-kommunalno-khozyaystvo/16812/;](https://salekhard.org/city/socs/zhilishchno-kommunalno-khozyaystvo/16812/)
- муниципальное образование город Губкинский - [https://www.gubadm.ru/presscenter/video/1188/;](https://www.gubadm.ru/presscenter/video/1188/)
- муниципальное образование город Лабытнанги - [https://dgzilbt.yanao.ru/;](https://dgzilbt.yanao.ru/)
- муниципальное образование город Ноябрьск - <http://admnoyabrsk.ru/press-tsentr/obyavleniya/1434-uvazhaemye-zhiteli-goroda-noyabrskaya-12;>
- муниципальное образование город Новый Уренгой - [http://www.newurengoy.ru/pages/tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-setyam.html;](http://www.newurengoy.ru/pages/tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-setyam.html)
- муниципальное образование Надымский район - [http://www.nadymregion.ru/notifications/491834/?sphrase\\_id=31594;](http://www.nadymregion.ru/notifications/491834/?sphrase_id=31594)
- муниципальное образование Приуральский район - [http://xn--80aawbfbdhxjcmbl2a0n.xn--p1ai/files/?ELEMENT\\_ID=21162&sphrase\\_id=33589;](http://xn--80aawbfbdhxjcmbl2a0n.xn--p1ai/files/?ELEMENT_ID=21162&sphrase_id=33589)
- муниципальное образование Пуровский район - [http://deptsg.yanao.ru/news/nenergetics/goryachaya liniya\\_po\\_voprosam\\_podklyucheniya\\_k\\_setyam\\_teplosnabjeniya\\_vodosnabjeniya\\_i\\_vodootvedeniya\\_na\\_territorii\\_purovskogo\\_rayona;](http://deptsg.yanao.ru/news/nenergetics/goryachaya liniya_po_voprosam_podklyucheniya_k_setyam_teplosnabjeniya_vodosnabjeniya_i_vodootvedeniya_na_territorii_purovskogo_rayona)
- муниципальное образование Тазовский район - <https://tasu.ru/ekonomika-i-finansy/kommunikatsii-stroitelstvo-i-zhilishchnaya-politika/upravlenie-kommunikatsiy-stroitelstva-i-zhilishchnoy-politiki/videoinstruktsiya-po-tehnologicheskomu-podklyucheniyu/>

и газораспределительных организаций осуществляющих свою деятельность на территории автономного округа.

3. На сайте департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа организована горячая линия по вопросам технологического присоединения: <http://rek-yamal.ru/activity/2155/>.».

4. Раздел III изложить в следующей редакции:

**«III. Прогноз ожидаемых результатов реализации  
Программы газификации»**

В результате реализации программных мероприятий ожидается достижение основной цели по повышению уровня газификации автономного округа, а также улучшение отраслевых показателей.

Таблица 1

**Динамика достижения целевых показателей при реализации мероприятий  
Программы газификации**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя по годам					
		2020	2021	2022	2023	2024	итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Объем (прирост) потребления природного газа в год	млрд м <sup>3</sup>	0,0214	0,0445	0,0018	0,0112	0,0109	0,0897
Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта	км	0	0	9,068	14,4	22,45	45,918
Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	км	0	0	14	0	8,7	22,7
Количество (строительство) газораспределительных блочных пунктов (ГРП, ПГБ)	ед.	4	4	6	2	1	17
Реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций)	ед.	0	0	0	0	0	0
Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов	км	0	0	0	0	0	0
Протяженность (строительство) внутри-	км	9,426	17,970	17,140	8,305	4,357	57,199

1	2	3	4	5	6	7	8
поселковых газопроводов							
Уровень газификации природным газом и СУГ	%	36,08	36,1	36,12	36,23	36,35	36,35
Газоснабжение населенных пунктов природным газом (Всего количество населенных пунктов)	ед.	27	27	29	29	30	30
Газификация квартир (домовладений) природным газом	ед.	20	398	184	20	24	646
Газификация потребителей сжиженным природным газом (Всего количество населенных пунктов)	ед.	48	48	48	48	48	48

5. Раздел V изложить в следующей редакции:

**«V. Информация об объемах и источниках финансирования реализации Программы газификации**

Финансовые ресурсы распределяются по направлениям реализации Программы газификации следующим образом:

1. Строительство газопроводов-отводов, газораспределительных станций, автомобильных газонаполнительных компрессорных станций предполагается осуществлять за счет внебюджетных источников, к которым относятся инвестиционные средства ПАО «Газпром».

2. Строительство, реконструкция, проектирование и приобретение объектов систем газоснабжения (высокого, среднего и низкого давления) предполагается осуществлять за счет:

- специальных надбавок к тарифам газораспределительных организаций на услуги по транспортировке газа;

- внебюджетных источников (инвестиционные средства газораспределительных организаций) и инвестиционных средств ПАО «Газпром».

3. Строительство и проектирование котельных (перевод котельных на использование природного газа), создание условий для реконструкции и модернизации объектов газификации предполагается осуществлять за счет:

- средств окружного бюджета, предоставляемых муниципальным образованиям в автономном округе;

- местных бюджетов;

- внебюджетных источников (инвестиционные средства ресурсоснабжающих организаций).

Перечень программных мероприятий с указанием источников финансирования и распределением по годам указан в таблице 2.

Мероприятия Программы газификации, финансируемые за счет средств окружного бюджета, реализуются в рамках:

- государственной программы автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2024 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-П;

- государственной программы автономного округа «Развитие транспортной инфраструктуры на 2014 – 2024 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1124-П.







1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		организация собственник ЕСТ	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	14 25,000	0 0,000	8,7 85,866	22,7 110,866		
		аффилированные лица собственник ЕСТ	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		5) иные источники	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
<b>Приуральский район</b>											
3.1.	Газопровод-отвод к ГРС с. Харсакам	кварт., в том числе	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	14 25	0 0,000	0 0,000	14 25	ПАО «Газпром»	газификация сельского населенного пункта ЯНАО, пост потребления природного газа 1650 тыс. м3 в год Выполнение ПАО «Газпром» планов-графиков сапхронизации прямых программ газификации в ЯНАО
		1) федеральный бюджет	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		2) окружной бюджет	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		3) местный бюджет	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		4) средства организаций, в том числе	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		организация служб-технических ЕСТ	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		аффилированные лица собственник ЕСТ	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		5) иные источники	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
<b>Тазовский район</b>											
3.2.	Строительство распределительных газопроводов в с. Антимания (строительство надземных газопроводов среднего давления 0,3 МПа, низкого давления 0,003 МПа)	всего, в том числе	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	8,7 85,866	8,7 85,866	ПАО «Газпром», Администрация МО Тазовский район	газификация сельского населенного пункта ЯНАО, рост потребления природного газа 10600 тыс. м3 в год Выполнение ПАО «Газпром» планов-графиков синхронизации
		1) федеральный бюджет	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		2) окружной бюджет	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		3) местный бюджет	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000		
		4) средства организаций, в том числе	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	8,7 85,866	8,7 85,866		
		организация	км млн руб.	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	8,7 85,866	8,7 85,866		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
4.2.	Строительство ПГБ-2 от пересечения ул. Первопроходцев и Мира, п. Ханымей	аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	0	0	0	0	0	0	ООО «Пургазсервис»	газификация населенного пункта, ремонт потребителя природного газа 119,5 тыс. м3 в год. Газификация 164 квартир-двуэтажных домов	
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
		иные источники	ед.	0	1	0	0	0	0			1
		всего, в том числе	млн руб.	0,000	2,5	0,000	0,000	0,000	0,000			2,5
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	2,500	0,000	0,000	0,000	0,000			2,500
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0			0
		3) местный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000
		4) средства организаций, в том числе	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000
		организация собственников ЕСГ	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000
4.3.	Газификация ближних и средних дач в г. Тарко-Сале, Монтаж ПГБ	независимые газотранспортные организации	ед.	0	0	0	0	0	0	ООО «Пургазсервис»	газификация ближних и средних дач в г. Тарко-Сале, возможность подключения новых потребителей	
		иные источники	ед.	0	1	0	0	0	0			1
		всего, в том числе	млн руб.	0,000	2,5	0,000	0,000	0,000	0,000			2,5
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0			0
		3) местный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000
		4) средства организаций, в том числе	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000
		организация собственников ЕСГ	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000
		независимые	ед.	0	0	0	0	0	0			0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		газотранспортные организации	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		5) иные источники	ед.	0	0	0	1	0	1		
		всего, в том числе	млн руб.	0,000	0,000	0,000	4,1	0,000	4,1		
		ед.	ед.	0	0	2	0	0	2		
4.4.	Строительству ЛГБ в п. Пууровск	млн руб.	млн руб.	0,000	0,000	4	0,000	0,000	4	ООО «Пургазсервис»	газификация п. Пууровск
		1) федеральный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0		возможность подключения новых потребителей
		2) окружной бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		ед.	ед.	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		ед.	ед.	0	0	0	0	0	0		
		4) гражданская организация	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		субъект ЕСТ	ед.	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		субъект ЕСТ	ед.	0	0	0	0	0	0		
		независимые	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		газотранспортные организации	ед.	0	0	0	0	0	0		
		5) иные источники	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		ед.	ед.	0	0	2	0	0	2		
		всего, в том числе	млн руб.	0,000	0,000	4	0,000	0,000	4		
		ед.	ед.	0	0	1	0	0	1		
4.5.	Строительству ГРПШ в п. Пуурле 1, ул. Юбилейная	млн руб.	млн руб.	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,500	ООО «Пургазсервис»	газификация п. Пуурле
		1) федеральный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0		возможность подключения новых потребителей
		2) окружной бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		ед.	ед.	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		ед.	ед.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организации, в том числе	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		ед.	ед.	0	0	0	0	0	0		
		организация	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		субъект ЕСТ	ед.	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		субъект ЕСТ	ед.	0	0	0	0	0	0		
		независимые	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		газотранспортные организации	ед.	0	0	0	0	0	0		
		5) иные источники	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		ед.	ед.	0	0	1	0	0	1		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноселькупский район 4.6. Строительству ГРП в с. Красноселькуп по улицам: Брусничная, Комсомольская, Стрелителей, Восточная, Лесная, Березовая, Хвойная, Молодежная	всего, в том числе	1) федеральный бюджет	ед.	4	2	2	1	1	10	ООО «Газпромгазо-распределение Север»	газификация 100 индивидуальных жилых домов
			млн руб.	15,2	7,6	3,8	3,8	38			
			ед.	0	0	0	0	0			
			млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
			ед.	0	0	0	0	0			
			млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
			ед.	0	0	0	0	0			
			млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
			ед.	4	2	1	1	10			
			млн руб.	15,2	7,6	3,8	3,8	38			
			Надымский район 4.7. Строительство АГРС г. Надым (с учетом 13 и разработки проектной документации)	всего, в том числе	1) федеральный бюджет	ед.	0	0	1		
млн руб.	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000			
ед.	0	0				0	0	0			
млн руб.	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000			
ед.	0	0				0	0	0			
млн руб.	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000			
ед.	0	0				1	0	1			
млн руб.	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000			
ед.	0	0				0	0	0			
млн руб.	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000			
ед.	0	0				0,000	0,000	0,000			
административные лица собственности ЕСГ	2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0	Администрация МО Надымский район	обеспечение города Надыма резервным газоснабжением
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		ед.	0	0	0	0	0				
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		ед.	0	0	0	0	0				
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		ед.	0	0	0	0	0				
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		ед.	0	0	0	0	0				
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		независимые газотранспортные организации	3) местный бюджет	ед.	0	0	0	0	0		
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				
ед.	0			0	0	0	0				
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				
ед.	0			0	0	0	0				
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				
ед.	0			0	0	0	0				
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				
ед.	0			0	0	0	0				
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				
административные лица собственности ЕСГ	4) средства организаций, в том числе			ед.	0	0	0	0	0	0	0
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		ед.	0	0	0	0	0				
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		ед.	0	0	0	0	0				
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		ед.	0	0	0	0	0				
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		ед.	0	0	0	0	0				
		млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
		независимые газотранспортные организации	5) иные источники	ед.	0	0	0	0	0	0	0
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				
ед.	0			0	0	0	0				
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				
ед.	0			0	0	0	0				
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				
ед.	0			0	0	0	0				
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				
ед.	0			0	0	0	0				
млн руб.	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000				



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕЭС	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
7.	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	всего, в том числе	км	9,426	17,970	17,140	8,305	4,357	57,199		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	101,454	165,100	149,450	42,609	13,878	472,471		
		2) окружной бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		3) местный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,980		
		4) средства организаций, в том числе аффилированные лица собственника ЕЭС	млн руб.	1,450	4,060	12,470	0,000	0,000	0,000		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	16,000	55,721	106,206	0,000	0,000	177,927		
		5) иные источники, в том числе средства населения	млн руб.	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	1,000		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕЭС	млн руб.	3,162	53,196	2,458	0,000	0,000	58,816		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	6,276	6,251	2,900	4,290	1,060	20,778		
		всего, в том числе	млн руб.	63,927	30,194	29,210	17,193	12,986	153,509		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕЭС	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		независимые газотранспортные организации	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		5) иные источники, в том числе средства населения	км	6,276	6,251	2,900	4,290	1,060	20,778		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕЭС	млн руб.	63,927	30,194	29,210	17,193	12,986	153,509		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕЭС	км	1,700	6,659	1,770	4,015	3,297	17,441		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕЭС	млн руб.	18,346	25,989	11,576	25,416	0,892	82,218		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		иные источники, в том числе средства населения	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕЭС	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	1,700	6,659	1,770	4,015	3,297	17,441		
		иные источники, в том числе средства населения	млн руб.	18,346	25,989	11,576	25,416	0,892	82,218		
г. Салехард		всего, в том числе	км	0	2,12	0,000	0,000	0,000	2,12	АО «Управление	ожидается
7.1.	Строительство		км	0	2,12	0,000	0,000	0,000	2,12	АО «Управление	ожидается

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	газопроектон (с учетом подготовки ТЗ и разработки проектной документации) в мкр. Солпечный		млн руб.	10,745	6,355	0,000	0,000	0,000	17,1	по	подклемные 120 потребителей, плановый среднегодовой объем потребления газа 100 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	строительству газопроводов и газификации*	
		2) окружной бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		3) местный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			км	0	2,12	0,000	0,000	0,000	2,12		
		аффилированные лица собственности ЕСГ	млн руб.	10,745	6,355	0,000	0,000	0,000	17,1		
		независимые газотранспортные организации	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		средства населения	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		средства специальной надбавки к тарифам по транспортировке газа по сетям	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		аффилированных лиц собственности ЕСГ	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
7.2.	Строительство газопроводов и ГРП (с учетом подготовки ТЗ и разработки проектной документации) в квартале Северный, Английский микр.		км	0,000	0,000	0	1,86	0	1,86	АО «Управление по строительству газопроводов и газификации»	ожидается включение 55 потребителей, плановый среднегодовой объем потребления газа 45 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	9,315	4,331	0	13,646		
			км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		2) окружной бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		3) местный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0,000	0,000	0	1,86	0,000	1,86		
			км	0,000	0,000	9,315	4,331	0,000	13,646		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
<b>г. Лябвильский</b>											
7.4.	Строительно-распределительных газовых сетей (с учетом подготовки ТЭ и разработки проектной документации) квартал 010106 (2023 год), 010204 (2024)	всего, в том числе	км	0	0	0	2,43	1,06	3,49	АО «Управление по строительству газопроводов и газификации»	ожидается
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	4,922	6,494	12,862	12,986	37,264	по	по/кличенне
		2) окружной бюджет	млн руб.						0	строительству	153 потребителей
		3) местный бюджет	млн руб.						0	газопроводов и	и 4 многоквартирных домов,
		4) средства организаций, в том числе	км	0	0	0	2,43	1,06	3,49	газификации»	плановый
		аффилированные лица собственника РСТ	млн руб.	0	4,922	6,494	12,862	12,986	37,264		среднегодной
		независимые газотранспортные организации	км						0		объем
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		потребления газа
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		177 тыс. м³
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
<b>г. Губкинский</b>											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7.5.	Строительство подстанции высокого газопровода высокого давления 1 этап (от ППБ № 2 до ГРП микрорайон 16)	всего, в том числе	км	0	0,26	0,27	0,18	0	0,71	ООО Горгаз	уровень газификации жил. фонда города: 16 мкр - до 22,3 тыс. м2 17 мкр - до 7,68 тыс. м2 18 мкр - до 16,86 тыс. м2
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	2,965	3,054	2,032	0,000	8,051		
		2) окружной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км						0		
		аффилированные лица субъектеника ЕСГ	млн руб.						0		
		независимые	км						0		
		газотранспортные организации	млн руб.						0		
		5) иные источники, в том числе	км						0		
		средства населения	млн руб.	0	0,26	0,27	0,18	0	0,71		
		стипендия специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц субъектеника ЕСГ	млн руб.	0,000	2,965	3,054	2,032	0,000	8,051		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
		7.6.	Строительство газопровода высокого давления 1 этап (от точки врезки в микрорайоне 16 вдоль смежной зоны города до ППБ № 2 палател промзоны № 2)	всего, в том числе	км	0	0	8,43	0		
1) федеральный бюджет	млн руб.			0,000	14,571	42,491	0,000	0,000	57,062		
2) окружной бюджет	км								0		
3) местный бюджет	млн руб.								0		
4) средства организаций, в том числе	км								0		
аффилированные лица	млн руб.			0	0	8,43	0	0	8,43		
стипендия специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км								0		
средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.			0,000	2,965	3,054	2,032	0,000	8,051		
	км								0		
	млн руб.								0		
	км								0		
	млн руб.								0		
	км								0		
	млн руб.								0		
	км								0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		собственника ЕСГ	млн руб.								
		независимые газотранспортные организации	км						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км						0		
		средства специальной подбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.						0		
		аффилированных лиц собственника ЕСГ	км						0		
		средства специальной подбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
г. Новый Уренгой											
7.7.	Техническое переоснащение газопровода высокого давления Р=0,6 МПа, Ду=150 мм.	всего, в том числе	км	1,7	0	0	0	0	1,7	АО «Ново-Уренгойский райгаз»	расширение сетей газораспределения и газопотребления. Рост потребления природного газа
	1. строительство газопровода высокого давления Р=0,6 МПа, Ду=150 мм от ул. Индустриальная до газопровода Р=0,6 МПа, Ду=500 мм связи Север-Юг;	1) федеральный бюджет	млн руб.	7,96	0	0	0	0	7,96		
	2. вынос из-под пята застройки объекта «Газопровод высокого давления Ду=150 мм от Пикетжного поселения к котельной вагон-горячка треста УГПС»	2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	км						0		
		4) средства организаций, в том числе аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.		0	0	0	0	0		
		независимые газотранспортные организации	км						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	1,7					1,7		
		средства населения	км	7,96					7,96		
		средства специальной подбавки к тарифам на транспортировку газа	млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		независимые газотранспортные организации	млн руб. км						0		
		5) иные источники, в том числе средства населения	км млн руб. км	0 2,743	0 0,000	0 0,000	1,015 6,455	0 0,000	1,015 9,198		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км						0		
		аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км млн руб.		2,743		1,015 6,455		1,015 9,198		
7.11.	Строительство объекта: «Подводный газопровод высокого давления для газоснабжения индивидуальных жилых домов в СТ ДШК «Дунай», СНТ «Брмак», СНТ ДК «Простоквашино»	всего, в том числе	км млн руб. км	0 3,513	3,03 8,707	0 0	0 0	0 0	3,03 12,22	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	расширение сетей газораспределения и газопотребления. Рост потребления природного газа 194,4 тыс. куб.м. в год
		1) федеральный бюджет	млн руб.						0		
		2) окружной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе аффилированных лиц собственника ЕСГ	км млн руб. км	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.						0		
		5) иные источники, в том числе средства населения	км млн руб. км	0 3,513	3,03 8,707	0 0	0 0	0 0	3,03 12,22		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.						0		
			км млн руб.						0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		аффилированных лиц собственника ЕСТ									
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км млн руб.	3,513 8,707	3,03 12,22				3,03 12,22		
7.12.	Строительство объекта: «Подводный газопровод высокого давления для газоснабжения Храма Сербафам Саровского по адресу: ЯНАО, с. Новый Уренгой, ул. Захаренкова, д. 2	всего, в том числе	км млн руб.	0 0,9	0,425 1,21	0 0	0 0	0 0	0,425 2,11	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	расширение сетей газораспределения и газопотребления. Рост потребления природного газа на 53,59 тыс. куб м в год
		1) федеральный бюджет	км						0		
		2) окружной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		аффилированные лица собственника ЕСТ	км млн руб.						0 0		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.						0 0		
		5) иные источники, в том числе	км млн руб.	0 0,9	0,425 1,21	0 0	0 0	0 0	0,425 2,11		
		средства населения	км млн руб.						0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км млн руб.						0 0		
		аффилированных лиц собственника ЕСТ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км млн руб.	0 0,000	0,425 1,21				0,425 2,11		
7.13.	Строительство объекта: Подводный газопровод высокого давления к	всего, в том числе	км млн руб.	0 0,000	0,0313 0,362	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0,0313 0,362	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	рост потребления природного газа на 323,7 тыс. м3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	баз МУПАТ по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Восточная промзона, ул. Губкина, 10	1) федеральный бюджет	км						0		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км		0	0,0313	0	0	0	0,0313	
		аффилированные лица	млн руб.		0,000	0,362	0,000	0,000	0,000	0,362	
		собственника ЕСГ	км							0	
		независимые	млн руб.			0,0313				0,0313	
		газотранспортные организации	млн руб.			0,362				0,362	
		5) иные источники, в том числе	км		0	0	0	0	0	0	
		средства населения	млн руб.		0	0	0	0	0	0	
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км							0	
		аффилированных лиц	млн руб.							0	
		собственника ЕСГ	км							0	
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.							0	
7.14.	Строительство объекта: «Подводящий газопровод высокого давления к многофункциональному деловому центру ООО СЗ УЛСД по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, мкр. Радужный»	всего, в том числе	км	0	0,044	0	0	0	0,044	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	рост потребления природного газа на 1676,9 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,005	
		2) окружной бюджет	км						0	0	
		3) местный бюджет	млн руб.						0	0	
		4) средства организаций, в том числе	км		0	0,044	0	0	0	0,044	
			млн руб.		0,000	1,005	0,000	0,000	0,000	1,005	
			км						0	0	
			млн руб.						0	0	
			км						0	0	
			млн руб.		0	0,044	0	0	0	0,044	
			км							0	
			млн руб.		0,000	1,005	0,000	0,000	0,000	1,005	
			км							0	
			млн руб.		0,000	1,005	0,000	0,000	0,000	1,005	



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
7.16.	Строительство объекта: «Подводный газопровод высокого давления к базе строительных материалов «Строй Дом» по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западная промзона, Юго-западная часть панели «Е» (МП Игзлитов Р.А.)	всего, в том числе	км	0,000	1,162	0,000	0,000	0,000	1,162	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	рост потребления природного газа на 264,157 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	1,160	0,000	0,000	0,000	1,160		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км	0,000	1,162	0,000	0,000	0,000	1,162		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	0,000	1,160	0,000	0,000	0,000	1,160		
		независимые газотранспортные организации	км						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.		1,162				1,162		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.		1,160				1,160		
		всего	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км						0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7.17.	Строительство объекта: «Подводящий газопровод высокого давления для газификации прилега для жителей без владельцев по адресу: Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой»	ГРО	км	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,020	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	рост потребления природного газа на 905,784 тыс. м3
		всего, в том числе	млн руб.	0,000	0,298	0,000	0,000	0,000	0,298		
		1) федеральный бюджет	км						0		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	км						0		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,020		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	0,000	0,298	0,000	0,000	0,000	0,298		
		независимые газотранспортные организации	км						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
7.18.	Строительство объекта: «Подводящий газопровод высокого давления к производственной базе ИШ Молкитину А.В. по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западный промзона, панель «Ж»	ГРО	км	0,000	0,033	0,000	0,000	0,000	0,033	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	рост потребления природного газа на 120,18 тыс. м3
		всего, в том числе	млн руб.	0,000	0,614	0,000	0,000	0,000	0,614		
		1) федеральный бюджет	км						0		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		3) местный бюджет	км						0		
		млн руб.	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км	0,000	0,053	0,000	0,000	0,000	0,053		
		аффилированные лица собственника ЕСТ	млн руб.	0,000	0,614	0,000	0,000	0,000	0,614		
		независимые газотранспортные организации	км		0,053				0,053		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
7.19.	Строительный объект: «Подводящий газопровод среднего давления к производственной базе ООО «Дорстройсервис» по адресу: ЯНАО, г. Говый Уренгой, мкр. Монгажик»	стоит, в том числе	км	0,000	0,068	0,000	0,000	0,000	0,068	АО «Инал-Уренгойск-райгаз»	рост потребления природного газа на 864 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	0,387	0,000	0,000	0,000	0,387		
		2) окружной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км	0,000	0,068	0,000	0,000	0,000	0,068		
		аффилированные лица собственника ЕСТ	млн руб.	0,000	0,387	0,000	0,000	0,000	0,387		
		независимые	км						0		
			млн руб.		0,068				0,068		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		газотранспортные организации	млн руб.		0,387				0,387		
		б) иные источники, в том числе средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ТРО	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ТРО	км млн руб.						0		
7.20.	Строительство объекта: «Подводный газопровод высокого давления для газификации блочной модульной котельной по адресу: ЯНАО, с. Новый Уренгой, р. н. Северный, мкр. Олимпиадский»	всего, в том числе	км	0,000	0,515	0,000	0,000	0,000	0,515	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	покт погребення природного газа на 31031,84 тыс. тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	4,966	0,000	0,000	0,000	4,966		
		2) окружной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0,000	0,515	0,000	0,000	0,000	0,515		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	0,000	4,966	0,000	0,000	0,000	4,966		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.						0		
		б) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа	км млн руб. км млн руб.						0 0 0 0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		по осям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км								
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по осям независимых ГРО	млн руб.						0		
7.21.	Строительство объекта: «Подводящий газопровод высокого давления к производственной базе ООО «УДС», ЯНАО, г. Новый Уренгой, жил. район, Карголаево, ул. Шоссейная, 29»	всего, в том числе	км	0,000	0,470	0,000	0,000	0,000	0,470	АО «Ново- Уренгойск- райгаз»	рост потребления природного газа на 3496,9 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.						0		
		2) окружной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км	0,000	0,470	0,000	0,000	0,000	0,470		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	0,000	3,068	0,000	0,000	0,000	3,068		
		независимые газотранспортные организации	км		0,470				0,470		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.		3,068				3,068		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по осям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по осям независимых ГРО	км						0		
7.22.	Строительство объекта:	всего, в том числе	км	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,002	АО «Ново-	рост потребления





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		средства населения	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.						0		
		аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
7.25.	Строительно-объекта: «Подводящий газопровод высокого давления к временному зданию склада по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промышленная зона, район котельной № 6 (ООО «Пожарная охрана»)»	всего, в том числе	млн руб.	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024	АО «Ново-Уренгойскгаз»	рост потребления природного газа на 1,20 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,315	0,000	0,000	0,000	0,000	1,315		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.						0		
		аффилированные лица собственника ЕСТ	млн руб.						0		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	1,315	0,000	0,000	0,000	0,000	1,315		
		средства населения	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.						0		
		аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.						0		
		средства специальной	млн руб.						0		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, р-т Короткасов, ул. К.А. Конева, д. 1 (ООО «УНПК»)	2) окружной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
			км						0		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0,182	0,000	0,000	0,000	0,000	0,182		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	1,774	0,000	0,000	0,000	0,000	1,774		
		независимые газотранспортные организации	км						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
7.28.	Строительство объекта: «Подомный газопровод высокого давления к пружинистенной базе по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западный промзона, панель «Ж», ул. Тажная, д. 174, 176» (ООО «Ямалгазблг»)	всего, в том числе	км	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150	АО «Ново-Уренгой межрайгаз»	рост потребления природного газа на 229,9 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,913	0,000	0,000	0,000	0,000	0,913		
		2) окружной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе аффилированные лица	км						0		
			млн руб.	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150		
			млн руб.	0,913	0,000	0,000	0,000	0,000	0,913		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		собственника ЕСГ	млн руб.								
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0,150 0,913					0 0,150 0,913		
		5) иные источники, в том числе	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства населения	км млн руб.						0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км млн руб.						0 0		
		аффилированных лиц собственника ЕСГ	км млн руб.						0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км млн руб.						0 0		
7.29.	Строительство объекта: «Полководный газопровод низкого давления к стации технического обслуживания по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западная промзона, панель «Г» (Кодрут Н.И)	всего, в том числе	км	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	АО «Ново-Уренгойск-газ»	рост потребления природного газа на 80 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб. км	0,299	0,000	0,000	0,000	0,000	0,299		
		2) окружной бюджет	млн руб. км						0 0		
		3) местный бюджет	млн руб. км						0 0		
		4) средняя организация, в том числе	км млн руб.	0,010 0,299	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,010 0,299		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км млн руб.						0 0		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0,010 0,299					0,010 0,299		
		5) иные источники, в том числе	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства населения	км млн руб.						0 0		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
7.31.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к ЛПК «Железнодорожник», Административному зданию, Овощехранилищу, зданию магазина «торговые ряды» по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Восточная промзона» (ПК «Железнодорожник»)	ИРО										
		всего, в том числе	км	0,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,200		АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	рост потребления природного газа на 1087,2 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,184	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,184		
		2) окружной бюджет	млн руб.							0		
		3) местный бюджет	млн руб.							0		
		4) средства организаций, в том числе	км							0		
		аффилированные лица	млн руб.	0,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,200		
		собственника ЕСГ	млн руб.	1,184	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,184		
		независимые	км							0		
		газотранспортные организации	млн руб.	1,184						1,184		
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0	0	0	
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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.								0	
		7.32.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к производственной базе ООО «Миаз» по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой,	всего, в том числе	км	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	
1) федеральный бюджет	млн руб.			0,708	0,000	0,000	0,000	0,000	0,708			
2) окружной бюджет	км								0			
3) местный бюджет	млн руб.								0			
	км								0			
	млн руб.								0			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	район Коротчаево (ООО «Мивал»)		млн руб.								
		4) средства организаций, в том числе	км	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	0,708	0,000	0,000	0,000	0,000	0,708		
		независимые	км	0,020					0		
		газотранспортные организации	млн руб.	0,708					0,020		
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной поддержки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.						0		
		средства специальной поддержки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км						0		
7.53.	Строительство объекта «Подводный газопровод высокого давления к кафе «Украинский дворик» по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западный промзона, панель «Г» (ООО «Контрактивгаз»)	итого, в том числе	км	0,301	0	0	0	0	0,301	АО «Новый Уренгой-Межрайгаз»	рост потребления природного газа на 156,43 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,691	0,000	0,000	0,000	0,000	1,691		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	км						0		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0,301	0	0	0	0	0,301		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	1,691	0,000	0,000	0,000	0,000	1,691		
		независимые	км						0		
		газотранспортные организации	млн руб.	1,691					0,301		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.								
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.								
		аффилированных лиц собственника ЕСТ									
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.								
7.34.	Служба объекта «Подводящий газопровод высокого давления к промышленной базе по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Губкина, д. 16 (Лефлеров, Дьяченко)	всего, в том числе	млн руб.	0,0707	0	0	0	0	0,0707	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	рост потребления природного газа на 219,94 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,851	0,000	0,000	0,000	0,000	0,851		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0,0707	0	0	0	0	0,0707		
		аффилированные лица собственника ЕСТ	млн руб.	0,851	0,000	0,000	0,000	0,000	0,851		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.						0		
		аффилированных лиц	млн руб.						0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		собственника ЕСТ	км								
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
7.35.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к производственной базе ООО «УрсройСтройСервис» по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная коммунальная зона, 23»	всего, в том числе	км	0,194	0	0	0	0	0,194	АО «Ново Уренгойск-райгаз»	рост потребления природного газа на 461,96 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,444	0,000	0,000	0,000	0,000	1,444		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км	0,194	0	0	0	0	0,194		
		аффилированных лиц	млн руб.	1,444	0,000	0,000	0,000	0,000	1,444		
		собственника ЕСТ	км						0		
		независимые	млн руб.	0,194					0,194		
		газотранспортные организации	млн руб.	1,444					1,444		
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км						0		
		аффилированных лиц	млн руб.						0		
		собственника ЕСТ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
7.36.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого	всего, в том числе	км	0,04	0	0	0	0	0,04	АО «Ново Уренгойск-райгаз»	рост потребления природного газа на 864,5 тыс. м3
		1) федеральный	млн руб.	1,248	0,000	0,000	0,000	0,000	1,248		
			км						0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		бюджет	млн руб.						0		
		2) окружной бюджет	км						0		
			млн руб.						0		
		3) местный бюджет	км						0		
			млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе:	км	0,04					0,04		
		а) филированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	1,248	0,000	0,000	0,000	0,000	1,248		
		б) независимые газотранспортные организации	км						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км						0		
		а) филированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.						0		
		б) средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км						0		
			млн руб.						0		
7.57.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к ДНТ «Дружба», ДК «Физика», ЛНТ «Северный берег»	все(о), в том числе	км	0,39	0	0	0	0	0,39	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	рост потребления природного газа на 10967,52 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	3,128	0,000	0,000	0,000	0,000	3,128		
		2) окружной бюджет	км						0		
			млн руб.						0		
		3) местный бюджет	км						0		
			млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км	0,39	0	0	0	0	0,39		
			млн руб.	3,128	0,000	0,000	0,000	0,000	3,128		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км млн руб.						0		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0,39 3,128					0 0,39 3,128		
		5) иные источники, в том числе	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства населения	км млн руб.						0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортную газ по сетям	км млн руб.						0 0		
		аффилированных лиц собственника ЕСГ	км млн руб.						0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортную газ по сетям независимых ГРО	км млн руб.	0,119 1,704	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0,119 1,704	АО «Ново- Уренгойск- райгаз»	рост потребления природного газа на 40,7 тыс. м3
7.38.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к производственной базе ООО «Ямбургтранссервис» по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западная промзона, линей Д	1) федеральный бюджет	км млн руб.						0 0		
		2) окружной бюджет	км млн руб.						0 0		
		3) местный бюджет	км млн руб.						0 0		
		4) средства организаций, в том числе	км млн руб.	0,119 1,704	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0 0,000	0,119 1,704		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км млн руб.						0 0		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0,119 1,704					0,119 1,704		
		5) иные источники, в том числе	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства населения	км млн руб.						0 0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
			млн руб.									
7.39.	Подводящий газопровод к производственной базе ООО «Севертрансстрой», ЯНАО, г. Новый Уренгой, р-н Южный, проезд Производственный, д. 2/2»	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км						0			
		аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.							0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км							0		
			млн руб.							0		
		всего, в том числе	км	0,175	0	0	0	0	0	0,175	АО «Ново-Уренгойскгаз»	рост потребления природного газа на 158,62 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,844	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,844		
		2) областной бюджет	км							0		
			млн руб.							0		
		3) местный бюджет	км							0		
			млн руб.							0		
		4) средства организаций, в том числе	км	0,175	0	0	0	0	0	0,175		
		аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.	0,844	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,844		
		независимые газотранспортные организации	км							0		
		5) иные источники, в том числе	км							0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км							0				
аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.							0				
средства специальной надбавки к тарифам на	км							0				
	млн руб.							0				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		транспортировку газа по сетям независимых ГРО									
7.40.	Подстанции газопровода высокого давления к складским помещениям по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, панель А (Газбагацлов Р.А.)	всего, в том числе	км	0,07	0	0	0	0	0,07	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	расчет потребления природного газа на 306,08 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,071	0,000	0,000	0,000	0,000	1,071		
		2) окружной бюджет	км						0		
			млн руб.						0		
		3) местный бюджет	км						0		
			млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	км	0,07	0	0	0	0	0,07		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	1,071	0,000	0,000	0,000	0,000	1,071		
		независимые	км						0		
		газотранспортные организации	млн руб.	0,07					0		
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км						0		
		аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	1,071					1,071		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км						0		
			млн руб.						0		
7.41.	Подстанции газопровода высокого давления к производственной базе ООО «Дымал», г. Новый Уренгой, Восточная промзона,	всего, в том числе	км	0,885	0	0	0	0	0,885	АО «Ново-Уренгойск-райгаз»	расчет потребления природного газа на 194,67 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	3,937	0,000	0,000	0,000	0,000	3,937		
		2) окружной бюджет	км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ул. Промысловая, д. 33 (ООО «Ямал»)		млн руб.								
		3) местный бюджет	км								
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0,885	0	0	0	0	0,885		
		аффилированные лица собственника ВСГ	млн руб.	3,937	0,000	0,000	0,000	0,000	3,937		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0,885					0,885		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		граждана специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ВСГ	млн руб.								
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.								
7.42.	Подводящий газопровод среднего давления к СНТ СН «Северное сияние», с. Новый Уренгой, р-н озер Восточной и Южной	всего, в том числе	км	0,06	0	0	0	0	0,06		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,881	0,000	0,000	0,000	0,000	1,881		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	км						0		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0,06	0	0	0	0	0,06		
		аффилированные лица собственника ВСГ	млн руб.	1,881	0,000	0,000	0,000	0,000	1,881		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0,06 1,881					0,06 1,881		
		5) иные источники, в том числе средства населения	км млн руб. км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортную газопровод по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	км млн руб.						0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортную газопровод по сетям независимых ГРО	км млн руб.						0 0		
7.43.	Производящий газопровод высокого давления к производственной базе компании ПЛ.комберже Лоржело Инк, по адресу г. Новый Уренгой, Западный промзона	всего, в том числе	км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб.	0,062 1,843	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,062 1,843	АО «Ново-Уренгойск-газ»	рост потребления природного газа на 505,58 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	км млн руб.						0 0		
		2) окружной бюджет	км млн руб.						0 0		
		3) местный бюджет	км млн руб.						0 0		
		4) средства организаций, в том числе аффилированных лиц собственника ЕСТ	км млн руб. км млн руб.	0,062 1,843	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,062 1,843		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0,062 1,843					0,062 1,843		
		5) иные источники, в том числе средства населения	км млн руб. км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства специальной	км млн руб.						0 0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км млн руб.						0 0		
7.44.	Подводящий газопровод высокого давления к зданию ремонтно-механической мастерской по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, квартал 105 мкр. Энергетик (ИП «Насыров З.К.')	всего, в том числе	км млн руб.	0,101 2,013	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,101 2,013	АО «Ново-Уренгой меж-райгаз»	рост потребления природного газа на 306,2 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	км млн руб.						0 0		
		2) окружной бюджет	км млн руб.						0 0		
		3) местный бюджет	км млн руб.						0 0		
		4) средства организаций, в том числе	км млн руб.	0,101 2,013	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,101 2,013		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км млн руб.						0 0		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0,101 2,013					0,101 2,013		
		5) иные источники, в том числе	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства населения	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км млн руб.						0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км млн руб.						0 0		





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км								
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.								
		аффилированных лиц	км								
		собственника ЕСП	млн руб.								
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км								
			млн руб.								
г. Новорыск											
7.48.	Строительство распределительного газопровода на территории МУП СХК Новорыский и жилого поселка Северный Нива	всего, в том числе	км	0	1	0	0	0	1	Администрация МО г. Новорыск	обеспечение доступности услуг для сельскохозяйственных потребителей
		1) федеральный бюджет	млн руб.	3,000	52,044	0,000	0,000	0,000	55,044		
			км						0		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
			км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.		1				1		
			км								
		4) средства организации, в том числе аффилированные лица собственника РСГ	млн руб.	3,000	52,044				55,044		
			км	0	0	0	0	0	0		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км								
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км						0		
			млн руб.						0		
		средства специальной	км						0		
			млн руб.						0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.						0		
		аффилированных лиц собственника ЕСГ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям незанятых ГРО	млн руб.						0		
<b>Приуральский район</b>											
7.49.	Газификация с. Аксарка Приуральского района, ЯПАО (III очередь, в том числе ПИР)	всего, в том числе	км	1,02	3,26	0	0	0	4,28	Администрация МО Приуральский район	обеспечение доступности услуг для потребителей газификация новых объектов жилищного строительства (74 квартиры, 219 человек)
		1) федеральный бюджет	млн руб.	10,101	30,902	0	0	0	41,003		
		2) областной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.	1,02	3,26				4,28		
		4) средства организаций, в том числе аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0,101	0,309				0,41		
		независимые газотранспортные организации	км	0	0	0	0	0	0		
		5) иные источники, в том числе средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа	млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ул. Шалышкина и Ханымейского тракта, в том числе ПИР. П. Ханымей	3) местный бюджет	млн руб.						0		год. Газификация 164 индивидуальных жилых домов
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.						0		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	0,986	0	0	0	0	0,986		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	5,916	0,000	0,000	0,000	0,000	5,916		
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.						0		
		аффилированных лиц собственника ЕСГ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
7.52.	Строительство газопровода среднего давления от пересечения ул. Шалышкина и Ханымейского тракта до пересечения ул. Нефтяников и Первопроходцев, п. Ханымей	всего, в том числе	км	1,93	0	0	0	0	1,93	000	газификация населения от пункта, рост потребления природного газа 119,5 тыс. м3 в год. Газификация 164 жилых домов
		1) федеральный бюджет	млн руб.	6,943	0,000	0,000	0,000	0,000	6,943	«ПургаСервис»	
		2) окружной бюджет	км						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства	млн руб.	1,93	0	0	0	0	1,93		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		организаций, в том числе аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	6,943	0,000	0,000	0,000	0,000	6,943		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	1,93					1,93		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	млн руб.						0		
		аффилированных лиц, собственника ЕСГ	млн руб.						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0,000		
7.53.	Строительство газопровода изахого длина от ПГБ 1 по ул. Восточная, Республики, Заповарна, ПГБ-2 по ул. Центральная, Нефтяников, Первопроходцев, Мира, Речная, п. Ханымей	всего, в том числе	млн руб.	0	0	2,9	2,82	0	5,72	ООО «ПургаСервис»	газификация населенного пункта, газификация 20 индивидуальных жилых домов
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	13,401	6,619	0,000	20,020		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.	0	0	2,9	0	0	2,9		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	13,401	0	0	13,401		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.						2,9		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	2,82	0	2,82		
			млн руб.	0,000	0,000	0,000	6,619	0,000	6,619		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
7.55.	Строительство распределительного газопровода высокого давления в п. Пуурвск	транспортную газ по сетям независимых ГРО	млн руб.				10,31	0,892	11,202			
		всего, в том числе	км	0		2,1	0	0	2,1			
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000		7,350	0,000	0,000	0,000	7,350		
		2) окружной бюджет	км							0		
		3) местный бюджет	млн руб.							0		
		4) средства организаций, в том числе	км	0		0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	млн руб.	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		собственника ЕСГ	км							0		
		независимые	млн руб.							0		
		газотранспортные организации	км							0		
		5) иные источники, в том числе	км	0		2,1	0	0	0	0	2,1	
		средства населения	млн руб.	0		7,35	0	0	0	0	7,35	
			км								0	
			млн руб.								0	
7.56.	Строительство газопровода среднего давления в п. Пуурвск-1, ул. Юбилейная	средства специальной надбавки к тарифам по транспортировке газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км									
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0		2,1	0	0	2,1			
		всего, в том числе	км	0		0	0,7	0	0	0,7		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000		0,000	2,450	0,000	0,000	2,450		
		2) окружной бюджет	км							0		
			млн руб.							0		
			км							0		
			млн руб.							0		
			км							0		
			млн руб.							0		
			км							0		
			млн руб.							0		
			км							0		
			млн руб.							0		

ООО «ПургаСервис»

газификация п. Пуурвск

газификация п. Пуурвск

возможность подключения новых потребителей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		3) местный бюджет	км								
		4) средства организаций, в том числе	млн руб.								
		аффилированные лица собственника ЕСТ	км	0	0	0	0	0	0		
		неаффилированные лица собственника ЕСТ	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		неаффилированные газотранспортные организации	км						0,000		
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0,7	0	0	0,7		
		средства населения	млн руб.	0	0	2,45	0	0	2,45		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	км						0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		
			млн руб.						0,7		
			км						0,7		
			млн руб.						2,45		
			км						2,45		
Ямальский район											
7.57.	Строительство объекта «1) акорас/редительная сеть с. Новый Порт»	всего, в том числе	км	0	0	4,04	0	0	4,04	Администрация МО Ямальский район	
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	66,173	0	0	66,173		
		2) окружной бюджет	км						0		
			млн руб.						0		
		3) местный бюджет	км						4,04		
			млн руб.						65,84		
		4) средства организаций, в том числе	км						0		
		аффилированные лица собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0,333	0	0	0,333		
		неаффилированные лица собственника ЕСТ	км	0	0	0	0	0	0		
		независимые	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км						0		
			млн руб.						0		
			км						0		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
13.	Перевод котельных на природный газ	всего, в том числе	млн руб.										
			ед.	0	2	4	0	0	0	0			
			млн руб.	2,825	99,517	211,73055	0	0	0	0	314,07255		
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0		
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0		
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	2	1	0	0	0	0	3		
			млн руб.	0	96,692	207,96455	0	0	0	0	304,65655		
ед.	0	0	3	0	0	0	0	3					
млн руб.	2,825	2,825	3,766	0	0	0	0	9,416					
г. Лабытнанци													
13.1.	Перевод котла № 4 котельной ДГ 25/14 на газообразное топливо	всего, в том числе	ед.	0	1	0	0	0	1	МЛП ЖКХ г. Лабытнанци «Дамал»	реализация инвестиционной программы		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	7,015	0	0	0	7,015				
		2) окружной бюджет	ед.						0				
		3) местный бюджет	млн руб.						0				
		4) средства организаций	ед.						0				
		5) иные источники	млн руб.						0				
		всего, в том числе	млн руб.	0	1	0	0	0	1				
		1) федеральный бюджет	ед.						0				
		2) окружной бюджет	млн руб.						0				
		3) местный бюджет	ед.						0				
		4) средства организаций	млн руб.						0				
		5) иные источники	ед.						0				
		всего, в том числе	млн руб.	0	89,677	0	0	0	89,677	ПАО «Газпром», АО «Тепло- Энергетик»	повышение возможности использования дополнительной тепловой мощности. Повышение надежности системы газопотребления котлоагрегата, повышения		
13.2.	Реконструкция котельной № 21 «Водозабор Халмей», перевод котельной на газообразный вид топлива	1) федеральный бюджет	ед.						0				
		2) окружной бюджет	млн руб.						0				
		3) местный бюджет	ед.						0				
		4) средства организаций	млн руб.						0				
		5) иные источники	ед.						0				
		всего, в том числе	млн руб.	0	1	0	0	0	1				
		1) федеральный бюджет	ед.						0				
		2) окружной бюджет	млн руб.						0				
		3) местный бюджет	ед.						0				
		4) средства организаций	млн руб.						0				
		5) иные источники	ед.						0				
		всего, в том числе	млн руб.	0	1	0	0	0	1				
		1) федеральный бюджет	ед.						0				
		2) окружной бюджет	млн руб.						0				
		3) местный бюджет	ед.						0				
		4) средства организаций	млн руб.						0				
		5) иные источники	ед.						0				
		всего, в том числе	млн руб.	0	89,677	0	0	0	89,677				
		1) федеральный бюджет	ед.						0				
		2) окружной бюджет	млн руб.						0				
		3) местный бюджет	ед.						0				
		4) средства организаций	млн руб.						0				
		5) иные источники	ед.						0				
		всего, в том числе	млн руб.	0	1	0	0	0	1				
		1) федеральный бюджет	ед.						0				
		2) окружной бюджет	млн руб.						0				
		3) местный бюджет	ед.						0				
		4) средства организаций	млн руб.						0				
		5) иные источники	ед.						0				
		всего, в том числе	млн руб.	0	89,677	0	0	0	89,677				
		1) федеральный бюджет	ед.						0				
		2) окружной бюджет	млн руб.						0				
		3) местный бюджет	ед.						0				
		4) средства организаций	млн руб.						0				
		5) иные источники	ед.						0				
		всего, в том числе	млн руб.	0	89,677	0	0	0	89,677				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		5) иные источники	ед.								качества ведения технологического режима и его безопасность
13.3.	Реконструкция котельной № 12 «8 мкр» - перенос котельной на газобразный вид топлива. Установка системы управления частотным приводом. Выход из эксплуатации котельной № 5	всего, в том числе	ед.	0	0	1	0	0	1	ПАО «Газпром», АО «Тепло-Энергетик»	повышение безопасности
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,000	0,000	207,965	0,000	0,000	207,965		возможности использования
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		дополнительной тепловой мощности.
		3) местный бюджет	ед.						0		Повышение надежности системы
		4) средства организации	млн руб.			1			0		газопотребления котла/регазов, понижения
		5) иные источники	млн руб.			207,965			207,965		качества ведения технологического режима и его безопасность
<b>Ямалский район</b>											
13.4.	Перевод котельных на природный газ с. Новый Порт	всего, в том числе	руб.	0	0	3	0	0	3	АО «Ямалкоммунэнерго»	реализация инвестиционной программы
		1) федеральный бюджет	млн руб.	2,825	2,825	3,766	0	0	9,416		
		2) окружной бюджет	ед.						0		
		3) местный бюджет	млн руб.						0		
		4) средства организации	ед.						0		
		5) иные источники	млн руб.			3			3		
14.	Уровень газификации населения СУГ		млн руб.	2,825	2,825	3,766			9,416		
15.	Газификация потребителей СУГ (Всего количество населенных пунктов)		%	8,32	48	48	48	48	48		
16.	Газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений)	всего, в том числе	ед.	0	0	0	0	0	0		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.						0		





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
г. Салехард 23.1. Приобретение газомоторной дорожной техники	4) средства организаций	5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0	департамент транспорта и дорожного хозяйства ЯНАО, ОМС	увеличение до уровня не менее 10 % количества дорожной техники МО, использующих в качестве моторного топлива природный газ, в МО обеспеченных АГНКС	
			ед.	0	0	0	0	0				
			млн руб.	0	0	0	0	0				
			ед.	0	0	0	0	0				
			млн руб.	0	0	0	0	0				
			млн руб.	0	0	0	0	0				
г. Салехард 23.1. Приобретение газомоторной дорожной техники	всего, в том числе	1) федеральный бюджет	ед.	11,649	62,9	52,6	0	0	17	департамент транспорта и дорожного хозяйства ЯНАО, ОМС	увеличение до уровня не менее 10 % количества дорожной техники МО, использующих в качестве моторного топлива природный газ, в МО обеспеченных АГНКС	
			млн руб.	11,649	62,9	52,6	0	0	127,149			
			ед.									0
			млн руб.									0
			ед.	2	8	7			17			
			млн руб.	11,649	62,9	52,6			127,149			
			ед.									0
			млн руб.									0
			ед.									0
			млн руб.									0
			ед.									0
			млн руб.									0
			ед.									0
			млн руб.									0
			г. Салехард 23.2. Приобретение автобусов	всего, в том числе	1) федеральный бюджет	ед.	0	8	4			2
млн руб.	0	64,4				32,8	21,2	0	118,4			
ед.									0			
млн руб.									0			
ед.	8	8				4	2		14			
млн руб.	64,4	64,4				32,8	21,2		118,4			
ед.									0			
млн руб.									0			
ед.									0			
млн руб.									0			
ед.									0			
млн руб.									0			
ед.									0			
млн руб.									0			
г. Новый Уренгой 23.3. Приобретение газомоторной дорожной техники	всего, в том числе	1) федеральный бюджет				ед.	0	4	5	6	0	15
			млн руб.	0	28,5	37,7	46,25	0	112,45			
			ед.						0			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		бюджет	млн руб.								
		2) окружной бюджет	ед.		4	5	6		15	Хозяйства ЯНАО, ОМС	дорожной техники МО, используемых в качестве моторного топлива природный газ, в МО обеспеченных АГНКС
		3) местный бюджет	млн руб.		28,5	37,7	46,25		112,45		
			ед.						0		
		4) средства организаций	млн руб.						0		
			ед.						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.						0		
		всего, в том числе	ед.	0	7	9	7	0	23		
23.4.	Приобретение автотранс		млн руб.		67,361	85,81	72,86	0	226,031	департамент транспорта и дорожного хозяйства ЯНАО, ОМС	увеличение до уровня не менее 50 % количества муниципальных автотрансов, используемых в качестве моторного топлива природный газ, в МО обеспеченных АГНКС
		1) федеральный бюджет	ед.						0		
		2) окружной бюджет	млн руб.		7	9	7		23		
			ед.						0		
		3) местный бюджет	млн руб.		67,361	85,81	72,86		226,031		
			ед.						0		
		4) средства организаций	млн руб.						0		
			ед.						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
г. Ноябрьск											
23.5.	Приобретение автотранс	всего, в том числе	ед.	0	10	10	17	0	37	департамент транспорта и дорожного хозяйства ЯНАО, ОМС	увеличение до уровня не менее 50 % количества муниципальных автотрансов, используемых в качестве моторного топлива природный газ, в МО обеспеченных АГНКС
			млн руб.		107,369	107,369	177,748	0	392,486		
		1) федеральный бюджет	ед.						0		
		2) окружной бюджет	млн руб.						0		
			ед.						0		
		3) местный бюджет	млн руб.		10	10	17		37		
			ед.						392,486		
		4) средства организаций	млн руб.						0		
			ед.						0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.						0		
			ед.						0		
			млн руб.								

1	2	3	4					7	8	9	10	11	12	
			ед.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.							
23.б.	Приобретение газомоторной дорожной техники	всего, в том числе	ед.	2	27,085	11	0	0	0	0	13	департамент транспорта и дорожного хозяйства ЯНАО, ОМС	увеличение до уровня не менее 10 % количества дорожной техники МО, использующих в качестве моторного топлива природный газ, в МО обеспеченных АГНКС	
		1) федеральный бюджет	ед.			70,6	0	0	0	97,685	0			
		2) окружной бюджет	млн руб.	2	27,085	11					13			
		3) местный бюджет	млн руб.			70,6					97,685			0
		4) средства организаций	млн руб.								0			0
5) иные источники, в том числе	ед.								0	0				
На расчетный период мероприятий по переводу автотранспортной техники на природный газ не предусмотрено														
24.	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	всего, в том числе	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0			
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0			
		2) окружной бюджет	ед.								0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.								0	0		
		4) средства организаций	ед.								0	0		
5) иные источники, в том числе	млн руб.								0	0				
На расчетный период строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций не предусмотрено														
25.	Протяженность и (или) количество безхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке ГРО	всего, в том числе	ед.	3	13,553	13,521	12,374	12,178	0	0	12,056	ОМС, ГРО		
		км		13,553	13,521	12,374	12,178	0	12,056					
г. Лабытнанги														

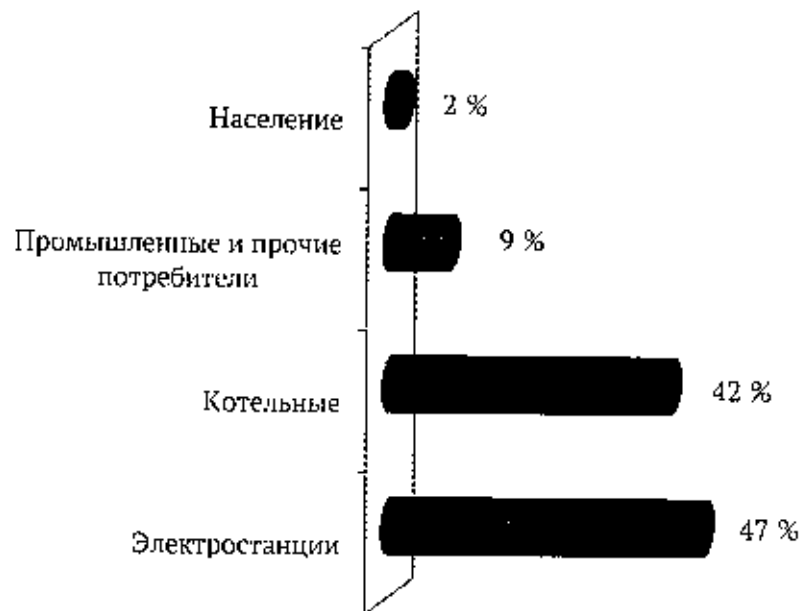
1	2	3	4						8	9	10	11	12
			сл.	5	6	7	8	9					
25.1.	Протяженность и (или) количество бесхозяйных газораспределенки, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке ГРО	всего, в том числе	сл.	0	0	0	0	0	0	0	0	ОМС, ГРО	
			км	0,032	0	0	0	0	0	0,032			
Надымский район													
25.2.	Протяженность и (или) количество бесхозяйных газораспределенки, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке ГРО	всего, в том числе	сл.	0	0	0	0	0	0	0	0	ОМС, ГРО	
			км	1,147	1,147	0	0	0	0	2,294			
Пуровский район													
25.3.	Протяженность и (или) количество бесхозяйных газораспределенки, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке ГРО	всего, в том числе	сл.	3	3	3	2	1	0	0	0	ОМС, ГРО	
			км	12,374	12,374	12,374	12,374	12,178	12,056	12,056	12,056		

6. Раздел VIII изложить в следующей редакции:  
**«VIII. Сведения о потребителях, на которых направлено действие  
 Программы газификации, и обоснование их выделения**

За последние 10 лет потребление природного газа в автономном округе выросло почти в два раза (в 2006 году потребление природного газа составило 1 413 тыс. тонн у.т., за 2018 год – 2 419 тыс. тонн у.т.).

В структуре потребления природного газа основная доля приходится на электростанции (47%) и котельные (42%). Остальные потребители, включая население, используют природный газ в объеме около 11%.

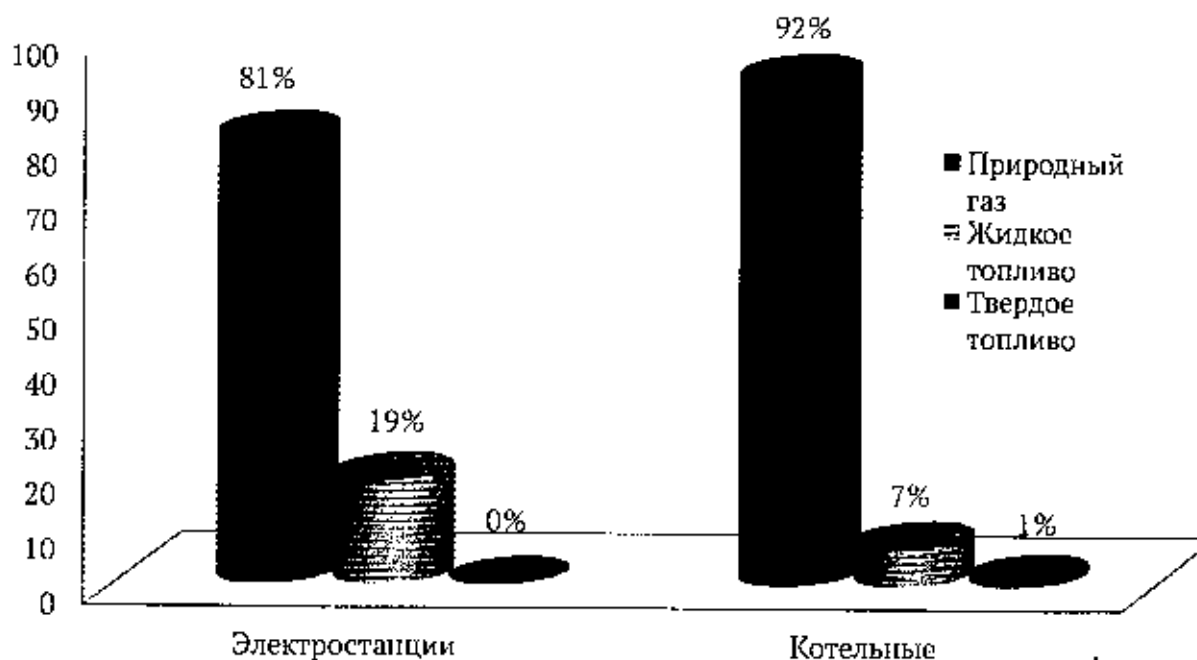
Схема 16



Электроэнергию вырабатывают 65 (источников) автономных электростанций, из которых 46 работают на дизельном топливе и 19 на природном газе. Тепловая энергия производится на 232 котельных и 8-ми теплоэлектростанциях. Из них 15 котельных работают на твердом топливе, 48 – на жидком топливе и 170 – на природном газе.

## Расход топлива на производство тепловой и электрической энергии

Схема 17

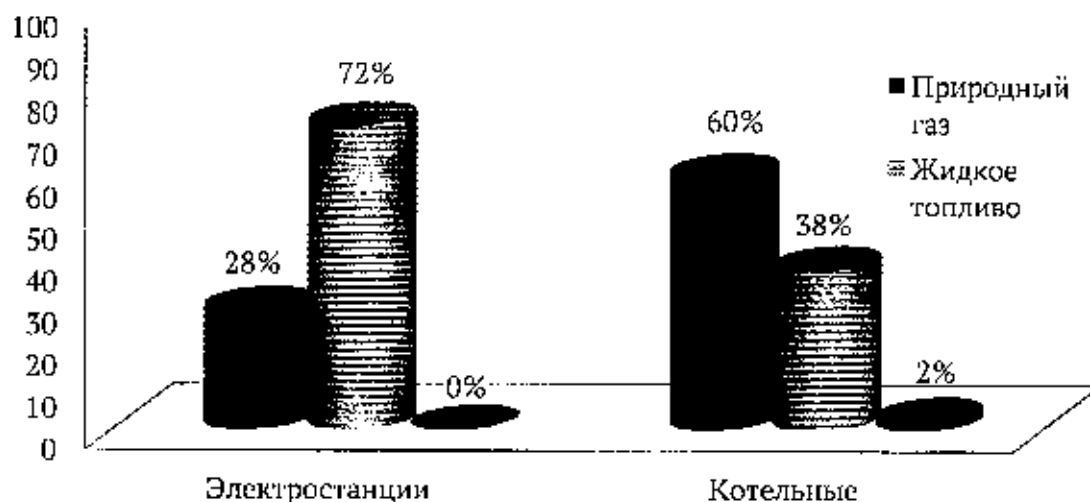


В топливном балансе на производство тепловой и электрической энергии преобладает потребление природного газа. Вместе с тем ежегодные затраты на приобретение дизельного топлива значительно превышают расходы на приобретение природного газа (на производство электроэнергии в 2,5 раза (72%), на производство тепловой энергии эти расходы составляют около 38%).

При этом на жидком топливе производится 25% всей электроэнергии, вырабатываемой в изолированных энергосистемах, тепловой энергии – только 5%.

## Затраты производителей тепла и электроэнергии на топливо

Схема 18



Таким образом, для автономного округа остается актуальным вопрос газификации сельских территорий.

Таблица 3

Прогноз максимальной потребности в природном газе муниципальными образованиями на территории автономного округа  
(с разбивкой по категориям потребителей)

№ п/п	Муниципальное образование в автономном округе	Категория потребителя	Годы					млн м <sup>3</sup>
			2020	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	
Всего по автономному округу, в том числе		электростанции	1 151,7	1 150,9	1 154,9	1 156,4	1 156,2	
		котельные	935,1	935,7	946,0	952,3	964,7	
		промышленные и прочие потребители	125,3	125,3	126,3	126,5	126,5	
		население	34,1	34,6	35,3	36,2	36,8	
		всего	2 246,2	2 246,4	2 262,5	2 271,3	2 284,2	
1.	Город Губкинский	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		котельные	50,46	50,46	50,73	50,89	51,10	
		промышленные и прочие потребители	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	
		население	0,84	0,90	1,10	1,20	1,20	
		всего	56,78	56,84	57,31	57,57	57,78	
2.	Красноселькупский район	электростанции	4,00	4,00	6,00	6,00	6,00	
		котельные	11,00	11,20	11,40	11,40	11,60	
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		население	0,00	0,10	0,10	0,20	0,20	
		всего	15,00	15,30	17,50	17,60	17,80	
3.	Город Лабитнанги	электростанции	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	
		котельные	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	
		промышленные и прочие потребители	2,87	2,87	2,87	2,9	2,9	
		население	0,10	0,10	0,20	0,20	0,25	
		всего	124,16	124,16	124,26	124,29	124,34	
4.	Город Муравленко	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		котельные	68,40	68,40	68,40	68,60	68,60	
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		всего	68,40	68,40	68,40	68,60	68,60	
5.	Надымский	электростанции	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	

1	2	3	4	5	6	7	8
	район	котельные	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00
		промышленные и прочие потребители	9,30	9,30	9,40	9,50	9,50
		население	6,90	6,90	6,90	7,00	7,10
		всего	167,60	167,60	167,70	167,90	168,00
		6.	Город Новый Уренгой	электростанции	696,42	696,42	696,42
	Город Новый Уренгой	котельные	253,00	254,00	260,00	265,00	270,00
		промышленные и прочие потребители	77,66	77,66	78,40	78,40	78,40
		население	11,00	11,00	11,20	11,40	11,60
		всего	1 038,08	1 039,08	1 046,02	1 051,22	1 056,42
		7.	Город Ноябрьск	электростанции	238,00	238,00	238,00
	Город Ноябрьск	котельные	140,00	140,00	141,00	141,00	142,00
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	3,00	3,00	3,10	3,10	3,10
		всего	381,00	381,00	382,10	382,10	383,10
		8.	Приуральский район	электростанции	14,00	14,20	15,20
	Приуральский район	котельные	17,10	17,50	18,00	18,50	18,80
		промышленные и прочие потребители	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
		население	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
		всего	32,75	33,35	34,85	35,85	36,45
		9.	Пуровский район	электростанции	0,00	0,00	0,00
	Пуровский район	котельные	83,82	84,00	84,20	84,30	84,50
		промышленные и прочие потребители	15,00	15,00	15,20	15,20	15,20
		население	7,10	7,20	7,30	7,40	7,50
		всего	105,92	106,20	106,70	106,90	107,20
		10.	Город Салехард	электростанции	98,46	98,46	98,46
	Город Салехард	котельные	75,00	75,10	75,20	75,50	76,00
		промышленные и прочие потребители	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
		население	2,50	2,70	2,70	3,00	3,20
		всего	183,15	183,45	183,55	185,69	186,39
		11.	Тазовский район	электростанции	27,56	26,50	26,00
	Тазовский район	котельные	27,00	25,50	25,00	25,00	30,00
		промышленные и прочие потребители	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
		население	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
		всего	63,36	60,80	59,80	59,30	63,80
		12.	Шурьликарский	электростанции	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8
	район	котельные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Ямальский район	электростанции	4,50	4,50	6,00	6,00	6,00
		котельные	5,50	5,70	8,30	8,30	8,30
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		всего	10,00	10,20	14,30	14,30	14,30

».

7. Абзацы первый - шестой раздела X изложить в следующей редакции:  
«На реализацию программных мероприятий из окружного бюджета планируется направить 1 275,669 млн руб., в том числе:

- 2020 год - 54,734 млн руб.;
- 2021 год - 456,851 млн руб.;
- 2022 год - 422,485 млн руб.;
- 2023 год - 329,542 млн руб.;
- 2024 год - 12,057 млн руб.».