



ГУБЕРНАТОР ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

18 декабря 2018 г.

№ 151-ПГ

г. Салехард

**Об утверждении Комплексной региональной программы  
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных  
и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого  
автономного округа на 2019 – 2023 годы**

В целях исполнения требований Правил разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить прилагаемую Комплексную региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2019 – 2023 годы.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на члена Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа, обеспечивающего формирование и реализацию государственной политики Ямало-Ненецкого автономного округа в сфере энергетики, энергосбережения, повышения энергетической эффективности коммунального комплекса.

Губернатор  
Ямало-Ненецкого автономного округа



Д.А. Артюхов

УТВЕРЖДЕНА

постановлением Губернатора  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 18 декабря 2018 года № 151-ПП

**КОМПЛЕКСНАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА**  
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных  
и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого  
автономного округа на 2019 – 2023 годы

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ**

Наименование	Комплексная региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2019 – 2023 годы (далее - Программа газификации)
Цели и задачи Программы газификации	цели: - повышение уровня газификации Ямало-Ненецкого автономного округа; задачи: - организация реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Ямало-Ненецкого автономного округа; - создание условий для развития газораспределительных сетей населенных пунктов Ямало-Ненецкого автономного округа; - развитие сетей магистральных газопроводов-отводов, распределительных газовых сетей в населенных пунктах Ямало-Ненецкого автономного округа; - газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций
Ответственный исполнитель и соисполнители Программы газификации	департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа; департамент строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа; департамент транспорта и дорожного хозяйства Ямало-Ненецкого автономного округа; органы местного самоуправления муниципальных

	образований в Ямало-Ненецком автономном округе, на территории которых реализуются мероприятия Программы газификации
Участники Программы газификации	газотранспортные и газораспределительные организации, осуществляющие деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, и привлекаемые ими проектные, научно-исследовательские и строительные организации
Целевые показатели Программы газификации	к 2023 году планируется достичь значения следующих целевых показателей: - объем (прирост) потребления природного газа в год – 18 686,11 тыс. м <sup>3</sup> ; - протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – 17,01 км; - протяженность (строительство, капитальный ремонт) газопроводов-отводов – 6,50 км; - количество (строительство) газораспределительных пунктов – 9 ед.; - реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных пунктов) – на расчетный период не предусмотрено; - газоснабжение населенных пунктов природным газом – 1 (поселок Пурпе-1); - протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 76,06 км; - газификация квартир (домовладений) природным газом – 495 ед.; - протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 23,66 км; - уровень газификации природным газом – 33,8%; - газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов) – на расчетный период не предусмотрено
Этапы и сроки реализации Программы газификации	этапы реализации Программы газификации не предусматриваются. Срок реализации Программы газификации: 2019 – 2023 годы
Объемы и источники финансирования Программы газификации	общий объем финансирования Программы газификации составляет 2 648 971,78 тыс. руб., в том числе: 2019 год – 160 356,19 тыс. руб.; 2020 год – 666 044,40 тыс. руб.; 2021 год – 1 427 012,21 тыс. руб.; 2022 год – 286 316,36 тыс. руб.;

	<p>2023 год – 121 131,81 тыс. руб.;</p> <p>в том числе по источникам финансирования:  средства федерального бюджета (прогнозные объемы на условиях софинансирования) не предусмотрены;  средства окружного бюджета – 515 500,70 тыс. руб.,  в том числе:  2019 год – 87 111,00 тыс. руб.;</p> <p>2020 год – 154 999,50 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 99 168,20 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 87 111,00 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 87 111,00 тыс. руб.;</p> <p>средства местных бюджетов (прогнозные объемы на условиях софинансирования) – 56 848,00 тыс. руб.,  в том числе:  2019 год – 3 000,00 тыс. руб.;</p> <p>2020 год – 53 213,40 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 634,60 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0 тыс. руб.;</p> <p>внебюджетные источники (прогнозные объемы) – 2 086 512,26 тыс. руб., в том числе:  2019 год – 70 245,19 тыс. руб.;</p> <p>2020 год – 455 831,50 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 1 327 209,41 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 199 205,36 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 34 020,81 тыс. руб.</p> <p>Суммы средств, выделяемые из федерального бюджета, окружного бюджета и местных бюджетов, подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов всех уровней</p>
<p>Ожидаемые результаты реализации Программы газификации</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реализация государственной политики по обеспечению населения Ямало-Ненецкого автономного округа природным газом.</li> <li>2. Создание благоприятных условий для перспективного развития газоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.</li> <li>3. Создание благоприятных условий для газификации населенных пунктов Ямало-Ненецкого автономного округа.</li> <li>4. Создание благоприятных условий для перевода источников электро- и теплоснабжения населенных пунктов Ямало-Ненецкого автономного округа с иных видов топлива на природный газ с внедрением</li> </ol>

энергосберегающих технологий и современных материалов.

5. Сдерживание роста цен и тарифов на коммунальные услуги в результате перевода источников генерирования электрической и тепловой энергии с иных видов топлива на природный газ.

6. Повышение конкурентоспособности продукции местных товаропроизводителей и увеличение их прибыли за счет сокращения расходов на оплату услуг по теплоснабжению и применения новых технологий, использующих природный газ.

7. Повышение инвестиционной привлекательности Ямало-Ненецкого автономного округа и развитие инвестиционной активности субъектов экономики

## 1. План мероприятий Программы газификации

№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя, в том числе по годам					Ответственный исполнитель	Ожидаемый результат	
				2019	2020	2021	2022	2023			итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Цель Программы газификации: повышение уровня газификации Ямало-Ненецкого автономного округа											
Задача 1 Организация реализации генеральной схемы газоснабжения и газификации Ямало-Ненецкого автономного округа											
1.1	Разработка, утверждение и ежегодная актуализация мундипальных схем газоснабжения и программ газификации	количество схем газоснабжения в том числе окружной бюджет	ед.	48	48	48	48	48	48	органы местного самоуправления	обеспечение комплексного и последовательного развития систем газоснабжения на территории населенных пунктов
		стоимость схем газоснабжения в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		местные бюджеты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		внебюджетные источники	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
1.2.	Установление специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации	количество надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации	тыс. руб.	0,92	0,74	0,16	0,19	0,87	2,88	государственные организации (далее – ГО)	привлечение дополнительных источников финансирования мероприятий по газификации газораспределительных сетей
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	6 094,26	3 167,48	1 845,00	3 111,09	8 187,19	21 395,53		
		местные бюджеты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		внебюджетные источники	тыс. руб.	6 094,26	3 167,48	1 845,00	3 111,09	8 187,19	21 395,53		
		количество	ед.	1	-	-	-	-	1		
		стоимость схем газоснабжения в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	357,337	-	-	-	-	357,337	органы местного самоуправления в Ямало-Ненецком автономном округе (далее – ОМЦ)	привлечение дополнительных источников финансирования мероприятий по газификации населенных пунктов
		местные бюджеты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		внебюджетные источники	тыс. руб.	357,337	-	-	-	-	357,337		
1.3.	Плата за техническое обеспечение строительства газопроводов	количество договоров	шт.	-	-	-	3,30	-	3,30		
		стоимость договоров	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	14 461,80	-	2 235,54	8 942,18	-	25 639,52		
		местные бюджеты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		внебюджетные источники	тыс. руб.	14 461,80	-	2 235,54	8 942,18	-	25 639,52		
		количество договоров	шт.	-	1	1	1	-	2		
		стоимость договоров	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	5 983,00	41 732,00	7 407,00	3 718,69	-	58 840,69		
		местные бюджеты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		внебюджетные источники	тыс. руб.	5 983,00	41 732,00	7 407,00	3 718,69	-	58 840,69		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		целевые средства источники	тыс. руб.	5 983,40	41 732,09	7 407,00	5 718,69		58 840,69		
Задача 2. Создание условий для развития газораспределительных сетей населенных пунктов Ямало-Ненецкого автономного округа											
2.1. Предоставление государственной поддержки ГРО, оказывающим услуги по транспортировке газа в труднодоступные населенные пункты автономии округа											
		количество единиц	ед.	-	-	-	-	-	-	денег на счет тарифной политики, энергетика и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа	обеспечение энергообеспечения удаленных населенных пунктов
		сумма затрат в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	87 111,00	87 111,00	87 111,00	87 111,00	87 111,00	435 555,00		
		местные бюджеты	тыс. руб.	87 111,00	87 111,00	87 111,00	87 111,00	87 111,00	435 555,00		
2.2. Создание на территории Ямало-Ненецкого автономного округа единой ГРО											
		количество единиц	ед.	-	-	-	-	-	-	денег на счет тарифной политики, энергетика и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа	формирование единой тарифной политики по территории региона и единого плана по реконструкции и модернизации систем газораспределения
		стоимость единицы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		сумма затрат в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		местные бюджеты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
		внебюджетные источники	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-		
Задача 3. Развитие сетей газораспределения, распределительных газопроводов в населенных пунктах Ямало-Ненецкого автономного округа											
3.1. Строительство ГРО											
		количество единиц	ед.	-	-	-	-	-	-	ОМС, ГРО	
		сумма затрат в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	24 427,00	10 403,00	-	6 015,49	11 232,32	52 077,81		
		внебюджетные источники	тыс. руб.	24 427,00	10 403,00	-	6 015,49	11 232,32	52 077,81		
		количество км	км	2,15	41,61	56,14	7,71	1,01	108,62		
		сумма затрат в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	21 921,79	521 630,92	1 528 423,67	178 418,00	14 601,00	2 067 995,38		
		местные бюджеты	тыс. руб.	5 000,00	67 886,50	12 057,20	-	-	79 945,70		
		внебюджетные источники	тыс. руб.	18 921,79	453 744,42	1 516 366,47	178 418,00	14 601,00	1 988 049,68		

Мероприятие 2.6 подпрограммы 2 государственной программы Ямало-Ненецкого автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики», обеспечивающее качество жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2022 годы, утвержденной постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-11.

Основное мероприятие 3 подпрограммы 2 государственной программы Ямало-Ненецкого автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики», обеспечивающее качество жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2022 годы, утвержденной постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-11



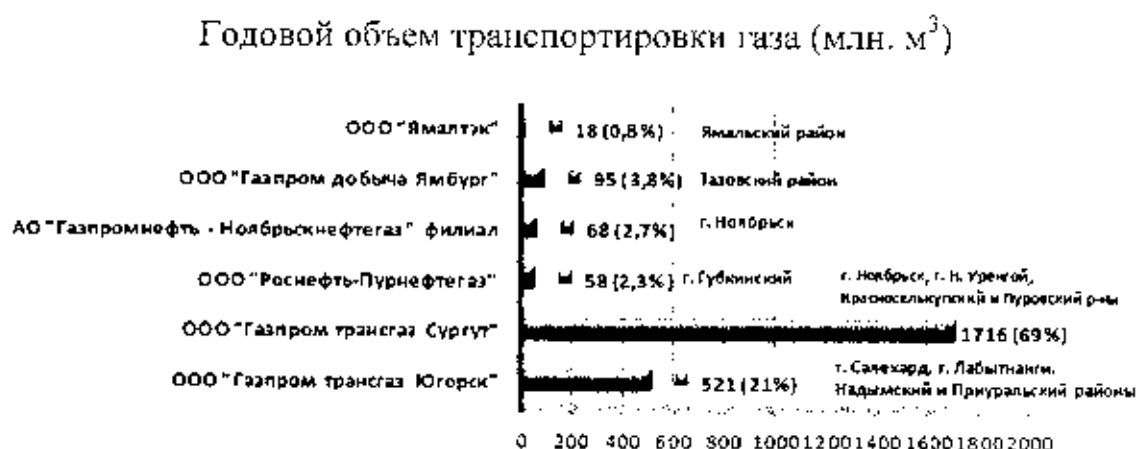
## II. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации автономного округа

### 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.

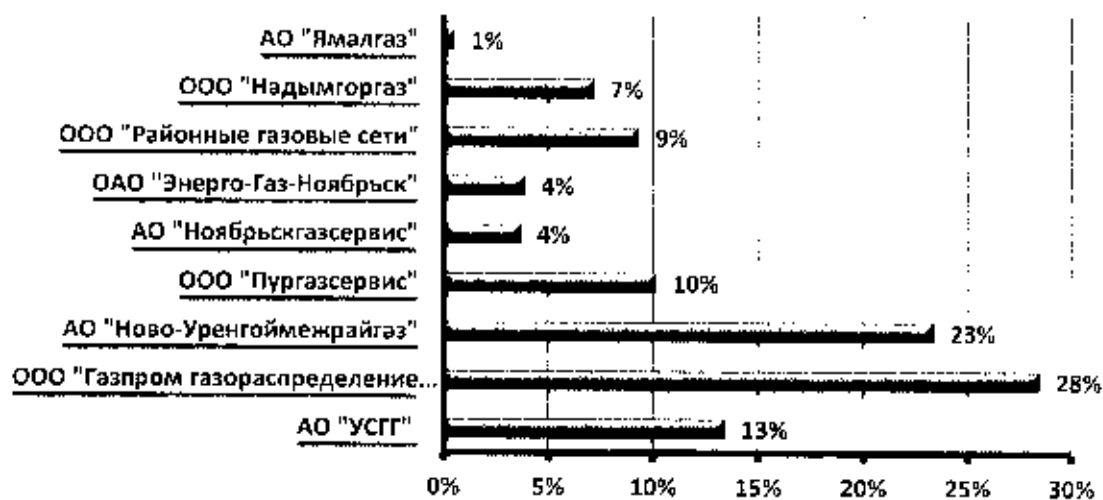
Схема 1



По состоянию на 01 января 2018 года в газотранспортных системах автономного округа эксплуатируется 215 газораспределительных и газорегуляторных пунктов и установок с общей протяженностью газопроводов-отводов 134,32 км. Протяженность распределительных газопроводов – 941,63 км. Протяженность газопроводов, эксплуатируемых 30 и более лет, составляет около 8% от общей протяженности.

Протяженность внутренних газопроводов составляет 298 км, в том числе эксплуатируемых более 30 лет – 24 км, или 8,1% от общей протяженности.

## Обслуживание ГРО наружных газопроводов



Природным газом газифицировано 69 170 квартир (домовладений) в 28-ми населенных пунктах (в 12-ти городах и поселках городского типа, в 16-ти населенных пунктах сельской местности). В целом уровень газификации жилфонда составляет 36,1%, уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации, составляет 74,17%.

Объем потребления газа на территории автономного округа составляет 2 801 789,5 млн м<sup>3</sup> в год. Структура потребления природного газа в автономном округе выглядит следующим образом: электростанции – 47%; котельные – 42%; предприятия промышленности и прочие потребители – 9%; население – 2%.

На основе анализа социально-экономического развития муниципальных образований в автономном округе, топливно-энергетического баланса автономного округа с учетом перспективной потребности региона разработана и утверждена Генеральная схема газоснабжения и газификации автономного округа.

В Генеральную схему газоснабжения и газификации автономного округа включено перспективное газоснабжение следующих населенных пунктов:

- с. Гыда Тазовского района от НГКМ Ладергойское;
- с. Аптипаята Тазовского района от НГКМ Тото-Яхинское;
- с. Находка Тазовского района от НГКМ Находка;
- с. Толька Красноселькупского района от НГКМ Акангэмское;
- с. Самбург Пуровского района от НГКМ Газ-Сале;
- дер. Харампур Пуровского района от ГРС ОАО Роснефть.

Большинство муниципальных образований в автономном округе занимают выгодное экономико-географическое положение с точки зрения перспективного развития на этих территориях нефтегазодобывающей отрасли.

Вместе с тем ввиду низкой загрузки построенных газопроводов в труднодоступных населенных пунктах не обеспечивается окупаемость

вложенных инвестиций, вследствие чего существенным образом повышается конечная стоимость природного газа для потребителей. В этой связи Правительством автономного округа принято решение по оказанию государственной поддержки и стимулирования газораспределительных организаций в целях стимулирования инвестиционной деятельности для модернизации существующей и строительства новой газораспределительной системы.

За последние пять лет инвестиции газоснабжающих компаний в газификацию территорий автономного округа составили около 4,0 млрд рублей, это около 2,0% от инвестиций ПАО «Газпром» (только строительство газопровода в целях газификации Красноселькупского района составило 3,48 млрд рублей).

ООО «Газпром межрегионгаз» завершено строительство межпоселкового газопровода до с. Харсаим Приуральского района, подводящих газопроводов в городе Новый Уренгой к котельным МК-126 и МК-144 п. Уралец, котельной ТФ «Мостотряд-93» р. Коротчаево. В декабре 2017 года завершены работы по строительству линейной части подводящего газопровода для нужд МУП «СХК «Ноябрьский» и жилого поселка Северная Нива в г. Ноябрьске. По завершении рекультивации земель будет проведена итоговая проверка Госстройнадзора с выдачей заключения о соответствии объекта требованиям технических регламентов и проектной документации и выдача разрешения на ввод объекта в эксплуатацию. За счет средств ООО «ЯРГЕО» построен новый газопровод для города Тарко-Сале.

В целом мероприятия по развитию газораспределительных систем планируется выполнять с учетом физического износа оборудования и сетей. В связи с изменениями планировочной структуры в некоторых населенных пунктах и развитием улично-дорожной сети необходима реконструкция газопроводов, связанная с изменением трассировки отдельных участков газопроводов, а также строительство газопроводов для подачи природного газа на застраиваемые и планируемые к застройке территории.

#### Информация о характеристике структуры систем газоснабжения муниципальных образований в автономном округе

##### Муниципальное образование город Салехард

Схема 3



В состав муниципального образования город Салехард входит пос. Пельвож. В настоящее время поселок не газифицирован. Население для пищеприготовления 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 «Лонгьюган – 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 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. Все мероприятия по развитию газораспределительной системы предлагаются в течение срока реализации проекта с учетом физического износа действующего оборудования и сетей.

Мощности существующей ГРС достаточно для обеспечения газом потребителей города на расчетный срок в полном объеме.

Проектом предусматривается дальнейшее развитие системы газоснабжения путем подачи природного газа на застраиваемые и планируемые к застройке территории (в том числе микрорайоны «Солнечный», «Юбилейный», «Ямальский», «Теремки», «Первомайский», квартал Северный). Для присоединения к сетям газораспределения решено использовать как существующие, так и проектируемые ГРП.

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 и 900 м<sup>3</sup>/ч.;

на II этапе:

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

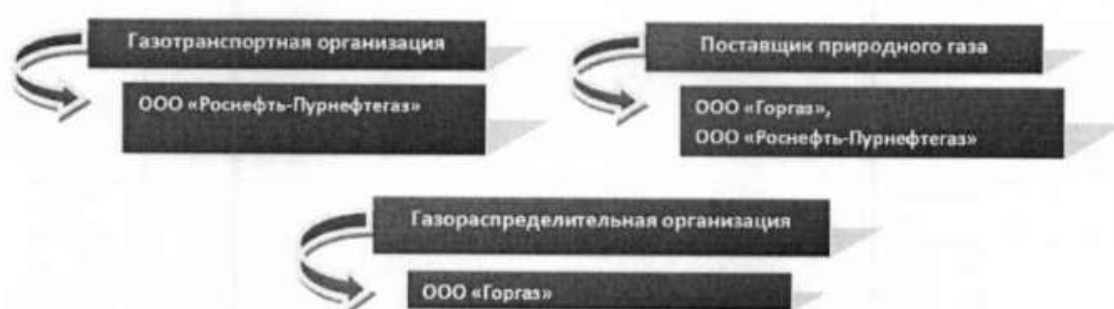
- строительство газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 108 – 219 мм общей протяженностью 1,9 км;
  - строительство газопроводов низкого давления диаметром 57 – 219 мм общей протяженностью 17,1 км;
  - строительство ГРП – 7 шт., производительностью 2000 м<sup>3</sup>/ч (4 шт.), 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., производительность 300 м<sup>3</sup>/ч (2 шт.) и 2000 м<sup>3</sup>/ч.

Проектом сохраняются существующие 29 ГРП. Производительность проектируемых ГРП варьируется от 300 м<sup>3</sup>/ч до 2000 м<sup>3</sup>/ч.

Расход потребления природного газа на расчетный период прогнозируется в объеме 125,7 млн. м<sup>3</sup>/год.

#### Муниципальное образование город Губкинский

Схема 4



Газоснабжение города попутным нефтяным газом осуществляется от системы газопроводов ООО «Роснефть-Пурнефтегаз» и Губкинского газоперерабатывающего завода. 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 города №№ 13, 17, 18.

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 до 2028 года 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 газорегуляторных пунктов.

#### Муниципальное образование город Лабытнанги

Схема 5



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



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 13,16 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



Газоснабжение города осуществляется от системы магистральных газопроводов «Уренгой – Челябинск 1,2» через АГРС-10 и АГРС-70, на Ноябрьскую парогазовую электростанцию природный газ подается через АГРС «Исток». Микрорайон Вынгапуровский снабжается газом от существующих газовых сетей «ЦПС» от компрессорной станции КС «Вынгапуровская».

На обслуживании АО «Энерго-Газ-Ноябрьск» находится 30,93 км газопроводов высокого давления, 0,28 км – среднего и 6,8 км низкого давления. На обслуживании ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» газопровод протяженностью 2,76 км. На обслуживании ООО «АКТ» газопровод протяженностью 36,034 км.

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. В связи с этим прогнозируется увеличение потребления природного газа.

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 предлагается предусмотреть новый ГРП производительностью 1500 м<sup>3</sup>/ч, подключение которого предполагается от планируемого газопровода высокого давления по ул. Магистральной.

Газопроводы-вводы к существующим котельным в бывших поселках СУ-7, СУ-8, ХТПС, НГДУ ХН, АТЬ, СУ-17, ННГРП, СМУ-10, СУ-904, расположенных на территории микрорайонов П-1, П-1а, П-3, П-4 и П-11 – П-13 подлежат демонтажу.

Для газификации двух котельных сельскохозяйственной зоны поселка Северная Нива структурными подразделениями ПАО «Газпром» осуществляется строительство газопровода в рамках Программы развития газоснабжения и газификации автономного округа. Строительство распределительных сетей газоснабжения будет выполняться по результату планировки территории с учетом планируемых зон, существующей застройки и газопотребляющего оборудования.

Перспективный прирост природного газа на расчетный срок планируемого развития жилой и промышленной зоны города прогнозируется в объеме 314,136 млн м<sup>3</sup>/год. Для обеспечения расчетного газопотребления в перспективе предусмотрено увеличение производительности существующей АГРС. От АГРС-70 планируется проложить распределительный газопровод высокого давления II категории до ул. Магистральная с переходом через железную дорогу. Площадку для размещения перспективной АГРС предлагается вынести за границу территории города. Также планируется реконструкция АГРС-10 с увеличением производительности на 90 тыс. м<sup>3</sup>/ч.

#### Муниципальное образование город Новый Уренгой

Схема 8



Район Северный, район Южный.

Газоснабжение города централизованное от газораспределительных станций АГРС-1, АГРС-2. К АГРС-1 подходит магистральный газопровод высокого давления от компрессорной станции Уренгойская КС-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 (0,005 – 0,003 МПа).

Газопроводы выполнены по кольцевой схеме. По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 2-ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (0,6 МПа) давления II категории, подходящие к ГРП котельных и жилой застройки;

- от ГРП запитываются сети низкого (0,005 – 0,003 МПа) давления.

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

Многоквартирная жилая застройка обеспечивается газом для приготовления пищи. Индивидуальная жилая застройка обеспечивается отоплением и горячим водоснабжением от индивидуальных газовых водонагревателей.

Охват жилой застройки природным газоснабжением составляет 76%.

Генеральным планом города предусматривается обустройство закольцовки газопровода от газового узла газопровода по ул. Крайней (перекресток улиц Крайняя и Магистральная) до АГРС-2. Оптимальное размещение данного газопровода вдоль ул. Западной объездной, соединив тем самым газопроводы по ул. Крайней и проектируемые газопроводы микрорайонов Радужный – Уютный.

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 Лимбяха. 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 2-ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (0,6 МПа) давления II категории, подходящие к ГРП котельных;

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

Тупиковые газопроводы осуществляют подачу газа коммунально-бытовым потребителям.

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

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 2-ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (0,6 МПа) давления II 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 Лимбьяха на расчетный срок прогнозируется в объеме около 10,4 млн. м<sup>3</sup>.

#### Муниципальное образование Красноселькупский район

Схема 9



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.

В перспективе планируется строительство новой газовой электростанции, газификация около 150 домов, для газификации жилищного фонда необходимо построить около 10 км внутрипоселковых газораспределительных сетей. Также планируется газификация объектов агропромышленного комплекса. В этих целях планируется построить газопровод протяженностью 1,5 км.



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

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.

Одинокое протяжение уличной газовой сети – 4,62 км, газифицированных квартир сетевым газом – 320 шт.

Все мероприятия по развитию газораспределительной системы выполняются с учетом физического износа действующего оборудования и сетей. Дальнейшее развитие системы газоснабжения предусматривается путем подачи природного газа на застраиваемые и планируемые к застройке территории северной и южной зоны поселка.

Поселок Лонгъюган.

Газоснабжение котельных, жилой и общественной застройки природным газом осуществляется из 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 7,2 км.

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

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).

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.

В настоящее время резервная ГРС отсутствует. Генеральным планом г. Надыма предусматривается строительство второй ГРС и создание кольцевой схемы газоснабжения.

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.

На расчетный период (2025 год) запланирован перевод всех котельных и электростанции на природный газ. 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.

Дальнейшее развитие системы газоснабжения решается в увязке с проектными предложениями по теплоснабжению села и темпами нового строительства.

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 92,6%, число газифицированных квартир – 2746, протяженность уличных газопроводов – 22,3 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.

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

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, – 273.

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



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.

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.

Годовой расход газа для каждой категории потребителей на расчетный период с учетом перспективы развития прогнозируется в объеме 13 46 млн м<sup>3</sup>/год, в том числе на производство электрической и тепловой энергии – 12,8 млн м<sup>3</sup>/год, на пищеприготовление, отопление и горячее водоснабжение потребителей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки – 0,7 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 1,96 млн м<sup>3</sup>/год.

Поселок Горнокнязевск.

Газоснабжение в поселке отсутствует. Генеральным планом 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 пищевого приготовления, 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 пищевого приготовления используется баллонный

сжиженный газ, доставка баллонов осуществляется из г. Лабитнанги.

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. Суммарный прирост потребления природного газа прогнозируется в объеме 0,26 млн м<sup>3</sup>/год.

### Муниципальное образование Пуровский район

Схема 12



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).

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 в качестве единого энергоносителя для теплообеспечения и приготовления пищи индивидуального строительства планируется также использовать газ. 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 газ разведен средним давлением до котельных.

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

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

Схемой газоснабжения поселка предусматривается практически полная газификация потребителей на рассматриваемой территории (пищеприготовление, отопление, ГВС). В то же время полностью сохранены 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.

Развитие системы газоснабжения решается в увязке с проектными предложениями по теплоснабжению поселка и темпами нового строительства в микрорайонах.

В связи с ростом потребителей газа, а также с реконструкцией и увеличением тепловой мощности котельных на последующих стадиях проектирования необходимо выполнение гидравлического расчета с целью определения пропускной способности существующих газопроводов среднего давления и при необходимости осуществление их перекладки с увеличением диаметра.

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.

Город Тарко-Сале.

Газоснабжение города осуществляется сетевым природным газом. Газ до АГРС поступает от месторождения ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» по новому 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  $\text{м}^3/\text{год}$ .

Дальнейшее развитие системы газоснабжения решается в увязке с проектными предложениями по теплообеспечению поселка и темпами нового строительства микрорайонов. Принципиальные вопросы по расстановке ГРП и ГРС, развитию магистральных газопроводов и определению пропускной

способности всех звеньев системы газоснабжения рассматриваются в рамках проектных решений.

В целях обеспечения комплексного подхода в вопросах газификации города необходима разработка специализированной организацией Схемы газоснабжения в увязке со Схемой теплоснабжения.

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 пищевого приготовления также используется сжиженный углеводородный газ в баллонах.

Сетевым газом газифицировано 528 квартир, СУГ – 2449 квартиры.

Годовое потребление населением сетевого газа – 203,04 тыс. м<sup>3</sup>. Протяженность уличных газовых сетей составляет около 16,5 км.

Направления использования газа сохраняются, при этом предлагается перевод пищевого приготовления 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.

Развитие инфраструктуры газового хозяйства (сетей и ГРП) следует осуществлять в увязке с дислокацией и очередностью застраиваемых районов. В расчетном периоде планируется построить газопровод высокого давления 2,5 км и ГРП.

В связи с полной газификацией поселка необходима разработка специализированной организацией Схемы газоснабжения поселка в увязке со Схемой теплоснабжения.

Село Халясавей.

Централизованное газоснабжение в селе отсутствует. На котельной используется стабильный газовый конденсат.

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

Поселок Ханымей.

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



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).

Село Антипаюта.

С. Антипаюта не газифицировано. Генеральным планом предусматривается строительство ГРС и газопровода от месторождения Тото-Яхинское до с. Антипаюта и газификация населенного пункта. Прокладка газопровода предусматривается с учетом вновь проектируемых зданий и сооружений.

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 ГТРП.

Природный газ используется в качестве энергоносителя для теплоисточников энергоснабжения, а также на хозяйственно-бытовые нужды населения (в том числе пищеприготовление).

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 Гыда.

Генеральным планом на период расчетного срока предусматривается строительство ГРС и газопровода от Ладертойского НГКМ до села Гыда и газификация населенного пункта. Проектом предусматривается прокладка газопровода с учетом вновь проектируемых зданий и сооружений.

Село Находка.

На расчетный период предусматривается строительство ГРС и газопровода от Находкинского НГКМ до села Находка и газификация

населенного пункта. Проектом предусматривается прокладка газопровода с учетом вновь проектируемых зданий и сооружений.

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 предусматривается использование сетевого природного газа на нужды пищеприготовления для населения, а также в качестве энергоносителя для источников теплоснабжения.

На I очередь предусматривается строительство ГРП на подходе к проектируемой электростанции и в районе нового мкр. Геолог. На расчетный срок планируется строительство ГРП на подходе к новой котельной «Совхоз» и в районе мкр. Школьный.

В целях обеспечения комплексного подхода в вопросах газификации населенного пункта необходима разработка специализированной организацией Схемы газоснабжения в увязке со Схемой теплоснабжения.

#### 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. Лохпотгорт, дер. Нымвожгорт, дер. Новый Киеват, с. Оволингорт, 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.



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).

В Ямальском районе газифицировано только с. Мыс Каменный, газификация иных населенных пунктов на расчетный срок документами территориального планирования и Генеральной схемой газоснабжения и газификации автономного округа не предусматривается.

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 газопроводы среднего давления. Газопроводы среднего давления закольцованы.

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

В целях обеспечения комплексного подхода в вопросах газификации населенного пункта необходима разработка специализированной организацией Схемы газоснабжения в увязке со Схемой теплоснабжения.

## 2.2. Газоснабжение сжиженным углеводородным газом

Транспортировку сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) для бытовых нужд населения автономного округа осуществляет акционерное общество «Газонаполнительная станция» (АО «ГНС»), в эксплуатации которого 2 газонаполнительные станции (ГНС) производительностью 5 200 тонн в год.

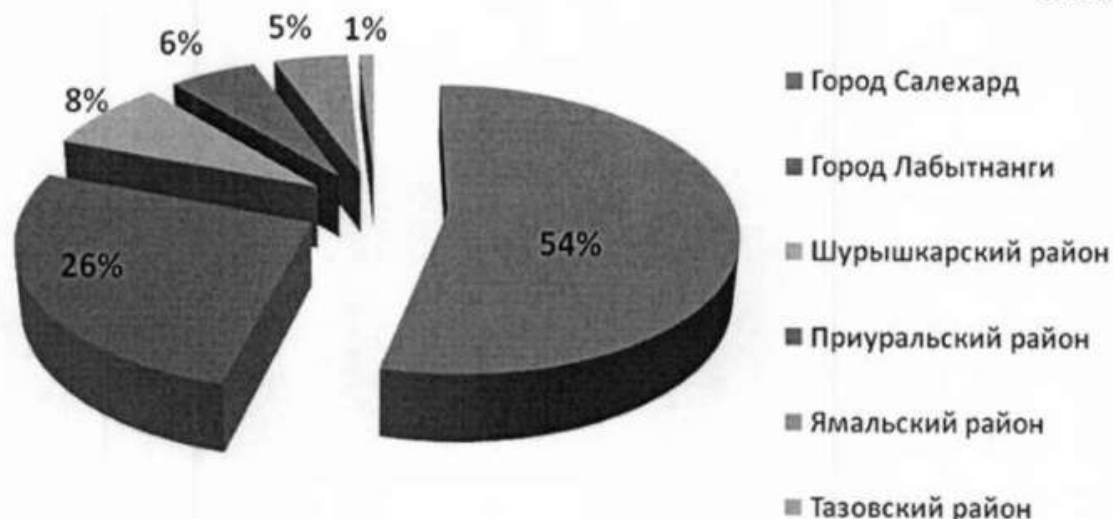
На основном производстве предприятия выполняются следующие технологические операции: прием сжиженного газа в железнодорожных цистернах, слив газа из цистерн в резервуары хранения, наполнение бытовых и промышленных газовых баллонов, доставка СУГ в баллонах населению автономного округа, заправка автотранспорта.

Объем реализации СУГ составляет 1000 тонн в год, в том числе населению для бытовых нужд – 700 тонн, промышленным предприятиям – 130 тонн, на заправку автотранспорта – 170 тонн.

В быту СУГ используют около 40 тыс. потребителей автономного округа.

Сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории автономного округа поставляется в следующие муниципальные образования: города Салехард и Лабытнанги, Приуральский, Шурышкарский, Ямальский и Тазовский (п. Гыда) районы.

Схема 15



В вышеуказанных районах производится доставка СУГ в 32 сельских населенных пункта. Из данных населенных пунктов 27 являются труднодоступными со сложной транспортной схемой доставки. Доставка в районы производится в период эксплуатации временных зимних автодорог и водным транспортом в период навигации.

Для безаварийного обеспечения газоснабжения льготных потребителей эксплуатируются специализированные структурные подразделения – газовые службы в городах Лабытнанги и Салехарде, включающие в себя автотранспортные цеха и аварийно-диспетчерские службы.

Газовые службы организованы и в других районах автономного округа: в Приуральском районе – в поселках Харп и Аксарка, в Ямальском районе – в селе Яр-Сале, в Шурышкарском районе – в селах Горки и Мужы.

Специалисты газовых служб осуществляют доставку газа в баллонах населению, устраняют неисправности внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования и проводят работы по его техническому обслуживанию.

Помимо Газонаполнительной станции организованы 4 промежуточных склада газовых баллонов, которые зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов как кустовые базы хранения сжиженного газа.

Мощности эксплуатируемых АО «ГНС» опасных производственных объектов распределяются в следующих пропорциях:

- Газонаполнительная станция г. Лабытнанги – более 1 000 тонн в год;

- Кустовая база хранения г. Салехард – более 500 тонн в год;
- Кустовая база хранения с. Мужы – от 20 до 30 тонн в год;
- Кустовая база хранения с. Горки – от 20 до 30 тонн в год;
- Кустовая база хранения с. Яр-Сале – от 20 до 30 тонн в год.

АО «ГНС» осуществляет деятельность по ремонту, свидетельствованию и утилизации бытовых и промышленных газовых баллонов посредством комплекса по ремонту пропановых баллонов КРБ-М

Заправка автомобильного транспорта осуществляется через автомобильную газозаправочную станцию (АГЗС).

### 2.3. Газоснабжение сжиженным природным газом

На территории автономного округа сжиженный природный газ (далее – СПГ) для газификации коммунальных и промышленных объектов, удаленных от магистральных или распределительных трубопроводов, или формирования топливного резерва у потребителей в газифицированных населенных пунктах не используется. Создание соответствующей инженерной инфраструктуры не планируется.

В рамках исполнения поручения рабочей группы «Развитие энергетики» Государственной комиссии по вопросам развития Арктики, проводится работа по определению экономической эффективности и технической возможности использования СПГ в качестве топлива.

СПГ используется в основном на различных видах транспорта в качестве моторного топлива. Во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 767-р «О регулировании отношений в сфере газового моторного топлива» необходимо поэтапно произвести замену муниципального автотранспорта электромобилями и гибридными автомобилями отечественного производства, в том числе работающими на газомоторном топливе, и расширить сеть заправок автомобильного транспорта газомоторным топливом.

Сложившееся положение дел в использовании СПГ на территории автономного округа характеризуется как крайне неудовлетворительное, несмотря на то что автономный округ является основным газодобывающим регионом России. Недостаточный уровень оснащения и использования на транспортных средствах муниципальных автотранспортных предприятий газомоторного топлива является проблемой, для решения которой необходимо внедрение на транспортные средства муниципальных автотранспортных предприятий газомоторного топлива в качестве альтернативного вида топлива.

В настоящее время в автономном округе не развита инфраструктура сети заправок, что существенно замедляет процесс перевода автотранспортных средств на газомоторное топливо.

Для решения данной проблемы планируется выделение субсидий на приобретение автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, установку газобаллонного оборудования для автомобильного транспорта

муниципальных АТП и приобретение автобусной техники, работающей на СПГ.

На территории автономного округа осуществляется реализация проекта «Ямал СПГ», который предусматривает создание завода по производству СПГ мощностью 16,5 млн тонн СПГ в год на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения. Реализация данного проекта предполагает создание транспортной инфраструктуры, включающей морской порт и аэропорт в районе поселка Сабетта, в целях обеспечения экспортных поставок СПГ.

Реализация проекта СПГ на полуострове Ямал позволит России занять лидирующие позиции по освоению арктических технологий разработки месторождений углеводородного сырья, находящихся в условиях Заполярья.

### 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					
		2019	2020	2021	2022	2023	итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Объем (прирост) потребления природного газа в год	тыс. м <sup>3</sup>	2 431,27	11 500,00	3 022,30	1 684,68	47,86	18 686,11
Протяженность (строительство, капитальный ремонт) объектов магистрального транспорта	км	0,71	2,39	10,24	3,49	0,18	17,01
Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	км	-	-	-	6,5	-	6,5
Количество (строительство) ГРП, ПГБ	ед.	1	-	1	4	3	9

1	2	3	4	5	6	7	8
Реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций)	ед.	-	-	-	-	-	-
Газоснабжение населенных пунктов природным газом	ед.	-	-	-	-	-	-
Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов	км	1,56	20,80	53,70	-	-	76,06
Газификация квартир (домовладений) природным газом	ед.	164,00	120,00	-	33,00	158,00	495,00
Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	км	0,80	19,16	0,79	1,21	1,70	23,66
Уровень газификации природным газом	%	31,50	31,50	33,70	33,70	33,80	33,80
Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов)	ед.	-	-	-	-	-	-

#### IV. Описание рисков реализации Программы газификации

К рискам, которые могут оказать влияние на решение поставленных в Программе газификации задач, относятся:

- макроэкономические риски, обусловленные влиянием изменения состояния финансовых рынков и деловой активности, которое может отразиться на объемах выделяемых бюджетных средств и стоимости привлекаемых средств и сократить объем инвестиций, в том числе на строительство объектов газификации;

- отсутствие средств у населения на подключение домовладений к газораспределительным сетям, строящимся муниципальными образованиями в автономном округе в рамках исполнения полномочий по организации газоснабжения населения в пределах поселений, зачастую не позволяет достигнуть требуемых показателей по подготовке потребителей,

установленных планом-графиком синхронизации выполнения программы газификации Российской Федерации на территории автономного округа в установленные сроки;

- недостаток бюджетных средств муниципальных образований в автономном округе на реализацию мероприятий по капитальному строительству объектов газификации, находящихся в муниципальной собственности;

- появление объектов незавершенного строительства в результате задержки финансирования со стороны участников Программы газификации.

Управление рисками Программы газификации будет осуществляться на основе:

- расчета потребности в бюджетных средствах на финансирование программных мероприятий;

- реализации мероприятий капитального строительства объектов газификации за счет бюджетных инвестиций;

- внедрения системы контроля реализации Программы газификации, а также эффективного использования бюджетных средств;

- оперативного реагирования путем внесения изменений в Программу газификации, снижающих воздействие негативных факторов на выполнение целевых показателей.

#### **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).

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 бюджета автономного округа, реализуются в рамках:

- государственной программы автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2022 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-П;

- государственной программы автономного округа «Развитие транспортной инфраструктуры на 2014 – 2021 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1124-П.

Детализированные перечни мероприятий соответствующих подпрограмм вышеуказанных государственных программ утверждаются постановлениями Правительства автономного округа.

Перечень мероприятий по реализации Программы газификации

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя, в том числе по годам							Ответственный исполнитель	Ожидаемый результат
				2019	2020	2021	2022	2023	итого			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Цель Программы газификации: повышение уровня газификации автономного округа												
Задача 1. Организация реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации автономного округа												
1.1.	Разработка, утверждение и ежегодная актуализация муниципальных схем газоснабжения и Программы газификации	количество единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	ед. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	48	48	48	48	48	48	органы местного самоуправления (далее – ОМС)	обеспечение комплексного и последовательного развития систем газоснабжения на территории населенных пунктов	
1.2.	Установление специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования Программы газификации	количество единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	0,92	0,74	0,16	0,19	0,87	2,19	департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа	привлечение внебюджетных источников финансирования для выполнения мероприятий по газификации потребителей	
		количество единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	ед. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	1	3 167,48	1 835,00	2 111,00	8 187,49	21 395,23	департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа	привлечение внебюджетных источников финансирования для выполнения мероприятий по газификации потребителей	
		количество единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	6 094,26	3 167,48	1 835,00	2 111,00	8 187,49	21 395,23			
		количество единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	357,337					357,337			
		количество единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб. тыс. руб.	357,337					357,337			
Город Губкинский												
1.2.1.	Строительство полнотехнологического газопровода высокого давления I этап	количество единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет	км тыс. руб. тыс. руб.	0,12 11 318,4 1 388,00	0,14 11 318,4 1 596,00	0,16 11 318,4 1 835,00	0,19 11 318,4 2 111,00	0,18 11 318,4 2 017,00	0,79 11 318,4 8 947,00	ООО «Горгаз»	уровень газификации жил. фонда города: 16 мкр – до 22,3 тыс. м2; 17 мкр – до 7,6 тыс. м2; 18 мкр –	

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12
		местные бюджеты	внебюджетные источники									
г. Новый Уренгой												
1.2.2.	Реконструкция ГРП 5 с заменой основного оборудования и обустройством второй линии редуцирования	количество единиц	тыс. руб.	ед.	1					1	АО «Ново-Уренгойскрайгаз»	замена отработавшего нормативный срок оборудования. Расширение сетей газораспределения и газоотребления
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	тыс. руб.	357,337					357,337		
		местные бюджеты	тыс. руб.	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.	тыс. руб.	357,337					357,337		
1.2.3.	Строительство газопровода низкого давления Р = 0,005 МПа, закачка ГРП-5 на ГРП-1 (подземный способ прокладки)	количество единиц	тыс. руб.	км	0,8					0,8	АО «Ново-Уренгойскрайгаз»	повышение надежности (резервирование) газоснабжения потребителей мкр. Строитель.
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	тыс. руб.	4 706,259					4 706,259		
		местные бюджеты	тыс. руб.	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.	тыс. руб.	4 706,259					4 706,259		
1.2.4.	Техническое перевооружение газопровода высокого давления Р <sub>у</sub> = 0,6 МПа, Ду = 150 мм: - 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; - вынос из-под пятна застройки объекта «Газопровод высокого давления Ду 150 мм от Пионерного поселка к котельной вагон-городка треста УГПС»	количество единиц	тыс. руб.	км		0,6				0,6	АО «Ново-Уренгойскрайгаз»	повышение надежности (резервирование) газоснабжения потребителей мкр. Южный части города от двух источников. Минимизация риска возникновения аварийных ситуаций на сетях газораспределения и газоотребления
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	тыс. руб.		1 571,477				1 571,477		
		местные бюджеты	тыс. руб.	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.	тыс. руб.		1 571,477				1 571,477		
1.2.5.	Строительство газопровода по улице Юбилейная в поселке Пурне-1	количество единиц	тыс. руб.	км					0,69	0,69	ООО «ПургаСервис»	газификация населенного пункта, газификация

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		сумма затрат, в том числе	тыс. руб.						6 170,49		20 индивидуальных жилых домов
		окружной бюджет	тыс. руб.								
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.					6 170,49	6 170,49		
1.3.	Плата за технологическое присоединение (строительство газопроводов)	количество единиц	км				3,3		3,3		
		стоимость единицы	тыс. руб.								
		сумма затрат, в том числе	тыс. руб.	14 461,80		2 235,54	8 942,18		25 639,52		
		окружной бюджет	тыс. руб.								
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.	14 461,80		2 235,54	8 942,18		25 639,52		
	Плата за технологическое присоединение (строительство ГРП, ПТБ)	количество единиц	ед.		1	1			2		формирование единой тарифной политики, энергетика и жилищно-коммунального комплекса автономного округа, АО «УСТТ»
		стоимость единицы	тыс. руб.								
		сумма затрат, в том числе	тыс. руб.	5 983,00	41 732,00	7 407,00			55 122,00		
		окружной бюджет	тыс. руб.								
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.	5 983,00	41 732,00	7 407,00			55 122,00		
г. Лябьтанги											
1.3.1.	Реконструкция котельной № 21 «Водолабор Ханмеф», перевод котельной на газообразный вид топлива	количество единиц	ед.		1				1		получение возможности использования дополнительной мощности.
		стоимость единицы	тыс. руб.								Повышение надежности системы газопотребления котлагрегатов, повышение качества ведения технологического режима и его безопасность.
		сумма затрат, в том числе	тыс. руб.	5 983,00	41 732,00				47 715,00		
		окружной бюджет	тыс. руб.								
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.	5 983,00	41 732,00				47 715,00		
г. Новый Уренгой											
1.3.2.	Строительство надземного газопровода высокого давления к	количество единиц	км								рост потребления природного газа на 142,84 тыс. куб. м
		стоимость единицы	тыс. руб.								АО «Ново-Уренгойскгазгаз»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	производственной базе ОО «Технокрафт», ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западная промзона, проезд 4П, панель Г»	сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	1 708,36					1 708,36		в год
1.3.3.	Строительство подземного газопровода высокого давления для газоснабжения Административного здания по адресу г. Новый Уренгой, Восточная промзона, панель Д (Сибретгазстрой)	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.						1 226,653	АО «Ново- Уренгойскрайгаз»	рост потребления природного газа на 137,8 тыс. куб. м в год
1.3.4.	Строительство подземного газопровода высокого давления к объекту: Офисный комплекс по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, планировочный микрорайон 01:08, поз. 6	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.						2 259,485	АО «Ново- Уренгойскрайгаз»	рост потребления природного газа на 72,8 тыс. куб. м в год
1.3.5.	Строительство надземного газопровода высокого давления к объекту: «Производственная база АО «СИБЮГСТРОЙ», ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западная промзона	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.						1 563,19	АО «Ново- Уренгойскрайгаз»	рост потребления природного газа на 342,22 тыс. куб. м в год
1.3.6.	Строительство подземного газопровода низкого давления к объекту: «Магазин № 10, новый универсам», ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Сибирская, д. 15	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.						900,168	АО «Ново- Уренгойскрайгаз»	рост потребления природного газа на 202,12 тыс. куб. м в год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.3.7.	Строительство подземного газопровода низкого давления к объекту: торговый центр Сибирь, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Интернациональная, д. 46	бюджеты внебюджетные источники количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	тыс. руб. км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	900,168  1 444,574  1 444,574					900,168  1 444,574  1 444,574	АО «Ново-Уренгойскрайгаз»	рост потребления природного газа на 341,19 тыс. куб. м в год
1.3.8.	Строительство подземного газопровода высокого давления к ППСК «Содружество» по адресу: Новый Уренгой, Северная коммунальная зона»	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	  2 224,506  2 224,506					2 224,506  2 224,506	АО «Ново-Уренгойскрайгаз»	рост потребления природного газа на 876,00 тыс. куб. м в год
1.3.9.	Строительство подземного газопровода высокого давления для газоснабжения здания магазина по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Южная, д. 2	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	  1 291,994  1 291,994					1 291,994  1 291,994	АО «Ново-Уренгойскрайгаз»	рост потребления природного газа на 60,53 тыс. куб. м в год
1.3.10.	Строительство подземного газопровода высокого давления для газоснабжения специализированного центра по продаже и ремонту снегоходной и мотосиловой техники по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, мкр. Монтажник, д. 51а	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	  1 842,869  1 842,869					1 842,869  1 842,869	АО «Ново-Уренгойскрайгаз»	рост потребления природного газа на 136,27 тыс. куб. м в год
Пуровский район											
1.3.11.	Газификация ближних и	количество	ед.			1			1	ООО «Пургазсервис»	газификация



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	оказывающим услуги по транспортировке газа в труднодоступные населенные пункты автономного округа	окружной бюджет	тыс. руб.	87 111,00	87 111,00	87 111,00	87 111,00	87 111,00	87 111,00		
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.								
2.2.	Создание на территории автономного округа единой газораспределительной организации	количество единиц	ед.	1						департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа, АО «УССТ»	формирование единой тарифной политики по газоснабжению на территории региона и единого плана по реконструкции и модернизации систем газораспределения
		сумма затрат, в том числе	тыс. руб.								
		окружной бюджет	тыс. руб.								
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.								
Задача 3. Развитие сетей магистральных газопроводов-отводов, распределительных газовых сетей											
3.1.	Строительство ГРП, ГРИШ, ПШБ	количество	ед.		1		3		7	ОМС, ГРО	
		стоимость единицы	тыс. руб.								
		сумма затрат, в том числе	тыс. руб.	24 427,00	10 403,00		6 015,49	11 232,32	52 077,81		
		окружной бюджет	тыс. руб.								
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.	24 427,00	10 403,00		6 015,49	11 232,32	52 077,81		
		количество	км	2,15	41,61	56,14	7,71	1,01	108,62	ОМС, ГРО	
		стоимость единицы	тыс. руб.								
		сумма затрат, в том числе	тыс. руб.	21 921,79	521 630,92	1 328 423,67	178 418,00	14 601,00	2 064 995,38		
		окружной бюджет	тыс. руб.		67 888,50	12 057,20			79 945,70		
		местные бюджеты	тыс. руб.	3 000,00	53 213,40	634,60			56 848,00		
		внебюджетные источники	тыс. руб.	18 921,79	400 529,02	1 315 731,87	178 418,00	14 601,00	1 928 201,68		
г. Губкинский											
3.1.1.	Строительство второго газопровода высокого давления	количество	км		1,65	1,65			3,3	Администрация муниципального образования город Губкинский	повышение надежности газоснабжения города
		стоимость единицы	тыс. руб.		7 326,00	7 692,00					
		сумма затрат, в том числе	тыс. руб.		12 087,90	12 691,80			24 779,70		
		окружной бюджет	тыс. руб.		11 483,50	12 057,20			23 540,70		
		местные бюджеты	тыс. руб.		604,4	634,60			1 239,00		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.1.2.	Строительство полигазопровода высокого давления I этап (от точки врезки в микрорайоне 16 вдоль селитровой зоны города до ППБ № 2 панель промзоны № 2)	бюджеты внебюджетные источники количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	тыс. руб. км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.			8,43 42 491,00 40 366,00 2 125,00			8,43 57 062,00 54 208,45 2 853,55	Администрация МО г. Губкинский	повышение надежности газоснабжения города
г. Ляббитцанги											
3.1.3.	Реконструкция котельной № 12 «8 мкр» – перевод котельной на газообразный вид топлива. Установка системы управления с частотным регулированием приводов. Вывод из эксплуатации котельной № 5, с переклочением потребителей на котельную № 12	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	ед. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.		1 10 403,00				34 830,00 34 830,00	ПАО «Газпром», ОАО «Тепло-энергетик»	получение возможности использования дополнительной тепловой мощности. Повышение надежности системы газопотребления котлагрегатов, повышение качества ведения технологического режима и его безопасность
Надымский район											
3.1.4.	Газопровод межпоселковый к селу Ныда Надымского района автономного округа	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.		-	1,7 5 000,00 8 500,00			1,70 8 500,00 8 500,00	ПАО «Газпром»	создание благоприятных условий для газификации сельских населенных пунктов автономного округа. Выполнение ПАО «Газпром» планов-графиков синхронизации проектов Программы газификации
Город Ноябрьск											
3.1.5.	Строительство распределительного газопровода на территории МУП «СХК Ноябрьский» и жилого поселка Северная Нива, в т.ч. ПИР	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.		1 52 044,00				1 55 044,00	Администрация муниципального образования город Ноябрьск	обеспечение доступности услуг газоснабжения для сельскохозяйственных потребителей



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Ханымейского тракта	местные бюджеты	тыс. руб.								Газификация 164 индивидуальных жилых домов (от точки врезки существующего газопровода до пересечения ул. Шалышкина и Ханымейского тракта)
3.1.10.	Строительство газопровода среднего давления МО пос. Ханымей от пересечения улиц Шалышкина и Ханымейского тракта до пересечения улиц Нефтяников и Первопроходцев	внебюджетные источники	тыс. руб.	3 781,90					3 781,90	ООО «Пургазсервис»	Газификация 164 индивидуальных жилых домов (от точки врезки существующего газопровода до пересечения ул. Шалышкина и Ханымейского тракта)
		количество	км	1,56					1,56		газификация сельского населенного пункта автономного округа, рост потребления природного газа 119,5 тыс. м3 в год.
		стоимость единицы	тыс. руб.								Газификация 164 индивидуальных жилых домов от пересечения ул. Шалышкина и Ханымейского тракта (ПТБ-1)
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.	9 662,89					9 662,89		до пересечения ул. Нефтяников и Первопроходцев (ПТБ-2), до пересечения ул. Первопроходцев и Мира (ПТБ-3)
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.	9 662,89					9 662,89		
3.1.11.	Строительство газопровода низкого давления МО пос. Ханымей от ПТБ-1 по улицам Восточная, Республика, Заголарияда – от ПТБ-2 по ул. Центральная, Нефтяников, Первопроходцев, Мира, Речная	количество	км		2,9	0,79			3,69	ООО «Пургазсервис»	ул. Шалышкина и Ханымейского тракта (ПТБ-1)
		стоимость единицы	тыс. руб.								до пересечения ул. Нефтяников и Первопроходцев (ПТБ-2), до пересечения ул. Первопроходцев и Мира (ПТБ-3)
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.		13 400,98	3 398,87			16 779,85		ул. Нефтяников и Первопроходцев (ПТБ-2), до пересечения ул. Первопроходцев и Мира (ПТБ-3)
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.		13 400,98	3 398,87			16 779,85		
3.1.12.	Строительство ПТБ МО пос. Ханымей, пересечение ул. Шалышкина и Ханымейского тракта (ПТБ-1), пересечение ул. Нефтяников и Первопроходцев (ПТБ-2), пересечение ул. Первопроходцев и Мира (ПТБ-3)	количество	ед.				3		3	ООО «Пургазсервис»	газификация сельского населенного пункта автономного округа, рост потребления природного газа 119,5 тыс. м3 в год.
		стоимость единицы	тыс. руб.								Газификация 164 индивидуальных жилых домов от ПТБ-1 по ул. Восточной, Республика, Заголарияда – от ПТБ-2 по ул. Центральная, Нефтяников, Первопроходцев от
		сумма затрат, в том числе окружной бюджет	тыс. руб.				4 836,49		4 836,49		ул. Восточной, Республика, Заголарияда – от ПТБ-2 по ул. Центральная, Нефтяников, Первопроходцев от
		местные бюджеты	тыс. руб.								
		внебюджетные источники	тыс. руб.				4 836,49		4 836,49		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.1.13.	Замена ГРПШ на ПГБ в мкр. 1 пос. Уренгой	количество единиц стоимость единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	ед. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.					1 3 858,09	1 3 858,09	ООО «Пургазсервис»	возможность подключения новых потребителей, повышение производительности пропускной способности и надежности существующей сети газораспределения
3.1.14.	Монтаж ПГБ мкр. Звездный, пос. Пурпе	количество единиц стоимость единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	ед. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.					1 3 798,23	1 3 798,23	ООО «Пургазсервис»	возможность подключения новых потребителей, повышение производительности пропускной способности и надежности существующей сети газораспределения
Город Салехард											
3.1.15.	Строительство газопроводов (с учетом подготовки ТЗ и разработки проектной документации) в мкр. Солнечный	количество единиц стоимость единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.	2,075 5 477,00	23 315,00				2,075 28 792,00	АО «УСПТ»	газификация 120 потребителей, плановый среднегодовой объем потребления газа 100 тыс. м <sup>3</sup> . Адресная привязка ул. Броднева, район автодороги «Салехард – Аксарка»
3.1.16.	Строительство газопроводов (с учетом подготовки ТЗ и разработки проектной документации) в мкр. Юбилейный	количество единиц стоимость единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.			3 833,00	12 346,00		1,21 16 179,00	АО «УСПТ»	Адресная привязка ул. Броднева, район автодороги «Салехард – Аксарка». Газификация 33 потребителей, плановый среднегодовой объем потребления газа 27 тыс. м <sup>3</sup>
3.1.17.	Строительство	количество единиц стоимость единиц сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	ед. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.			3 833,00	12 346,00		1 16 179,00	АО «УСПТ»	газификация

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	газорегуляторного пункта (с учетом подготовки ТЗ и разработки проектной документации) в квартале Северный	стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.				1 179,00	3 576,00	4 755,00		38 потребителей, адресная привязка ул. Обская
3.1.18.	Строительство газопроводов (с учетом подготовки ТЗ и разработки проектной документации) в квартале Северный	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.				1 179,00	3 576,00	4 755,00	АО «УСТ»	газификация 38 потребителей, адресная привязка ул. Обская. Ожидается подключение 120 потребителей, плановый среднегодовой объем потребления газа 31 тыс. м3
Тазовский район											
3.1.19.	Газопровод от месторождения Тото-Яхинское до с. Антилюта, в том числе ПНР (газопровод Ду100, Рраб = 7,5 Мпа) 1 класс III категории	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.		20,8				20,8	ПАО «Газпром», Администрация муниципального образования Тазовский район	газификация сельского населенного пункта автономного округа, рост потребления природного газа 10 600 тыс. м3 в год. Выполнение ПАО «Газпром» планов-графиков синхронизации проектов Программы газификации
3.1.20.	Строительство распределительных газопроводов в с. Антилюта (строительство наземных газопроводов среднего давления 0,3 Мпа, низкого давления 0,003 Мпа)	количество стоимость единицы сумма затрат, в том числе окружной бюджет местные бюджеты внебюджетные источники	км тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб. тыс. руб.		8,7				8,7	ПАО «Газпром», Администрация муниципального образования Тазовский район	газификация сельского населенного пункта автономного округа, рост потребления природного газа 10 600 тыс. м3 в год. Выполнение ПАО «Газпром» планов-графиков синхронизации проектов Программы газификации

## VI. Ожидаемый эффект от реализации Программы газификации

Потребление природного газа в России за последние 10 лет колеблется на уровне 450 – 460 млрд м<sup>3</sup>. Доля потребления природного газа в автономном округе составляет около 0,5%. Поэтому существенного влияния на экономические показатели страны мероприятия Программы газификации не оказывают.

Вместе с тем газификация автономного округа полностью отвечает целям Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р, по снижению темпов роста антропогенной нагрузки на окружающую среду и противодействию климатическим изменениям при необходимости удовлетворения растущего потребления энергии, рациональному использованию и снижению темпов роста потребления имеющихся ресурсов ископаемого топлива, сохранению здоровья населения и качества жизни путем замедления темпов роста загрязнения окружающей среды при использовании ископаемого топлива, а также снижению общегосударственных расходов на здравоохранение, замедлению темпов роста затрат на распределение и транспортировку электрической энергии и топлива и возникающих при этом потерь, а также повышению уровня энергетической безопасности и надежности энергоснабжения за счет увеличения уровня его децентрализации. Достижение этих целей обеспечивается за счет использования, в том числе местных видов топлива, которым на территории автономного округа является природный газ.

Реализация мероприятий Программы газификации позволит достичь следующих экономических, социальных и экологических эффектов:

- 1) экономический эффект планируется достичь за счет:
  - прироста потребления природного газа 18,69 млн. м<sup>3</sup> в год, и к концу 2023 года годовой объем составит более 2 500 млн. м<sup>3</sup>;
  - повышения конкурентоспособности продукции местных товаропроизводителей и увеличения их прибыли за счет сокращения расходов на оплату услуг по теплоснабжению и применения новых технологий, использующих природный газ;
  - повышения инвестиционной привлекательности автономного округа и развития инвестиционной активности субъектов экономики;
- 2) экологический эффект планируется достичь за счет уменьшения размера вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека;
- 3) социальный эффект планируется достичь за счет:
  - создания благоприятных условий для дальнейшего проживания на территории автономного округа;
  - обеспечения более комфортных условий проживания граждан;
  - снижения оплаты коммунальных услуг за счет уменьшения расходов на топливную составляющую тарифов на производство тепловой и электрической энергии;

- изменения рыночной стоимости недвижимого имущества граждан (жилья и земельных участков).

## **VII. Сведения о порядке расчета показателей Программы газификации**

Состав показателей увязан с задачами и основными мероприятиями, которые направлены на достижение целей Программы газификации.

Расчет значений показателей (индикаторов) производится по результатам мониторинга и отчетности.

Перечень показателей и индикаторов носит открытый характер и предусматривает возможность корректировки в случаях изменения приоритетов государственной политики, появления новых технологических и социально-экономических обстоятельств, существенно влияющих на достижение цели Программы газификации.

### **1. Объем (приrost) потребления природного газа в год.**

Показатель определяется в тысячах кубических метров газа и является базовым расчетным показателем при определении динамики потребления газа и расширения зоны газификации.

Прогнозные значения показателя приняты исходя из расчетных перспективных объемов потребления в природном газе согласно Генеральной схеме газификации и газоснабжения автономного округа, а также из объемов финансирования мероприятий по газификации и планах по их выполнению. При оценке отчетных показателей используются фактические данные газораспределительных организаций региона. Показатель определяется суммарным сложением данных за отчетный период.

### **2. Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта.**

Показатель определяется в километрах путем суммирования количества участков магистральных газопроводов.

Показатель общей протяженности магистральных газопроводов формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона и характеризует уровень повышения газификации населенных пунктов автономного округа.

Плановые показатели формируются на основе схем газоснабжения и газификации населенных пунктов автономного округа и предложений газотранспортных организаций. Отчетный показатель определяется по данным газотранспортных организаций. Показатель определяется с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

### **3. Протяженность (строительство) газопроводов-отводов.**

Показатель определяется в тысячах километров путем суммирования количества газовых сетей в городских и сельских населенных пунктах.

Показатель общей протяженности газопроводов в городских и сельских населенных пунктах формируется при составлении паспорта газового хозяйства

региона и характеризует уровень повышения условий проживания населения этих территорий.

Плановые показатели сформированы на основе схем газоснабжения и газификации населенных пунктов и проектной документации. Отчетный показатель определяется по данным газотранспортных и газораспределительных организаций. Показатель определяется с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

4. Количество (строительство) газораспределительных станций.

Показатель определяется в единицах (газораспределительные станции).

Показатель определяется по данным газораспределительных организаций с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

5. Реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительные станции).

Показатель определяется в единицах (газораспределительные станции).

Показатель определяется по данным газораспределительных организаций с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

6. Газоснабжение населенных пунктов природным газом.

Показатель определяется в единицах (населенные пункты).

Является отчетным показателем совместных с ПАО «Газпром» планов-графиков синхронизации выполнения Программы газификации. Прогнозные показатели приняты исходя из разработанных схем газификации и газоснабжения населенных пунктов, Генеральной схемы газоснабжения и газификации автономного округа, разработанных проектов по газификации. При оценке отчетных показателей используются данные газораспределительных организаций и муниципальных образований в автономном округе. Показатель определяется с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

7. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов.

Показатель определяется в тысячах километров путем суммирования количества межпоселковых газопроводов.

Показатель общей протяженности межпоселковых газопроводов формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона и характеризует уровень повышения газификации территорий.

Плановые показатели сформированы на основе схем газоснабжения и газификации населенных пунктов и проектной документации. Отчетный показатель определяется по данным газотранспортных и газораспределительных организаций. Показатель определяется с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

8. Газификация квартир (домовладений) природным газом.

Показатель определяется в единицах (квартиры, домовладения).

Показатель формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

9. Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов.

Определяется в километрах путем суммирования количества газовых сетей в сельской местности и городских территориях. Показатель «городские» сети и «сельские» сети определяется в километрах. Показатель общей протяженности газопроводов в городских и сельских населенных пунктах принят для представления отчетных данных в Министерство энергетики Российской Федерации, составления паспорта газового хозяйства региона и характеризует уровень повышения условий проживания населения в сельской местности и на городских территориях. Плановые показатели сформированы на основе схем газоснабжения и газификации населенных пунктов и проектной документации. Отчетный показатель определяется по данным заказчиков строительства газопроводных систем муниципальных образований в автономном округе и газораспределительных организаций. Показатель определяется с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

10. Уровень газификации природным газом.

Значение целевого индикатора определяется в процентах как отношение количества газифицированных природным газом населенных пунктов по отношению к общему количеству населенных пунктов в автономном округе.

11. Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов).

Показатель определяется в единицах (количество населенных пунктов).

Показатель формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

12. Количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа.

Показатель определяется в единицах (комплексы производства сжиженного газа).

Показатель формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

13. Перевод на природный газ автотранспортной техники.

Показатель определяется в единицах (автотранспортная техника).

Показатель определяется по данным департамента транспорта и

дорожного хозяйства автономного округа с нарастающим итогом с начала реализации Программы путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

14. Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций.

Показатель определяется в единицах (газовые наполнительные компрессорные станции).

Показатель определяется по данным департамента транспорта и дорожного хозяйства автономного округа с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

### **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 2017 год – 2 801 тыс. тонн у.т.).

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

Схема 16



Электроэнергию вырабатывают 58 (источников) автономных электростанций, из которых 48 работают на дизельном топливе и 10 на природном газе. Тепловая энергия производится на 244 котельных и 8-ми теплоэлектростанциях. Из них 15 котельных работают на твердом топливе, 59 – на жидком топливе и 170 – на природном газе.

## Расход топлива на производство тепловой и электрической энергии

Схема 17

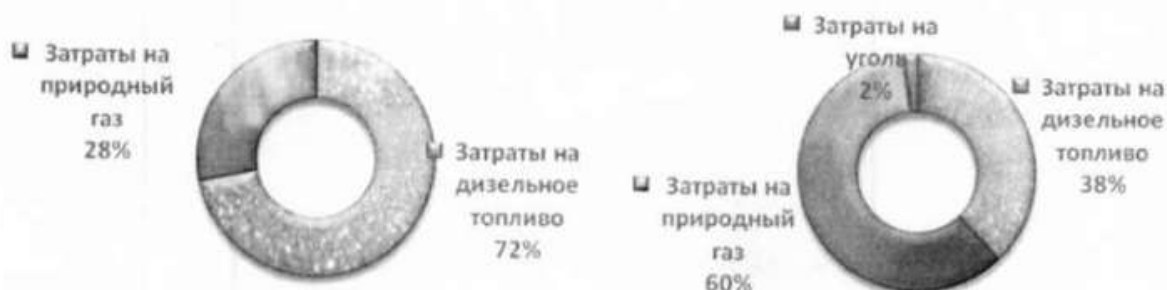


В топливном балансе на производство тепловой и электрической энергии преобладает потребление природного газа. Вместе с тем ежегодные затраты на приобретение дизельного топлива значительно превышают расходы на приобретение природного газа (на производство электроэнергии в 2,5 раза (72 %), на производство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

млн. м<sup>3</sup>

№ п/п	Муниципальное образование в автономном округе	Категория потребителя	Годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по автономному округу, в том числе		электростанции	1 168,2	1 150,2	1 156,2	1 156,2	1 156,2
		котельные	1 047,3	1 051,3	1 069,7	1 072,5	1 072,5

1	2	3	4	5	6	7	8
		промышленные и прочие потребители	239,26	239,66	241,56	242,96	242,96
		население	34,0	34,5	34,8	43,2	43,2
		всего	2 488,66	2 475,66	2 502,26	2 514,86	2 514,86
1.	Город Губкинский	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельные	54,20	54,40	54,60	55,00	55,00
		промышленные и прочие потребители	3,50	3,80	4,00	4,20	4,20
		население	0,90	1,10	1,20	1,40	1,40
		всего	58,60	59,30	59,80	60,60	60,60
2.	Красноселькупский район	электростанции	0,00	0,00	6,00	6,00	6,00
		котельные	11,40	11,40	11,60	12,00	12,00
		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	11,40	11,40	17,60	18,00	18,00
3.	Город Лабитнанги	электростанции	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40
		котельные	50,30	53,60	53,60	53,60	53,60
		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	116,70	120,00	120,00	120,00	120,00
4.	Город Муравленко	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельные	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00
		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	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00
5.	Надымский район	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельные	168,00	168,00	176,00	176,00	176,00
		промышленные и прочие потребители	9,20	9,30	9,30	9,50	9,50
		население	6,80	6,90	6,90	7,00	7,00
		всего	184,00	184,20	192,20	192,50	192,50
6.	Город Новый Уренгой	электростанции	694,00	694,00	694,00	694,00	694,00
		котельные	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00
		промышленные и прочие потребители	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
		население	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
		всего	1 154,00	1 154,00	1 154,00	1 154,00	1 154,00
7.	Город Ноябрьск	электростанции	226,80	226,80	226,80	226,80	226,80
		котельные	175,00	175,00	178,00	180,00	180,00
		промышленные и прочие потребители	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		население	2,90	3,00	3,00	3,00	3,00
		всего	434,70	434,80	437,80	439,80	439,80
8.	Приуральский район	электростанции	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50
		котельные	18,00	18,50	18,50	18,50	18,50
		промышленные и прочие потребители	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		население	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
		всего	34,50	35,00	35,00	35,00	35,00
9.	Пуровский район	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельные	105,00	105,00	110,00	110,00	110,00

1	2	3	4	5	6	7	8
		промышленные и прочие потребители	15,00	15,00	15,20	15,20	15,20
		население	7,10	7,10	7,20	15,20	15,20
		всего	127,10	127,10	132,40	140,40	140,40
10.	Город Салехард	электростанции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		котельные	79,00	79,00	81,00	81,00	81,00
		промышленные и прочие потребители	4,50	4,50	6,00	7,00	7,00
		население	2,10	2,20	2,30	2,40	2,40
		всего	185,60	185,70	189,30	190,40	190,40
11.	Тазовский район	электростанции	55,00	47,00	47,00	47,00	47,00
		котельные	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
		промышленные и прочие потребители	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
		население	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
		всего	96,26	88,26	88,26	88,26	88,26
12.	Шурышкарский район	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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	10,46	0,50	0,50	0,50	0,50
		котельные	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37
		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	17,82	7,87	7,87	7,87	7,87

**IX. Описание мер координации деятельности исполнительных органов государственной власти автономного округа и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов Программы газификации**

Ответственным исполнителем Программы газификации является департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа.

При реализации Программы газификации ответственный исполнитель выполняет следующие функции:

- нормативно-правовое обеспечение реализации Программы газификации;
- обеспечение взаимодействия исполнительных органов государственной власти автономного округа, являющихся соисполнителями Программы газификации, органов местного самоуправления в автономном округе, а также организаций, участвующих в реализации Программы газификации;
- управление реализацией Программы газификации;
- финансирование соответствующих мероприятий Программы газификации;
- осуществление контроля исполнения Программы газификации, в том числе за целевым и эффективным использованием финансовых средств,

направляемых на реализацию Программы газификации;

- мониторинг результатов реализации программных мероприятий.

Информационная поддержка будет осуществляться под общей координацией департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа с использованием официального сайта, а также средств массовой информации.

Система программных мероприятий в значительной мере определяется задачами Программы газификации.

1. По выполнению задачи «Организация реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Ямало-Ненецкого автономного округа» предусмотрены:

- разработка, утверждение и ежегодная актуализация муниципальных схем газоснабжения и программ газификации. Ответственными исполнителями за выполнение данного мероприятия в соответствии с полномочиями, закрепленными Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» являются органы местного самоуправления муниципальных образований в автономном округе;

- установление специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования Программ газификации.

Полномочиями по установлению специальных надбавок на территории автономного округа наделен департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа в соответствии с Положением о департаменте, утвержденным постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П.

Установление специальных надбавок осуществляется в соответствии с Порядком установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03 мая 2001 года № 335.

2. По задаче «Создание условий для развития газораспределительных сетей населенных пунктов Ямало-Ненецкого автономного округа» предусмотрено:

- предоставление государственной поддержки газораспределительным организациям, оказывающим услуги по транспортировке газа в труднодоступные населенные пункты автономного округа.

Государственная поддержка осуществляется в соответствии с Законом автономного округа от 19 сентября 2012 года № 76-ЗАО «О государственной поддержке газораспределительных организаций, оказывающих услуги по транспортировке газа в труднодоступные населенные пункты на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

Государственная поддержка предоставляется газораспределительным организациям в форме субсидии на возмещение ими части эксплуатационных затрат по объектам газораспределительной системы в размере суммы

амортизационных отчислений, исчисленных линейным способом, или арендных платежей, которые в силу законных ограничений по росту тарифов не учтены при формировании тарифа на услуги по транспортировке газа федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим государственное регулирование тарифов на услуги по транспортировке газа.

Финансирование данного мероприятия осуществляется в рамках государственной программы автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2022 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-П;

- создание на территории автономного округа единой газораспределительной организации.

Единую газораспределительную организацию планируется создать на базе АО «Управление по строительству и газификации автономного округа». В этих целях завершены мероприятия по акционированию предприятия. Создание единой ГРО обеспечит централизацию системы управления и повысит эффективность развития систем газоснабжения.

3. По задаче «Развитие сетей магистральных газопроводов-отводов, распределительных газовых сетей в населенных пунктах Ямало-Ненецкого автономного округа» предполагается строительство и реконструкция сетей магистральных газопроводов-отводов, распределительных газовых сетей, ГРП:

- за счет внебюджетных источников, в том числе за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа, и инвестиционных средств газотранспортных и газораспределительных организаций;

- за счет средств окружного бюджета в рамках государственной программы автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2022 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-П.

#### **Х. Прогнозируемый размер расходов бюджета автономного округа на реализацию Программы газификации**

На реализацию программных мероприятий из окружного бюджета планируется направить 515 500,70 тыс. руб., в том числе:

2019 год – 87 111,00 тыс. руб.;

2020 год – 154 999,50 тыс. руб.;

2021 год – 99 168,20 тыс. руб.;

2022 год – 87 111,00 тыс. руб.;

2023 год – 87 111,00 тыс. руб.;

Средства окружного бюджета предусмотрены на оказание государственной поддержки газораспределительным организациям, оказывающим услуги по транспортировке газа в труднодоступные населенные пункты автономного округа, а также на строительство газораспределительных

систем в целях исполнения обязательств по газификации автономного округа в рамках соглашения с ПАО «Газпром» о сотрудничестве.

Реализация мероприятий за счет средств окружного бюджета осуществляется в рамках государственной программы автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2020 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-П.