



**ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

от 22 февраля 2019 года № 96-рп

Ханты-Мансийск

**О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2023 года**

В соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», учитывая решение Общественного совета при Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (протокол совместного заседания с руководителями муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, общественными советами по вопросам жилищно-коммунального хозяйства при администрациях муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 ноября 2018 года № 7):

1. Утвердить прилагаемую региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2023 года.

2. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2017 года № 722-рп «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2022 года».

3. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

Губернатор  
Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры



Н.В.Комарова

Приложение  
к распоряжению Правительства  
Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 февраля 2019 года № 96-рп

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства,  
промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного  
округа – Югры до 2023 года (далее – Программа)

Паспорт Программы

|                                     |  |
|-------------------------------------|--|
| Наименование Программы              | Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2023 года   |
| Цель Программы                      | повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  |
| Задачи Программы                    | расширение газораспределительной системы и повышение доступности услуг по снабжению природным газом;<br>повышение надежности и безопасности предоставления услуг газоснабжения   |
| Ответственный исполнитель Программы | Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры   |
| Соисполнитель Программы             | Департамент строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  |
| Участники Программы                 | органы местного самоуправления муниципальных районов и городских округов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, на территории которых реализуются мероприятия Программы (по согласованию);<br>ПАО «Газпром» (по согласованию);<br>ООО «Газпром межрегионгаз» (по согласованию);<br>ООО «Газпром трансгаз Сургут» (по согласованию);<br>ООО «Газпром трансгаз Югорск» (по согласованию);<br>ООО «Газпром газомоторное топливо» (по согласованию);<br>АО «Газпром газораспределение Север» (по согласованию);<br>МП «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района (по согласованию).<br>АО «Когалымгоргаз» (по согласованию);<br>ОАО «Мегионгазсервис» (по согласованию);<br>ООО «Няганьские газораспределительные сети» (по согласованию);<br>ОАО «Нефтеюганскгаз» (по согласованию);<br>ООО «Нижневартовскгаз» (по согласованию);<br>ОАО «Сургутгаз» (по согласованию);<br>МУП «Тепловодканал» (по согласованию);<br>МП «Ханты-Мансийскгаз» (по согласованию);<br>ООО «ЮграТеплоГазСтрой» (по согласованию) |
| Целевые показатели Программы        | к 2023 году планируется достичь значения следующих целевых показателей:<br>объем (прирост) потребления природного газа в год – 134,9 млн. м <sup>3</sup> (в том числе население – 12,8 млн. м <sup>3</sup> );<br>объем (прирост) потребления попутного нефтяного газа в год –  |

|  |  |
|--|--|
|  | <p>90,0 млн. м<sup>3</sup> (в том числе население – 83,5 млн. м<sup>3</sup>);<br/> количество (строительство) ГРС – 2 ед. (еще 2 ГРС планируется ввести к 2024 году);<br/> реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 1 ед.;<br/> газоснабжение (газификация) населенных пунктов природным газом – 1 ед.;<br/> газоснабжение (газификация) населенных пунктов попутным нефтяным газом – 1 ед.;<br/> протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 3,0 км;<br/> газификация природным газом квартир (домовладений) природным газом – 1 113 ед.;<br/> газификация попутным нефтяным газом квартир (домовладений) – 3 656 ед.;<br/> протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 103,8 км;<br/> уровень газификации природным газом (по отношению к 2005 году) – 16,5 %;<br/> уровень газификации попутным нефтяным газом (по отношению к 2005 году) – 7,0 %;<br/> уровень газификации природным и попутным нефтяным газом (по отношению к 2005 году) – 23,5 %;<br/> количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 1 ед.</p> |
| <p>Этапы и сроки реализации Программы</p>          | <p>реализация в период 2019 – 2023 годов в 1 этап с учетом ежегодной корректировки перечня мероприятий по газоснабжению и газификации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры</p>  |
| <p>Объемы и источники финансирования Программы</p> | <p>общий прогнозируемый объем финансирования Программы – 1,3 млрд. руб., в том числе по годам реализации:<br/> 2019 год – 0,33 млрд. руб.,<br/> 2020 год – 0,61 млрд. руб.,<br/> 2021 год – 0,10 млрд. руб.,<br/> 2022 год – 0,02 млрд. руб.,<br/> 2023 год – 0,24 млрд. руб.;<br/> в том числе по источникам финансирования:<br/> средства федерального бюджета (прогнозные объемы на условиях софинансирования) не предусмотрены;<br/> за счет средств окружного бюджета – 0,05 млрд. руб., в том числе по годам реализации:<br/> 2019 год – 0,05 млрд. руб.,<br/> 2020 год – 0,00 млрд. руб.,<br/> 2021 год – 0,00 млрд. руб.,<br/> 2022 год – 0,00 млрд. руб.,<br/> 2023 год – 0,00 млрд. руб.<br/> Планируется привлечение средств из местных бюджетов в сумме 0,03 млрд. руб., в том числе по годам реализации:<br/> 2019 год – 0,03 млрд. руб.,<br/> 2020 год – 0,00 млрд. руб.,<br/> 2021 год – 0,00 млрд. руб.,<br/> 2022 год – 0,00 млрд. руб.,<br/> 2023 год – 0,00 млрд. руб.<br/> Планируется привлечение средств организаций в сумме 0,78 млрд. руб., в том числе по годам реализации:<br/> 2019 год – 0,23 млрд. руб.,</p>  |

|  |  |
|--|--|
|  | <p>2020 год – 0,51 млрд. руб.,<br/> 2021 год – 0,04 млрд. руб.,<br/> 2022 год – 0,00 млрд. руб.,<br/> 2023 год – 0,00 млрд. руб.</p> <p>Планируется привлечение средств из иных источников в сумме 0,44 млрд. руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2019 год – 0,02 млрд. руб.,<br/> 2020 год – 0,10 млрд. руб.,<br/> 2021 год – 0,06 млрд. руб.,<br/> 2022 год – 0,02 млрд. руб.,<br/> 2023 год – 0,24 млрд. руб.</p>   |
| Ожидаемые результаты от реализации Программы | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Промышленное и экономическое развитие округа, улучшение финансового состояния предприятий.</li> <li>2. Улучшение условий жизни и финансового благосостояния населения (в том числе за счет снижения затрат на индивидуальное отопление газифицированных домовладений).</li> <li>3. Создание новых рабочих мест.</li> <li>4. Снижение затрат регионального и местного бюджетов на отопление объектов социальной сферы и жилого фонда.</li> <li>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.</li> <li>6. Повышение инвестиционной привлекательности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры</li> </ol> |

### 1. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

По состоянию на 1 января 2018 года в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (далее – автономный округ) протяженность магистральных газопроводов составляет 13 702,5 км (в том числе газопроводов-отводов – 779,2 км), количество газораспределительных станций (далее – ГРС) – 39 шт. В автономном округе действуют 20 компрессорных станций.

Протяженность межпоселковых газопроводов в автономном округе – 195,0 км. Всего распределительных газопроводов – 2 254,8 км (в т.ч. полиэтиленовых – 577,2 км). Протяженность внутрипоселковых газопроводов составляет 2 059,7 км. В автономном округе действуют 516 котельных, обеспечивающих теплоснабжением социально значимые объекты и жилищный фонд автономного округа, 321 газорегуляторный пункт, 2 592 шкафного газорегуляторного пункта.

Объемы поставок природного газа потребителям автономного округа с 2012 по 2018 годы снизились на 1,4 млрд. м<sup>3</sup>/год и в 2018 году составили 10,5 млрд м<sup>3</sup>. Основными поставщиками природного газа являются: ООО «Газпром межрегионгаз», ПАО «Новатэк», ПАО «НК «Роснефть», ООО «Газ-Ойл Трейдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Сибур Холдинг», ООО «Газпром трансгаз Югорск».

По состоянию на 1 января 2018 года природным газом газифицировано 52 населенных пункта и 74,5 тыс. квартир/домовладений. Уровень газификации сетевым природным газом составляет 12,7 % (по отношению к жилому фонду 2005 года), жилого фонда, подлежащего газификации, – 37,8 %.

Объем реализации попутного нефтяного газа в автономном округе вырос по сравнению с 2016 годом на 31 % и в 2017 году составил 1,2 млрд. м<sup>3</sup>. По состоянию на 1 января 2018 года попутным нефтяным газом газифицировано 30 населенных пунктов и 28,3 тыс. квартир/домовладений. Уровень газификации попутным нефтяным газом жилого фонда, подлежащего газификации, составляет 14,4 %.

Вырос объем реализации сжиженного углеводородного газа (далее – СУГ) в автономном округе по сравнению с 2016 годом на 15 % и составил 4 197,5 т. По состоянию на 1 января 2018 года только СУГ газифицировано 45 населенных пунктов и 15,9 тыс. квартир/домовладений. Уровень газификации СУГ составляет 2,7 %. По отношению к жилому фонду 2005 года уровень газификации СУГ составляет 3,5 %.

Объем реализации компримированного природного газа (далее – КПГ) в автономном округе в 2018 году составил 8,0 млн м<sup>3</sup>. Количество автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (далее также – АГНКС) – 8 шт.

## 2. Прогноз ожидаемых результатов от реализации Программы

При реализации Программы в полном объеме прирост потребления природного газа в автономном округе может составить до 134,9 млн м<sup>3</sup>/год (в том числе у населения – до 12,8 млн. м<sup>3</sup>/год). Прирост потребления попутного нефтяного газа (далее – ПНГ) может составить до 90,0 млн. м<sup>3</sup>/год (в том числе у населения – 83,5 млн. м<sup>3</sup>/год). Основные показатели Программы представлены в таблице 1.

Таблица 1

Основные показатели Программы

| Наименование мероприятия  | Плановый показатель | Объем инвестиций, млн. руб. |
|---|---------------------|-----------------------------|
| Строительство ГРС, ед.  | 4                   | 519,2*                      |
| Реконструкция ГРС с увеличением производительности, ед.   | 1                   | 78,0                        |
| Газификация природным газом населенных пунктов, ед.   | 1                   | 30,5                        |
| Строительство межпоселковых газопроводов, км  | 3,0                 |                             |
| Газификация природным и попутным нефтяным газом квартир (домовладений), тыс. ед.                    | 4,8                 | 395,8**                     |
| Уровень газификации жилищного фонда природным и попутным нефтяным газом по отношению к 2005 году, % | 23,5                |                             |

|   |         |          |
|---|---------|----------|
| Газификация попутным нефтяным газом населенных пунктов, ед.               | 1       | 166,4    |
| Строительство внутрипоселковых газопроводов, км                           | 96,1    | 125,5    |
| Перевод котельных на природный газ, ед.                                   | 176***  | 34,0**** |
| Перевод котельных на попутный нефтяной газ, ед.                           | 11***** | 38,9**** |
| Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, ед. | 1       | 230,5    |

\* без учета инвестиций в строительство ГРС п. Каркатеевы и ГРС г. Пять-Ях.

\*\* средства населения.

\*\*\* в том числе 174 котельные по выданным техническим условиям.

\*\*\*\* включая стоимость мероприятий по строительству распределительных газопроводов.

\*\*\*\*\* в том числе 9 котельных по выданным техническим условиям.

Реализация Программы позволит обеспечить рост уровня газификации природным газом жилого фонда, подлежащего газификации, с 37,8 % до 38,3 %. Уровень газификации природным и ПНГ всего жилого фонда (по отношению к 2005 году) вырастет на 1,0 % и может составить 23,5 %.

Программа позволит обеспечить:

промышленное и экономическое развитие автономного округа, улучшение финансового состояния предприятий;

улучшение условий жизни и финансовое благосостояние населения (в том числе за счет снижения затрат на индивидуальное отопление газифицированных домовладений);

создание новых рабочих мест;

снижение затрат регионального и местного бюджетов на отопление объектов социальной сферы и жилого фонда;

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

повышение инвестиционной привлекательности автономного округа.

К основным особенностям реализации Программы относятся:

очаговое расположение потребителей, что требует строительства большого числа ГРС с изолированными системами газораспределения, находящимися на значительном расстоянии друг от друга;

отсутствие крупных промышленных и энергетических объектов, не газифицированных природным газом или ПНГ;

удаленность не газифицированных потребителей от существующих газораспределительных систем, что приводит к значительным капитальным затратам на строительство газовой инфраструктуры при небольшом перспективном потреблении газа не газифицированных объектов.

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

К основным рискам и проблемам реализации Программы относятся: низкая доходность проектов газификации, что вызвано незначительными объемами потребления природного газа, что, в свою очередь, может привести к увеличению тарифов на газ;

высокая стоимость первоначальных капитальных затрат при строительстве объектов газоснабжения;

финансовые кризисы, снижающие активность экономической деятельности в реальном секторе экономики, также из-за кризисных явлений имеется вероятность сокращения инвестиций в развитие газоснабжения и газификации ПАО «Газпром» и других инвесторов;

отсутствие средств у населения для подключения домовладений к газораспределительным сетям зачастую не позволяет муниципальным образованиям достигнуть своих обязательств по подготовке потребителей к приему газа в сроки, установленные планом-графиком синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации при взаимодействии регионов Российской Федерации с ПАО «Газпром»;

недостаток бюджетных средств муниципальных образований автономного округа на реализацию мероприятий по капитальному строительству объектов газификации, находящихся в муниципальной собственности;

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

В качестве мер минимизации рисков предлагаются следующие механизмы:

анализ сведений о потребителях, включенных в Программу;

отбор объектов газоснабжения и газификации для включения в Программу с учётом экономической эффективности вложений;

газификация преимущественно населенных пунктов с числом граждан, постоянно зарегистрированных по месту жительства, от 100 человек;

включение в Программу мероприятий, увеличивающих надежность газораспределительной и газотранспортной систем;

оценка тарифных последствий реализации Программы.

### 4. Информация об объемах и источниках финансирования реализации Программы

Общий прогнозируемый объем финансирования Программы составит 1,3 млрд. руб., в том числе по годам реализации:

2019 год – 0,33 млрд. руб.,

2020 год – 0,61 млрд. руб.,  
 2021 год – 0,10 млрд. руб.,  
 2022 год – 0,02 млрд. руб.,  
 2023 год – 0,24 млрд. руб.

По источникам финансирования объем инвестиций, необходимых для реализации Программы, представлен в таблице 2.

Таблица 2

## Объем инвестиций для реализации Программы

| Источник финансирования*                 | Прогнозируемый объем выделения финансовых средств на реализацию Программы, млрд. руб. |             |             |             |             |             |
|--|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|  | ВСЕГО   | 2019 г.     | 2020 г.     | 2021 г.     | 2022 г.     | 2023 г.     |
| Окружной бюджет                          | 0,05  | 0,05        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        |
| Местные бюджеты                          | 0,03  | 0,03        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        |
| Средства компаний группы ПАО «Газпром»** | 0,78  | 0,23        | 0,51        | 0,04        | 0,00        | 0,00        |
| Иные источники                           | 0,44  | 0,02        | 0,10        | 0,06        | 0,02        | 0,24        |
| <b>ИТОГО:</b>                            | <b>1,30</b>   | <b>0,33</b> | <b>0,61</b> | <b>0,10</b> | <b>0,02</b> | <b>0,24</b> |

\* включая специальную надбавку к тарифам

\*\* инвестиции ПАО «Газпром» подлежат уточнению на стадии согласования Программы

Критерием выполнения Программы является достижение заявленных показателей в установленные сроки.

В Программе инвестиции в реализацию мероприятий взяты на основании данных, представленных участниками Программы.

При формировании Программы стоимость мероприятий должна приниматься с учетом наибольшей экономической эффективности вложений в их реализацию (наименьших капитальных затрат).

## 5. Ожидаемый эффект от реализации Программы

Реализация Программы приведет к повышению загрузки существующих газораспределительных станций и газопроводов-отводов, действующих и предполагаемых к строительству распределительных газопроводов.

Повышение надежности газоснабжения потребителей обеспечивается за счет проведения мероприятий по реконструкции и капитальному ремонту объектов газораспределительной и газотранспортной систем.

В Программе предусмотрено строительство нового межпоселкового газопровода для газификации пгт. Зеленоборск Советского района, что создаст условия для подключения к сетям газоснабжения новых потребителей и позволит обеспечить улучшение условий социального благополучия населения.

Основными критериями эффективности Программы являются следующие показатели:



увеличение газопотребления региона на 0,22 млрд. м<sup>3</sup>/год (прирост 2,1 % с 2017 года);

количество газифицированных домовладений (природным газом и ПНГ) – 4,8 тыс. ед. (прирост 4,7 % с 2017 года);

количество газифицированных природным газом и ПНГ населенных пунктов – 2 (прирост 2,4 % с 2017 года);

прирост уровня газификации природным газом и ПНГ региона (по отношению к жилому фонду 2005 года) на 1,0 %, при этом общий уровень газификации может составить 23,5 %;

увеличение протяженности межпоселковых газопроводов на 3,0 км (прирост на 1,5 % с 2017 года);

увеличение протяженности внутрипоселковых газопроводов на 96,1 км (прирост на 4,7 % с 2017 года);

уровень удельной загрузки межпоселковых газопроводов – 12,4 млн. м<sup>3</sup>/км в год;

уровень удельной загрузки внутрипоселковых газопроводов – 1,9 млн. м<sup>3</sup>/км в год.

### 5.1. Оценка экономической эффективности

Экономическая эффективность при реализации Программы будет достигнута от перевода объектов социальной сферы, коммунально-бытового и промышленного назначения на природный газ. Срок окупаемости затрат на газификацию объектов жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы составляет в среднем 2 - 3 года. При этом увеличатся темпы социально-экономического развития автономного округа, темпы роста промышленного и сельскохозяйственного производства. Увеличение объемов реализуемого газа способствует увеличению доходов газораспределительных организаций, работающих в автономном округе, что в свою очередь приведет к увеличению налоговых отчислений в бюджет автономного округа.

Для населения переход на природный газ с других видов топлива, например, с электричества, приведет к снижению затрат на индивидуальное отопление частных домовладений.

Реализация Программы обеспечивает возможность увеличения охвата газифицированных потребителей в автономном округе и способствует повышению уровня газификации сетевым природным газом, что влияет на комфортность проживания и качество жизни населения автономного округа. Появление и развитие газовой инфраструктуры может повлиять на открытие новых предприятий, что в свою очередь приведет к появлению новых рабочих мест в газифицируемых муниципальных образованиях автономного округа. Также дополнительные рабочие места могут появиться в газораспределительных организациях и газотранспортных организациях, эксплуатирующих сети

газораспределения и газотранспортную систему соответственно. Так, при строительстве новых сетей газораспределения на каждые 100 км создаются условия для организации 20 новых рабочих мест.

Эффективность реализации Программы и использования выделенных на нее средств бюджета автономного округа будет обеспечена за счет:

исключения возможности нецелевого использования бюджетных средств;

прозрачности прохождения средств бюджета автономного округа и бюджетов муниципальных образований автономного округа;

возможности привлечения федеральных средств, средств компаний и частного капитала в проекты газификации.

## 5.2. Оценка социальной эффективности

Реализация Программы может также оказать влияние на показатели социального развития автономного округа, которые не могут быть выражены в стоимостной оценке.

Реализация мероприятий, заложенных в Программу, способствует оптимизации структуры топливно-энергетического баланса в муниципальных образованиях автономного округа, доступных для сетевой газификации. Так, будет происходить газификация промышленных, сельскохозяйственных и коммунально-бытовых объектов (в том числе школ, детских садов и других социальных объектов), перевод существующих котельных на природный газ, учитывая низкую себестоимость выработки тепловой энергии в сравнении с другими, менее экологичными видами топлива (уголь – 929,2 руб./Гкал, нефть – 1 326,7 руб./Гкал, дизельное топливо – 3 354,9 руб./Гкал, электричество – 3 145,0 руб./Гкал, природный газ – 518,5 руб./Гкал). Переход на природный газ позволит улучшить экологическую ситуацию в автономном округе и условия жизни населения в газифицируемых муниципальных образованиях автономного округа, что в свою очередь может привести к улучшению демографической ситуации в автономном округе.

В Программе планируется строительство 1 АГНКС, что является расширением сети действующих АГНКС в автономном округе. Реализуемый на АГНКС компримированный природный газ является более экономичным видом топлива по сравнению с бензином (средняя стоимость реализуемого в Российской Федерации компримированного природного газа составляет 13 руб. за 1 м<sup>3</sup>). Кроме того, перевод транспорта на экологически чистое моторное топливо – компримированный природный газ позволяет сократить выбросы в атмосферу сажи, высокотоксичных ароматических углеводородов, окиси углерода, непредельных углеводородов и окислов азота.

## 6. Сведения о порядке расчета показателей Программы

Расчет показателей Программы осуществляется следующим образом:

1. Объем инвестиций (млрд. руб.). Инвестиции в развитие газоснабжения и газификации определяются следующим образом. Если рассматривается, например, газификация котельных, то в столбце «Объем капитальных вложений» плана мероприятий Программы суммируются инвестиции по всем мероприятиям, где предусматривается перевод котельных на природный газ. Инвестиции по каждому мероприятию даны в целом, без конкретизации, сколько инвестиций необходимо, например, на газификацию котельных, а сколько – на строительство внутрипоселковых газовых сетей в рамках одного мероприятия. Инвестиции в строительство межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов оценены аналогичным способом. Инвестиции в газификацию населенных пунктов соответствуют инвестициям в строительство межпоселковых газопроводов. Инвестиции населения на газификацию домовладений оценены как произведение количества газифицируемых домовладений по Программе (4 998 шт.) на 83 тыс. руб. (средняя плата за газификацию одного домовладения, по данным АО «Газпром газораспределения Север»). Инвестиции в прирост уровня газификации соответствуют инвестициям на газификацию домовладений.

Стоимость строительства мероприятий Программы определяют газораспределительные организации ресурсным методом с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, и сметных цен строительных ресурсов в соответствии со статьей 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

2. Оценка прироста потребления природного газа в год (млрд. м<sup>3</sup>). При расчете показателя используются фактические данные по реализации газа за отчетный период на территории автономного округа. Перспективное потребление газа рассчитывается по данным государственных и муниципальных программ, реализуемых в автономном округе, а также предложений организаций автономного округа, осуществляющих свою деятельность в сфере газоснабжения, включая данные о количестве перспективных домовладений, учитывая сложившуюся ретроспективную динамику потребления в регионе и действующие нормативные документы:

СП 62.13330.2011 Газораспределительные системы.  
Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;

СП 54.13330.2011 Здания жилые многоквартирные.  
Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003;

СП 55.13330.2016 Дома жилые одноквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-02-2001;

СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003;

СП 30.13330.2012 Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2-04.01-85\*;

СП 60.13330.2012 Отопление, вентиляция и кондиционирование. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003;

СП 42.13330.2011 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\*;

СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

СП 23-101-2004 Проектирование тепловой защиты зданий;

ГОСТ 30494-2011 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях;

ГОСТ Р 51617-2014 Услуги жилищно-коммунального хозяйства и управления многоквартирными домами. Коммунальные услуги. Общие требования;

СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\*;

СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.

3. Строительство магистральных газопроводов (км). При расчете показателя используются данные (фактические и планируемые) ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут» и ООО «Газпром трансгаз Югорск».

4. Строительство газопроводов-отводов (км). При расчете показателя используются данные (фактические и планируемые) ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» и проекта программы развития газоснабжения и газификации автономного округа, реализуемого в соответствии с соглашением о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром» (далее – Проект программы).

5. Строительство ГРС (ед.). При расчете показателя используются данные (фактические и планируемые) ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Югорск» и Проекта программы.

6. Реконструкция ГРС с увеличением производительности (ед.). При расчете показателя используются данные ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Югорск» (фактические и планируемые) и Проекта программы (перспективные показатели).

7. Газоснабжение населенных пунктов природным газом (ед.). При расчете показателя используются данные Паспорта газового хозяйства автономного округа, формируемого в соответствии с требованиями

договора между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром» о газификации автономного округа от 18 октября 2007 года (далее – Паспорт газового хозяйства) и Проекта программы (перспективные показатели).

8. Строительство межпоселковых газопроводов (км). При расчете показателя используются фактические данные газораспределительных организаций автономного округа за отчетный период и данные Проекта программы (перспективные показатели).

9. Газификация природным газом квартир (домовладений) (ед.). При расчете показателя используются данные Паспорта газового хозяйства (фактические данные) и Проекта программы (перспективные показатели).

10. Строительство внутрипоселковых газопроводов (км). При расчете показателя используются фактические данные газораспределительных организаций, осуществляющих свою деятельность в автономном округе, муниципальных образований автономного округа за отчетный период и данные Проекта программы (перспективные показатели).

11. Уровень газификации жилищного фонда природным газом (по отношению к 2005 году) (%). При расчете показателя используются фактические данные Паспорта газового хозяйства и данные о газифицируемых домовладениях/ квартирах, представленные муниципальными образованиями и газораспределительными организациями. Уровень газификации природным газом определяется как отношение количества квартир, газифицированных природным газом, к общему жилому фонду в 2005 году (457 235 ед.).

12. Перевод котельных на природный газ (ед.). При расчете показателя используются данные Паспорта газового хозяйства и проекта Программы (перспективные показатели).

13. Газоснабжение СУГ населенных пунктов (ед.). При расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства. Мероприятия по газификации населенных пунктов СУГ в Программе не предусмотрены.

14. Газификация СУГ квартир (домовладений) (ед.). При расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства. Мероприятия по газификации квартир СУГ в Программе не предусмотрены.

15. Уровень газификации жилищного фонда СУГ (по отношению к 2005 году). При расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства. Мероприятия по газификации СУГ в Программе не предусмотрены.

16. Газоснабжение сжиженным природным газом (далее – СПГ) населенных пунктов. По данным Паспорта газового хозяйства, газифицированные СПГ населенные пункты в автономном округе отсутствуют. Мероприятия по газификации населенных пунктов СПГ в Программе не предусмотрены.

17. Газификация СПГ квартир (домовладений). По данным Паспорта газового хозяйства, газифицированные СПГ квартиры (домовладения) на текущий момент времени в автономном округе отсутствуют. Мероприятия по газификации квартир СПГ в Программе не предусмотрены.

18. Строительство комплексов производства СПГ. По данным ООО «Газпром газомоторное топливо», строительство комплексов производства СПГ в автономном округе не предусмотрено.

19. Перевод котельных на СПГ. По данным ООО «Газпром межрегионгаз», перевод котельных на СПГ в автономном округе не предусмотрен.

20. Уровень газификации жилищного фонда СПГ (по отношению к 2005 году). По данным Паспорта газового хозяйства, газифицированные СПГ квартиры (домовладения) в автономном округе отсутствуют. Мероприятия по газификации СПГ в Программе не предусмотрены.

21. Перевод на природный газ автотранспортной техники. Государственной программой автономного округа «Современная транспортная система», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 5 октября 2018 года № 354-п, предусмотрено мероприятие «Приобретение автомобилей и техники, работающих на компримированном природном газе», за счет внебюджетных источников на реализацию которого предусмотрено в 2019 году 58,0 млн. руб., в 2020 году – 106,0 млн. руб. Приобретение транспортных средств за счет иных внебюджетных источников осуществляют предприятия без участия исполнительных органов государственной власти автономного округа.

22. Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (ед.). При расчете показателя используются данные ООО «Газпром газомоторное топливо». Прогноз увеличения загрузки каждой АГНКС ежегодно принимается на уровне 5 % (среднестатистический прирост с 2007 года) от запланированной производительности (на основе выданных технических условий).

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

Сведения о потребителях, включенных в Программу, по каждому муниципальному образованию автономного округа представляют органы местного самоуправления муниципальных образований автономного округа и газораспределительные организации, на территории которых реализуются мероприятия.

Основным сегментом потребления по Программе является население. Так, согласно Программе планируется газифицировать почти 5 тыс. домовладений/квартир, порядка 190 котельных. Ряд мероприятий, включенных в Программу, уже к настоящему времени получили

технические условия (далее – ТУ) на подключение к сети газораспределения от местных газораспределительных организаций.

Анализ планов-графиков синхронизации объектов строительства автономного округа программы газификации регионов Российской Федерации показывает, что 100 % домовладений из заявленных в программе развития газоснабжения и газификации автономного округа, реализуемой в соответствии с соглашением о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром», газифицируется в среднем за 2 года, что является хорошим показателем в сравнении с другими регионами Российской Федерации.

В то же время анализ строительства новых объектов газоснабжения, выполненный проектным институтом АО «Газпром промгаз», показывает, что реальный прирост потребления газа оказывается ниже заявленного, даже спустя несколько лет после ввода объекта в эксплуатацию. Так, реальное потребление газа объектов, введенных при участии ПАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации, не превышает 30 – 40 % от заявленного. Объемы потребления, указанные в выданных ТУ, также являются сильно завышенными.

В связи с вышеизложенным при оценке перспективного потребления газа автономного округа используются понижающие коэффициенты, отражающие реально сложившуюся динамику увеличения потребления газа потребителями региона.

Для мероприятий Программы, предусматривающих подключение новых потребителей, была определена динамика перспективного потребления газа. Так, для населения (при подключении домовладений) прогнозируемое газопотребление в первый год предполагалось в объеме 20 % от заявленного потребления газа в предложениях муниципальных образований или газораспределительных организаций. Далее прирост потребления газа прогнозируется в соответствии со средним темпом газификации жилого фонда за 2010 – 2016 гг. Согласно данным Паспортов газового хозяйства за эти годы прирост газа составляет 2,4 % в год.

Динамика потребления газа котельными определяется следующим образом. Для объектов, предполагающих строительство внутрипоселковых газопроводов к котельным, в первый год планируется газопотребление, равное 50 % от заявленного в предложениях, во второй год – 75 %, в третий – 80 %. Далее увеличение потребления прогнозируется в соответствии со средним темпом роста объемов потребляемого газа коммунально-бытовыми потребителями в автономном округе за 2012-2016 гг. (прирост на 1,9 % в год).

## 8. Описание мер координации деятельности исполнительных органов государственной власти автономного округа и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов Программы

В целях обеспечения эффективного достижения целей и ожидаемых результатов Программы определены меры координации деятельности со стороны исполнительных органов государственной власти автономного округа, органов местного самоуправления муниципальных образований автономного округа и организаций, ответственных за реализацию Программы.

Ответственным исполнителем, соисполнителем и участниками Программы являются организации, указанные в Паспорте Программы.

При реализации Программы ответственный исполнитель выполняет следующие функции:

нормативно-правовое обеспечение реализации Программы;  
обеспечение взаимодействия исполнительного органа государственной власти автономного округа, являющегося соисполнителем Программы, органов местного самоуправления муниципальных образований автономного округа, а также участников в реализации Программы;

управление реализацией Программы в части внесения корректировок в план мероприятий Программы;

мониторинг результатов реализации программных мероприятий.

Осуществление контроля исполнения Программы, в том числе за целевым и эффективным использованием финансовых средств, направляемых на ее реализацию, в сфере своей ответственности осуществляют: Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики автономного округа, Департамент строительства автономного округа.

Ответственный исполнитель Программы при формировании проекта бюджета автономного округа на соответствующий финансовый год и плановый период формирует (актуализирует) план мероприятий Программы, являющийся приложением к Программе.

Органы местного самоуправления муниципальных образований автономного округа, являющиеся участниками Программы, ежеквартально не позднее десятого числа месяца, следующего за отчетным кварталом, начиная с 1 января 2018 года направляют в адрес ответственного исполнителя Программы отчет по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 6 декабря 2016 года № 1295.

Органы местного самоуправления муниципальных образований автономного округа несут ответственность за целевое и эффективное использование бюджетных средств, выделенных на реализацию



Программы, в соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации.

Ответственный исполнитель имеет право получать от участников Программы любого рода информацию, связанную с использованием средств, направленных на реализацию программных мероприятий.

Участники Программы несут установленную действующим законодательством ответственность за достоверность и современность отчетов, представляемых ответственному исполнителю Программы, соблюдение сроков исполнения плана мероприятий Программы.

Ответственный исполнитель Программы ежегодно до 1 марта направляет в Министерство энергетики Российской Федерации отчеты о ее реализации по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 6 декабря 2016 года № 1295.

#### 9. Прогнозируемый размер расходов бюджета автономного округа на реализацию Программы

На реализацию программных мероприятий из бюджета автономного округа планируется направить 53,6 млн. руб., в том числе:

2019 год – 53,6 млн. руб.;

2020 год – 0,0 млн. руб.;

2021 год – 0,0 млн. руб.;

2022 год – 0,0 млн. руб.;

2023 год – 0,0 млн. руб.

Реализация мероприятий за счет средств бюджета автономного округа осуществляется в следующих государственных программах автономного округа:

«Жилищно-коммунальный комплекс и городская среда», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 5 октября 2018 года № 347-п;

«Развитие жилищной сферы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 5 октября 2018 года № 346-п.

Приложение  
к региональной программе газификации жилищно-коммунального  
хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры до 2023 года

План мероприятий  
региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2023 года

| №   | Наименование мероприятия  | Наименование муниципального образования | Наименование Программы, в которой присутствует мероприятие  | Источник финансирования (федеральный бюджет, бюджет автономного округа, местный бюджет, средства организаций, иные источники) | Предполагаемый источник газа (ГРС)                           | Период работ |           |             |             | Ожидаемые результаты реализации   |           |  |  |                                     |  |  |  | Объем капитальных вложений, млн руб. |      |      |      |      |      |      |
|---|---|---|---|---|--|--------------|-----------|-------------|-------------|---|-----------|--|--|-------------------------------------|--|--|--|--------------------------------------|------|------|------|------|------|------|
|   |   |   |   |   |  | ПИР          |           | СМР         |             | Прирост потребления природного газа в год (плановый показатель) млн куб.м/год |           | Количество газифицируемых населенных пунктов | Строительство объектов газоснабжения и газификации | Количество газифицируемых котельных | Перечень газифицируемых котельных          | Перспективное потребление (по каждой котельной), млн куб.м/год | Количество газифицируемых домохозяйств (квартир) | Всего                                | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|   |   |   |   |   |  | начало       | окончание | начало      | окончание   | всего   | население |  |  |                                     |  |  |  |                                      |      |      |      |      |      |      |
|   |   |   |   |   |  | 2018         | 2019      | 2020        | 2024        | -   | -         | -  | -  | -                                   | -  | -  | -  | -                                    | -    | -    | -    | -    | -    | -    |
| <b>Строительство газопроводов-отводов и газораспределительных станций</b> |   |   |   |   |  |              |           |             |             |   |           |  |  |                                     |  |  |  |                                      |      |      |      |      |      |      |
| 1   | Газопровод-отвод "КС Южно-Балыкская - г. Нефтеюганск" (в т.ч. газопровод-отвод и ГРС г. Пыть-Ях)                        | Нефтеюганский район                     | Планы развития газотранспортной системы ООО «Газпром инвест»  | ПАО «Газпром»   | ГРС п. Каркатесы (перспектива), ГРС г. Пыть-Ях (перспектива) | 2018         | 2019      | 2022        | 2024        | -   | -         | -  | -  | -                                   | -  | -  | -  | -                                    | -    | -    | -    | -    |      |      |
| 2   | Газопровод-отвод высокого давления и АГРС в п. Коммунистический   | Советский район                         | Планы развития газотранспортной системы   | ПАО «Газпром»   | ГРС п. Коммунистический (перспектива)                        | 2012         | 2014      | II кв. 2020 | IV кв. 2020 | -   | -         | -  | -  | -                                   | -  | -  | -  | -                                    | -    | -    | -    | -    |      |      |
| 3   | Строительство автоматической газораспределительной станции № 1 п. Горноправдинск  | Ханты-Мансийский район                  | Инвестиционная Программа ООО «Газпром трансгаз Сургут»  | ООО «Газпром трансгаз Сургут»   | ГРС п. Горноправдинск (перспектива)                          | 2015         | 2019      | 2020        | 2021        | -   | -         | -  | -  | -                                   | -  | -  | -  | -                                    | -    | -    | -    | -    |      |      |
| <b>Строительство межпоселковых газопроводов</b>                           |   |   |   |   |  |              |           |             |             |   |           |  |  |                                     |  |  |  |                                      |      |      |      |      |      |      |
| 4   | Газопровод межпоселковый ГРС пгт. Зеленоборск - пгт. Зеленоборск Советского района Ханты-Мансийского автономного округа | Советский район                         | Программа развития газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа на период с 2012 по 2015 годы | ООО «Газпром межрегионгаз»  | ГРС пгт. Зеленоборск (перспектива)                           | 2016         | 2017      | 2017        | 2020        | 3,55  | 1,85      | 1  | 3,0  | 1                                   | Газовая котельная 7,5 МВт г.п. Зеленоборск | 1,7  | 523  | 30,5                                 | -    | 18,3 | 12,2 | -    | -    | -    |
| <b>Строительство внутрипоселковых газопроводов</b>                        |   |   |   |   |  |              |           |             |             |   |           |  |  |                                     |  |  |  |                                      |      |      |      |      |      |      |

|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    |   |      |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|-------------------------|--|-------------------|---|---|-------------------------------------|------|------|------|------|-------|-------|---|------|----|---|------|------|------|---|-----|------|------|---|---|---|---|
| 5                       | Выданные ТУ по ГРС Белоярский (41 объект)  | Белоярский район  | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ  | Плата за подключение                          | ГРС Белоярский                      | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 1,36  | 0,29  | - | 0,90 | 16 | АО "Тюменьэнерго"   | 0,09 | 25   | -    | - | -   | -    | -    | - | - | - | - |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | Яшкин Р О   | 0,40 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | Фонд развития жилищного строительства Белоярского района "Жилище"                   | 0,10 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | БЕЛОЯРСКИЙ ФОНД "ЖИЛИЩЕ"  | 0,02 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    |   | 0,03 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    |   | 0,03 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    |   | 0,07 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    |   | 0,08 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    |   | 0,01 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    |   | 0,03 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    |   | 0,03 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | ИП Бакуль А И   | 0,02 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | АО "ЮКОК-Белоярский"  | 0,02 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
| Эрнстеров Алмаз Холдинг | 0,03   |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    |   |      |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
| 6                       | Выданные ТУ по ГРС Катым (2 объекта)   | Белоярский район  | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ  | Плата за подключение                          | ГРС Катым                           | 2017 | 2017 | 2018 | 2018 | 0,02  | 0,02  | - | -    | -  | -   | 2    | -    | -    | - | -   | -    | -    | - | - | - | - |
| 7                       | Выданные ТУ по ГРС Полноват (25 объектов)  | Белоярский район  | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ  | Плата за подключение                          | ГРС Полноват                        | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 0,26  | 0,24  | - | -    | 1  | БЕЛОЯРСКИЙ ФОНД "ЖИЛИЩЕ"  | 0,02 | 24   | -    | - | -   | -    | -    | - | - | - | - |
| 8                       | Выданные ТУ по ГРС Пунга (7 объектов)  | Березовский район | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ  | Плата за подключение                          | ГРС Пунга                           | 2018 | 2018 | 2019 | 2019 | 0,13  | 0,05  | - | 0,01 | 1  | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" (Пунгинское ДПУ) | 0,08 | 6    | -    | - | -   | -    | -    | - | - | - | - |
| 9                       | Выданные ТУ по ГРС Игрим (1 объект)  | г. Игрим          | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ  | Плата за подключение                          | ГРС Игрим                           | 2017 | 2017 | 2018 | 2018 | 0,01  | 0,01  | - | 0,04 | -  | -   | -    | 1    | -    | - | -   | -    | -    | - | - | - | - |
| 10                      | Выданные ТУ по ГРС Южно-Ягунская компрессорная станция (6 объектов)  | г. Когалым        | Выданные АО «Когалымгоргаз» ТУ  | Плата за подключение                          | Южно-Ягунская компрессорная станция | 2017 | 2019 | 2018 | 2020 | 0,29  | -     | - | 0,68 | 6  | ИП М.А. Агдямов   | 0,06 | -    | -    | - | -   | -    | -    | - | - | - | - |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | Владелец Рустамов А.И.  | 0,03 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | ООО «Ремстройсервис»  | 0,03 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | ИП Поляков А.А.   | 0,03 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | ООО «СеверАвтоТранс»  | 0,11 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | ООО «СибТрансСервис»  | 0,03 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
| 11                      | Газопровод внутрипоселковый в п. СУ-920 Ханты-Мансийского автономного округа (включая газификацию г. Мегнон, ул. Азбазова) | г. Мегнон         | Выданные ОАО «Мегнонгазсервис» ТУ   | Плата за подключение                          | АГРС г. Мегнон                      | 2019 | 2020 | 2020 | 2021 | 4,66  | 2,66  | - | 5,2  | 1  | Котельная «СУ-920»  | 2,00 | 500  | 38,9 | - | 4,5 | 17,2 | 17,2 | - | - | - |   |
| 12                      | Газификация пгт. Высокий, г. Мегнон  | г. Мегнон         | Государственная программа Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Жилищно-коммунальный комплекс и городская среда» | Окружной бюджет (95 %) / местный бюджет (5 %) | АГРС г. Мегнон                      | 2021 | 2021 | 2022 | 2023 | 81,10 | 79,10 | 1 | 31,7 | 1  | Котельная «МПС»   | 0,8  | 2824 | -    | - | -   | -    | -    | - | - | - |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | Котельная «УБР»   | 1,2  |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |
| 13                      | Выданные ТУ по АГРС г. Мегнон (6 объектов)   | г. Мегнон         | Выданные МУП «Тепловодканал» ТУ   | Плата за подключение                          | АГРС г. Мегнон                      | 2018 | 2019 | 2019 | 2020 | 2,27  | -     | - | -    | -  | СОНТ «Поворот»  | 0,33 | -    | -    | - | -   | -    | -    | - | - | - |   |
|                         |  |                   |   |   |                                     |      |      |      |      |       |       |   |      |    | ООО   | 0,40 |      |      |   |     |      |      |   |   |   |   |









|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    |  |      |     |   |   |   |   |   |   |
|----|--|-------------------|--|----------------------|----------------------|------|------|------|------|-------|------|---|-------|----|--|------|-----|---|---|---|---|---|---|
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | ИП Сухов Николай Викторович  | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | Наджаров Муталоб Гусеин Олы  | 0.02 |     |   |   |   |   |   |   |
| 31 | Выданные ТУ по ГРС Шеркалы (5 объектов)          | Октябрьский район | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ | Плата за подключение | ГРС Шеркалы          | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 0.07  | 0.04 | - | 0.07  | 1  | Администрация сп Шеркалы   | 0.03 | 4   | - | - | - | - | - | - |
| 32 | Выданные ТУ по ГРС Октябрьское (19 объектов)     | Октябрьский район | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ | Плата за подключение | ГРС Октябрьское      | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 0.35  | 0.18 | - | 0.70  | 1  | ООО "Кодарьбром"   | 0.17 | 18  | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Выданные ТУ по ГРС Перегребное (13 объектов)     | Октябрьский район | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ | Плата за подключение | ГРС Перегребное      | 2017 | 2018 | 2018 | 2019 | 1.43  | 0.09 | - | 0.23  | 4  | Администрация Октябрьского района  | 1.08 | 8   | - | - | - | - | - | - |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | НО КМНС "Сосья"  | 0.12 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | Администрация сельского поселения Перегребное  | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    |  | 0.12 |     |   |   |   |   |   |   |
| 34 | Выданные ТУ по ГРС Андра (3 объекта)             | Октябрьский район | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ | Плата за подключение | ГРС Андра            | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 0.03  | 0.03 | - | 0.05  | -  |  |      | 3   | - | - | - | - | - | - |
| 35 | Выданные ТУ по ГРС Коммунистический (6 объектов) | Советский район   | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ | Плата за подключение | ГРС Коммунистический | 2018 | 2018 | 2019 | 2019 | 0.25  | 0.02 | - | 0.02  | 3  | ООО "Дружба Н"   | 0.03 | 3   | - | - | - | - | - | - |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | ООО "Водоканал"  | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    |  | 0.17 |     |   |   |   |   |   |   |
| 36 | Выданные ТУ по ГРС Агириш (11 объектов)          | Советский район   | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ | Плата за подключение | ГРС Агириш           | 2017 | 2018 | 2018 | 2019 | 0.16  | 0.07 | - | 1.13  | 3  | Администрация городского поселения Агириш  | 0.03 | 8   | - | - | - | - | - | - |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    |  | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    |  | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
| 37 | Выданные ТУ по ГРС Пионерский (23 объекта)       | Советский район   | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ | Плата за подключение | ГРС Пионерский       | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 0.31  | 0.14 | - | 0.29  | 5  | Галва С.М.   | 0.02 | 18  | - | - | - | - | - | - |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | ООО "Северстройлес"  | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | ООО "СеверВторМет"   | 0.07 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | Местная религиозная организация православного Прихода храма Рождества Пресвятой Богородицы   | 0.02 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    |  | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
| 38 | Выданные ТУ по ГРС Советский (136 объектов)      | Советский район   | Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ | Плата за подключение | ГРС Советский        | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 24.58 | 1.37 | - | 16.02 | 21 | АО "ЮТЭК - Совэнерго"  | 0.08 | 115 | - | - | - | - | - | - |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | Сабирзинов Эдгар Рутубасвич  | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | ООО "Дружба Н"   | 0.15 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | Бредихина Ольга Леонидовна   | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | ООО "Дружба Н"   | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | МРОП Приход храма в честь Вознесения Господня г. Советский ХМАО-Югра Тюменской обл. Ханты-Мансийской Епархии Русской Православной Церкви | 0.02 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | Кухарев Д.В.   | 0.04 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | ООО "Сосвагазгеология"   | 0.03 |     |   |   |   |   |   |   |
|    |  |                   |  |                      |                      |      |      |      |      |       |      |   |       |    | ООО "Строительноторговля"  | 0.06 |     |   |   |   |   |   |   |





|    |   |                               |  |  |                           |  |      |      |      |      |      |   |      |   |  |      |      |   |       |  |       |      |  |   |      |      |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|----|---|-------------------------------|--|--|---------------------------|--|------|------|------|------|------|---|------|---|--|------|------|---|-------|--|-------|------|--|---|------|------|-----|-----|-----|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
|    | объектов)   | район                         |  |  |                           |  |      |      |      |      |      |   |      |   |  |      |      |   |       |  |       |      |  | конт. 135<br>посещений в<br>смену п.<br>Горноправдинск              |      |      |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|    |   |                               |  |  |                           |  |      |      |      |      |      |   |      |   |  |      |      |   |       |  |       |      |  | Стоматология в<br>п<br>Горноправдинск                               | 0,02 |      |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|    |   |                               |  |  |                           |  |      |      |      |      |      |   |      |   |  |      |      |   |       |  |       |      |  | модульная<br>котельная ул.<br>Производительны<br>я 7                | 0,13 |      |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|    |   |                               |  |  |                           |  |      |      |      |      |      |   |      |   |  |      |      |   |       |  |       |      |  | Очистные<br>сооружения п.<br>Горноправдинск<br>ФАП п.<br>Бобровский | 0,19 | 0,01 | 2   |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 47 | Выданные ТУ по ГРС<br>п. Бобровка (3<br>объекта)                      | Ханты-<br>Мансийский<br>район | Выданные МП<br>"ЖЭК-3" ТУ  | Плата за<br>подключение                | ГРС п. Бобровка           | 2018   | 2019 | 2019 | 2020 | 0,03 | 0,02 | - | -    | 1 |  |      |      |   |       |  |       |      |  |   |      |      |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 48 | Подводный<br>электропровод в п.<br>Горноправдинск.<br>Резервная ветка | Ханты-<br>Мансийский<br>район | Муниципальная<br>программа Ханты-<br>Мансийского района<br>«Развитие и<br>модернизация<br>жилищно-<br>коммунального<br>комплекса и<br>повышение<br>энергетической<br>эффективности в<br>Ханты-Мансийском<br>районе на 2018 –<br>2022 годы» | Местный<br>бюджет                      | ГРС п.<br>Горноправдинск  | 2012   | 2013 | 2018 | 2019 | 2,57 | 2,57 | - | 0,21 | - |  |      |      |   |       |  |       |      |  |   |      | 75   | 9,8 | 1,8 | 8,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 49 | Выданные ТУ по ГРС<br>Батово (1 объект)                               | Ханты-<br>Мансийский<br>район | Выданные ООО<br>«ЮТТС» ТУ  | Плата за<br>подключение                | ГРС Батово                | 2018   | 2019 | 2019 | 2020 | 0,02 | 0,02 | - | -    | - |  |      |      |   |       |  |       |      |  |   |      | 4    |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 | Выданные ТУ по ГРС<br>Ханты-Мансийск (6<br>объектов)                  | Ханты-<br>Мансийский<br>район | Выданные ООО<br>«ЮТТС» ТУ  | Плата за<br>подключение                | ГРС Ханты-<br>Мансийск    | 2018   | 2019 | 2019 | 2020 | 0,09 | 0,05 | - | -    | 1 |  | баня | 0,04 | 5 |       |  |       |      |  |   |      |      |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 | Выданные ТУ по ГРС<br>Ярки (3 объекта)                                | Ханты-<br>Мансийский<br>район | Выданные ООО<br>«ЮТТС» ТУ  | Плата за<br>подключение                | ГРС Ярки                  | 2018   | 2019 | 2019 | 2020 | 0,03 | 0,03 | - | -    | - |  |      |      | 3 |       |  |       |      |  |   |      |      |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|    |   |                               |  |  |                           | Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций |      |      |      |      |      |   |      |   |  |      |      |   |       |  |       |      |  |   |      |      |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 52 | Строительство<br>АГНКС-1 в г. Ханты-<br>Мансийск                      | г. Ханты-<br>Мансийск         | Инвестиционная<br>Программа ООО<br>«Газпром<br>газоторное<br>топливо»  | ООО «Газпром<br>газоторное<br>топливо» | ГРС г. Ханты-<br>Мансийск | 2018   | 2018 | 2019 | 2020 | 9,50 | -    | - | -    | - |  |      | 9,50 | - | 230,5 |  | 211,0 | 19,5 |  |   |      |      |     |     |     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

