

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
АНАДЫРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 29 апреля 2024 г. г. Анадырь № 201

**Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения Ваеги на период до 2038 года**

Руководствуясь Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, Администрация Анадырского муниципального района

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить схему теплоснабжения сельского поселения Ваеги на период до 2038 года согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Крайний Север» и разместить на официальном сайте Администрации Анадырского муниципального района.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2023 года.
4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Первого заместителя Главы Администрации – начальника Управления промышленной и сельскохозяйственной политики Администрации Анадырского муниципального района Широкова С.Е.

**В. В. БОЧКАРЕВ,  
И.о. Главы Администрации**

Приложение  
к постановлению Администрации Анадырского муниципального района  
от 29 апреля 2024 г. № 201

**СХЕМА  
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВАЕГИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА  
СОДЕРЖАНИЕ**

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Введение .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 10 |
| Сведения о территории, климатических и метеорологических условиях .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 13 |
| Численность населения .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 14 |
| Том 1. Схема теплоснабжения сельского поселения Ваеги Анадырского муниципального района .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 15 |
| Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 15 |
| 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и проросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы) ..... | 15 |
| 1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....                                                                                                                                                                                                                                   | 16 |
| 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....                                                                                                                                                                                                                                                                          | 17 |
| 1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                 | 17 |
| Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 18 |
| 2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии. ....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 18 |
| 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. ....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 20 |
| 2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе. ....                                                                                                                                                                                                                                    | 20 |
| 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений .....                                                                                                                                                                                                                             | 21 |
| 2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. ....                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 22 |
| Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 23 |

|                                                                                                                                                                                                                                                                            |    |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей. ....                                                                                      | 23 |
| 3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....                                                        | 24 |
| Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                             | 26 |
| 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                      | 26 |
| 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения. ....                                                                                                                                                                                               | 27 |
| Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизация источников тепловой энергии .....                                                                                                                                  | 28 |
| 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях .....                                                                                                                             | 29 |
| 5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....                                                                                | 29 |
| 5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....                                                                                                        | 29 |
| 5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....                                                                                                          | 29 |
| 5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии .....                                                                                                                                                                  | 29 |
| 5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....                                                                                                            | 29 |
| 5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации ..... | 30 |
| 5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения .....                        | 30 |
| 5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....                                                                                                   | 30 |

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива ...31

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей ..... 32

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) .....32

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку .....32

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....33

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 33

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....33

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....34

Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....35

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....35

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....35

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....37

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....37

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....37

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....38

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 38

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....38

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации ..... 39

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) ..... 40

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....40

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....41

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....41

10.4. Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....41

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения .....42

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между .....43

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....44

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водотведения .....45

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....45

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....45

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....45

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов .....46

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения .....46

13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....46

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения. ....46

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения ..47

Раздел 14. Ценовые (тарифные) последствия .....52

Том 2. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения сельского поселения Ваеги Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа на период до 2038 года .....54

Раздел 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 54

Подраздел 1. Функциональная структура теплоснабжения ..54

1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных. ....54

1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения .....55

Подраздел 2. Источники тепловой энергии .....55

2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования..... 55

2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии .....55

Подраздел 3. Тепловые сети, сооружения на них ..... 56

3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии .....56

Подраздел 4. Зоны действия источников тепловой энергии 60

Подраздел 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии .....61

Подраздел 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки ..... 62

Подраздел 7. Балансы теплоносителя ..... 63

7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть..... 63

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения .....64

Раздел 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом ..... 64

Подраздел 9. Надежность теплоснабжения..... 65

Раздел 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....66

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Подраздел 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                                                                    | 68 |
| 11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет ..... | 68 |
| 11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                       | 70 |
| Подраздел 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                   | 71 |
| 12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                                          | 71 |
| 12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                                              | 71 |
| 12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                                                    | 72 |
| 12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                     | 72 |
| 12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                      | 72 |
| Раздел 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                            | 73 |
| Раздел 3. Электронная модель системы теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                                                                   | 74 |
| Раздел 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....                                                                                                                                                                                         | 75 |
| Раздел 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                                                                  | 76 |
| 5.1. Анализ перспективных зон нового строительства .....                                                                                                                                                                                                                                                                    | 76 |
| 5.2. Определение возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности .....                                                                                                                                                                                        | 76 |
| 5.3. Анализ предложений по выводу из эксплуатации котельных, расположенных в зоне действия источников тепловой энергии и переводу тепловой нагрузки от этих котельных на ТЭЦ .....                                                                                                                                          | 76 |
| 5.4. Анализ предложений по строительству новых источников тепловой энергии .....                                                                                                                                                                                                                                            | 77 |
| 5.5. Анализ предложений по температурному графику для систем теплоснабжения .....                                                                                                                                                                                                                                           | 77 |
| 5.6. Анализ предложений по переводу открытых систем ГВС потребителей на закрытые .....                                                                                                                                                                                                                                      | 77 |
| 5.7. Анализ предложений по распределению тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии и организации гидравлических режимов в тепловых сетях от источников тепловой энергии и ЦТП на закрытые .....                                                                                                                  | 77 |
| 5.8. Анализ предложений по реконструкции систем потребителей тепловой энергии, вызванных изменениями теплогидравлического режима внешних систем теплоснабжения и переводом на ГВС по закрытой схеме .....                                                                                                                   | 77 |
| Раздел 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах .....                                                                                               | 78 |

## Введение

Развитие систем теплоснабжения поселений в соответствии с требованиями Федерального закона от 27 июля 2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие систем теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Схема теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги на период до 2038 года разработана в соответствии со следующими документами:

Федеральный закон Российской Федерации от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

Федеральный закон от 24 сентября 2003 года № 131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 (с изменениями на 31 мая 2022 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

Раздел 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....

Раздел 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....

8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) .....

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах .....

8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....

8.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения .....

8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....

8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....

8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций .....

Раздел 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....

Раздел 10. Перспективные топливные балансы .....

Раздел 11. Оценка надежности теплоснабжения .....

Раздел 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....

Раздел 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения .....

Индикаторы развития систем теплоснабжения разрабатываются в соответствии с постановлением Правительства РФ № 154 «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и пунктом 79 постановления Правительства РФ № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» .....

Раздел 14. Ценовые (тарифные) последствия .....

Раздел 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций .....

Раздел 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения .....

Раздел 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения .....

Раздел 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения .....

постановление Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 года № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу некоторых актов правительства Российской Федерации»;

постановление Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

приказ Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации от 5 марта 2019 года № 212 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;

техническое задание на разработку схемы теплоснабжения.

При разработке схемы теплоснабжения были соблюдены требования нормативно-правовых актов Чукотского автономного округа на расчетный срок до 2038 года и с соблюдением следующих принципов:

обеспечение безопасности и надежности системы теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;

соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

согласованность схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения;

обеспечение выбора температурного графика для системы теплоснабжения;

обеспечение требований качества теплоснабжения для всех потребителей независимо от их удаленности от источника тепла;

обеспечение требований качества горячего водоснабжения для всех потребителей независимо от удаленности от источников тепла.

Основными принципами организации отношений в сфере теплоснабжения являются:

обеспечение баланса экономических интересов потребителей и субъектов теплоснабжения за счет определения наиболее экономически и технически эффективного способа обеспечения потребителей тепловыми энергоресурсами;

обеспечение наиболее экономически эффективными способами качественного и надежного снабжения теплоэнергоресурсами потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязанности перед субъектами теплоснабжения;

установление ответственности субъектов теплоснабжения за надежное и качественное теплоснабжение потребителей;

обеспечение недискриминационных стабильных условий для осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

обеспечение безопасности системы теплоснабжения.

Используемые понятия в настоящей схеме означают следующее:

«зона действия системы теплоснабжения» – территория поселения, или ее Раздел, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

«зона действия источника тепловой энергии» – территория поселения, или ее Раздел, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

«установленная мощность источника тепловой энергии» – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

«располагаемая мощность источника тепловой энергии» – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

«мощность источника тепловой энергии нетто» – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

«теплосетевые объекты» – объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

«элемент территориального деления» – территория поселения, или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

«расчетный элемент территориального деления» – территория поселения, или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

**Сведения о территории, климатических и метеорологических условиях**

Сельское поселение Ваеги – национальное чукотское село в Анадырском районе Чукотского автономного округа, расположено на левом берегу реки Майн. В сельском поселении есть средняя школа-интернат, детский сад, участковая больница, дом культуры, библиотека, почта, узел связи, магазин, пекарня.

Расстояние до окружного центра составляет 311 км.

Площадь сельского поселения Ваеги – 0,83 кв. км.

Пассажирское сообщение с городом Анадырь осуществляется вертолётом с периодичностью 1-4 раза в месяц.

Климат субарктический, морской, суровый. Средние температуры января -11°С, июля — сильно варьирует от года к году, но в среднем +13,2°С. Теплый период очень короткий. Осадков 369 мм в год, в основном — в теплый период. Благодаря близости к морю, зима теплее, а лето прохладнее континентальных районов Чукотки. Температура поверхности воды в летние месяцы – около +10°С.

Графическое и географическое положение муниципального образования показано на рисунках 1 и 2.

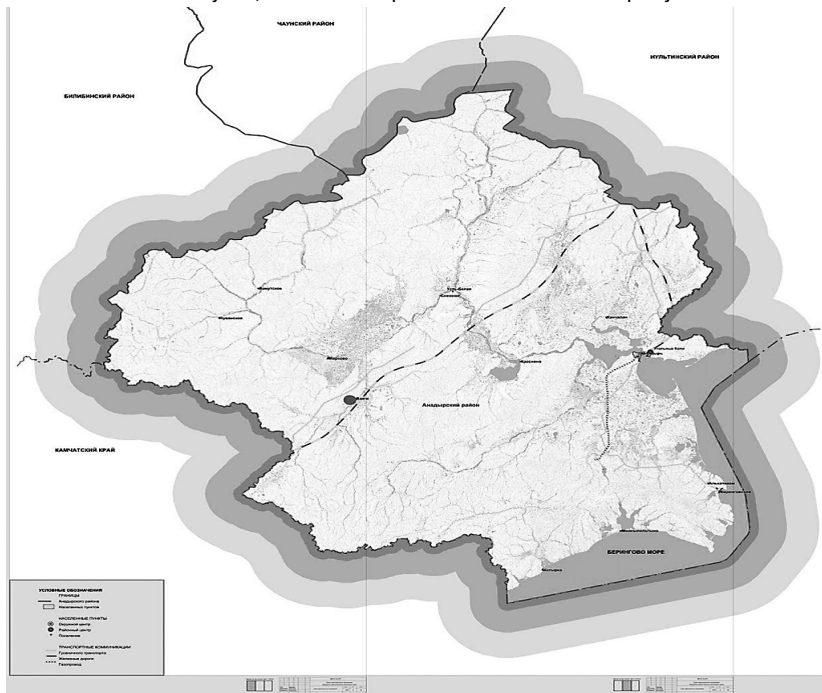


Рисунок 1. Графическое положение муниципального образования сельского поселения Ваеги

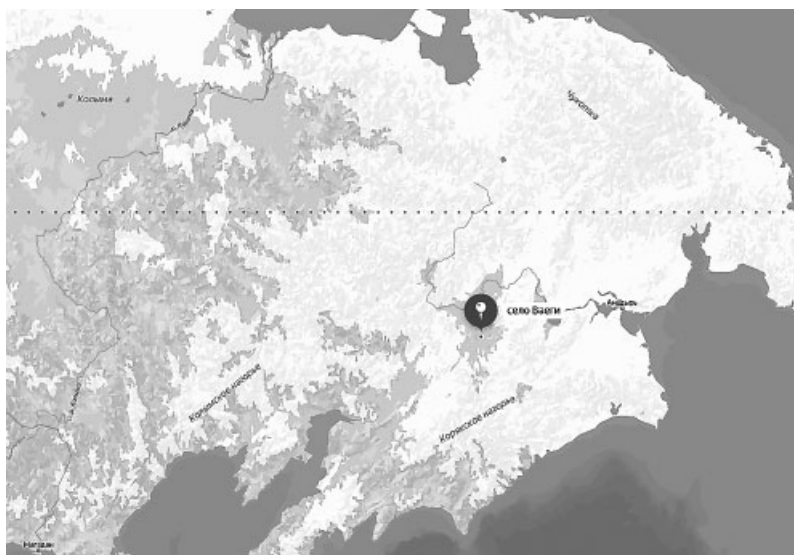


Рисунок 2. Географическое положение муниципального образования сельского поселения Ваеги

**Численность населения**

Показатели демографического развития являются ключевым при оценке перспективного спроса на все коммунальные ресурсы, поэтому надежность таких оценок повышает достоверность проведенных расчетов.

Численность постоянного населения сельского поселения Ваеги по данным Росстата на 1 января 2022 года составила 408 человек, в основном это коренные жители.

**Том 1. Схема теплоснабжения сельского поселения Ваеги Анадырского муниципального района**

**Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории**

**1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы)**

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии.

Основным документом территориального планирования и градостроительного развития территории муниципального образования является генеральный план.

На момент разработки схемы теплоснабжения генеральный план муниципального образования сельского поселения Ваеги отсутствует.

В соответствии с предоставленными исходными материалами прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии не планируется в зонах действия индивидуального теплоснабжения, а также не планируется присоединение индивидуального теплоснабжения к системе централизованного теплоснабжения.

В соответствии с предоставленными исходными материалами прирост объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также переоборудование производственной зоны в жилую застройку.

На ближайшую перспективу не предусматривается подключение новых объектов к централизованным системам теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги.

В ходе реализации схемы теплоснабжения неизбежна её корректировка с учетом фактических вводимых в эксплуатацию площадей строительных фондов и реализуемых программ по строительству жилья.

**1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Объемы выработки тепловой энергии (мощности) с разделением по видам потребления по каждой котельной муниципального образования сельского поселения Ваеги за 2018-2022 годы

представлены ниже, таблица 1.

Таблица 1

| №п/п     | Наименование котельной | Годовая выработка на отопление, Гкал | Годовая выработка на ГВС, Гкал | Суммарные годовые потери, Гкал | Годовая выработка на собственные нужды, Гкал | Суммарная годовая выработка, Гкал |
|----------|------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------|
| 2018 год |                        |                                      |                                |                                |                                              |                                   |
| 1        | Котельная № 15         | 6307                                 | -                              | 1160                           | -                                            | 6307                              |
| 2019 год |                        |                                      |                                |                                |                                              |                                   |
| 1        | Котельная № 15         | 5887                                 | -                              | 1080                           | -                                            | 5887                              |
| 2020 год |                        |                                      |                                |                                |                                              |                                   |
| 1        | Котельная № 15         | 6433                                 | -                              | 1180                           | -                                            | 6433                              |
| 2021 год |                        |                                      |                                |                                |                                              |                                   |
| 1        | Котельная № 15         | 7144                                 | -                              | 1080                           | -                                            | 7144                              |
| 2022 год |                        |                                      |                                |                                |                                              |                                   |
| 1        | Котельная № 15         | 8213                                 | -                              | 1179                           | -                                            | 8213                              |

Структура тепловой нагрузки потребителей по расчетным элементам территориального деления муниципального образования сельского поселения Ваеги представлена ниже, таблица 2.

Таблица 2

| Наименование показателя                                        | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023-2038 годы |
|----------------------------------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------------|
| Котельная № 15                                                 |          |          |          |          |          |                |
| Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:        | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689          |
| Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч | -        | -        | -        | -        | -        | -              |
| Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч                    | -        | -        | -        | -        | -        | -              |

Обеспечение перспективного прироста тепловой энергии на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги рассмотрено в главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

**1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

Прирост объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также перепрофилирование производственной зоны в жилую застройку.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

**1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения**

Информация о существующих и перспективных величинах средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления отсутствует.

**Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

**2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.**

Теплоснабжение муниципального образования сельского поселения Ваеги осуществляется от централизованного источника тепла – Котельная № 15. На территории муниципаль-

ного образования централизованное теплоснабжение осуществляется на всей территории сельского поселения Ваеги – в районах малоэтажной жилой застройки и на объектах социальной сферы.

В зону действия производственной котельной входит вся территория муниципального образования сельского поселения Ваеги.

В настоящее время теплоснабжение всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения) производится от одной отопительной Котельной № 15.

На территории муниципального образования регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Функциональная структура системы централизованного теплоснабжения муниципального образования представляет собой производство энергии на Котельной № 15 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» с последующей её транспортировкой по тепловым сетям ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Выставление счетов и сбор денежных средств за поставку тепловой энергии потребителям, осуществляется ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Базовым источником теплоснабжения является Котельная № 15, расположенная в муниципальном образовании сельском поселении Ваеги. Установленная тепловая мощность объектов, используемых для теплоснабжения, составляет 6,536 Гкал/ч. Подключенная тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения составляет 1,689 Гкал/ч.

Актуальные (существующие) границы зон действия системы теплоснабжения определены точками присоединения самых удаленных потребителей к тепловым сетям.

Границы зон действия источников тепловой энергии представлены на рисунках 3 и 4.



Активаци  
Чтобы акти

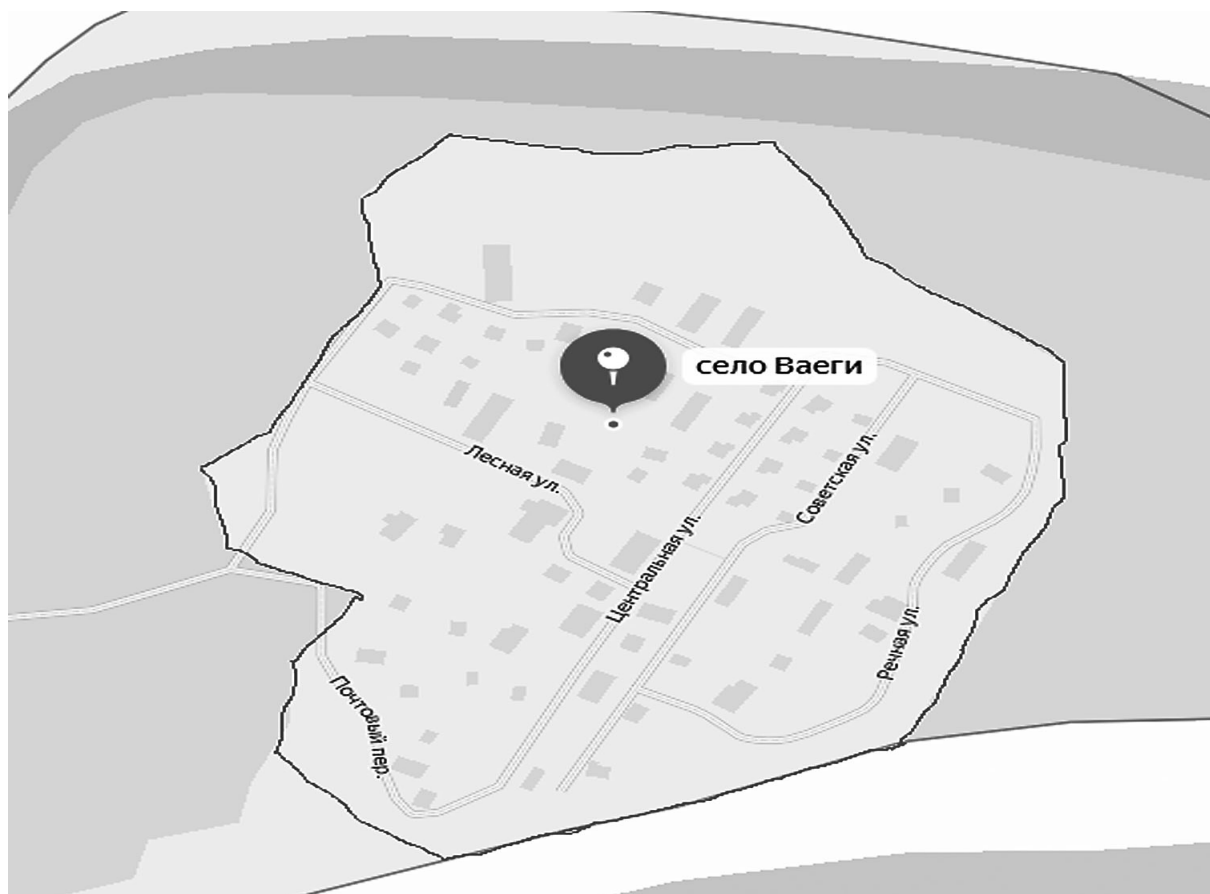


Рисунок 3 и 4. Границы зон действия источника тепловой энергии Котельная № 15 муниципального образования сельского поселения Ваеги

Система теплоснабжения включает в себя: источники тепла, тепловые сети и системы теплоснабжения.

На перспективу не планируется изменение зон действия теплоисточника.

**2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Индивидуальные источники тепловой энергии на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги не используются. Зоны действия индивидуального теплоснабжения отсутствуют.

**2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

Для оценки перспективных объемов был проанализирован сложившийся уровень потребления тепловой энергии в муниципальном образовании сельском поселении Ваеги (Раздел 5 главы 1 Обосновывающих материалов).

Фактически сложившийся за 2022 год уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения по муниципальному образованию составляет 4799,46 Гкал.

Численность постоянного населения сельского поселения Ваеги по данным Росстата на 1 января 2022 года составила 408 человек.

Генерального плана муниципального образования сельского поселения Ваеги не разрабатывалось.

Существующая территория муниципального образования сельского поселения Ваеги составляет 0,83 кв. км.

Увеличение площади муниципального образования сельского поселения Ваеги не предусматривается.

Прогнозируется прирост площади строительных фондов в зоне действия источников тепловой энергии.

Планируется застройка перспективных площадок объектами жилищного назначения. Заключены муниципальные контракты на строительство 8 коттеджей. Подключение объектов нового строительства планируется осуществить к существующей системе теплоснабжения. Прирост потребления тепловой энергии к су-

ществующим источникам теплоснабжения будет покрыт за счет профицита тепловой мощности существующей системы теплоснабжения муниципального образования.

Перспективная схема теплоснабжения сельского поселения Ваеги остается централизованной, что обусловлено плотностью тепловой нагрузки потребителей и технической невозможностью их перевода на индивидуальные источники теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки по источникам теплоснабжения по годам до 2028 года и на период до 2038 года представлены ниже, таблица 3.

Таблица 3

| Наименование параметра          | 2022 год (факт) | 2023 год (факт) | 2024 год (план) | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 – 2038 годы |
|---------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| Котельная № 15                  |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| Установленная тепловая мощность | 6,536           | 6,536           | 6,536           | 6,536    | 6,536    | 6,536    | 6,536    | 6,536            |
| Располагаемая тепловая мощность | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| Тепловая нагрузка, в т.ч.       | 1,689           | 1,689           | 1,689           | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689            |
| – отопление и вентиляция        | 1,689           | 1,689           | 1,689           | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689            |
| – ГВС                           | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| Собственные нужды источника     | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| Потери в тепловых сетях         | 1,179           | 1,372           | 1,372           | 1,372    | 1,372    | 1,372    | 1,372    | 1,372            |
| Резерв/дефицит                  | 4,82            | 4,82            | 4,82            | 4,82     | 4,82     | 4,82     | 4,82     | 4,82             |

Существующая система теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей. Суммарный профицит тепловой мощности системы теплоснабжения

муниципального образования, на момент разработки схемы теплоснабжения составляет 4,82 Гкал/ч.

На период действия схемы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги до 2038 года. Котельная № 15 остается в эксплуатации. Теплоснабжение потребителей, расположенных в сельском поселении Ваеги сохраняется от централизованной системы теплоснабжения.

**2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений**

Зона действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух или более поселений на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги отсутствует.

**2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Целесообразность подключения новых потребителей к существующей системе теплоснабжения определяется расчетом радиуса эффективного теплоснабжения.

Согласно определения «зона действия системы теплоснабжения», данная в постановлении правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 года и «радиуса эффективного теплоснабжения», приведенного в редакции ФЗ № 190 от 27 июля 2010 года «О теплоснабжении» если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть «изолированными» и «радиус теплоснабжения в зоне действия изолированной системы теплоснабжения – это расстояние от точки самого удаленного присоединения потребителя до источника тепловой энергии».

На основании предоставленных данных о потребителях, подключенных к централизованной системе теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги, радиус эффективного теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения представлен в таблице 4.

Таблица 4

| Источник       | Расстояние источника до наиболее удаленного потребителя, км | Эффективный радиус теплоснабжения, км |
|----------------|-------------------------------------------------------------|---------------------------------------|
| Котельная № 15 | 0,415                                                       | 0,415                                 |

**Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

**3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.**

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источников тепловой энергии системы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги до потребителя в зоне действия источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

система теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги закрытая: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепла по отопительной нагрузке в зависимости от температуры наружного воздуха;

сверхнормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения;

подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по записиной схеме присоединения систем отопления.

В муниципальном образовании сельском поселении Ваеги запроектована и действует закрытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды потребителями для нужд горячего водоснабжения.

В системе центрального теплоснабжения возможны утечки сетевой воды из тепловых сетей, в системах теплопотребления через неплотности соединений и уплотнений трубопроводной арматуры, насосов.

Потери компенсируются на источниках и ЦТП подпиточной водой, которая идет на восполнение утечек теплоносителя.

Тепловая энергия от источников до потребителей передается в виде горячей воды. В муниципальном образовании сельском поселении Ваеги система теплоснабжения закрытого типа. В связи с этим водоподготовительные установки котельных должны обеспечивать технически неизбежные потери теплоносителя в водяных тепловых сетях. В связи с отсутствием системы централизованного горячего водоснабжения у потребителей, периодически наблюдается не санкционированный забор воды абонентами из системы отопления.

Среднесуточный объем подпитки тепловой сети составляет 0,1-0,2 м³/сутки.

Фактический баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зонах действия источника теплоснабжения сельского поселения Ваеги представлен ниже, таблица 5.

Таблица 5

| Наименование теплоисточника | Располагаемая производительность, м³/ч | Среднечасовая подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения, м³/ч | Резерв/Дефицит производительности ВПУ в эксплуатационном режиме, м³/ч |
|-----------------------------|----------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| Котельная № 15              | 5,00                                   | 0,03                                                                 | -                                                                           | 4,97                                                                  |

Фактическое годовое потребление холодной воды источником теплоснабжения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляет: 248 м³/год.

**3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

Рассчитанный в соответствии с требованиями нормативных правовых актов баланс производительности водоподготовительных установок (ВПУ) в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей муниципального образования по котельным представлен ниже, таблица 6.

Таблица 6

| Наименование параметра                                                                  | 2022 год (факт) | 2023 год (факт) | 2024 год (план) | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 – 2038 годы |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| Котельная № 15                                                                          |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал                                                        | 6,416           | 6,416           | 6,416           | 6,416    | 6,416    | 6,416    | 6,416    | 6,416            |
| Расход воды на выработку и передачу теплоты (без учета ГВС), м³/год                     | 235             | 248             | 248             | 248      | 248      | 248      | 248      | 248              |
| Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме, м³/ч                               | 0,03            | 0,03            | 0,03            | 0,03     | 0,03     | 0,03     | 0,03     | 0,03             |
| Производительность ВПУ, м³/ч                                                            | 5,00            | 5,00            | 5,00            | 5,00     | 5,00     | 5,00     | 5,00     | 5,00             |
| Резерв (+) / Дефицит (-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме, м³/ч         | 4,97            | 4,97            | 4,97            | 4,97     | 4,97     | 4,97     | 4,97     | 4,97             |
| Расход воды на отпуск теплоносителя на цели горячего водоснабжения потребителей, м³/год | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| Среднечасовой расход на цели горячего водоснабжения, м³/ч                               | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |

По результатам анализа таблицы 6 можно сделать вывод, что на момент разработки схемы теплоснабжения производительности ВПУ на Котельной № 15 достаточно для покрытия потребности в подпитке и заполнении тепловых сетей в штатном и аварийном режиме.

**Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения**

Мастер-план в схеме теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154) для формирования нескольких вариантов развития системы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги, из которых будет отобран наиболее оптимальный вариант развития системы теплоснабжения.

#### 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения

На момент разработки схемы теплоснабжения, на территории муниципального образования планируется застройка перспективных площадок объектами жилищного назначения. Заключены муниципальные контракты на строительство 8 коттеджей. Подключение объектов нового строительства планируется осуществить к существующей системе теплоснабжения. Прирост потребления тепловой энергии к существующим источникам теплоснабжения будет покрыт за счет профицита тепловой мощности существующей системы теплоснабжения муниципального образования.

Ликвидация ветхого и аварийного жилья с последующей застройкой данных территорий не планируется.

Перспективная схема теплоснабжения – централизованная.

Обеспечивать потребности в тепловой энергии потребителей в будущем, с учетом перспективного развития муниципального образования, имеющимися установленными мощностями котельных возможно с проведением мероприятий по реконструкции и модернизации основного оборудования.

Суммарный профицит тепловой мощности системы теплоснабжения муниципального образования, на момент разработки схемы теплоснабжения составляет 4,82 Гкал/ч.

На период действия схемы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги до 2038 года Котельная № 15 остается в эксплуатации.

Теплоснабжение потребителей, расположенных в сельском поселении Ваеги сохраняется от централизованной системы теплоснабжения.

В Мастер-плане сформировано 2 сценария развития системы теплоснабжения муниципального образования.

Сценарий 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Сценарий 2 предполагает дополнительно реконструкцию тепловых сетей и замену трубопроводов, модернизацию оборудования с использованием энергоэффективных технологий.

#### 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

Сценарий 1 развития системы теплоснабжения на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги предлагает сравнительно небольшие капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Сценарий 2 развития системы теплоснабжения на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости.

Таким образом, наиболее приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги является 2 сценарий развития.

#### Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

В настоящее время отсутствуют основания для увеличения показателей загруженности и увеличения планового спроса на тепловую энергию.

Необходимость проведения реконструкции (модернизации) или строительства объектов системы теплоснабжения по причине изменения прогнозов спроса на коммунальные ресурсы отсутствует.

Выявлена необходимость проведения работ, направленных на повышение надежности и эффективности, а также на повышение энергетической эффективности работы системы теплоснабжения.

В следствии высокого количества абонентов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги, представляется целесообразным сохранить действующий источник централизованного теплоснабжения для обеспечения тепловой энергии подключенных объектов, путем её модернизации и проведения плановых ремонтов.

Реконструкция (модернизация) источника теплоснабжения позволит преждевременно предотвратить возникновение аварийных ситуации в обеспечении теплоснабжения абонентов сельского поселения Ваеги.

В этих условиях общий план по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии включает следующие мероприятия по модернизации котлов и автоматики управления оборудованием Котельной № 15.

Реализация указанных мероприятий позволит повысить надежность и экономичность работы теплоисточников, а также снизить эксплуатационные затраты, связанные с выработкой тепловой энергии.

Подключение объектов капитального строительства к рассматриваемым системам теплоснабжения до 2038 года не планируется.

Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального образования приведен в таблице 20.

Стоимость основных мероприятий по реализации схемы теплоснабжения и объем финансовых потребностей в капитальные вложения будут определены после разработки проектно-сметной документации на техническое перевооружение системы теплоснабжения сельского поселения Ваеги, определения объемов работ и финансирования с разбивкой по этапам (годам) реализации внедрения на текущую дату.

#### 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

Обеспечение тепловых нагрузок новой застройки общественных зданий

и жилого капитального фонда предусматривается от существующей Котельной № 15.

#### 5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Котельная № 15 подключение новых потребителей не планируется.

#### 5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Планируемые мероприятия, согласно выбранному варианту мастер-плана, по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии не предусматриваются.

#### 5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных отсутствуют, так как отсутствуют такие источники на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги.

#### 5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии

В системе теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги избыточные источники тепловой энергии отсутствуют. Мероприятий не предусмотрено.

#### 5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных, расположенных на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги, в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

#### 5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода отсутствуют в связи с незначительной нагрузкой потребителей.

Таблица 8

**5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Оптимальным температурным графиком отпуска тепловой энергии является температурный график теплоносителя 95/70°С со срезкой в 50°С (без изменений), параметры по давлению остаются неизменными.

Изменение утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии, с учетом изменения зон теплоснабжения, строительства новых котельных и переключения на них абонентов с существующих котельных, не предусматривается.

**5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 7.

Таблица 7

| № п/п | Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/ч | Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч |
|-------|------------------------|--------------------------------|--------------------------------------------------------|
| 1     | Котельная № 15         | 6,536                          | 6,536                                                  |

**5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Мероприятия по вводу новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматриваются. Существующие источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги отсутствуют.

В настоящий момент местные виды топлива – жидкое топливо А-0,2 (дизельное топливо).

**Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

**6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

Подключение новых потребителей не планируется.

С целью поддержания безаварийной работы тепловых сетей в отопительном периоде в качестве первоочередных мероприятий предлагается также плановая замена участков действующих сетей по результатам ежегодных гидравлических испытаний на прочность и плотность, проводимых после окончания отопительного сезона, а также тепловых сетей, при плановой шурфовке на которых выявлено утонение стенки на 20% и более от проектного (первоначального) значения.

Сводная информация об общей протяженности трубопроводов в однострунном измерении, подлежащих замене представлена ниже, таблица 8.

| Общая протяженность трубопроводов в однострунном исполнении (м) с остаточным сроком службы |                      |          |                |              |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------|----------------|--------------|
| Диаметр, мм                                                                                | 0 лет (полный износ) | до 5 лет | от 6 до 10 лет | свыше 10 лет |
| 32                                                                                         | 151                  | 805      | 281            | 0            |
| 38                                                                                         | 0                    | 0        | 154            | 0            |
| 49                                                                                         | 160                  | 195      | 0              | 0            |
| 57                                                                                         | 282                  | 684      | 246            | 48           |
| 76                                                                                         | 0                    | 364      | 320            | 0            |
| 89                                                                                         | 314                  | 350      | 48             | 0            |
| 108                                                                                        | 149                  | 774      | 627            | 0            |
| 219                                                                                        | 0                    | 655      | 0              | 0            |
| ИТОГО                                                                                      | 1056                 | 3827     | 1676           | 48           |

**6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок тепловой энергии в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок тепловой энергии в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку отсутствуют.

**6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Строительство (реконструкция) тепловых сетей для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусматривается.

Альтернативные источники теплоснабжения отсутствуют.

**6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных отсутствуют.

**6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

С целью обеспечения нормативных показателей надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения предусмотрена реализация мероприятий по реконструкции (модернизации) участков тепловых сетей, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Перечень предложений по реконструкции и модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведен в таблице 8.

**Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**

Система теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги закрытого типа.

Централизованное горячее водоснабжение потребителей по «открытой» схеме на территории муниципального образования отсутствует.

**Раздел 8. Перспективные топливные балансы**

**8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

В настоящий момент в качестве основного топлива для всех источников централизованного теплоснабжения для муниципального образования сельского поселения Ваеги используется жидкое топливо А-0,2 (дизельное топливо), которое остаётся единственным используемым видом топлива на источниках теплоснабжения, что объясняется территориальными и природными условиями его применения при производстве тепловой энергии.

Резервное топливо не предусматривается.

В разрабатываемой схеме теплоснабжения муниципальному образованию сельского поселения Ваеги аварийного топлива

на котельной в перспективном периоде не предусматривается. В соответствии с этим расчёт нормативных запасов аварийного топлива не производился.

Расчеты годового топливопотребления представлены ниже, таблица 9.

Таблица 9

| Наименование параметра                                                   | 2022 год (факт) | 2023 год (факт) | 2024 год (план) | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 – 2038 годы |
|--------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| Котельная № 15                                                           |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал                                         | 6,416           | 6,416           | 6,416           | 6,416    | 6,416    | 6,416    | 6,416    | 6,416            |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал             | 186,60          | 186,60          | 186,60          | 186,60   | 186,60   | 186,60   | 186,60   | 186,60           |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т.                            | 1190,91         | 1190,91         | 1190,91         | 1190,91  | 1190,91  | 1190,91  | 1190,91  | 1190,91          |
| Расход натурального топлива на выработку тепла (дизельное топливо), тонн | 821,32          | 821,32          | 821,32          | 821,32   | 821,32   | 821,32   | 821,32   | 821,32           |

**8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Сведения о видах топлива, потребляемого источниками тепловой энергии, приведены в таблице 10.

Таблица 10

| Наименование котельной | Вид топлива                              |                       | Возобновляемый источник энергии | Местный вид топлива |
|------------------------|------------------------------------------|-----------------------|---------------------------------|---------------------|
|                        | основное                                 | резервное (аварийное) |                                 |                     |
| Котельная № 15         | жидкое топливо А-0,2 (дизельное топливо) | -                     | нет                             | нет                 |

**Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

**9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

Предложения по инвестициям источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 5 «Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Оценка стоимости капитальных вложений осуществлялась по укрупненным показателям базисных стоимостей строительства, укрупненным показателям сметной стоимости, укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ.

Стоимость основных мероприятий по реализации схемы теплоснабжения будет определена после разработки проектно-сметной документации на техническое перевооружение системы теплоснабжения сельского поселения Ваеги, определения объемов работ и финансирования с разбивкой по этапам (годам) реализации внедрения на текущую дату.

**9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Предложения по инвестициям в строительство и реконструкцию тепловых сетей сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 6 «Предложение по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Оценка стоимости капитальных вложений осуществлялась по укрупненным показателям базисных стоимостей строительства, укрупненным показателям сметной стоимости, укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ.

Стоимость основных мероприятий по реализации схемы теплоснабжения будет определена после разработки проектно-сметной документации на техническое перевооружение системы теплоснабжения сельского поселения Ваеги, определения объемов работ и финансирования с разбивкой по этапам (годам) реализации внедрения на текущую дату.

Следует отметить, что в соответствии с Федеральным законом №190-ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является

предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения, указанная в схеме теплоснабжения, определяется по укрупненным показателям и в результате выполнения проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д.

Предложения по развитию систем теплоснабжения муниципального образования в части системы транспорта теплоносителя (тепловых сетей и теплосетевых объектов) преимущественно направлены на реконструкцию трубопроводов тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения при исчерпании нормативного ресурса эксплуатации.

**9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

**9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Система теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги закрытого типа.

Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не требуются.

**9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

В настоящий момент не существует законодательно закрепленных правил и методик определения совокупного экономического эффекта от реализации всех мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения и учитывающих различные интересы и возможности всех участников схемы, а на их основе – выбора наиболее оптимального варианта схемы теплоснабжения.

Расчет эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены, в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий, обусловленных физической, технической (критичный износ существующих тепловых мощностей и теплосетей) и качественной (не соответствующие требованиям и нормам параметры теплоносителя) необходимостью, а также на выполнение требований законодательства.

Следует отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения имеет целью – поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект (относительно капитальных затрат на ее реализацию) и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу в схеме теплоснабжения не приводится.

**9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации**

В период 2018-2022 годы мероприятия по строительству, реконструкции или модернизации источников теплоснабжения и тепловых сетей на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги не проводились.

**Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

**10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

Обязанности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) определены постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением).

В соответствии с приведенными документами ЕТО обязана заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплоснабжения

потребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения, при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии, с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808, при утверждении схемы теплоснабжения установлены границы зоны деятельности ЕТО в границах муниципального образования сельского поселения Ваеги.

Пунктом 19 Правил организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808 предусматриваются следующие случаи изменения границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации:

подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (в соответствии с Правилами организации теплоснабжения).

Функциональная структура системы централизованного теплоснабжения муниципального образования представляет собой производство энергии на Котельной № 15 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» с последующей её транспортировкой по тепловым сетям ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Выставление счетов и сбор денежных средств за поставку тепловой энергии потребителям, осуществляется ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Базовым источником теплоснабжения является Котельная № 15, расположенная в сельском поселении Ваеги.

**10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации приведен в таблице 11.

Таблица 11

| Номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (системы теплоснабжения) | Источник тепловой энергии (мощности) (система теплоснабжения)       | Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне |
|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
| 1                                                                                  | Котельная № 15 муниципального образования сельского поселения Ваеги | ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»                                 |

**10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации приведен в таблице 12.

Таблица 12

| Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне | Номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (системы теплоснабжения) | Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации                                     |
|---------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»                                 | 1                                                                                  | Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения |

**10.4. Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

В 2023 году заявок теплоснабжающих организаций, поданных на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги зарегистрировано не было.

**10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения**

| Наименование котельной | Зона действия                                                                             | Теплоснабжающие организации |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|
| Котельная № 15         | Муниципальное образование сельское поселение Ваеги – административные здания, жилые дома. | ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»     |

**Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителями тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;

об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;

о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

В настоящее время теплоснабжение всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения) производится от одной отопительной Котельной № 15, которая является единственным муниципальным источником централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги не планируется.

**Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям**

На момент разработки схемы теплоснабжения, в границах муниципального образования сельского поселения Ваеги участков бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Статья 15 пункт 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17 сентября 2003 года № 580. На основании статьи 225 ГК РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения**  
**13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

В настоящий момент в качестве основного топлива для всех источников централизованного теплоснабжения для муниципального образования сельского поселения Ваеги используется жидкое топливо А-0,2 (дизельное топливо), которое остаётся

единственным используемым видом топлива на источниках теплоснабжения, что объясняется территориальными и природными условиями его применения при производстве тепловой энергии.

Решения о развитии соответствующих систем газоснабжения не требуются.

**13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблем с организацией газоснабжения индивидуальных и централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги не установлено.

**13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги отсутствуют.

**13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов**

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной

выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги не планируется.

**13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения**

Мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии данной Схемой, не предполагается.

**13.6. Описание решений**

**о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Согласно действующей схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования сельского поселения Ваеги на период до 2027 года (с актуализацией на период до 2027 года, система водоснабжения и водоотведения муниципального образования сохраняется с реконструкцией сетей водоснабжения и водоотведения и сооружений на них.

**13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.**

Предложения по корректировке соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги отсутствуют.

**Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения**

Индикаторы развития систем теплоснабжения теплоснабжающей организации, осуществляющей деятельность на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги, представлены ниже, таблица 13.

Таблица 13

| № п/п                                                         | Наименование показателя                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Ед. измерения | 2022 год (факт) | 2023 год (факт) | 2024 год (план) | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 – 2038 годы |
|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| <b>Показатели эффективности производства тепловой энергии</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |               |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| 1.                                                            | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии                                                                                                                                                                                                                                                                                    | кг.у.т./Гкал  | 186,60          | 186,60          | 186,60          | 186,60   | 186,60   | 186,60   | 186,60   | 186,60           |
| 2.                                                            | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети                                                                                                                                                                                                                       | Гкал/м2       | 0,01            | 0,01            | 0,01            | 0,01     | 0,01     | 0,01     | 0,01     | 0,01             |
| 3.                                                            | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети                                                                                                                                                                                                                                         | (тонн)м3/м2   | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 4.                                                            | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения                                                                                                                                                                                                                                       | %             | 25,3            | 25,3            | 25,3            | 25,3     | 25,3     | 25,3     | 25,3     | 25,3             |
| 5.                                                            | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке                                                                                                                                                                                                                                              | м2/(Гкал/ч)   | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 6.                                                            | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования)                                                                                                          | отн.          | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 7.                                                            | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии                                                                                                                                                                                                                                                                           | г.у.т./кВт*ч  | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 8.                                                            | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)                                                                                                                                                                     | отн.          | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| <b>Показатели надежности</b>                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |               |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| 1.                                                            | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения (на 1 км. тепловых сетей)                                                                                                                                                | шт/год        | 0               | 0               | 0               | 0        | 0        | 0        | 0        | 0                |
| 2.                                                            | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)                                                                                                                                                                                                                      | лет           | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 3.                                                            | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа) | отн.          | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 4.                                                            | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)                    | отн.          | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 5.                                                            | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителем по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО                                                                                                                                                                                                      | %             | 6,57            | 6,57            | 6,57            | 6,57     | 6,57     | 6,57     | 6,57     | 6,57             |

**Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия**

В отношении ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» с 2019 года действует пятилетний долгосрочный период регулирования тарифа на тепловую энергию (2019 – 2023 годы) – таблица 14.

По состоянию на 2023 год тарифы на услуги теплоснабжения формировались следующим образом:

в отношении ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» установлен долгосрочный период тарифного регулирования методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы на основании постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 год № 26-Э/1 (с изменениями на 22 января 2021 года).

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении их в Комитете Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Чукотского автономного округа.

Динамика изменения тарифов, для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии, представлена ниже, таблица 14.

Таблица 15

| № п/п                                                                                       | Наименование участка | Вид тарифа               | Вода                       |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
|                                                                                             |                      |                          | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 30.06.2022 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.07.2023 по 30.06.2023 |
| 1.                                                                                          | 2.                   | 3.                       | 4.                         | 5.                         | 6.                         | 7.                         | 8.                         | 9.                         | 10.                        | 11.                        | 12.                        | 13.                        |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) |                      |                          |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
| 1.                                                                                          | Участок Ваеги        | одноставочный, руб./Гкал | 16 753,23                  | 19 474,29                  | 19 474,29                  | 22 396,04                  | 22 396,04                  | 25 746,11                  | 25 746,11                  | 29 608,17                  | 29 608,17                  | 34 055,79                  |
| Население (с учетом НДС)                                                                    |                      |                          |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
| 2.                                                                                          | Участок Ваеги        | одноставочный, руб./Гкал | 587,73                     | 605,36                     | 605,36                     | 635,02                     | 635,02                     | 654,07                     | 654,07                     | 679,58                     | 679,58                     | 706,76                     |

**Том 2. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения сельского поселения Ваеги Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа на период до 2038 года**

**Раздел 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**

**Подраздел 1. Функциональная структура теплоснабжения 1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных.**

Теплоснабжение муниципального образования сельского поселения Ваеги осуществляется от централизованного источника тепла – Котельной № 15. На территории муниципального образования централизованное теплоснабжение осуществляется на всей территории сельского поселения Ваеги – в районах малоэтажной жилой застройки (от 2 до 5 этажей) и на объектах социальной сферы.

В зону действия производственной котельной входит вся территория муниципального образования сельского поселения Ваеги.

В настоящее время теплоснабжение всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения) производится от одной отопительной Котельной № 15.

На территории муниципального образования регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Функциональная структура системы централизованного теплоснабжения муниципального образования представляет собой производство энергии на Котельной № 15 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» с последующей её транспортировкой по тепловым сетям ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Выставление счетов и сбор денежных средств за поставку тепловой энергии потребителям, осуществляется ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Базовым источником теплоснабжения является Котельная № 15, расположенная в сельском поселении Ваеги. Установленная тепловая мощность объектов, используемых для теплоснабжения, составляет 6,536 Гкал/ч. Подключенная тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения составляет 1,689 Гкал/ч.

Актуальные (существующие) границы зон действия системы теплоснабжения определены точками присоединения самых удаленных потребителей к тепловым сетям.

**1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения**

Индивидуальные источники тепловой энергии на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги не используются. Зоны действия индивидуального теплоснабжения отсутствуют.

**Подраздел 2. Источники тепловой энергии 2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования**

Котельная, эксплуатируемая ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги работает на жидком топливе А-0,2 (дизельное топливо).

Резервное топливо на котельной муниципального образования технологически не предусмотрено. Теплоносителем котельной является вода, котельная работает в водогрейном режиме. Отбор пара абонентами не осуществляется. ЦТП отсутствуют.

В котельную забор воды на производственные нужды осуществляется из хозяйственно-питьевого водопровода.

Характеристики котлоагрегатов котельной представлены ниже, таблица 1.

Таблица 1

| Наименование котельной | Марка котла | Тип котла   | Год ввода | Теплопроизводительность, Гкал/ч | Вид топлива       |           |
|------------------------|-------------|-------------|-----------|---------------------------------|-------------------|-----------|
|                        |             |             |           |                                 | Основное          | Резервное |
| Котельная № 15         | КСВа-1,9 ЛЖ | водогрейный | 2002      | 1,634                           | дизельное топливо | -         |
|                        | КСВа-1,9 ЛЖ | водогрейный | 2002      | 1,634                           | дизельное топливо | -         |
|                        | КСВа-1,9 ЛЖ | водогрейный | 2002      | 1,634                           | дизельное топливо | -         |
|                        | КСВа-1,9 ЛЖ | водогрейный | 2002      | 1,634                           | дизельное топливо | -         |

**2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии**

Общая установленная тепловая мощность источников теплоснабжения муниципального образования, обеспечивающая балансы покрытия присоединенной тепловой нагрузки на 2023 год, составляет 6,536 Гкал/ч.

Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным методом, проектом предусмотрена работа тепловой сети по температурному графику 95/70°С.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии по состоянию на 3-й квартал 2023 года не выданы.

**Подраздел 3. Тепловые сети, сооружения на них**

**3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии**

Суммарная протяженность тепловых сетей муниципального образования сельского поселения Ваеги составляет 7636 метров в одноструйном исчислении. Большая часть тепловых сетей выполнена в надземном (наземном) исполнении. Подключение потребителей осуществляется по зависимой схеме.

Сведения об участках магистральных тепловых сетей теплоснабжения представлены ниже, таблица 2.

Таблица 2

| № п/п | Участок      | Д подающего трубопровода, мм | Д обратного трубопровода, мм | Протяженность в двухтрубном исполнении, м | Протяженность в однострубно исполнении, м |
|-------|--------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|-------------------------------------------|
| 1     | Кот.-ТК1     | 219                          | 219                          | 7                                         | 14                                        |
| 2     | ТК1-ТК2      | 108                          | 108                          | 42                                        | 84                                        |
| 3     | ТК2-ТК3      | 108                          | 108                          | 25                                        | 50                                        |
| 4     | ТК3-ТК4      | 108                          | 108                          | 35                                        | 70                                        |
| 5     | ТК4-ТК5      | 57                           | 57                           | 27                                        | 54                                        |
| 6     | ТК4-ТК6      | 89                           | 89                           | 28                                        | 56                                        |
| 7     | ТК6-ТК7      | 57                           | 57                           | 15                                        | 30                                        |
| 8     | ТК1-ТК8      | 219                          | 219                          | 46                                        | 92                                        |
| 9     | ТК8-ТК9      | 219                          | 219                          | 32                                        | 64                                        |
| 10    | ТК9-ТК10     | 219                          | 219                          | 10                                        | 20                                        |
| 11    | ТК10-ТК11    | 57                           | 57                           | 6                                         | 12                                        |
| 12    | ТК11-ТК12    | 57                           | 57                           | 32                                        | 64                                        |
| 13    | ТК12-ТК13    | 57                           | 57                           | 7                                         | 14                                        |
| 14    | ТК13-ТК14    | 57                           | 57                           | 24                                        | 48                                        |
| 15    | ТК14-ТК15    | 57                           | 57                           | 7                                         | 14                                        |
| 16    | ТК15-ТК16    | 57                           | 57                           | 23                                        | 46                                        |
| 17    | ТК16-ТК17    | 57                           | 57                           | 12                                        | 24                                        |
| 18    | ТК17-ТК18    | 57                           | 57                           | 19                                        | 38                                        |
| 19    | ТК18-ТК19    | 57                           | 57                           | 12                                        | 24                                        |
| 20    | ТК10-ТК20    | 219                          | 219                          | 6                                         | 12                                        |
| 21    | ТК20-ТК21    | 219                          | 219                          | 60                                        | 120                                       |
| 22    | ТК21-ТК22    | 219                          | 219                          | 12                                        | 24                                        |
| 23    | ТК22-ТК23    | 219                          | 219                          | 1,5                                       | 3                                         |
| 24    | ТК23-ТК24    | 219                          | 219                          | 31                                        | 62                                        |
| 25    | ТК24-ТК25    | 219                          | 219                          | 16                                        | 32                                        |
| 26    | ТК25-ТК26    | 219                          | 219                          | 16                                        | 32                                        |
| 27    | ТК26-ТК27    | 219                          | 219                          | 18                                        | 36                                        |
| 28    | ТК27-ТК27/1  | 108                          | 108                          | 104                                       | 208                                       |
| 29    | ТК27-ТК28    | 219                          | 219                          | 72                                        | 144                                       |
| 30    | ТК28-ТК29    | 108                          | 108                          | 19                                        | 38                                        |
| 31    | ТК29-ТК30    | 108                          | 108                          | 28                                        | 56                                        |
| 32    | ТК30-ТК31    | 108                          | 108                          | 9                                         | 18                                        |
| 33    | ТК31-ТК32    | 108                          | 108                          | 87                                        | 174                                       |
| 34    | ТК32-ТК33    | 108                          | 108                          | 41                                        | 82                                        |
| 35    | ТК33-ввод 36 | 89                           | 89                           | 24                                        | 48                                        |
| 36    | ввод 36-ТК34 | 38                           | 38                           | 40                                        | 80                                        |
| 37    | ТК32-ТК35    | 108                          | 108                          | 50                                        | 100                                       |
| 38    | ТК22-ТК36    | 32                           | 32                           | 6                                         | 12                                        |
| 39    | ТК21-ТК37    | 108                          | 108                          | 23                                        | 46                                        |
| 40    | ТК37-ТК38    | 108                          | 108                          | 66                                        | 132                                       |
| 41    | ТК38-ТК39    | 108                          | 108                          | 19                                        | 38                                        |
| 42    | ТК39-ТК40    | 108                          | 108                          | 50                                        | 100                                       |
| 43    | ТК37-ТК41    | 108                          | 108                          | 28                                        | 56                                        |
| 44    | ТК41-ТК42    | 108                          | 108                          | 7                                         | 14                                        |
| 45    | ТК42-ТК43    | 108                          | 108                          | 20,5                                      | 41                                        |
| 46    | ТК43-ТК44    | 108                          | 108                          | 28,5                                      | 57                                        |
| 47    | ТК44-ТК45    | 57                           | 57                           | 40                                        | 80                                        |
| 48    | ТК44-ТК46    | 108                          | 108                          | 14                                        | 28                                        |
| 49    | ТК46-ТК47    | 108                          | 108                          | 20                                        | 40                                        |
| 50    | ТК47-ТК49    | 76                           | 76                           | 41                                        | 82                                        |
| 51    | ТК49-ТК50    | 76                           | 76                           | 34                                        | 68                                        |
| 52    | ТК50-ТК51    | 49                           | 49                           | 14                                        | 28                                        |
| 53    | ТК50-ТК52    | 49                           | 49                           | 14                                        | 28                                        |
| 54    | ТК52-ТК53    | 49                           | 49                           | 55                                        | 110                                       |
| 55    | ТК47-ТК54    | 108                          | 108                          | 36                                        | 72                                        |
| 56    | ТК54-ТК55    | 57                           | 57                           | 72                                        | 144                                       |
| 57    | ТК54-ТК56    | 89                           | 89                           | 15                                        | 30                                        |
| 58    | ТК56-ТК57    | 89                           | 89                           | 12                                        | 24                                        |
| 59    | ТК57-ТК58    | 76                           | 76                           | 36                                        | 72                                        |
| 60    | ТК57-ТК59    | 89                           | 89                           | 24                                        | 48                                        |
| 61    | ТК59-ТК60    | 89                           | 89                           | 29                                        | 58                                        |
| 62    | ТК61-ТК62    | 89                           | 89                           | 10                                        | 20                                        |
| 63    | ТК62-ТК63    | 89                           | 89                           | 45                                        | 90                                        |
| 64    | ТК60-ТК61    | 89                           | 89                           | 16                                        | 32                                        |
| 65    | ТК61-ТК64    | 89                           | 89                           | 8                                         | 16                                        |
| 66    | ТК64-ТК65    | 89                           | 89                           | 33                                        | 66                                        |
| 67    | ТК65-ТК66    | 57                           | 57                           | 51                                        | 102                                       |
| 68    | Ввод 1-ТК67  | 108                          | 108                          | 11,5                                      | 23                                        |
| 69    | ТК67-ТК68    | 76                           | 76                           | 15                                        | 30                                        |
| 70    | ТК68-ТК69    | 76                           | 76                           | 56                                        | 112                                       |
| 71    | ТК69-ТК70    | 76                           | 76                           | 30                                        | 60                                        |
| 72    | ТК70-ТК71    | 76                           | 76                           | 59                                        | 118                                       |
| Итого |              |                              |                              | 2082                                      | 4164                                      |

Сведения об участках тепловых сетей потребителей представлены ниже, таблица 3.

Таблица 3

| № п/п | Участок           | Д подающего трубопровода, мм | Д обратного трубопровода, мм | Протяженность в однострубно исполнении, м | Протяженность в двухтрубно исполнении, м |
|-------|-------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|------------------------------------------|
| 1     | ТК 2 – Ввод 3     | 49                           | 49                           | 60                                        | 120                                      |
| 2     | ТК 3 – Ввод 4     | 32                           | 32                           | 12                                        | 24                                       |
| 3     | ТК 3 – Ввод 5     | 32                           | 32                           | 5                                         | 10                                       |
| 4     | ТК 6 – Ввод 6     | 89                           | 89                           | 10                                        | 20                                       |
| 5     | ТК 7 – Ввод 7     | 57                           | 57                           | 4                                         | 8                                        |
| 6     | ТК 4 – Ввод 8     | 89                           | 89                           | 69                                        | 138                                      |
| 7     | ТК 5 – Ввод 9     | 57                           | 57                           | 19                                        | 38                                       |
| 8     | ТК 5 – Ввод 10    | 57                           | 57                           | 7                                         | 14                                       |
| 9     | ТК 8 – Ввод 11    | 32                           | 32                           | 23                                        | 46                                       |
| 10    | ТК 8 – Ввод 12    | 32                           | 32                           | 6                                         | 12                                       |
| 11    | ТК 9 – Ввод 13    | 32                           | 32                           | 10,5                                      | 21                                       |
| 12    | ТК 11 – Ввод 14   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 13    | ТК 12 – Ввод 15   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 14    | ТК 13 – Ввод 16   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 15    | ТК 14 – Ввод 17   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 16    | ТК 15 – Ввод 18   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 17    | ТК 16 – Ввод 19   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 18    | ТК 17 – Ввод 20   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 19    | ТК 18 – Ввод 21   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 20    | ТК 19 – Ввод 22   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 21    | ТК 20 – Ввод 23   | 57                           | 57                           | 8                                         | 16                                       |
| 22    | ТК 23 – Ввод 26   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 23    | ТК 24 – Ввод 27   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 24    | ТК 25 – Ввод 28   | 57                           | 57                           | 14                                        | 28                                       |
| 25    | ТК 26 – Ввод 29   | 32                           | 32                           | 15                                        | 30                                       |
| 26    | ТК 27 – Ввод 30   | 32                           | 32                           | 20                                        | 40                                       |
| 27    | ТК 27/1 – Ввод 31 | 108                          | 108                          | 0,5                                       | 1                                        |
| 28    | ТК 27/1 – Ввод 78 | 32                           | 32                           | 47                                        | 94                                       |
| 29    | ТК 28 – Ввод 32   | 57                           | 57                           | 38                                        | 76                                       |
| 30    | ТК 29 – Ввод 33   | 57                           | 57                           | 8                                         | 16                                       |
| 31    | ТК 30 – Ввод 34   | 57                           | 57                           | 40                                        | 80                                       |
| 32    | ТК 31 – Ввод 35   | 108                          | 108                          | 11                                        | 22                                       |
| 33    | ТК 33 – Ввод 36   | 89                           | 89                           | 1                                         | 2                                        |
| 34    | ТК 34 – Ввод 37   | 38                           | 38                           | 8                                         | 16                                       |
| 35    | ТК 35 – Ввод 38   | 89                           | 89                           | 21                                        | 42                                       |
| 36    | ТК 36 – Ввод 24   | 32                           | 32                           | 29                                        | 58                                       |
| 37    | ТК 36 – Ввод 25   | 32                           | 32                           | 6                                         | 12                                       |
| 38    | ТК 38 – Ввод 39   | 57                           | 57                           | 28                                        | 56                                       |
| 39    | ТК 38 – Ввод 40   | 38                           | 38                           | 5                                         | 10                                       |
| 40    | ТК 39 – Ввод 41   | 38                           | 38                           | 24                                        | 48                                       |
| 41    | ТК 40 – Ввод 42   | 57                           | 57                           | 20                                        | 40                                       |
| 42    | ТК 41 – Ввод 43   | 57                           | 57                           | 12                                        | 24                                       |
| 43    | ТК 42 – Ввод 44   | 57                           | 57                           | 14                                        | 28                                       |
| 44    | ТК 45 – Ввод 45   | 49                           | 49                           | 3                                         | 6                                        |
| 45    | ТК 45 – Ввод 46   | 32                           | 32                           | 40                                        | 80                                       |
| 46    | ТК 46 – Ввод 47   | 49                           | 49                           | 8                                         | 16                                       |
| 47    | ТК 44 – Ввод 48   | 57                           | 57                           | 5                                         | 10                                       |
| 48    | ТК 49 – Ввод 50   | 32                           | 32                           | 3                                         | 6                                        |
| 49    | ТК 51 – Ввод 51   | 32                           | 32                           | 2                                         | 4                                        |
| 50    | ТК 50 – Ввод 52   | 32                           | 32                           | 3                                         | 6                                        |
| 51    | ТК 53 – Ввод 54   | 49                           | 49                           | 2                                         | 4                                        |
| 52    | ТК 55 – Ввод 55   | 32                           | 32                           | 25                                        | 50                                       |
| 53    | ТК 55 – Ввод 56   | 32                           | 32                           | 27                                        | 54                                       |
| 54    | ТК 55 – Ввод 57   | 57                           | 57                           | 4                                         | 8                                        |
| 55    | ТК 56 – Ввод 58   | 32                           | 32                           | 13                                        | 26                                       |
| 56    | ТК 57 – Ввод 79   | 57                           | 57                           | 36                                        | 72                                       |
| 57    | ТК 58 – Ввод 59   | 32                           | 32                           | 10                                        | 20                                       |
| 58    | ТК 58 – Ввод 60   | 32                           | 32                           | 14                                        | 28                                       |
| 59    | ТК 58 – Ввод 61   | 76                           | 76                           | 71                                        | 142                                      |
| 60    | ТК 59 – Ввод 62   | 32                           | 32                           | 11                                        | 22                                       |
| 61    | ТК 59 – Ввод 63   | 32                           | 32                           | 14                                        | 28                                       |
| 62    | ТК 60 – Ввод 64   | 32                           | 32                           | 13                                        | 26                                       |
| 63    | ТК 62 – Ввод 65   | 57                           | 57                           | 11                                        | 22                                       |
| 64    | ТК 63 – Ввод 66   | 32                           | 32                           | 13                                        | 26                                       |
| 65    | ТК 63 – Ввод 67   | 32                           | 32                           | 6                                         | 12                                       |
| 66    | ТК 63 – Ввод 68   | 32                           | 32                           | 40                                        | 80                                       |
| 67    | ТК 64 – Ввод 69   | 32                           | 32                           | 12                                        | 24                                       |
| 68    | ТК 66 – Ввод 71   | 57                           | 57                           | 2                                         | 4                                        |
| 69    | ТК 67 – Ввод 72   | 89                           | 89                           | 11                                        | 22                                       |
| 70    | ТК 69 – Ввод 74   | 32                           | 32                           | 5,5                                       | 11                                       |
| 71    | ТК 70 – Ввод 75   | 57                           | 57                           | 13                                        | 26                                       |
| 72    | ТК 71 – Ввод 76   | 32                           | 32                           | 22,5                                      | 45                                       |
| 73    | ТК 71 – Ввод 77   | 49                           | 49                           | 21,5                                      | 43                                       |
| Итого |                   |                              |                              | 1221,5                                    | 2443                                     |

Для покрытия тепловых нагрузок на отопление и вентиляцию потребителей применяется теплоноситель с параметрами 95/70 °С в подающем и обратном трубопроводах соответственно.

Поставка тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на территории сельского поселения Ваеги не осуществляется.

Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным методом, при этом нагрев сетевой воды осуществляется в водогрейных котлах котельных. Абсолютный минимум температуры воздуха составляет -47°С, Продолжительность зимнего сезона составляет 7 месяцев (с октября по апрель).

Тепловые сети выполнены по двухтрубной закрытой схеме теплоснабжения. Значительная часть тепловых сетей от Котельной № 15 находится в ветхом состоянии и требует замены.

Централизованным теплоснабжением (отоплением) от Котельной № 15 обеспечены 28 МКД и 27 жилых домов и объекты социальной сферы (средняя школа-интернат, детский сад, участковая больница, дом культуры, библиотека, почта, узел связи, магазин, пекарня).

Общая тепловая нагрузка потребителей в муниципальном образовании сельском поселении Ваеги составляет 1,689 Гкал/ч.

По состоянию на 3-й квартал 2023 года предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались.

Система учета генерации и транспортировки тепловой энергии недостаточно эффективна. В котельной смонтирована система учета тепловой энергии, фиксирующая объем отпускаемой в сеть тепловой энергии. Однако показания прибора учета приятием не используются. Необходимо при составлении производственных отчетов и балансов тепловой энергии руководствоваться показаниями счетчика.

При отсутствии установленных приборов учета, оплата за поставленную тепловую энергию осуществляется на основании утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг или договорных значений с юридическими лицами. Нормативы потребления коммунальных услуг представлены в Части 5 Главы 1 Обосновывающих материалов.

**Подраздел 4. Зоны действия источников тепловой энергии**

Система теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги состоит из одного теплового района действия теплоисточников.

Сведения по тепловым районам представлены ниже, таблица 4.

Таблица 4

|                               |                                        |
|-------------------------------|----------------------------------------|
| Наименование теплового района | Наименование источников теплоснабжения |
| Тепловой район №1             | Котельная № 15                         |

Схема теплового района муниципального образования сельского поселения Ваеги представлена на рисунке 4 Схемы теплоснабжения.

Нагрузка потребителей, обслуживаемых котельными, в зонировании по тепловому району представлена ниже, таблица 5.

Таблица 5

|                      |                                                           |
|----------------------|-----------------------------------------------------------|
| Район тепловых сетей | Подключенная нагрузка по договорам теплоснабжения, Гкал/ч |
| Тепловой район №1    | 1,689                                                     |

Котельные, попадающие в зону эффективного радиуса теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, отсутствуют, так отсутствуют такие источники на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги.

**Подраздел 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии**

Общая договорная тепловая нагрузка потребителей муниципального образования составляет 1,689 Гкал/ч. Фактический годовой объем потребления тепловой энергии абонентами за 2022 год составил 4799,46 Гкал.

Согласно Постановлению Правительства Чукотского автономного округа от 27 июля 20202 года № 354 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях многоквартирных домов и жилых домах, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета коммунального ресурса в связи с отсутствием технической возможности их установки, расположенных на территории городского округа Анадырь Чукотского автономного округа» на территории Чукотского автономного округа устанавливаются единые нормативы на отопление для всех муниципальных образований, которые дифференцированы в зависимости от материала стен ограждающих конструкций и этажности зданий. Норматив утвержден из расчета продолжительности отопительного периода, равного 11 месяцам в год. В июле коммунальная услуга по отоплению не начисляется.

Характеристика домов на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги представлена ниже, таблица 6.

Таблица 6

| №   | Муниципальное образование | Адрес               | Площадь, кв. м. | Год постройки | Этажей | Жилых помещений |
|-----|---------------------------|---------------------|-----------------|---------------|--------|-----------------|
| 1.  | с.п. Ваеги                | ул. Лесная, 10      | 563.3           | 1978          | 2      | 12              |
| 2.  | с.п. Ваеги                | ул. Лесная, 19      | 94              | 1960          | 1      | 1               |
| 3.  | с.п. Ваеги                | ул. Лесная, 12      | 507.3           | 1976          | 1      | 12              |
| 4.  | с.п. Ваеги                | Почтовый пер., 7    | 99.8            | 1972          | 1      | 1               |
| 5.  | с.п. Ваеги                | ул. Школьная, 4     | 764.1           | 2003          | 2      | 14              |
| 6.  | с.п. Ваеги                | ул. Школьная, 1     | 859.2           | 1986          | 2      | 12              |
| 7.  | с.п. Ваеги                | Почтовый пер., 8    | 72.3            | 1952          | 1      | 1               |
| 8.  | с.п. Ваеги                | ул. Советская, 16   | 85.3            | 1955          | 1      | 1               |
| 9.  | с.п. Ваеги                | ул. Речная, 1       | 117.2           | 1988          | 1      | 2               |
| 10. | с.п. Ваеги                | Почтовый пер., 11   | 65.3            | —             | 1      | —               |
| 11. | с.п. Ваеги                | ул. Центральная, 19 | 48.1            | 1953          | 1      | 2               |
| 12. | с.п. Ваеги                | ул. Лесная, 5       | 143.4           | 1991          | 1      | 2               |
| 13. | с.п. Ваеги                | ул. Центральная, 20 | 85.6            | 1960          | 1      | 2               |
| 14. | с.п. Ваеги                | ул. Школьная, 2     | 846.8           | 1983          | 2      | 12              |
| 15. | с.п. Ваеги                | ул. Лесная, 7       | 177.2           | 1991          | 1      | 2               |
| 16. | с.п. Ваеги                | ул. Центральная, 23 | 60.3            | 1953          | 1      | 2               |
| 17. | с.п. Ваеги                | ул. Советская, 3    | 548.5           | 1982          | 2      | 8               |
| 18. | с.п. Ваеги                | ул. Лесная, 20      | 433.8           | 2011          | 1      | 10              |
| 19. | с.п. Ваеги                | ул. Советская, 1    | 149.9           | 1976          | 1      | 2               |
| 20. | с.п. Ваеги                | ул. Речная, 3       | 117.6           | 1988          | 1      | 2               |
| 21. | с.п. Ваеги                | Почтовый пер., 5    | 95.2            | 1962          | 1      | 2               |
| 22. | с.п. Ваеги                | ул. Центральная, 22 | 77.9            | 1977          | 1      | 2               |
| 23. | с.п. Ваеги                | ул. Школьная, 3     | 565             | 1985          | 2      | 8               |
| 24. | с.п. Ваеги                | ул. Центральная, 18 | 89.4            | 1958          | 1      | 2               |
| 25. | с.п. Ваеги                | Почтовый пер., 21   | 48.7            | 1960          | 1      | 1               |
| 26. | с.п. Ваеги                | ул. Лесная, 18      | 49.7            | —             | 1      | —               |
| 27. | с.п. Ваеги                | ул. Лесная, 4       | 507.3           | 1976          | 2      | 12              |
| 28. | с.п. Ваеги                | Почтовый пер., 12   | 50.5            | 1953          | 1      | 1               |

Данные по узлам учета тепловой энергии у абонентов\* в сельском поселении Ваеги по информации, размещенной в ГИС ЖКХ, по состоянию на 30.07.2023 г, представлены ниже, таблицы 7, 8, 9, 10.

Таблица 7

| Территория | Количество МКД, в которые поставляется тепловая энергия | МКД, оснащенные ОДПУ | Процент МКД, оснащенных ОДПУ, % |
|------------|---------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------|
| с.п. Ваеги | 28                                                      | 0                    | 0.00                            |

Таблица 8

| Территория | Общее количество помещений, в которые поставляется тепловая энергия | Количество помещений, оснащенных ИПУ | Процент помещений, оснащенных ИПУ, % |
|------------|---------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| с.п. Ваеги | 151                                                                 | 0                                    | 0.00                                 |

Таблица 9

| Территория | Количество МКД, в которые поставляется тепловая энергия | Количество помещений в МКД, в которые поставляется тепловая энергия | Процент помещений в МКД, оснащенных ИПУ, % |
|------------|---------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|
| с.п. Ваеги | 28                                                      | 124                                                                 | 0.00                                       |

Таблица 10

| Территория | Количество жилых домов, в которые поставляется тепловая энергия | Количество жилых домов, оснащенных ИПУ | Процент жилых домов, оснащенных ИПУ, % |
|------------|-----------------------------------------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------------|
| с.п. Ваеги | 27                                                              | 0                                      | 0.00                                   |

\*Количество помещений многоквартирных домов, жилых домов, в которые в целях предоставления коммунальных услуг поставляется выбранный коммунальный ресурс, что определяется по наличию договора ресурсоснабжения на заданный коммунальный ресурс, либо договора управления/устава.

### Подраздел 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки существующих источников тепловой энергии муниципального образования сельском поселении Ваеги представлены ниже, таблица 11.

Таблица 11

| № п/п | Наименование показателя                                                                                                                                                                                                                                                                               | Рассматриваемый период, год |          |          |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 2021 год                    | 2022 год | 2023 год |
|       | Котельная № 15                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                             |          |          |
| 1     | Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии                                                                                                                                                                                                                                                  |                             |          |          |
| 1.1   | Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч                                                                                                                                                                                                             | 6,536                       | 6,536    | 6,536    |
| 1.2   | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности                                                                                                                                                                                                                              | -                           | -        | -        |
| 1.3   | Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч                                                                                                                                                                                                                                                | 6,536                       | 6,536    | 6,536    |
| 1.4   | Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч                                                                                                                                                                                                                                                             | н/д                         | н/д      | н/д      |
| 1.5   | Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч                                                                                                                                                                                                                                               | 6,536                       | 6,536    | 6,536    |
| 1.6   | Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки). | 3,335                       | 3,335    | 3,335    |
| 2     | Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:                                                                                                                                                                                                                                                               |                             |          |          |
| 2.1   | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:                                                                                                                                                                                                                                         | н/д                         | н/д      | н/д      |
| 2.1.1 | – на отопление                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 6,536                       | 6,536    | 6,536    |
| 2.1.2 | – на вентиляцию                                                                                                                                                                                                                                                                                       | -                           | -        | -        |
| 2.1.3 | – на системы ГВС                                                                                                                                                                                                                                                                                      | -                           | -        | -        |
| 2.1.4 | – пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см <sup>2</sup>                                                                                                                                                                                                                                                   | -                           | -        | -        |
| 2.2   | – горячая вода на промышленные нужды (50о С)                                                                                                                                                                                                                                                          | -                           | -        | -        |
| 2.2.1 | Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:                                                                                                                                                                                  | н/д                         | н/д      | н/д      |
| 2.3   | – затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м <sup>3</sup> /ч                                                                                                                                                                                                                                      | -                           | -        | -        |
| 2.4   | Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)                                                                                                                                                                                                         | 1,689                       | 1,689    | 1,689    |
| 2.5   | Резерв мощности системы теплоснабжения                                                                                                                                                                                                                                                                | 4,82                        | 4,82     | 4,82     |

### Подраздел 7. Балансы теплоносителя

#### 7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Тепловая энергия от источников до потребителей передается в виде горячей воды. В муниципальном образовании сельском поселении Ваеги система теплоснабжения закрытого типа. В связи с этим водоподготовительные установки котельных должны обеспечивать технически неизбежные потери теплоносителя в водяных тепловых сетях. В связи с отсутствием системы централизованного горячего водоснабжения у потребителей, периодически наблюдается не санкционированный забор воды абонентами из системы отопления.

Среднесуточный объем подпитки тепловой сети составляет 0,1-0,2 м<sup>3</sup>/сутки.

Фактический баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зонах действия ис-

точника теплоснабжения сельского поселения Ваеги представлен ниже, таблица 12.

Таблица 12

| Наименование теплоисточника | Располагаемая производительность, м <sup>3</sup> /ч | Среднечасовая подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /ч | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч | Резерв/Дефицит производительности ВПУ в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /ч |
|-----------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|
| Котельная № 15              | 5,00                                                | 0,03                                                                              | -                                                                                        | 4,97                                                                               |

Фактическое годовое потребление холодной воды источником теплоснабжения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляет: 248 м<sup>3</sup>/год.

**7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения**

При возникновении аварийной ситуации в системе теплоснабжения возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети путем использования связи между трубопроводами или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (п.6.22) аварийная подпитка в количестве 2 % от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним систем теплопотребления осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой.

Утвержденных балансов ВПУ для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах на Котельной № 15 не разрабатывались.

**Раздел 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом**

В муниципальном образовании сельском поселении Ваеги в качестве топлива на Котельной № 15, эксплуатируемой регулируемой организацией используется жидкое топливо А-0,2 (дизельное топливо). Температура застывания топлива – не выше – 55°С, оно предназначено для дизелей, работающих в суровых условиях Севера и Сибири. Низкое содержание серы в топливе – 0,2% – увеличивает срок эксплуатации двигателя в результате снижения количества образующихся сернистых соединений, которые приводят к нагарообразованию, коррозии и износу.

Резервное топливное хозяйство на котельной в муниципальном образовании сельском поселении Ваеги не предусмотрено.

Котельные, требующие перевода на резервные виды топлива на территории муниципального образования сельское поселение Ваеги отсутствуют.

Показатели среднегодового объема потребления топлива представлены ниже, таблица 13.

Таблица 13

| Наименование котельной | Годовой расход дизельного топлива на выработку тепловой энергии, тонн | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг.у.т./Гкал |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|--------------------------------------------------|
| Котельная № 15         | 821,32                                                                | 6,416                                    | 186,6                                            |

Приоритетный баланс топлива на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги на перспективу действия схемы теплоснабжения остается в диапазоне существующего объема потребления природного газа источниками теплоснабжения.

**Подраздел 9. Надежность теплоснабжения**

Информация об отказах (авариях) в муниципальном образовании сельском поселении Ваеги на источниках тепла и на тепловых сетях за 2022 год представлена ниже, таблица 14.

Таблица 14

| № п/п | Наименование показателя                          | Ед. измерения   | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|--------------------------------------------------|-----------------|----------|----------|----------|
| 1.    | Количество аварий на тепловых сетях              | Ед. на км       | 0,00     | 0,00     | 0,00     |
| 2.    | Количество аварий на источниках тепловой энергии | Ед. на источник | 0,00     | 0,00     | 0,00     |

Срок эксплуатации технологического оборудования Котельной № 15 сельского поселения Ваеги составляет более 20 лет,

что в результате сказывается на надежности работы источников теплоснабжения.

В отношении изношенных котлов будет необходимо провести техническое диагностирование согласно п. 13.2 ПТЭТЭ в целях определения дополнительного срока службы и разработки мероприятий, обеспечивающих надежную работу, или заменить котельные агрегаты (в зависимости от степени экономической целесообразности проведения технического диагностирования).

В муниципальном образовании сельском поселении Ваеги потери тепловой энергии в сетях централизованного теплоснабжения составили за 2022 год 1,179 тыс. Гкал/год.

**Раздел 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Согласно постановлению Правительства РФ от 5 июля 2013 года «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» регулируемой организацией подлежит раскрытию информация:

- о регулируемой организации (общая информация);
- о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги);
- об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности);
- об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации;
- об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации;
- о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологического присоединения) к системе теплоснабжения;
- об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), и (или) об условиях договоров о подключении (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;
- о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения;
- о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией;
- о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Фактические технико-экономические показатели Котельной № 15 сельского поселения Ваеги за 2022 год представлена ниже, таблица 15.

Таблица 15

| Наименование теплоисточника | Баланс тепловой энергии, тыс. Гкал |                             |        |                              | Расход топлива, тонн | Расход электроэнергии, тыс. кВт | Расход воды, тыс. м3 |
|-----------------------------|------------------------------------|-----------------------------|--------|------------------------------|----------------------|---------------------------------|----------------------|
|                             | Выработка                          | Собственные нужды котельной | Потери | Полезный отпуск потребителям |                      |                                 |                      |
| Котельная № 15              | 6,416                              | -                           | 1,179  | 4,799                        | 821,32               | 224,175                         | 0,248                |

Структура себестоимости производства тепловой энергии по теплоснабжающей организации сельского поселения Ваеги представлена ниже, таблица 16. (факт по итогам работы в 2022 году).

Таблица 16

| № п/п | Наименование параметра                                                                              | Единица измерения | Информация     | %     |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------|-------|
| 1     | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб.         | 116405,7       |       |
| 1.1   | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель                                    | тыс. руб.         | 0              |       |
| 1.2   | расходы на топливо                                                                                  | тыс. руб.         | 81628,84       | 70,12 |
|       | дизельное топливо                                                                                   | х                 | х              |       |
|       | общая стоимость                                                                                     |                   | 81628,84       |       |
|       | объем                                                                                               | тонны             | 821,32         |       |
|       | стоимость за единицу объема                                                                         | тыс. руб.         | 99,38738       |       |
|       | стоимость доставки                                                                                  | тыс. руб.         | 0              |       |
|       | способ приобретения                                                                                 | х                 | Торги/аукционы |       |
| 1.3   | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе     | тыс. руб.         | 16685,21       | 14,33 |
| 1.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)                                              | руб.              | 74,4294        |       |
| 1.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии                                                           | тыс. кВт.ч        | 224,175        |       |

|        |                                                                                                                                                                                              |           |             |      |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-------------|------|
| 1.4    | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе                                                                                                               | тыс. руб. | 231,2665    | 0,20 |
| 1.5    | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе                                                                                                                            | тыс. руб. | 0           | 0,00 |
| 1.6    | Расходы на оплату труда основного производственного персонала                                                                                                                                | тыс. руб. | 5748,732    | 4,94 |
| 1.7    | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала                                                                                                                         | тыс. руб. | 1738,599    | 1,49 |
| 1.8    | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала                                                                                                                            | тыс. руб. | 2221,396    | 1,91 |
| 1.9    | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала                                                                                                                     | тыс. руб. | 579,9566    | 0,50 |
| 1.10   | Расходы на амортизацию основных производственных средств                                                                                                                                     | тыс. руб. | 37,28808    | 0,03 |
| 1.11   | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности                                                                                                 | тыс. руб. | 0           | 0,00 |
| 1.12   | Общепроизводственные расходы, в том числе:                                                                                                                                                   | тыс. руб. | 7079,068    | 6,08 |
| 1.12.1 | Расходы на текущий ремонт                                                                                                                                                                    | тыс. руб. | 0           | 0,00 |
| 1.12.2 | Расходы на капитальный ремонт                                                                                                                                                                | тыс. руб. | 0           | 0,00 |
| 1.13   | Общехозяйственные расходы, в том числе:                                                                                                                                                      | тыс. руб. | 455,3496    | 0,39 |
| 1.13.1 | Расходы на текущий ремонт                                                                                                                                                                    | тыс. руб. | 0           | 0,00 |
| 1.13.2 | Расходы на капитальный ремонт                                                                                                                                                                | тыс. руб. | 0           | 0,00 |
| 1.14   | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств                                                                                                                    | тыс. руб. | 0           | 0,00 |
|        | Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов |           | отсутствует | 0,00 |
| 1.15   | Прочие расходы                                                                                                                                                                               | тыс. руб. | 0           |      |

Наибольшие затраты у ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» приходятся на топливо и составляют 70,12% (характерно для теплоснабжающих организаций, использующих дизельное топливо для выработки тепловой энергии в суровых условиях Севера и Сибири), вторые по величине затраты приходятся на приобретение электрической энергии – 14,33 %.

**Подраздел 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения**

**11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет**

Динамика изменения тарифов, для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии, представлена ниже, таблица 17.

Таблица 17.

| № п/п                                                                                       | Наименование участка | Вид тарифа              | Вода                       |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
|                                                                                             |                      |                         | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 |
| 14.                                                                                         | 15.                  | 16.                     | 17.                        | 18.                        | 19.                        | 20.                        | 21.                        | 22.                        | 23.                        | 24.                        | 25.                        | 26.                        |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) |                      |                         |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
| 1.                                                                                          | Участок Ваеги        | однотарифный, руб./Гкал | 16 753,23                  | 19 474,29                  | 19 474,29                  | 22 396,04                  | 22 396,04                  | 25 746,11                  | 25 746,11                  | 29 608,17                  | 29 608,17                  | 34 055,79                  |
| Население (с учетом НДС)                                                                    |                      |                         |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
| 2.                                                                                          | Участок Ваеги        | однотарифный, руб./Гкал | 587,73                     | 605,36                     | 605,36                     | 635,02                     | 635,02                     | 654,07                     | 654,07                     | 679,58                     | 679,58                     | 706,76                     |

По состоянию на 2023 тарифы на услуги теплоснабжения формировались следующим образом: в отношении ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» установлен долгосрочный период тарифного регулирования методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы на основании постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-Э/1 (с изменениями на 22 января 2021 года).

**11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения**

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2019 – 2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов представлена ниже, таблица 18.

Таблица 18

| № п/п | Наименование участка | Год  | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
|-------|----------------------|------|---------------------------------------|--------------------------------------------|
|       |                      |      | тыс. руб.                             | %                                          |
| 1.    | Участок Ваеги        | 2019 | 23 804,62                             | 1,0                                        |
|       |                      | 2020 | -                                     | 1,0                                        |
|       |                      | 2021 | -                                     | 1,0                                        |
|       |                      | 2022 | -                                     | 1,0                                        |
|       |                      | 2023 | -                                     | 1,0                                        |

Тарифы на тепловую энергию на момент разработки схемы теплоснабжения, установленные комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, представлены ниже, таблица 19.

Таблица 19

| № п/п                                                                                       | Наименование участка | Вид тарифа              | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | Темп роста к июню 2022 год |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| 1.                                                                                          | 2.                   | 3.                      | 4.                         | 5.                         | 6.                         | 7.                         | 8.                         |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) |                      |                         |                            |                            |                            |                            |                            |
| 1                                                                                           | Участок Ваеги        | однотарифный, руб./Гкал | 25 746,11                  | 29 608,17                  | 29 608,17                  | 34 055,79                  | 115,02                     |
| Население (с учетом НДС)                                                                    |                      |                         |                            |                            |                            |                            |                            |
| 2                                                                                           | Участок Ваеги        | однотарифный, руб./Гкал | 654,07                     | 679,58                     | 679,58                     | 706,76                     | 104,00                     |

Плата за подключение к системе теплоснабжения в сельском поселении Ваеги не взимается в связи с отсутствием установленного тарифа на подключение.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в сельском поселении Ваеги также не взимается.

#### **Подраздел 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения**

##### **12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения**

По итогам проведенного анализа текущего состояния системы теплоснабжения МО сельского поселения Ваеги были выявлены следующие основные технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения:

1. Технологическое оборудование на Котельной № 15 имеет высокую степень износа, в результате продолжительного периода её эксплуатации. Техническое состояние источников тепловой энергии (котельные агрегаты) – ограниченно-работоспособное. На поверхности котлов имеется сплошная коррозия.

2. Значительная часть тепловых сетей муниципального образования сельского поселения Ваеги отработала свой ресурс и требует обновления. Техническое состояние тепловых сетей – ограниченно-работоспособное. По хронологическому возрасту подлежат замене 16 % сетей, в ближайшие 5 лет – 58 %.

3. Отсутствие приборов учета в полном объеме на объектах теплоснабжения и у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем и уровень потерь при ее транспортировке. Техническая возможность установки общедомовых приборов учета в жилых зданиях не возможна, по причине отсутствия помещений тепловых пунктов в них;

Отмеченные недостатки в работе системы теплоснабжения требуют разработки путей ее совершенствования.

##### **12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения**

Проблемы в организации надежного и безопасного теплоснабжения сводятся к следующим основным причинам:

1. Износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения;

2. Отсутствие резервного топливного хозяйства;

3. Отсутствие приборов учета в полном объеме;

4. Внутридомовые системы отопления требуют комплексной регулировки и наладки.

##### **12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

1. Отсутствие финансирования на модернизацию и техническое перевооружение оборудования;

2. Отсутствие новых потребителей, подключаемых к существующим системам централизованного теплоснабжения. Перспективное развитие системы теплоснабжения предусматривает индивидуальные источники тепловой энергии;

3. Отсутствие гидравлической наладки сетей, приводит к повышенному потреблению электроэнергии для передачи тепловой энергии и перерасходу потребления топлива на котельной.

##### **12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения сводятся к отсутствию резервного и аварийного топлива на котельных.

Расстояние до окружного центра составляет 311 км. Транспортное сообщение с городом Анадырь осуществляется вертолетом с периодичностью 1-4 раза в месяц, что значительно усложняет доставку грузов до муниципального образования сельское поселение Ваеги.

##### **12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения теплоснабжающим организациям не выдавались.

#### **Раздел 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**

Для оценки перспективных объемов был проанализирован сложившийся уровень потребления тепловой энергии в муниципальном образовании сельском поселении Ваеги (Раздел 5 главы 1 Общественных материалов).

Фактически сложившийся за 2023 год уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения по муниципальному образованию составляет 4799,46 Гкал.

Численность постоянного населения сельского поселения Ваеги по данным Росстата на 1 января 2023 года составила 408 человек.

Генерального плана муниципального образования сельского поселения Ваеги не разрабатывалось.

Существующая территория муниципального образования сельского поселения Ваеги составляет 0,83 кв. км.

Увеличение площади муниципального образования сельского поселения Ваеги не предусматривается.

Прогнозируется прирост площади строительных фондов в зоне действия источников тепловой энергии.

Планируется застройка перспективных площадок объектами жилищного назначения. Заключены муниципальные контракты на строительство 8 коттеджей. Подключение объектов нового строительства планируется осуществить к существующей системе теплоснабжения. Прирост потребления тепловой энергии к существующим источникам теплоснабжения будет покрыт за счет профицита тепловой мощности существующей системы теплоснабжения муниципального образования.

Перспективная схема теплоснабжения сельского поселения Ваеги остается централизованной, что обусловлено высокой плотностью тепловой нагрузки потребителей и технической невозможностью их перевода на индивидуальные источники теплоснабжения.

##### **Раздел 3. Электронная модель системы теплоснабжения**

Согласно п. 2 постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», электронная модель системы теплоснабжения не разрабатывается.

##### **Раздел 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки по источникам теплоснабжения по годам до 2028 года и на период до 2038 года представлены ниже, таблица 20.

Таблица 20

| Наименование параметра          | 2022 год (факт) | 2023 год (факт) | 2024 год (план) | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 – 2038 годы |
|---------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| Котельная № 15                  |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| Установленная тепловая мощность | 6,536           | 6,536           | 6,536           | 6,536    | 6,536    | 6,536    | 6,536    | 6,536            |
| Располагаемая тепловая мощность | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| Тепловая нагрузка, в т.ч.       | 1,689           | 1,689           | 1,689           | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689            |
| – отопление и вентиляция        | 1,689           | 1,689           | 1,689           | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689    | 1,689            |
| – ГВС                           | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| Собственные нужды источника     | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| Потери в тепловых сетях         | 1,179           | 1,372           | 1,372           | 1,372    | 1,372    | 1,372    | 1,372    | 1,372            |
| Резерв/дефицит                  | 4,82            | 4,82            | 4,82            | 4,82     | 4,82     | 4,82     | 4,82     | 4,82             |

Существующая система теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей. Суммарный профицит тепловой мощности системы теплоснабжения муниципального образования, на момент разработки схемы теплоснабжения составляет 4,82 Гкал/ч.

На период действия схемы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги до 2038 года. Котельная № 15 остается в эксплуатации. Теплоснабжение потребителей, расположенных в сельском поселении Ваеги сохраняется от централизованной системы теплоснабжения.

##### **Раздел 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения**

###### **5.1. Анализ перспективных зон нового строительства**

На момент разработки схемы теплоснабжения, на территории муниципального образования прогнозируется прирост площади строительных фондов в зоне действия источников тепловой энергии.

Планируется застройка перспективных площадок объектами жилищного назначения. Заключены муниципальные контракты на строительство 8 коттеджей. Подключение объектов нового строительства планируется осуществить к существующей системе теплоснабжения. Прирост потребления тепловой энергии к существующим источникам теплоснабжения будет покрыт за счет профицита тепловой мощности существующей системы теплоснабжения муниципального образования.

Жилищный фонд муниципального образования сельского поселения Ваеги составляет около 7322,70 кв. метров общей площади жилых помещений.

Перспективная схема теплоснабжения – централизованная.

**5.2. Определение возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности**

Обеспечивать потребности в тепловой энергии потребителей в будущем, с учетом перспективного развития муниципального образования, имеющимися установленными мощностями котельных возможно с проведением мероприятий по реконструкции и модернизации основного оборудования.

Суммарный профицит тепловой мощности системы теплоснабжения муниципального образования Ваеги на момент разработки схемы теплоснабжения составляет 4,82 Гкал/ч.

На период действия схемы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги до 2038 года Котельная № 15 остается в эксплуатации.

Теплоснабжение потребителей, расположенных в сельском поселении Ваеги сохраняется от централизованной системы теплоснабжения.

**5.3. Анализ предложений по выводу из эксплуатации котельных, расположенных в зоне действия источников тепловой энергии и переводу тепловой нагрузки от этих котельных на ТЭЦ**

В системе теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – отсутствуют.

**5.4. Анализ предложений по строительству новых источников тепловой энергии**

Предложения по строительству новых источников тепловой энергии отсутствуют.

**5.5. Анализ предложений по температурному графику для систем теплоснабжения**

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» отпуск тепла от источника тепловой энергии в системы теплоснабжения осуществляется способом центрального качественного регулирования по нагрузке отопления. Температурный график Котельной № 15 на перспективу остается без изменений, т.к. является оптимальным.

**5.6. Анализ предложений по переводу открытых систем ГВС потребителей на закрытые**

Система централизованного горячего водоснабжения по «открытой» схеме у потребителей муниципального образования сельского поселения Ваеги отсутствует.

**5.7. Анализ предложений по распределению тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии и организации гидравлических режимов в тепловых сетях от источников тепловой энергии и ЦТП на закрытые**

В схеме не предлагается строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

**5.8. Анализ предложений по реконструкции систем потребителей тепловой энергии, вызванных изменениями теплогидравлического режима внешних систем теплоснабжения и переводом на ГВС по закрытой схеме**

Система ГВС потребителей муниципального образования по «открытой» схеме отсутствует, поэтому анализ предложений по реконструкции систем потребителей тепловой энергии, вызванных изменениями теплогидравлического режима внешних систем теплоснабжения и переводом на ГВС по закрытой схеме, не проводился.

**Раздел 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;

расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой на-

грузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей.

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки закрытой системы теплоснабжения следует принимать – 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах.

Рассчитанный в соответствии с требованиями нормативных правовых актов баланс производительности водоподготовительных установок (ВПУ) в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей муниципального образования по котельным представлен ниже, таблица 21.

Таблица 21

| Наименование параметра                                                                  | 2022 год (факт) | 2023 год (факт) | 2024 год (план) | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 – 2038 годы |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| Котельная № 15                                                                          |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал                                                        | 6,416           | 6,416           | 6,416           | 6,416    | 6,416    | 6,416    | 6,416    | 6,416            |
| Расход воды на выработку и передачу теплоты (без учета ГВС), м³/год                     | 235             | 248             | 248             | 248      | 248      | 248      | 248      | 248              |
| Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме, м³/ч                               | 0,03            | 0,03            | 0,03            | 0,03     | 0,03     | 0,03     | 0,03     | 0,03             |
| Производительность ВПУ, м³/ч                                                            | 5,00            | 5,00            | 5,00            | 5,00     | 5,00     | 5,00     | 5,00     | 5,00             |
| Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме, м³/ч             | 4,97            | 4,97            | 4,97            | 4,97     | 4,97     | 4,97     | 4,97     | 4,97             |
| Расход воды на отпуск теплоносителя на цели горячего водоснабжения потребителей, м³/год | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| Среднечасовая расход на цели горячего водоснабжения, м³/ч                               | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |

По результатам анализа таблицы 21 можно сделать вывод, что на момент разработки схемы теплоснабжения производительности ВПУ на Котельной № 15 достаточно для покрытия потребности в подпитке и заполнении тепловых сетей в штатном и аварийном режиме.

**Раздел 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

В настоящее время отсутствуют основания для увеличения показателей загруженности и увеличения планового спроса на тепловую энергию.

Необходимость проведения реконструкции (модернизации) или строительства объектов системы теплоснабжения по причине изменения прогнозов спроса на коммунальные ресурсы отсутствует.

Выявлена необходимость проведения работ, направленных на повышение надежности и эффективности, а также на повышение энергетической эффективности работы системы теплоснабжения.

Вследствие высокого количества абонентов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги, представляется целесообразным сохранить действующий источник централизованного теплоснабжения для обеспечения тепловой энергии подключенных объектов, путем её модернизации и проведения плановых ремонтов.

Реконструкция (модернизация) источника теплоснабжения позволит преждевременно предотвратить возникновение аварийных ситуации в обеспечении теплоснабжения абонентов сельского поселения Ваеги.

В этих условиях общий план по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

включает следующие мероприятия по модернизации котлов и автоматике управления оборудованием Котельной № 15.

Реализация указанных мероприятий позволит повысить надежность и экономичность работы теплоисточников, а также снизить эксплуатационные затраты, связанные с выработкой тепловой энергии.

Подключение объектов капитального строительства к рассматриваемым системам теплоснабжения до 2038 года не планируется.

Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального образования приведен в таблице 20.

Стоимость основных мероприятий по реализации схемы теплоснабжения будет определена после разработки проектно-сметной документации на техническое перевооружение системы теплоснабжения сельского поселения Ваеги, определения объемов работ и финансирования с разбивкой по этапам (годам) реализации внедрения на текущую дату.

#### **Раздел 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

##### **8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)**

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

##### **8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах**

На период действия схемы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги до 2038 года теплоснабжение потребителей, расположенных в сельском поселении Ваеги сохраняется от централизованной системы теплоснабжения.

Необходимость в строительстве новых тепловых сетей отсутствует.

Прогнозируется прирост площади строительных фондов в зоне действия источников тепловой энергии.

Планируется застройка перспективных площадей объектами жилищного назначения. Заключены муниципальные контракты на строительство 8 коттеджей. Подключение объектов нового строительства планируется осуществить к существующей системе теплоснабжения. Прирост потребления тепловой энергии к существующим источникам теплоснабжения будет покрыт за счет профицита тепловой мощности существующей системы теплоснабжения муниципального образования.

##### **8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не требуется.

##### **8.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

На протяжении действия схемы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги не планируется перевод котельных в пиковый режим работы.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения Котельной № 15 рекомендуется произвести реконструкцию тепловых сетей в краткосрочной перспективе.

Регулировка системы теплопотребления и замена существующей ветхой теплоизоляции на пенополиуретановую с низкой теплопроводностью и большим сроком эксплуатации позволит получить существенное снижение потерь тепловой энергии в сетях.

##### **8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

Для обеспечения нормативных показателей надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения предусмотрена реализация мероприятий по замене и реконструкции участков.

Сводная информация об общей протяженности трубопроводов в однотрубном измерении, подлежащих замене представлена ниже, таблица 22.

Таблица 22

| Общая протяженность трубопроводов в однотрубном исполнении (м) с остаточным сроком службы |                      |          |                |              |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------|----------------|--------------|
| Диаметр, мм                                                                               | 0 лет (полный износ) | до 5 лет | от 6 до 10 лет | свыше 10 лет |
| 32                                                                                        | 151                  | 805      | 281            | 0            |
| 38                                                                                        | 0                    | 0        | 154            | 0            |
| 49                                                                                        | 160                  | 195      | 0              | 0            |
| 57                                                                                        | 282                  | 684      | 246            | 48           |
| 76                                                                                        | 0                    | 364      | 320            | 0            |
| 89                                                                                        | 314                  | 350      | 48             | 0            |
| 108                                                                                       | 149                  | 774      | 627            | 0            |
| 219                                                                                       | 0                    | 655      | 0              | 0            |
| ИТОГО                                                                                     | 1056                 | 3827     | 1676           | 48           |

#### **8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не требуется.

#### **8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

С целью обеспечения нормативных показателей надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения предусмотрена реализация мероприятий по реконструкции (модернизации) участков тепловых сетей, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Перечень предложений по реконструкции и модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведен в таблице 22.

#### **8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций**

Для обеспечения возможности подключения объектов перспективного строительства на срок до 2038 года строительство новых насосных станций не предусматривается.

#### **Раздел 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**

Система теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги закрытого типа.

Централизованное горячее водоснабжение потребителей по «открытой» схеме на территории муниципального образования отсутствует.

#### **Раздел 10. Перспективные топливные балансы**

В перспективе для муниципального образования сельского поселения Ваеги жидкое топливо А-0,2 (дизельное топливо) остаётся единственным используемым видом топлива на источниках теплоснабжения, что объясняется территориальными и природными условиями его применения при производстве тепловой энергии.

Расчет плановых значений удельных расходов топлива на выработанную тепловую энергию проводился на основании главы V «Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» Приказа Минэнерго РФ от 20 декабря 2008 года № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Для расчета плановых показателей потребления топлива на объектах теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги были приняты следующие условия:

для расчета перспективного потребления топлива принимались значения плановой выработки тепловой энергии, приведенные в Главе 2 Обосновывающих материалов;

перспективный удельный расход условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии с существующими установленными УРУТ на выработку тепловой энергии;

УРУТ на выработку тепловой энергии для базового периода схемы теплоснабжения принимался в соответствии с показателями, утвержденными органом регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию.

Расчеты годового топливопотребления котельной представлены ниже, таблица 23.

Таблица 23

| Наименование параметра                                                   | 2022 год (факт) | 2023 год (факт) | 2024 год (план) | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 – 2038 годы |
|--------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| Котельная № 15                                                           |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| Выработка тепловой энергии, Гкал                                         | 6,416           | 6,416           | 6,416           | 6,416    | 6,416    | 6,416    | 6,416    | 6,416            |
| Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал             | 186,60          | 186,60          | 186,60          | 186,60   | 186,60   | 186,60   | 186,60   | 186,60           |
| Расход условного топлива на выработку, т у.т.                            | 1190,91         | 1190,91         | 1190,91         | 1190,91  | 1190,91  | 1190,91  | 1190,91  | 1190,91          |
| Расход натурального топлива на выработку тепла (дизельное топливо), тонн | 821,32          | 821,32          | 821,32          | 821,32   | 821,32   | 821,32   | 821,32   | 821,32           |

Таким образом, на перспективу до 2038 года не предполагает снижения значения удельного расхода топлива.

**Раздел 11. Оценка надежности теплоснабжения**

Надежность системы теплоснабжения, определяемая, нарушениями в подаче тепловой энергии потребителям, отклонениями параметров теплоносителя, зависит от надлежущей эксплуатации теплоэнергетического оборудования и теплосетей.

1. Настоящая методика по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, разработана в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

2. В методике используются понятия, термины и определения, установленные законодательством Российской Федерации, регулирующим правоотношения в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения.

3. Для оценки надежности системы теплоснабжения используются следующие показатели, установленные в соответствии с пунктом 123 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808:

а) показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ( $K_c$ ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- $K_c = 1,0$  – при наличии резервного электроснабжения;
- $K_c = 0,6$  – при отсутствии резервного электроснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется как средневзвешенное значение в зависимости от фактической тепловой нагрузки каждого источника.

б) показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ( $K_b$ ) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- $K_b = 1,0$  – при наличии резервного водоснабжения;
- $K_b = 0,6$  – при отсутствии резервного водоснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется как средневзвешенное значение в зависимости от фактической тепловой нагрузки каждого источника.

в) показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ( $K_t$ ) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- $K_t = 1,0$  – при наличии резервного топливоснабжения;
- $K_t = 0,5$  – при отсутствии резервного топливоснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется как средневзвешенное значение в зависимости от фактической тепловой нагрузки каждого источника.

г) показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ( $K_p$ ) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

- $K_p = 1,0$  – полная обеспеченность;
- $K_p = 0,8$  – не обеспечена в размере 10% и менее;
- $K_p = 0,5$  – не обеспечена в размере более 10%

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется как сред-

невзвешенное значение в зависимости от фактической тепловой нагрузки каждого источника.

д) показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек ( $K_p$ ), характеризуемый отношением резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок (%), подлежащих резервированию согласно схеме теплоснабжения поселений, городских округов, выраженный в %:

- Оценку уровня резервирования ( $K_p$ ):
- от 90% до 100% –  $K_p = 1,0$ ;
- от 70% до 90% включительно –  $K_p = 0,7$ ;
- от 50% до 70% включительно –  $K_p = 0,5$ ;
- от 30% до 50% включительно –  $K_p = 0,3$ ;
- менее 30% включительно –  $K_p = 0,2$ .

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется как средневзвешенное значение в зависимости от фактической тепловой нагрузки каждого источника.

е) показатель технического состояния тепловых сетей ( $K_c$ ), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов, определяется по формуле:

$$K_c = \frac{S_c^{\text{экспл}} - S_c^{\text{ветх}}}{S_c^{\text{экспл}}}$$

где  $S_c^{\text{экспл}}$  – протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации;

$S_c^{\text{ветх}}$  – протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации.

ж) показатель интенсивности отказов тепловых сетей ( $K_{\text{отк.тс}}$ ), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$I_{\text{отк.тс}} = \frac{n_{\text{отк}}}{S} [1/(\text{км} * \text{год})]$$

где  $n_{\text{отк}}$  – количество отказов за предыдущий год;

$S_c^{\text{ветх}}$  – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения, км.

В зависимости от интенсивности отказов ( $I_{\text{отк.тс}}$ ) определяется показатель надежности тепловых сетей ( $K_{\text{отк.тс}}$ ):

- до 0,2 включительно –  $K_{\text{отк.тс}} = 1,0$ ;
- от 0,2 до 0,6 включительно –  $K_{\text{отк.тс}} = 0,8$ ;
- от 0,6 до 1,2 включительно –  $K_{\text{отк.тс}} = 0,6$ ;
- свыше 1,2 –  $K_{\text{отк.тс}} = 0,5$ .

з) показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ( $K_{\text{нед}}$ ) в результате внеплановых отключений теплопотребляющих установок потребителей определяется по формуле:

$$Q_{\text{нед}} = \frac{Q_{\text{откл}} * 100}{Q_{\text{факт}}} [\%]$$

где  $Q_{\text{откл}}$  – недоотпуск тепла;

$Q_{\text{факт}}$  – фактический отпуск тепла системой теплоснабжения.

В зависимости от величины относительного недоотпуска тепла ( $Q_{\text{нед}}$ ) определяется показатель надежности ( $K_{\text{нед}}$ ):

- до 0,1% включительно –  $K_{\text{нед}} = 1,0$ ;
- от 0,1% до 0,3% включительно –  $K_{\text{нед}} = 0,8$ ;
- от 0,3% до 0,5% включительно –  $K_{\text{нед}} = 0,6$ ;
- от 0,5% до 1,0% включительно –  $K_{\text{нед}} = 0,5$ ;
- свыше 1,0% –  $K_{\text{нед}} = 0,2$ .

и) показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно восстановительных работ в системах теплоснабжения (общий показатель) базируется на показателях:

показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом ( $K_n$ ) определяется как отношение фактической численности к численности по действующим нормативам, но не более 1,0;

показатель оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием ( $K_m$ ) принимается как среднее отношение фактического наличия к количеству, определённому по нормативам;

показатель наличия основных материально-технических ресурсов ( $K_{\text{тр}}$ ) определяется по основной номенклатуре ресурсов (трубы, компенсаторы, арматура, сварочные материалы и т.п.). Принимаемые для определения значения общего  $K_{\text{тр}}$  не должны превышать 1,0.

показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания ( $K_{\text{ист}}$ ) для ведения аварийно-восстановительных работ вычисляется как отношений фактического наличия данного оборудования (в единицах мощности – кВт) к потребности.

Таблица 25

Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению восстановительных работ в системах теплоснабжения к выполнению аварийно восстановительных работ определяется следующим образом:

$$K_{\text{гот}} = 0,25 * K_{\text{п}} + 0,35 * K_{\text{м}} + 0,3 * K_{\text{тр}} + 0,1 * K_{\text{ист}}$$

Общая оценка готовности дается по следующим категориям:

| Кгот       | Кп; Км; Ктр  | Категория готовности          |
|------------|--------------|-------------------------------|
| 0,85 – 1,0 | 0,75 и более | удовлетворительная готовность |
| 0,85 – 1,0 | до 0,75      | ограниченная готовность       |
| 0,7 – 0,84 | 0,5 и более  | ограниченная готовность       |
| 0,7 – 0,84 | до 0,5       | неготовность                  |
| менее 0,7  | -            | неготовность                  |

3. Оценка надёжности систем теплоснабжения.

а) оценка надёжности источников тепловой энергии.

В зависимости от полученных показателей надёжности  $K_{\text{э}}$ ,  $K_{\text{в}}$ ,  $K_{\text{т}}$  источники тепловой энергии могут быть оценены как:

надёжные – при  $K_{\text{э}} = K_{\text{в}} = K_{\text{т}} = 1$ ;  
малонадёжные – при значении меньше 1 одного из показателей  $K_{\text{э}}$ ,  $K_{\text{в}}$ ,  $K_{\text{т}}$ ;  
ненадёжные – при значении меньше 1 у 2-х и более показателей  $K_{\text{э}}$ ,  $K_{\text{в}}$ ,  $K_{\text{т}}$ .

б) оценка надёжности тепловых сетей.

В зависимости от полученных показателей надёжности тепловые сети могут быть оценены как:

высоконадёжные – более 0,9;  
надёжные – 0,75 – 0,9;  
малонадёжные – 0,5 – 0,74;  
ненадёжные – менее 0,5.

в) оценка надёжности систем теплоснабжения в целом.

Общая оценка надёжности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надёжности источников тепловой энергии и тепловых сетей:

$$Q_{\text{нед}} = \frac{K_{\text{э}} + K_{\text{в}} + K_{\text{т}} + K_{\text{б}} + K_{\text{р}} + K_{\text{с}} + K_{\text{отк.тс}} + K_{\text{нед}}}{8}$$

Целевые показатели надёжности системы теплоснабжения представлены ниже, таблица 24.

Таблица 24

| № п/п | Наименование показателя                                                                                                  | Обозначение         | Значение |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------|
| 1.    | Показатель надёжности электроснабжения котельной                                                                         | $K_{\text{э}}$      | 0,6      |
| 2.    | Показатель надёжности водоснабжения котельной                                                                            | $K_{\text{в}}$      | 0,6      |
| 3.    | Показатель надёжности топливоснабжения котельной                                                                         | $K_{\text{т}}$      | 0,5      |
| 4.    | Показатель соответствия тепловой мощности котельной и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам | $K_{\text{б}}$      | 1,0      |
| 5.    | Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети                                                     | $K_{\text{р}}$      | 0,7      |
| 6.    | Показатель технического состояния тепловых сетей                                                                         | $K_{\text{с}}$      | 0,3      |
| 7.    | Показатель интенсивности отказов тепловых сетей                                                                          | $K_{\text{отк.тс}}$ | 1,0      |
| 8.    | Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла                                                                   | $K_{\text{нед}}$    | 1,0      |
| 9.    | Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом                                                | $K_{\text{п}}$      | 0,8      |
| 10.   | Показатель оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием                                               | $K_{\text{м}}$      | 0,8      |
| 11.   | Показатель наличия основных материально-технических ресурсов                                                             | $K_{\text{тр}}$     | 0,8      |
| 12.   | Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания                                        | $K_{\text{ист}}$    | 1,0      |
| 13.   | Показатель готовности котельной к проведению аварийно-восстановительных работ в системе теплоснабжения                   | $K_{\text{гот}}$    | 0,85     |
| 14.   | Общий показатель надёжности системы теплоснабжения                                                                       | $K_{\text{над}}$    | 0,71     |

Сводная информация о категории готовности и надёжности систем теплоснабжения представлены ниже, таблица 25.

| Наименование                                                        | Категория надёжности | Категория готовности    |
|---------------------------------------------------------------------|----------------------|-------------------------|
| Котельная № 15 муниципального образования сельского поселения Ваеги | Малонадёжная         | Ограниченная готовность |

**Раздел 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

Оценка инвестиций и анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения разрабатываются в соответствии с пунктом 76 «Требований к схемам теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 года № 154 и Приложением к приказу ФСТ от 13 июня 2013 года «Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Перечень проектов по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения должен быть разработан в соответствии с заданием и основными мероприятиями проекта инвестиционной программы ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Инвестиционные затраты включают в себя все капиталовложения, используемые на строительные-монтажные работы, приобретение технологического оборудования и прочие затраты, связанные с реализацией проекта (транспортные расходы, инвентарь и т.д.).

Помимо капитальных затрат, инвестиционные затраты так же учитывают инфляционную составляющую, в соответствии с индексом-дефлятором инвестиций по данным МЭР.

Реализация разработанных мероприятий должна быть направлена как на повышение качества и надёжности теплоснабжения потребителей, так и на снижение расходов на тепловую энергию, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет экономии топлива, энергии, трудовых ресурсов.

Общий срок выполнения работ по Схеме, начиная с базового 2023 года, составляет 15 лет. Расчетный период действия схемы – 2038 года

Основной объем инвестиций в рамках Схемы теплоснабжения МО сельского поселения Ваеги будет приходиться на реконструкцию (модернизацию) тепловых сетей, обслуживаемых ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», с целью достижения нормативных показателей теплоснабжения потребителей.

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетных и внебюджетных.

В данной работе принято, что за счет бюджетного финансирования в период 2023-2038 годы реализация рассматриваемых мероприятий не осуществляется. Однако, и в дальнейшем может быть оказана дополнительная бюджетная поддержка финансирования жизненно важной сферы коммунального хозяйства.

Финансирование таких мероприятий может быть осуществлено путем их включения в федеральные, региональные, областные, либо городские целевые программы соответствующей направленности.

Внебюджетное финансирование мероприятий Схемы теплоснабжения осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений от основной деятельности.

Все необходимые мероприятия должны быть включены в инвестиционную, ремонтную и иные программы теплоснабжающей организации, на основании чего капитальные затраты на осуществление необходимых мероприятий могут быть включены тарифным органом в прибыль необходимой валовой выручки товарной продукции.

Финансовые потребности мероприятий Схемы покрываются утвержденными источниками финансирования теплоснабжающей организацией.

Необходимость реализации мероприятий Схемы теплоснабжения обусловлена не только экономическими эффектами: высокая изношенность теплосетей и снижающаяся надёжность теплоснабжения населения;

необходимость обновления и модернизации теплогенерирующего оборудования теплоснабжающей организации.

На момент разработки схемы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги инвестиционная программа ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» отсутствует.

**Раздел 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения**

Индикаторы развития систем теплоснабжения разрабатываются в соответствии с постановлением Правительства РФ № 154 «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и пунктом 79 постановления Правительства РФ № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В результате разработки в соответствии с пунктом 79 постановления Правительства РФ № 405 должны быть приведены результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения:

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

коэффициент использования установленной тепловой мощности;

удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной

из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа;

удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа);

отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения).

Индикаторы развития систем теплоснабжения теплоснабжающей организации, осуществляющей деятельность на территории муниципального образования сельского поселения Ваеги, представлены ниже, таблица 26.

Таблица 26

| № п/п                                                         | Наименование показателя                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Ед. измерения | 2022 год (факт) | 2023 год (факт) | 2024 год (план) | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 – 2038 годы |
|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| <b>Показатели эффективности производства тепловой энергии</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |               |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| 9.                                                            | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии                                                                                                                                                                                                                                                                                    | кг.у.т./Гкал  | 186,60          | 186,60          | 186,60          | 186,60   | 186,60   | 186,60   | 186,60   | 186,60           |
| 10.                                                           | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети                                                                                                                                                                                                                       | Гкал/м2       | 0,01            | 0,01            | 0,01            | 0,01     | 0,01     | 0,01     | 0,01     | 0,01             |
| 11.                                                           | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети                                                                                                                                                                                                                                         | (тонн)м3/м2   | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 12.                                                           | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения                                                                                                                                                                                                                                       | %             | 25,3            | 25,3            | 25,3            | 25,3     | 25,3     | 25,3     | 25,3     | 25,3             |
| 13.                                                           | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке                                                                                                                                                                                                                                              | м2/(Гкал/ч)   | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 14.                                                           | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования)                                                                                                          | отн.          | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 15.                                                           | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии                                                                                                                                                                                                                                                                           | г.у.т./кВт*ч  | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 16.                                                           | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)                                                                                                                                                                     | отн.          | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| <b>Показатели надежности</b>                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |               |                 |                 |                 |          |          |          |          |                  |
| 6.                                                            | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения (на 1 км. тепловых сетей)                                                                                                                                                | шт/год        | 0               | 0               | 0               | 0        | 0        | 0        | 0        | 0                |
| 7.                                                            | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)                                                                                                                                                                                                                      | лет           | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 8.                                                            | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа) | отн.          | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 9.                                                            | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)                    | отн.          | -               | -               | -               | -        | -        | -        | -        | -                |
| 10.                                                           | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО                                                                                                                                                                                                      | %             | 6,57            | 6,57            | 6,57            | 6,57     | 6,57     | 6,57     | 6,57     | 6,57             |

**Раздел 14. Ценовые (тарифные) последствия**

В отношении ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» с 2019 года действует пятилетний долгосрочный период регулирования тарифа на тепловую энергию (2019 – 2023 годы) – таблица 17.

По состоянию на 2023 тарифы на услуги теплоснабжения формировались следующим образом:

в отношении ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» установлен долгосрочный период тарифного регулирования методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы на основании постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-Э/1 (с изменениями на 22 января 2021 года).

Структура необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» представлена ниже, таблица 27.

Таблица 27

| № п/п  | Наименование параметра                                                                                                                                                                       | Единица измерения | Информация     |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------|
| 1      | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:                                                                                          | тыс. руб.         | 116405,7       |
| 1.1    | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель                                                                                                                             | тыс. руб.         | 0              |
| 1.2    | расходы на топливо                                                                                                                                                                           | тыс. руб.         | 81628,84       |
|        | дизельное топливо                                                                                                                                                                            | х                 | х              |
|        | общая стоимость                                                                                                                                                                              |                   | 81628,84       |
|        | объем                                                                                                                                                                                        | тонны             | 821,32         |
|        | стоимость за единицу объема                                                                                                                                                                  | тыс. руб.         | 99,38738       |
|        | стоимость доставки                                                                                                                                                                           | тыс. руб.         | 0              |
|        | способ приобретения                                                                                                                                                                          | х                 | Торги/аукционы |
| 1.3    | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе                                                                                              | тыс. руб.         | 16685,21       |
| 1.3.1  | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)                                                                                                                                       | руб.              | 74,4294        |
| 1.3.2  | Объем приобретенной электрической энергии                                                                                                                                                    | тыс. кВт.ч        | 224,175        |
| 1.4    | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе                                                                                                               | тыс. руб.         | 231,2665       |
| 1.5    | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе                                                                                                                            | тыс. руб.         | 0              |
| 1.6    | Расходы на оплату труда основного производственного персонала                                                                                                                                | тыс. руб.         | 5748,732       |
| 1.7    | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала                                                                                                                         | тыс. руб.         | 1738,599       |
| 1.8    | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала                                                                                                                            | тыс. руб.         | 2221,396       |
| 1.9    | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала                                                                                                                     | тыс. руб.         | 579,9566       |
| 1.10   | Расходы на амортизацию основных производственных средств                                                                                                                                     | тыс. руб.         | 37,28808       |
| 1.11   | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности                                                                                                 | тыс. руб.         | 0              |
| 1.12   | Общепроизводственные расходы, в том числе:                                                                                                                                                   | тыс. руб.         | 7079,068       |
| 1.12.1 | Расходы на текущий ремонт                                                                                                                                                                    | тыс. руб.         | 0              |
| 1.12.2 | Расходы на капитальный ремонт                                                                                                                                                                | тыс. руб.         | 0              |
| 1.13   | Общехозяйственные расходы, в том числе:                                                                                                                                                      | тыс. руб.         | 455,3496       |
| 1.13.1 | Расходы на текущий ремонт                                                                                                                                                                    | тыс. руб.         | 0              |
| 1.13.2 | Расходы на капитальный ремонт                                                                                                                                                                | тыс. руб.         | 0              |
| 1.14   | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств                                                                                                                    | тыс. руб.         | 0              |
|        | Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов |                   | отсутствует    |
| 1.15   | Прочие расходы                                                                                                                                                                               | тыс. руб.         | 0              |

**Раздел 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 «О теплоснабжении» (ст. 2, ст. 15).

В соответствии со ст. 2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Правилами организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808, в пункте 7 Правил устанавливаются следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО):

владение на праве собственности или ином законом основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

размер собственного капитала;

способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Реестр систем теплоснабжения города, сформированный на основе схемы теплоснабжения муниципального образования сельского поселения Ваеги, представлены ниже, таблица 28.

Сводные таблицы технологически изолированных зон действия источников тепловой энергии (мощности) и утвержденных ЕТО с учетом изменений и необходимыми комментариями приведены в таблицах 28 и 29.

Таблица 28

| Номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (системы теплоснабжения) | Источник тепловой энергии (мощности) (система теплоснабжения)       | Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне |
|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
| 1                                                                                  | Котельная № 15 муниципального образования сельского поселения Ваеги | ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»                                 |

Таблица 29

| Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне | Номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (системы теплоснабжения) | Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации                                     |
|---------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»                                 | 1                                                                                  | Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения |

**Раздел 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**

Глава реестра мероприятий содержит сводный перечень технических, технологических и финансовых мероприятий, обеспечивающих достижение наилучших возможных показателей развития и функционирования системы теплоснабжения муниципального образования.

Глава реестра проектов включает в себя:

перечень проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности) (проекты вида: ИТ-XX);

реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них (проекты вида: ТС-XX).

Техническая характеристика предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, а также обоснование выполнения указанных предложений рассмотрено в Главе 7 Обосновывающих материалов.

Техническая характеристика предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, а также обоснование выполнения данных предложений подробно рассмотрены в Разделе 8 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

**Раздел 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

Настоящая глава дополняет состав Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, определенный Требованиями к схемам теплоснабжения и Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения. Глава включена в состав Обосновывающих материалов с целью наглядности описания замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения на 2023 год.

Рекомендуется каждую последующую ежегодную актуализацию схемы теплоснабжения сопровождать аналогичной главой.

**Раздел 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Настоящая глава дополняет состав Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, определенный Требованиями к схемам теплоснабжения и Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения. Глава включена в состав Обосновывающих материалов с целью наглядности описания изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Рекомендуется каждую последующую ежегодную актуализацию схемы теплоснабжения сопровождать аналогичной главой.

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ЧУКОТСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ  
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕВЕК  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 04.04.2024

г. Певек

№ 245

Об утверждении Порядка предоставления из бюджета городского округа Певек субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек

В соответствии со статьей 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации, Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.10.2023 № 1782 «Об утверждении общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление из бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг и проведение отборов получателей указанных субсидий, в том числе грантов в форме субсидий», руководствуясь Уставом городского округа Певек, Администрация городского округа Певек

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый Порядок предоставления из бюджета городского округа Певек субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек.

2. Признать утратившими силу:

– постановление Администрации городского округа Певек от 17.05.2019 № 389 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек»;

– постановление Администрации городского округа Певек от 23.12.2019 № 834 «О внесении изменений в Порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек»;

– постановление Администрации городского округа Певек от 11.06.2020 № 391 «О внесении изменений в Порядок предо-

ставления субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек»;

– постановление Администрации городского округа Певек от 17.08.2020 № 566 «О внесении изменений в Порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек»;

– постановление Администрации городского округа Певек от 31.05.2021 № 290 «О внесении изменений в Порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек»;

– постановление Администрации городского округа Певек от 01.03.2022 № 118 «О внесении изменений в Порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек»;

– постановление Администрации городского округа Певек от 07.02.2023 № 62 «О внесении изменений в Порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек»;

– постановление Администрации городского округа Певек от 19.04.2023 № 259 «О внесении изменений в Порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2024 года.

4. Настоящее постановление опубликовать в ведомственном приложении к газете «Крайний Север» и разместить на официальном сайте городского округа Певек.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на управление промышленной, сельскохозяйственной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Администрации городского округа Певек (Беляков И.И.).

**И.С. ЛЕЮШКИН,**  
Глава Администрации городского округа Певек

Утвержден  
постановлением Администрации городского округа Певек  
от 04.04.2024 № 245

**Порядок  
предоставления из бюджета городского округа Певек субсидии на возмещение недополученных  
доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам,  
не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек****1. Общие положения**

1.1. Настоящий Порядок определяет условия, цели и порядок предоставления из бюджета городского округа Певек субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек (далее соответственно – порядок, субсидия).

1.2. Субсидия имеет заявительный характер и предоставляется из бюджета городского округа Певек на безвозмездной и безвозвратной основе с целью сохранения устойчивого функционирования предприятий жилищно – коммунального хозяйства.

1.3. Субсидия предоставляется муниципальному предприятию «Чаунское районное коммунальное хозяйство» Чаунского муниципального района Чукотского автономного округа (далее – получатель субсидии) в порядке предоставления муниципальной преференции в соответствии с решением Совета депутатов городского округа Певек о бюджете городского округа Певек на очередной финансовый год.

1.4. Главным распорядителем средств бюджета городского округа Певек, осуществляющим предоставление Субсидии, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Рос-

сийской Федерации как получателю бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление Субсидии на соответствующий финансовый год, является Администрация городского округа Певек (далее – Главный распорядитель).

1.5. Субсидия предоставляется в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в бюджете городского округа Певек на соответствующий финансовый год и лимитов бюджетных обязательств, доведенных до Главного распорядителя, как получателя бюджетных средств, предусмотренных на реализацию мероприятия «Субсидия на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» подпрограммы «Поддержка жилищно-коммунального хозяйства» муниципальной программы «Поддержка жилищно-коммунального хозяйства и энергетики городского округа Певек», утвержденной постановлением Администрации городского округа Певек от 20.12.2018 № 813 (далее соответственно – Мероприятие, Подпрограмма, Муниципальная программа).

1.6. Главным распорядителем производит перечисление субсидии на основании соглашения о предоставлении субсидии (далее – соглашение), заключенного между Главным распоряди-

телем и получателем субсидии в пределах средств бюджета городского округа Певек.

1.7. Способом предоставления субсидии является возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек.

1.8. Информация о субсидии размещается на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее соответственно – сеть «Интернет», единый портал) (в разделе единого портала) в порядке, установленном Министерством финансов Российской Федерации.

## 2. Условия и порядок предоставления субсидии

2.1. Субсидия предоставляется при условии соответствия получателя субсидии на первое число месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется заключение соглашения, следующим требованиям:

1) получатель субсидии не является иностранным юридическим лицом, в том числе местом регистрации которого является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, используемых для промежуточного (офшорного) владения активами в Российской Федерации (далее – офшорные компании), а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которого доля прямого или косвенного (через третьих лиц) участия офшорных компаний в совокупности превышает 25 процентов (если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации). При расчете доли участия офшорных компаний в капитале российских юридических лиц не учитывается прямое и (или) косвенное участие офшорных компаний в капитале публичных акционерных обществ (в том числе со статусом международной компании), акции которых обращаются на организованных торгах в Российской Федерации, а также косвенное участие таких офшорных компаний в капитале других российских юридических лиц, реализованное через участие в капитале указанных публичных акционерных обществ;

2) получатель субсидии не находится в перечне организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму;

3) получатель субсидии не находится в составляемых в рамках реализации полномочий, предусмотренных главой VII Устава ООН, Советом Безопасности ООН или органами, специально созданными решениями Совета Безопасности ООН, перечня организаций и физических лиц, связанных с террористическими организациями и террористами или с распространением оружия массового уничтожения;

4) получатель субсидии не получает средства из бюджета субъекта Российской Федерации (местного бюджета), из которого планируется предоставление субсидии в соответствии с правовым актом, на основании иных нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов на цели, установленные в пункте 1.2 настоящего порядка;

5) получатель субсидии не является иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом «О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием».

2.2. Порядок и сроки проведения Главным распорядителем бюджетных средств проверки на соответствие требованиям, указанным в пункте 2.1 настоящего порядка:

Главный распорядитель в течение 5 рабочих дней, со дня поступления документов Получателя субсидии, указанных в пункте 2.3 настоящего раздела, рассматривает и принимает решение:

- о заключении Соглашения;
- об отказе в предоставлении субсидии.

В случае принятия решения об отказе в предоставлении субсидии, Главный распорядитель в течение 3 рабочих дней со дня принятия такого решения направляет получателю субсидии соответствующее уведомление, со ссылкой на основание для отказа в предоставлении субсидии, в соответствии с пунктом 2.4 настоящего раздела, а также указанием на право обжалования принятого решения в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Уведомление об отказе в предоставлении субсидии направляется посредством почтовой связи, электронной почты (по адресу, указанному в заявке, если такой адрес содержится в заявке) либо вручается лично.

Рассмотрение повторно представленных документов осуществляется в порядке, установленном пунктом 2.3 настоящего раздела.

2.3. Для получения субсидии и заключения соглашения получатель субсидии в срок до 1 марта текущего финансового года представляет Главному распорядителю заявку на предоставле-

ние из бюджета городского округа Певек на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек (далее – Заявка) по форме, установленной приложением 1 к настоящему порядку, с приложением следующих документов:

1) нормативный акт, об утверждении тарифа для населения на оказание услуг бани;

2) плановый расчет необходимого объема субсидии в произвольной форме;

3) согласие на публикацию (размещение) в сети «Интернет» информации о получателе субсидии, о подаваемой получателем субсидии заявке, иной информации о получателе субсидии, связанной с предоставлением субсидии, по форме, установленной приложением 2 к настоящему порядку.

Все копии документов, представляемые получателем субсидии, должны быть заверены подписью руководителя юридического лица и печатью (при наличии печати) либо подписью индивидуального предпринимателя и печатью (при наличии печати). Представленные документы не должны содержать подчистки либо приписки, зачеркнутые слова, а также серьезные повреждения, не позволяющие однозначно истолковать содержание документа.

Получатель субсидии несет ответственность за достоверность сведений, содержащихся в представленных документах.

2.4. Основаниями для отказа в предоставлении субсидии являются:

1) несоответствие представленных получателем субсидии документов требованиям, определенным пунктом 2.1 настоящего раздела, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

2) установление факта недостоверности представленной получателем субсидии информации.

Отказ в предоставлении субсидии не является препятствием для повторной подачи документов, при условии устранения оснований, вызвавших отказ.

2.5. Размер субсидии рассчитывается по формуле:

$Vi = DBi$ , руб., где:

$Vi$  – размер субсидии, установленный для получателя субсидии, руб.;

$DBi = \sum (Nij \times Tij - Nij \times Tn)$ , руб., где:

$DBi$  – выпадающие (недополученные) доходы получателя субсидии, руб.;

$Nij$  – объем предоставления многодетным семьям и инвалидам услуг бани получателя субсидии в  $j$ -ом сельском населенном пункте городского округа Певек, м. куб.;

$Tij$  – тариф (цена) услуг бани для населения установленная нормативным актом получателя субсидии в  $j$ -ом сельском населенном пункте городского округа Певек, руб./м. куб.;

$Tn$  – тариф (цена) услуг бани для многодетных семей и инвалидов установленная нормативным актом получателя субсидии в  $j$ -ом сельском населенном пункте городского округа Певек, руб./м. куб.

Размер предоставляемой субсидии не может превышать объем лимитов бюджетных обязательств на предоставление субсидии, утвержденных Главному распорядителю в текущем финансовом году.

Возмещение затрат, подлежащих субсидированию, осуществляется:

без учёта налога на добавленную стоимость (далее – НДС) для получателя субсидии, применяющего общую систему налогообложения и являющегося плательщиком НДС;

с учетом НДС – для получателя субсидии, применяющего иные режимы налогообложения и не являющегося налогоплательщиком НДС.

2.6. Главный распорядитель в течение 5 рабочих дней со дня принятия решения о предоставлении субсидии направляет получателю субсидии подписанный и скрепленный печатью проект соглашения в печатном виде на бумажном носителе, в соответствии с типовой формой, установленной Управлением финансов, экономики и имущественных отношений Администрации городского округа Певек.

Соглашение, дополнительное соглашение к соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении соглашения (при необходимости), заключаются в соответствии с типовой формой, установленной Управлением финансов, экономики и имущественных отношений Администрации городского округа Певек, в которой в том числе содержится условие о согласовании новых условий соглашения, в случае уменьшения Главному распорядителю ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 1.5 настоящего порядка, при-

дящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в соглашении, или о расторжении соглашения при недостижении соглашения по новым условиям.

В случае, если получатель субсидии в течение 7 рабочих дней со дня получения проекта соглашения не подписал и не представил Главному распорядителю один экземпляр соглашения, подписанного со стороны Главного распорядителя и со стороны получателя субсидии, получатель субсидии признается уклонившимся от заключения соглашения и, соответственно, от получения субсидии.

При реорганизации получателя субсидии, являющегося юридическим лицом, в форме слияния, присоединения или преобразования в соглашение вносятся изменения путем заключения дополнительного соглашения к соглашению в части перемены лица в обязательстве с указанием в соглашении юридического лица, являющегося правопреемником.

2.7. Результатом предоставления субсидии, соответствующим результату Муниципальной программы, является «Количество оказанных услуг к потребности нуждающихся в них».

Значение показателя, необходимого для достижения результата предоставления субсидии, устанавливается Главным распорядителем в соглашении.

Получатель субсидии обязан обеспечить достижение результата, предоставления субсидии.

Результаты предоставления субсидии должны соответствовать показателям Муниципальной программы.

2.8. Перечисление субсидии осуществляется ежемесячно в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом при предоставлении получателем субсидии в адрес Главного распорядителя следующих документов:

- 1) обращение руководителя в произвольной форме;
- 2) заявление о предоставлении субсидии по форме установленной соглашением;
- 3) два экземпляра справки-расчета на получение субсидии по форме установленной соглашением, с приложением подтверждающих документов.

2.9. Субсидия за декабрь текущего финансового года перечисляется авансом, не позднее 27 декабря текущего финансового года, и рассчитывается исходя из планового объема.

Справка-расчет за декабрь, рассчитанная по фактическим данным, предоставляется получателем субсидии Главному распорядителю до 20 января года следующего за отчетным.

В случае если сумма, рассчитанная исходя из планового расчета, меньше суммы субсидии, рассчитанной из фактических данных, дополнительные средства подлежат перечислению из бюджета городского округа Певек в срок до 1 марта года, следующего за годом финансирования, за счет бюджетных ассигнований, предусмотренных в бюджете городского округа Певек на соответствующий финансовый год.

Главный распорядитель имеет право запрашивать иные сведения, необходимые для предоставления субсидии.

2.10. Остаток не использованных в отчетном финансовом году средств субсидии (в случае, если субсидия представляется авансом) может быть использован в текущем финансовом году при принятии Главным распорядителем решения о наличии потребности в указанных средствах.

Для подтверждения использования остатков средств субсидии отчетного финансового года в текущем финансовом году получатель субсидии в течение 10 рабочих дней со дня завершения отчетного финансового года направляет Главному распорядителю проект бюджета движения денежных средств с отражением потребности в указанных средствах.

Главный распорядитель в течение 15 рабочих дней со дня получения документов, предусмотренных абзацем 2 настоящего пункта, принимает решение о подтверждении к использованию получателем субсидии в текущем финансовом году остатков средств субсидии отчетного финансового года либо в отказе использования соответствующих средств с письменным уведомлением получателя субсидии.

2.11. Документы, указанные в пунктах 2.8 и 2.9 должны составляться на основании первичной бухгалтерской отчетности, предоставляться строго по указанным формам и в установленные сроки.

Получатель субсидии обеспечивает ведение отдельного бухгалтерского учета по денежным средствам, предоставленным за счет субсидии.

Получатель субсидии несет ответственность за достоверность сведений, содержащихся в представленных документах.

2.12. Главный распорядитель рассматривает представленные получателем субсидии документы с момента регистрации в течение 5 рабочих дней, установленные пунктах 2.8 и 2.9 в случае

отсутствия замечаний принимает решение о перечислении субсидии.

В случае наличия в представленных документах подчисток, приписок, зачеркнутых слов, исправлений, а также иных повреждений, наличие которых не позволяет однозначно истолковать их содержание, или неправильном оформлении (заполнении) таких документов, Главный распорядитель информирует получателя субсидии о выявленных недостатках и устанавливает пятидневный срок для их устранения.

В случае если получателем субсидии в установленный срок не устранены выявленные недостатки, Главный распорядитель возвращает представленные документы Получателю субсидии без исполнения.

2.13. Перечисление субсидии осуществляется на расчетные или корреспондентские счета получателя субсидии, открытые в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, но не позднее 10 рабочего дня следующего за днем принятия Главным распорядителем решения о перечислении субсидии по результатам рассмотрения документов, указанных в пунктах 2.8 и 2.9 настоящего раздела.

Предельные сроки перечисления субсидии по условиям соглашения должны быть установлены не позднее, чем за 6 рабочих дней до окончания текущего финансового года.

2.14. В случае нарушения получателем субсидии условий, установленных при предоставлении субсидии, выявленных, в том числе по фактам проверок, проведенных Главным распорядителем и (или) органом государственного (муниципального) финансового контроля, а также в случае недостижения значения результата, указанного в пункте 2.7 настоящего раздела, получатель субсидии осуществляет возврат средств субсидии в бюджет городского округа Певек в порядке и в сроки, предусмотренные разделом 4 настоящего порядка.

2.15. Направление недополученных доходов, на возмещение которых предоставляется субсидия являются, недополученные доходы (разница в тарифе), возникшие в результате оказания многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек.

### 3. Требования к отчетности

3.1. Получатель субсидии представляет в адрес Главного распорядителя:

1) не позднее 20 рабочего дня, следующего за отчетным кварталом, а за текущий год – не позднее 10 рабочего дня, следующего за отчетным годом отчет о достижении значений результатов предоставления субсидии и показателей, необходимых для достижения результата предоставления субсидии по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной Управлением финансов, экономики и имущественных отношений Администрации городского округа Певек;

2) не позднее 20 рабочего дня, следующего за отчетным кварталом, а за текущий год – не позднее 10 рабочего дня, следующего за отчетным годом отчет о реализации плана мероприятий по достижению результатов предоставления субсидии (контрольных точек) по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной Управлением финансов, экономики и имущественных отношений Администрации городского округа Певек.

3.2. Главный распорядитель вправе устанавливать в соглашении сроки и формы представления получателем субсидии дополнительной отчетности.

3.3. Получатель субсидии представляет отчетность, указанную в настоящем разделе, на бумажном носителе непосредственно Главному распорядителю либо направляет ее в адрес Главного распорядителя почтовым отправлением с одновременным направлением в виде сканированной копии на адрес электронной почты, указанный в Заявке.

### 4. Требования об осуществлении контроля (мониторинга) за соблюдением условий и порядка предоставления субсидий и ответственности за их нарушение

4.1. Главным распорядителем как получателем бюджетных средств осуществляется проверка соблюдения получателем субсидии условий и порядка предоставления субсидии, в том числе в части достижения результата предоставления субсидии.

Проверка соблюдения получателем субсидии условий и порядка предоставления субсидии проводится органами государственного (муниципального) финансового контроля в соответствии со статьями 268.1 и 269.2 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

Проведение мониторинга достижения результатов предоставления субсидии исходя из достижения значений результатов предоставления субсидии, определенных соглашением, и событий,

отражающих факт завершения соответствующего мероприятия по получению результата предоставления субсидии (контрольная точка), в порядке и по формам, которые установлены приказом Министерства финансов Российской Федерации.

4.2. Субсидия подлежит возврату в бюджет городского округа Певек в полном объеме в случае нарушения получателем субсидии условий, целей и порядка предоставления субсидии, выявленных по фактам проверок, проведенных Главным распорядителем и (или) уполномоченным органом государственного (муниципального) финансового контроля.

4.3. Оценка достижения результата предоставления субсидии для получателя субсидии осуществляется Главным распорядителем по итогам календарного года в срок до 10 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии.

Соответствие или превышение достигнутого получателем субсидии значения результата предоставления субсидии, над установленным в соглашении значением, свидетельствует о достижении получателем субсидии результата предоставления субсидии.

4.4. В случае, если получателем субсидии не достигнут результат предоставления субсидии, получатель субсидии осуществляет возврат субсидии в бюджет городского округа Певек (Возврата) в размере, определяемом по формуле:

$$\text{Возврата} = (1 - R_{\text{факт}} / R_{\text{согл}}) \times S \times 0,01$$

где:

R<sub>факт</sub> – достигнутое фактическое значение результата предоставления субсидии;

R<sub>согл</sub> – значение результата предоставления субсидии, установленное в Соглашении;

S – объем предоставленной субсидии получателю субсидии; 0,01 – корректирующий коэффициент.

Значение коэффициента от деления «R<sub>факт</sub> / R<sub>согл</sub>» округляется до трех знаков после запятой.

Если значение коэффициентов от деления «R<sub>факт</sub> / R<sub>согл</sub>» имеет значение больше единицы, то для расчета размера возврата субсидии значение коэффициента принимается равным единице.

Рассчитанный размер возврата субсидии подлежит округлению по математическим правилам до целого рубля.

4.5. Неиспользованный по состоянию на 1 января текущего финансового года остаток субсидии подлежит возврату в доход бюджета городского округа в течение первых 15 рабочих дней текущего финансового года (в случае получения субсидии авансом в соответствии с пунктом 2.9 настоящего порядка).

В случае если неиспользованный остаток субсидии не перечислен в доход бюджета городского округа Певек, указанные средства подлежат взысканию в доход бюджета городского округа Певек в порядке, установленном законодательством.

4.6. Возврат субсидии получателем субсидии осуществляется в следующем порядке:

1) Главный распорядитель в течение десяти рабочих дней со дня выявления случая, определенного пунктами 4.2, 4.4 и 4.5 настоящего раздела, направляет получателю субсидии письменное уведомление об обнаруженном факте нарушения;

2) Получатель субсидии в течение 20 дней со дня получения письменного уведомления перечисляет субсидию в бюджет городского округа Певек.

В случае, если получатель субсидии не исполнил установленные подпунктом 2 настоящего пункта требования, Главный распорядитель взыскивает с получателя субсидии денежные средства в судебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приложение 1

к Порядку предоставления из бюджета городского округа Певек на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек

Форма

(оформляется на официальном бланке юридического лица)  
В Администрацию городского округа Певек

**ЗАЯВКА**

на предоставление из бюджета городского округа Певек субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек

(указать организационно-правовую форму и полное наименование юридического лица)

ознакомившись с условиями Порядка предоставления из бюджета городского округа Певек субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек, утвержденного постановлением Администрации городского округа Певек от \_\_\_\_\_ 20\_\_ года № \_\_\_\_ (далее – порядок), просит предоставить субсидию из бюджета городского округа Певек на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек (далее – субсидия), в размере \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп.

Сведения о юридическом лице:

|                                                                                              |  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| Сокращенное наименование юридического лица:                                                  |  |
| ИНН/КПП                                                                                      |  |
| ОГРН/ ОКТМО                                                                                  |  |
| Юридический (почтовый) адрес:                                                                |  |
| Фактический (почтовый) адрес:                                                                |  |
| Должность руководителя                                                                       |  |
| Ф.И.О. руководителя (полностью)                                                              |  |
| Контактные телефоны, факс                                                                    |  |
| Адрес электронной почты для осуществления переписки с Администрацией городского округа Певек |  |
| Плательщик налога на добавленную стоимость (да/нет)                                          |  |
| Банковские реквизиты                                                                         |  |

1. Настоящим \_\_\_\_\_

(указать организационно-правовую форму и полное наименование юридического лица)

\_\_\_\_\_ подтверждает, что:

не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица – указывается в случае проведения реорганизации), ликвидации, в отношении юридического лица не введена процедура банкротства, деятельность юридического лица не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

не является иностранным юридическим лицом, в том числе местом регистрации которого является государство или территория, включенные в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, используемых для промежуточного (офшорного) владения активами в Российской Федерации (далее – офшорные компании), а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которого доля прямого или косвенного (через третьих лиц) участия офшорных компаний в совокупности превышает 25 процентов (если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации). При расчете доли участия офшорных компаний в капитале российских юридических лиц не учитывается прямое и (или) косвенное участие офшорных компаний в капитале публичных акционерных обществ (в том числе со статусом международной компании), акции которых обращаются на организованных торгах в Российской Федерации, а также косвенное участие таких офшорных компаний в капитале других российских юридических лиц, реализованное через участие в капитале указанных публичных акционерных обществ;

не находится в перечне организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму;

не находится в составляемых в рамках реализации полномочий, предусмотренных главой VII Устава ООН, Советом Безопасности ООН или органами, специально созданными решениями Совета Безопасности ООН, перечнях организаций и физических лиц, связанных с террористическими организациями и террористами или с распространением оружия массового уничтожения;

не является иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом «О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием»;

не является получателем средств федерального и (или) окружного, и (или) муниципального бюджетов на основании иных нормативных правовых актов Российской Федерации, Чукотского автономного округа и (или) правовых актов муниципального образования на цели, указанные в пункте 1.2 настоящего Порядка.

2. Настоящим \_\_\_\_\_

(указать организационно-правовую форму и полное наименование юридического лица)

\_\_\_\_\_ подтверждает, что ознакомлено с порядком расчета объема средств, подлежащих возврату в бюджет городского округа Певек в случае нарушения условий, установленных при предоставлении субсидии, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Администрацией городского округа Певек и органами государственного (муниципального) финансового контроля, и в случае недостижения значения результата предоставления субсидии, установленного Порядком.

3. Настоящим \_\_\_\_\_

(указать организационно-правовую форму и полное наименование юридического лица)

\_\_\_\_\_ дает согласие на осуществление Администрацией городского округа Певек проверки соблюдения порядка и условий предоставления субсидии, в том числе в части достижения результатов предоставления субсидии, а также органами государственного (муниципального) финансового контроля проверки соблюдения порядка и условий предоставления субсидии в соответствии со статьями 268.1 и 269.2 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

4. Настоящим \_\_\_\_\_

(указать организационно-правовую форму и полное наименование юридического лица)

\_\_\_\_\_ подтверждает, что вся информация, содержащаяся в представленных документах или их копиях, является подлинной, и не возражает против доступа к ней лиц, участвующих в рассмотрении документов на предоставление субсидии.

Приложения:

- 1.
- 2.

\_\_\_\_\_ (должность руководителя юридического лица)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

МП (при наличии)

Приложение 2

к Порядку предоставления из бюджета городского округа Певек субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек

Форма  
(оформляется на официальном бланке юридического лица)  
В Администрацию городского округа Певек

#### Согласие на публикацию (размещение)

в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о получателе, о подаваемой им заявке, иной информации, связанной с предоставлением из бюджета городского округа Певек субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек

Настоящим даю согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об \_\_\_\_\_

(указать организационно-правовую форму и полное наименование юридического лица)

как получателе субсидии для предоставления из бюджета городского округа Певек субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением многодетным семьям и инвалидам услуг бани по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на территории городского округа Певек, утвержденного постановлением Администрации городского округа Певек от \_\_\_\_\_ 20\_\_ года № \_\_\_\_\_, о подаваемой заявке и иной информации, связанной с предоставлением субсидии.

\_\_\_\_\_ (должность руководителя юридического лица)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

М.П. (при наличии)

Ведомственное приложение  
к газете «Крайний Север»

ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ

**Ведомости**

Главный редактор **Никита ШАЛАГИНОВ**

Адрес редакции газеты «Крайний Север» :  
689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, 14.  
Телефон-факс (427-22) 2-24-67. E-mail: gazeta@ks.chukotka.ru  
Адрес издателя ГП ЧАО «Издательство «Крайний Север» :  
689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, 14.  
Телефон-факс (427-22) 2-23-92, бухгалтерия (427-22) 6-27-17.  
E-mail: gazeta@ks.chukotka.ru

Официальные материалы и документы публикуются в полном соответствии с оригиналами в бумажной и электронной версиях.

Тираж 294 экз.  
Заказ №14 от 11.04.2024 г.

Цена:  
бесплатно, только  
для ведомственных  
подписчиков газеты.