**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ**

 **ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**

**«СЕВЕР»**

**Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования «Муниципальный округ Алнашский район Удмуртской Республики» на период до 2033 года**

**(Актуализация на 2024 год)**



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

**2023 г.**

Оглавление

[Данные базового уровня потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения 3](#_Toc146891001)

[Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий 10](#_Toc146891002)

[Прогнозы убыли строительных фондов 10](#_Toc146891003)

[Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации 10](#_Toc146891004)

[Нормативы потребления тепловой энергии для целей ГВС 16](#_Toc146891005)

[Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов 16](#_Toc146891006)

[Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления в зоне действия централизованного теплоснабжения 16](#_Toc146891007)

[Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности с разделением по видам теплопотребления в зонах действия индивидуальных источников теплоснабжения 16](#_Toc146891008)

[Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирование, и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия источника теплоснабжения на каждом этапе 16](#_Toc146891009)

[Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель 17](#_Toc146891010)

[Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения 17](#_Toc146891011)

[Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены договоры теплоснабжения по регулируемой цене 19](#_Toc146891012)

# **Данные базового уровня потребления тепловой энергии на цели** **теплоснабжения**

В таблице 1 представлены расчетные значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления Алнашского района, а также по источникам теплоснабжения с указанием присоединенной тепловой нагрузки за отопительный период и за год в целом, рассчитанные на основании договорных нагрузок и среднемесячных значений температур наружного воздуха, принятых в соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» Актуализированная редакция СНиП 23-01-99.

Таблица 1- Расчетные значения потребления тепловой энергии по единицам территориального деления и источникам теплоснабжения

| **№ п/п** | **Территориальная зона** | **Наименование котельной** | **Адрес котельной** | **Присоединенная нагрузка, Гкал/ч** | **Полезный отпуск тепловой энергии Гкал/год** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| 1 | МО «Азаматовское» | котельная № 8 | с.п. Азаматовское, пер. Школьный д.10 | 0,229 | н/д | н/д | н/д | н/д | 443,60 |
| котельная № 24 д. Шайтаново | д. Шайтаново, ул. Заречная д. 2б | 0,168 | н/д | н/д | н/д | н/д | 401,40 |
| котельная № 20 д. д. Ченмошур Куюк | д. Ченмошур Куюк, пер. Школьный д.2 | 0,141 | н/д | н/д | н/д | н/д | 335,60 |
| Котельная № 40  д. Кузюмово | д. Кузюмово, ул. Центральная д. 31 | 0,020 | н/д | н/д | н/д | н/д | 48,50 |
| 2 | МО «Алнашское» | Котельная №1 «Центральная» | с. Алнаши, ул. Пушкинская д. 11 | 4,064 | н/д | н/д | н/д | н/д | 8625,30 |
| Котельная №2 «Школьная» | с. Алнаши, ул. Восточная д.10а | 1,595 | н/д | н/д | н/д | н/д | 3529,64 |
| Котельная №3 «ЦРБ» | с. Алнаши, ул. Векшиной д. 5а | 1,393 | н/д | н/д | н/д | н/д | 3201,90 |
| Котельная №6 «Кирпичная» | с. Алнаши, ул. Заводская д.10а | 0,734 | н/д | н/д | н/д | н/д | 1498,54 |
| Котельная №13 «АБК» | с. Алнаши, ул. Коммунальная д.7б | 0,091 | н/д | н/д | н/д | н/д | 201,70 |
| Котельная № 1  УР, с.Алнаши,  ул. Ленина, 33 | с. Алнаши | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 187.67 |
| Котельная № 2  УР, с.Алнаши,  ул. Ленина, 33 | с. Алнаши | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 187.67 |
| Кот. № 19  с. Алнаши, ул. Советская д.44 | с. Алнаши, ул. Советская д.44 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,00 |
| Кот.№ 27  с. Алнаши, ул. дубки д. 1а | с. Алнаши, ул. дубки д. 1а | 0,060 | н/д | н/д | н/д | н/д | 144,30 |
| Кот.№ 29  с. Алнаши, ул. Векшиной д. 34 | с. Алнаши, ул. Векшиной д. 34 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,00 |
| Кот. № 30  с. Алнаши, ул. Первомайская 11 | с. Алнаши, ул. Первомайская 11 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,00 |
| Кот.№ 36  с. Алнаши, ул. Первомайская д. 5а | с. Алнаши, ул. Первомайская д. 5а | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,00 |
| Кот.№ 39  с. Алнаши, ул. Труда 23 | с. Алнаши, ул. Труда 23 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,00 |
| 3 | МО «Асановское» | котельная №18 с.Нижнее Асаново | с.Нижнее Асаново, ул. Крылова д. 1д | 0,471 | н/д | н/д | н/д | н/д | 1002,34 |
| 4 | МО «Байтеряковское» | котельная №14 д.Байтеряково | д.Байтеряково, ул. Молодежная д. 1а | 0,440 | н/д | н/д | н/д | н/д | 909,30 |
| котельная №21 д.Нижнее Котнырево | д.Нижнее Котнырево, ул. Новая д. 1а | 0,126 | н/д | н/д | н/д | н/д | 300,00 |
| Котельная № 37  Елкибаево | д. Елкибаево, ул. Школьная д. 27 | 0,022 | н/д | н/д | н/д | н/д | 53,10 |
| котельная № 33  д.Старая Юмья клуб | д.Старая Юмья, ул. Центральная д. 3 | 0,020 | н/д | н/д | н/д | н/д | 47,10 |
| 5 | МО «Варзи-Ятчинское» | котельная № 4 с. Варзи-Ятчи | с. Варзи-Ятчи, ул. Байтерякова д. 22а | 0,177 | н/д | н/д | н/д | н/д | 412,90 |
| котельная № 22 с. Варзи-Ятчи | с. Варзи-Ятчи, ул. Дружбы д.3 | 0,161 | н/д | н/д | н/д | н/д | 384,25 |
| котельная № 31  д. Ляли | д. Ляли, ул. Широкая д. 18а | 0,021 | н/д | н/д | н/д | н/д | 49,30 |
| Котельная ООО "Санаторий Варзи-Ятчи" | с. Варзи-Ятчи, ул. Курортная 4 | 4,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 498,48 |
| котельная № 32  д. Ляли | д. Ляли, ул. Широкая д. 14а | 0,019 | н/д | н/д | н/д | н/д | 46,10 |
| 6 | МО «Кузебаевское» | котельная № 12 д. Кузебаево | д. Кузебаево, ул. Центральная д. 50а | 0,211 | н/д | н/д | н/д | н/д | 482,50 |
| котельная д. Кузебаево клуб | д. Кузебаево | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,00 |
| котельная № 41  д. Варзино-Алексеево клуб | д. Варзино-Алексеево, ул. клубная д. 10 | 0,017 | н/д | н/д | н/д | н/д | 41,30 |
| 7 | МО «Муважинское» | котельная №15 д. Муважи | д. Муважи, ул. Фестивальная д. 19 | 0,256 | н/д | н/д | н/д | н/д | 567,60 |
| котельная № 42  д.Чумали клуб | д.Чумали, ул. Центральная д.34 | 0,023 | н/д | н/д | н/д | н/д | 55,50 |
| 8 | МО «Писеевское» | котельная № 10 д. Нижний Сырьез | д. Нижний Сырьез, пер. Молодежный д.5 | 0,553 | н/д | н/д | н/д | н/д | 1154,84 |
| 9 | МО «Ромашкинское» | котельная № 16 д.Старая Шудья | д.Старая Шудья, ул. Запрудная д. 9 | 0,085 | н/д | н/д | н/д | н/д | 200,50 |
| котельная № 23 д.Казаково | д.Казаково, ул. Клубная д.5а | 0,039 | н/д | н/д | н/д | н/д | 92,20 |
| котельная № 5 д.Новый Утчан | д.Новый Утчан, ул. Поперечная д. 2а | 0,211 | н/д | н/д | н/д | н/д | 469,20 |
| Котельная№ 34 нач. школы д. Дятлево | д. Дятлево, ул. Центральная д.34 | 0,032 | н/д | н/д | н/д | н/д | 75,80 |
| 10 | МО «Староутчанское» | котельная № 11 | д. Старый Утчан, ул. Молодежная д. 2а | 0,177 | н/д | н/д | н/д | н/д | 421,10 |
| Котельная № 35 д. Удмуртское Гондырево, ул. Центральная д. 29 | Котельная № 35 д. Удмуртское Гондырево, ул. Центральная д. 29 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| котельная № 17 д. Удмуртское Гондырево | д. Удмуртское Гондырево, ул. Центральная д. 23а | 0,103 | н/д | н/д | н/д | н/д | 232,10 |
| д. Дроздовка котельная ФАП | д. Дроздовка | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,00 |
| 11 | МО «Удмурт-Тоймобашское | котельная №7 | д. Удмуртский Тоймобаш, ул. Малая д.5 | 0,346 | н/д | н/д | н/д | н/д | 711,10 |
| котельная №26 | д. Удмуртский Тоймобаш, ул. Центральная д. 23б | 0,147 | н/д | н/д | н/д | н/д | 346,71 |
| котельная №38 д. Кузили | д. Кузили, ул. Юбилейная д. 2 | 0,165 | н/д | н/д | н/д | н/д | 391,20 |
| Котельная№ 25 начальной школы и д/с д. Сям-Какси | д. Кузили, ул. Полевая д. 8а | 0,039 | н/д | н/д | н/д | н/д | 92,50 |
| Котельная № 43 | д. Вишур, ул. Центральная 42 | 0,020 | н/д | н/д | н/д | н/д | 47,00 |

# **Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий**

В рамках разработки Схемы теплоснабжения Алнашского района производится анализ прогноза прироста строительных фондов по объектам территориального деления.

В соответствии с документацией по планированию развития территории муниципальных образований, прироста площадей не выявлено.

# **Прогнозы убыли строительных фондов**

Замедление темпов ввода строительных фондов частично связано с выбытием жилого фонда. Наличие на территории района малоэтажной и индивидуальной застройки низкой категории, с низкой плотностью застройки и уровнем благоустройства, значительным процентом износа, обусловливает необходимость проведения реконструкции и сноса ветхого и аварийного жилого фонда. Кроме этого, на территории муниципального района имеется значительный объем морально устаревшего жилого фонда - это среднеэтажная и малоэтажная застройка.

# **Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации**

* 1. Нормативы потребления тепловой энергии для целей отопления и вентиляции зданий. В соответствии с п. 16 главы 1 Общие положения «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Минэнерго России № 565 и Минрегиона России №667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»:

«Для формирования прогноза теплопотребления на расчетный период рекомендуется принимать нормативные значения удельного теплопотребления вновь строящихся и реконструируемых зданий в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» (его актуализации) и на основании Приказа Министерства регионального развития РФ от 28 мая 2010 года №262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений».

Приказ Минрегиона впоследствии был отменен, появился аналогичный документ - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 17 мая 2011 г. № 224 «Об утверждении требований энергетической эффективности зданий, строений и сооружений». Данный нормативный документ также не был принят.

В СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» выделены 6 характерных групп потребителей тепловой энергии:

1. жилые здания, общежития;
2. общественные, кроме перечисленных в поз. 3-6;
3. поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты;
4. дошкольные учреждения, хосписы;
5. административного назначения (офисы);
6. сервисного обслуживания.

Нормативы согласно данному документу представлены для 1 м3 здания, т.е. имеют размерность Вт/(м3°С). Таким образом, для расчета перспективных тепловых нагрузок и перспективного теплопотребления необходимо предварительно задаваться высотой здания.

Вместе с тем в СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41­02-2003 представлены нормативы для жилой застройки, отнесенные на единицу площади отапливаемого здания (Вт/м2) для каждой расчетной температуры наружного воздуха. При этом пунктом 5.2 СП 124.13330.2012 четко определено:

«Решения по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий, районов и других административно-­территориальных образований, а также отдельных СЦТ следует разрабатывать в схемах теплоснабжения. При разработке схем теплоснабжения расчетные тепловые нагрузки определяются:

а) для существующей застройки населенных пунктов и действующих промышленных предприятий - по проектам с уточнением по фактическим тепловым нагрузкам;

б) для намечаемых к строительству промышленных предприятий - по укрупненным нормам развития основного (профильного) производства или проектам аналогичных производств;

в) для намечаемых к застройке жилых районов - по укрупненным показателям плотности размещения тепловых нагрузок или при известной этажности и общей площади зданий, согласно генеральным планам застройки районов населенного пункта - по удельным тепловым характеристикам зданий (Приложение В)».

Пунктом 15 Постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. № 18 «Об утверждении правил установления энергетической эффективности для зданий, строений сооружений и требований к правилам определения класса энергоэффективности многоквартирных домов» выдвигается требование:

«После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей, характеризующих годовую удельную величину расхода энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже 1 раза в 5 лет: с января 2011 г. (на период 2011 - 2015 годов) - не менее чем на 15 процентов по отношению к базовому уровню, с 1 января 2016 г. (на период 2016 - 2020 годов) - не менее чем на 30 процентов по отношению к базовому уровню и с 1 января 2020 г. - не менее чем на 40 процентов по отношению к базовому уровню».

Таким образом, с 2020 г. необходимо принимать удельные нормативы, уменьшенные на 10 % по сравнению с нормативами 2017 г.

Климатологические характеристики Алнашского района приняты в соответствии с СП 131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»:

* tр.о = -34°C - расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления;
* tcр.о = -5,6°C - средняя температура наружного воздуха за отапливаемый период;
* По = 219 суток - продолжительность отопительного периода.

Таким образом, нормативы удельной тепловой нагрузки и удельного теплопотребления принимаются:

1. Для жилой застройки - в соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, с учетом

* СП131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»;
* Постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 «Об утверждении правил установления энергетической эффективности»;

Расчетные нормы коррелируются с СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий».

1. Для остальных потребителей - в соответствии с СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», принимая различную высоту для каждого конкретного потребителя, с учетом

* СП131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»;
* Постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 «Об утверждении правил установления энергетической эффективности».

Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Требования к повышению тепловой защиты зданий и сооружений, основных потребителей энергии являются важным объектом государственного регулирования в большинстве стран мира. Эти требования рассматриваются также с точки зрения охраны окружающей среды, рационального использования не возобновляемых природных ресурсов, уменьшения влияния «парникового» эффекта и сокращения выделений двуокиси углерода и других вредных веществ в атмосферу.

Данные нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами развитых стран. Эти нормы, как и нормы на инженерное оборудование, содержат минимальные требования, и строительство многих зданий может быть выполнено на экономической основе с существенно более высокими показателями тепловой защиты, предусмотренными классификацией зданий по энергетической эффективности.

Данные нормы и правила распространяются на тепловую защиту жилых, общественных, производственных, сельскохозяйственных и складских зданий и сооружений (далее - зданий), в которых необходимо поддерживать определенную температуру и влажность внутреннего воздуха.

Согласно актуализированной версии СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», энергетическую эффективность жилых и общественных зданий следует устанавливать в соответствии с классификацией по таблице 5.

Присвоение классов D, Е на стадии проектирования не допускается.

Классы А, В, С устанавливают для вновь возводимых и реконструируемых зданий на стадии разработки проектной документации и впоследствии их уточняют в процессе эксплуатации, по результатам энергетического обследования. С целью увеличения доли зданий с классами «А, В» субъекты Российской Федерации должны применять меры по экономическому стимулированию, как к участникам строительного процесса, так и эксплуатирующим организациям.

Классы D, Е устанавливают при эксплуатации возведенных до 2000 г. зданий с целью разработки органами администраций субъектов Российской Федерации очередности и мероприятий по реконструкции этих зданий.

В соответствии с п. 8 Требований энергоэффективности зданий, строений и сооружений:

«В задании на проектирование следует указывать класс энергетической эффективности B ("высокий") и процент снижения нормируемого удельного расхода энергии на цели отопления и вентиляции по отношению к базовому уровню. Соответствие проектных значений нормируемым на стадии проектирования устанавливается в энергетическом паспорте здания. При неудовлетворении приведенных выше требований усиливается теплозащита наружных ограждающих конструкций, либо выполняются мероприятия по повышению энергоэффективности систем отопления и вентиляции».

Таблица 5 Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Обозначение  класса | Наименование класса | Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, % | Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ |
| При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий | | | |
| A++  A+  A | Очень  высокий | Ниже -60  От -50 до -60 включительно От -40 до -50 включительно | Экономическое  стимулирование |
| B+  B | Высокий | От -30 до -40 включительно От -15 до -30 включительно | Экономическое  стимулирование |
| C+  C  C- | Нормальный | От -5 до -15 включительно От +5 до -5 включительно От +15 до 5 включительно | Мероприятия не разрабатываются |
| При эксплуатации существующих зданий | | | |
| D | Пониженный | От +15,1 до +50 включительно | Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании |
| E | Низкий | Более +50 | Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании или снос |

Для визуального понимания на рисунке 2 представлен тренд изменения удельных

показателей потребления тепловой энергии на примере жилого 5-этажного многоквартирного здания.

На диаграмме представлены расчетные нормативы после перевода нормативов в единицу измерения ккал/(чм2).

# **Нормативы потребления тепловой энергии для целей ГВС**

Расход воды на нужды ГВС для перспективных потребителей принимается на основании Приложения Г СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02­2003, а также СП 30.13330.2012 Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85.

# **Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов**

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах не выявлено.

# **Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления в зоне действия централизованного теплоснабжения**

Прироста по зонам действия существующих источников централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления (отопление, вентиляция и ГВС) – не предусмотрено.

# **Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности с разделением по видам теплопотребления в зонах действия индивидуальных источников теплоснабжения**

Прироста по зонам действия индивидуальных источников централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления (отопление, вентиляция и ГВС) – не предусмотрено.

# **Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирование, и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия источника теплоснабжения на каждом этапе**

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

# **Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель**

В соответствии с частью 3 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). Для Алнашского района указанным органом является Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики. Установление тарифов на очередной период регулирования производится приказом руководителя службы.

# **Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения**

В соответствии с частью 9 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2012 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Поставки тепловой энергии (мощности) теплоносителя в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, введенными в эксплуатацию после 01 января 2010 года, могут осуществляться на основании долгосрочных (на срок более чем один год) договоров теплоснабжения, заключенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке между потребителями тепловой энергии и теплоснабжающими организациями по ценам, определенным соглашением сторон. Государственное регулирование цен (тарифов) в отношении объема тепловой энергии (мощности), теплоносителя, продажа которых осуществляется по таким договорам, не применяется...».

«Правила заключения долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон, в целях обеспечения потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, потребляющими тепловую энергию (мощность) и теплоноситель и введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г.», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Правила) устанавливают порядок заключения долгосрочного (на срок более чем 1 год) договора теплоснабжения между потребителем тепловой энергии и теплоснабжающей организацией по ценам, определенным по соглашению сторон (далее - нерегулируемый долгосрочный договор), в целях обеспечения потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя объектами, потребляющими тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель (далее - теплопотребляющие объекты) и введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г.

Нерегулируемый долгосрочный договор заключается при соблюдении следующих условий:

* заключение нерегулируемого долгосрочного договора в отношении тепловой энергии, произведенной источниками тепловой энергии, введенными в эксплуатацию до 1 января 2010 г., не влечет за собой дополнительное увеличение тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие объекты которых введены в эксплуатацию до 1 января 2010 г. (далее - отсутствие отрицательных тарифных последствий);
* существует технологическая возможность снабжения тепловой энергией (мощностью) и (или) теплоносителем от источников тепловой энергии потребителя тепловой энергии.

Технологическая возможность снабжения тепловой энергией (мощностью) и (или) теплоносителем от источников тепловой энергии потребителя тепловой энергии существует, если теплопотребляющий объект потребителя тепловой энергии, снабжение которого тепловой энергией (мощностью) и (или) теплоносителем планируется осуществлять по нерегулируемому долгосрочному договору, а также источник тепловой энергии, с использованием которого планируется производство тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, поставляемых по нерегулируемому долгосрочному договору, расположены или будут расположены в одной системе теплоснабжения при выполнении одного из следующих условий:

а) имеются документы, подтверждающие, что теплопотребляющий объект и источник тепловой энергии в установленном порядке подключены к системе теплоснабжения;

б) потребителем тепловой энергии (теплоснабжающей организацией в отношении источника тепловой энергии) заключен договор о подключении к системе теплоснабжения в отношении такого теплопотребляющего объекта;

в) имеются технические условия, предусматривающие максимальную нагрузку (мощность) и сроки подключения теплопотребляющего объекта (источника тепловой энергии) к сетям теплоснабжения, предоставленные в порядке, установленном градостроительным законодательством Российской Федерации.

В Алнашском районе долгосрочные (на срок более чем 1 год) договора теплоснабжения между потребителем тепловой энергии и теплоснабжающими организациями по ценам, определенным по соглашению сторон, в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, потребляющими тепловую энергию и введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г. не заключались. Заключению данных договоров не планируется и в перспективе. На основании этого прогноз перспективного потребления тепловой энергии с потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения, в схеме не определялся.

Для заключения нерегулируемых долгосрочных договоров в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» устанавливается следующий порядок:

* Одна сторона нерегулируемого долгосрочного договора, имеющая намерение заключить нерегулируемый долгосрочный договор (теплоснабжающая организация или потребитель тепловой энергии), сообщает в письменной форме другой стороне о своем намерении с изложением существенных условий такого договора и приложением документов, подтверждающих выполнение одного из условий, указанных в пункте 3 Правил.
* Теплоснабжающая организация или потребитель тепловой энергии в течение 7 календарных дней с даты получения согласия на заключение нерегулируемого долгосрочного договора направляет заявку в орган регулирования на предоставление заключения об отсутствии отрицательных тарифных последствий.
* Орган регулирования в течение 20 рабочих дней с даты поступления заявки от теплоснабжающей организации или потребителя тепловой энергии на предоставление заключения об отсутствии отрицательных тарифных последствий выдает соответствующее заключение.
* После получения заключения органа регулирования об отсутствии отрицательных тарифных последствий стороны в течение согласованного ими срока проводят переговоры по согласованию условий нерегулируемого долгосрочного договора теплоснабжения и заключают нерегулируемый долгосрочный договор теплоснабжения.

# **Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены договоры теплоснабжения по регулируемой цене**

В соответствии с частью 3 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2012 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...В случае заключения между теплоснабжающей организацией и потребителем долгосрочного договора теплоснабжения (на срок более чем один год) орган регулирования в соответствии с условиями такого договора устанавливает долгосрочный тариф на реализуемую потребителю тепловую энергию (мощность), определенный в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» «Долгосрочные тарифы - тарифы в сфере теплоснабжения, установленные на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций в числовом выражении или в виде формул. Долгосрочные тарифы устанавливаются на срок более 1 финансового года с учётом особенностей, предусмотренных настоящим документом».

В соответствии пунктом 51 указанного постановления «... Долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются».

В Алнашском районе долгосрочные (на срок более чем 1 год) договора теплоснабжения между потребителем тепловой энергии и теплоснабжающими организациями по регулируемым ценам, в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, потребляющими тепловую энергию, не заключались. Заключению данных договоров не планируется в перспективе. На основании этого прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене, в схеме.