

2.1. Количество (договорные величины) подаваемой по настоящему Договору Энергоснабжающей организацией Потребителю (с учетом Субабонентов) тепловой энергии в календарном году с разбивкой по месяцам установлено в Приложении № 2.

2.2. Изменение договорных величин теплопотребления производится по согласованию Сторон и оформлением дополнительного соглашения к настоящему Договору, с переоформлением Приложения № 2 к настоящему Договору.

2.3. Расчетные тепловые нагрузки Потребителя (с учетом Субабонентов) по видам теплопотребления, и объем теплоносителя при ежегодном однократном наполнении систем теплоснабжения Потребителя после подготовки к отопительному периоду установлены в Приложении № 1.

2.4. Изменение расчетных тепловых нагрузок производится на основании энергетического обследования, выполненного специализированной организацией, имеющей право на проведение указанного вида работ, согласованного в установленном порядке с Энергоснабжающей организацией.

2.5. Расчеты за отпущенную тепловую энергию при изменении расчетных тепловых нагрузок в соответствии с п. 2.4. производятся с момента предоставления Потребителем согласованного в установленном порядке технического отчета обследования объекта в Энергоснабжающую организацию без проведения перерасчета за прошедшие периоды.

2.6. При уточнении Энергоснабжающей организацией данных о фактически отпущенной Потребителю тепловой энергии за прошедший период, Энергоснабжающая организация вправе произвести перерасчет выставленного к оплате Потребителю количества тепловой энергии.

2.7. Параметры теплоносителя должны соответствовать температурному графику отпуска тепловой энергии в сеть, указанному в Приложении № 3, и расчетным расходам теплоносителя у Потребителя (Приложение № 1).

2.8. Сверхнормативные потери тепловой энергии и теплоносителя определяются расчетным путем и оформляются двусторонним актом.

### **3. УЧЕТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

3.1. Коммерческий учет принятой Потребителем тепловой энергии и теплоносителя осуществляется приборами учета, установленными в точке поставки и допущенными в эксплуатацию в соответствии с требованиями Правил учета тепловой энергии и теплоносителя.

3.2. При отсутствии узла (прибора) учета в точке поставки или выходе его из строя, учет тепловой энергии и теплоносителя осуществляется исходя из расчетных тепловых нагрузок Потребителя (Приложение №1).

3.3. Снятие показаний узла (прибора) учета производится ежемесячно по состоянию на 00:00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, при этом:

- показания узла (прибора) учета, находящегося в ведении Потребителя, снимаются Потребителем самостоятельно и представляются в Энергоснабжающую организацию не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за расчетным;

- показания узла (прибора) учета, установленного в строении Энергоснабжающей организации и принадлежащего Энергоснабжающей организации, снимаются Энергоснабжающей организацией совместно с уполномоченным представителем Потребителя не позднее второго числа месяца, следующего за расчетным, с оформлением справки и отчетной ведомости.

В случае отказа представителя Потребителя от подписи справки представитель Энергоснабжающей организации на месте подписи представителя Потребителя производит запись: «От подписи отказался» и ставит свою подпись.

3.4. В случае выхода узла (прибора) учета из строя Энергоснабжающая организация и представитель Потребителя составляют двухсторонний Акт, с указанием даты и причины выхода из строя узла (прибора) учета.

В случае отказа представителя Потребителя от подписи акта, представитель Энергоснабжающей организации делает запись: «От подписи отказался».

3.5. При наличии автоматизированной системы коммерческого учета, учет потребленной тепловой энергии и теплоносителя производится по данным автоматизированной системы.