

Приложение № 6

к Контракту № _____

от «__» _____ 201__г.

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ УТЕЧКИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ И ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВКАХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И СУБАБОНЕНТОВ

1. Количество потребленного теплоносителя, величина утечки теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов определяется в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя.

1.1. При неисправности приборов учета, истечении срока их поверки, включая вывод из работы для ремонта или поверки на срок до 15 (пятнадцати) суток, определение количества теплоносителя за этот период осуществляется Теплоснабжающей организацией расчетным путем и принимается как среднесуточное количество теплоносителя, определенное по приборам учета за время штатной работы в отчетный период.

1.2. При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности тепловых сетей, количество учтенного ими теплоносителя увеличивается (уменьшается) на величину потерь с утечкой теплоносителя в сети от границы балансовой принадлежности Потребителя до места установки приборов учета, определенную расчетным методом Теплоснабжающей организацией, в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утв. приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 № 36, от 10.08.2012 № 377).

Количество потерь теплоносителя с утечкой в трубопроводах Потребителя увеличивается на величину потерь, связанных со сверхнормативной утечкой, рассчитанных Теплоснабжающей организацией в соответствии с п.2 настоящего Приложения.

1.3. Определение количества потребленного Потребителем теплоносителя при отсутствии у Потребителя приборов учета, а также в случае выхода из строя на период более 15 (пятнадцати) суток, либо при не предоставлении Потребителем данных о потреблении в сроки, указанные в п.3.9. Контракта, производится Теплоснабжающей организацией в следующем порядке:

$$G_{потр}^{хов} = G_{норм.ут.ХОВ} + G_{акт.ХОВ} + G_{приб.уч.ХОВ}, \text{ м}^3$$

где:

$G_{норм.ут.ХОВ}$ - количество теплоносителя с нормативной утечкой теплоносителя в воде в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов согласно контракту, м^3 .

$G_{норм.ут.ХОВ}$ определяется расчетным методом Теплоснабжающей организацией в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (утв. приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 № 36, от 10.08.2012 № 377), «Методическими указаниями по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии» (СО 153-34.20.523-2003) на основании значений, указанных в Приложении №3 к настоящему Контракту с учетом фактической продолжительности работы тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов.

$G_{акт.ХОВ}$ – количество теплоносителя с утечкой теплоносителя в воде в тепловых сетях Потребителя и субабонентов, зафиксированные актами обнаружения и устранения утечки теплоносителя, м^3 .

$G_{акт.ХОВ}$ определяется Теплоснабжающей организацией в соответствии с п.2. настоящего Приложения.

$G_{приб.уч.ХОВ}$ – величина утечки, превышающая нормативную и зафиксированная расходомером при подпитке независимых систем, м^3 .

2. Факт утечки и потерь теплоносителя со сверхнормативной утечкой теплоносителя устанавливается двухсторонним актом (односторонним актом Теплоснабжающей организации при отказе Потребителя от подписания акта) обнаружения и устранения утечек в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя, подписанного представителями Сторон.

Величина утечки через отверстие, повреждения, выявленные на сетях Потребителя до узла учета, определяется как разность абсолютных значений измеренных величин без учета погрешностей. В случае невозможности определения величины утечки как разности абсолютных значений измеренных величин без учета погрешностей, расчет величины утечки осуществляется по формуле:

$$G_{\text{ут.ХОВ}} = 3600 \cdot \mu \cdot F_{\text{отв}} \cdot \sqrt{2 \cdot g \cdot H} \cdot T, \text{ м}^3$$

где:

$G_{\text{ут}}$ – величина утечки через отверстие повреждения, м³;

μ – коэффициент истечения жидкости из отверстия. Принимается равный 0,6;

$F_{\text{отв}}$ – площадь отверстия повреждения, м²;

g – ускорение свободного падения, равный 9,81 м/с²;

H – давление сетевой воды в теплопроводе в точке истечения, м.вод.ст.;

T – продолжительность утечки, час, определяется:

При не возможности определения давления в точке истечения и площади отверстия повреждения, применяется калиброванная емкость, и секундомер для замера времени ее заполнения.

В случае отказа представителей Потребителя от подписания акта обнаружения утечки, а также их отказ от присутствия его составления отражается с указанием причин этого отказа в указанном акте или в отдельном акте, составленном в присутствии двух незаинтересованных лиц и подписанном ими.

Расчет количества потерь теплоносителя со сверхнормативной утечкой выполняется Теплоснабжающей организацией и включает в себя определение величины утечки через отверстие, повреждения, а также определение количества теплоносителя на заполнение опорожненных участков тепловых сетях и теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов после проведения ремонтных работ.

3. Потребитель оплачивает количество теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов в первый месяц каждого отопительного сезона. Количество теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение, определяется по показаниям приборов учета, а в случае их отсутствия, неисправности приборов учета либо технической невозможности фиксации приборами учета объемов потребления на пусковое заполнение - в соответствии с п. 6.1.17 Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии и п. 10.1.3. Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утв. приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 № 36, от 10.08.2012 № 377).

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____ (_____)

М.П.

_____ (_____)

М.П.