

Доклад

об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» г. Искитима на 2023 год

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее - Департамент) представленных материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» (далее – МУП «Теплосеть», ТСО) (ОГРН 1145476137124, ИНН 5446116844) на 2023 год установлено следующее.

1. МУП «Теплосеть» является теплосетевой организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемых теплоснабжающими организациям на территории города Искитима Новосибирской области для микрорайонов Южный и Подгорный города Искитима, источником тепловой энергии является котельная Акционерного общества «Новосибирский завод искусственного волокна». Протяженность тепловых сетей составляет 72 889,0 м в однострубно́м исчислении. Теплоносителем в тепловой сети является вода. Температурный график системы теплоснабжения 115-70 °С.

2. При утверждении нормативов департаментом применялись:

- порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее – Порядок № 325)

3. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя

Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, представленные к утверждению МУП «Теплосеть» на 2023 год, приведены в таблице 1

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Предложение ТСО на 2023 год	Предложение департамента на 2023 год	Отклонение
1.	Потери и затраты теплоносителя, (вода), мЗ	43 731,6	20 940,8	-22790,8
2.	Потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей, Гкал, в том числе :	33 245,5	28 991,6	-4253,9
3.	Тепловые сети отопления, Гкал	-	19 437,8	-
4.	Тепловые сети горячего водоснабжения, Гкал	-	9 553,8	-
5.	Затраты электрической энергии, кВт*ч	951 354,0	819 510,1	- 131843,9

Сокращение величины технологических потерь обусловлено тем, что:

- 1) уточнены нормы удельных часовых тепловых потерь q , определялись методом линейной интерполяции, приведенных в таблицах приложений 1-4 к Приказу №325 от 30.12.2008г ;
- 2) при расчете нормативных технологических потерь, бета - коэффициент местных тепловых потерь принимается 1,2 при диаметре трубопроводов до 150 мм и 1,15 - при диаметре 150 мм и более.
- 3) учтена продолжительность эксплуатации тепловых сетей в отопительный период 222 сут. (вместо 231 сут.) с учетом Строительной климатологии СП 131.13330.2020. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*
- 4) учтена замена тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения в 2021 году.
- 5) уточнена мощность на валу электродвигателя насоса.
- 6) уточнена протяженность тепловых сетей на основании выписки из Единого государственного реестра.

4. По результатам экспертизы представленных материалов, рекомендуемые департаментом к утверждению, технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «Теплосеть» на 2023 год приведены в таблице 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		Потери и затраты теплоносителя, (вода), м^3	Потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1.	МУП «Теплосеть» (ОГРН 1145476137124, ИНН 5446116844) в том числе:	20 940,8	28 991,6	819 510,1
1.1.	тепловые сети отопления источника тепловой энергии АО «НЗИВ»	19 299,5	19 437,8	-
1.2.	тепловые сети горячего водоснабжения источника тепловой энергии АО «НЗИВ»	1 641,3	9 553,8	-
1.3.	бесхозные тепловые сети	-	-	-

Главный эксперт отдела
регулирования тепло- и газоснабжения



И.Н. Боровик

