

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «Нанайский Теплоэнергетический Комплекс»

682350, Хабаровский край, Нанайский район, с.Троицкое, ул.Калинина, д.55

Технические условия на установку узлов учета тепловой энергии и теплоносителя

№ 2

от «22» июня 2016 г.

Абонент (заказчик): Администрация Дубовомысского сельского поселения Нанайского муниципального района Хабаровского края

Объект(ы): многоквартирный жилой дом (12 кв.)

Адрес: Хабаровский край, Нанайский район, с. Дубовый Мыс, ул. Октябрьская, 12

№ п/п	Наименование параметров	Величина, применяемость
1.	Исходные данные.	
1.1.	Режимная карта:	
	Расчетный температурный график сетевой воды, °C (max)	95/70
	Расчетная температура холодной воды, °C	Зимний период (с октября по апрель) — 5°C Летний период (с мая по сент.) — 15°C
1.2.	Расчетные тепловые нагрузки объектов (отопление, вентиляция, ГВС), Гкал/ч (т/ч):	0,068
	Давление сетевой воды на выходе из котельной, кгс/см ² :	
	- в подающем трубопроводе	2,5
	- в обратном трубопроводе	2,3
	- трубопровода ГВС	-
	- трубопровода циркуляции ГВС	-
	Схема присоединения системы отопления	зависимая, закрытая
	Допустимые потери давления на преобразователе расхода, мм в.ст.	Минимально возможные
1.3.	Константное барометрическое давление на весь период отопительного сезона, мм рт.ст	760
1.4.	Диаметры трубопроводов, Ду, мм:	
	- подающего /обратного трубопровода	68/62
	- трубопровода ГВС	-
	- трубопровода циркуляции ГВС	-
2.	Конструктивные требования.	
2.1.	Предупреждение несанкционированного доступа:	Пломбирование приборов, датчиков, запорной арматуры и аппаратов электропитания;
		Прокладка сигнальных линий в стальных трубах или металлорукаве

2.2.	Обеспечение возможности инспекторского контроля	Предусмотреть установку дополнительных гильз на трубопроводах для установки контрольных термометров и манометров;
		Предусмотреть участки трубопроводов со съемной теплоизоляцией длиной $\geq 1,2 D_y$, но не менее 500 мм
		Предусмотреть место для установки задвижек подающего и обратного трубопровода
2.3.	Место установки узла учета	Согласно рабочего проекта. Максимально приближенно к границе эксплуатационной ответственности
2.4.	Тепловые потери от границы эксплуатационной ответственности до узла учета	Определить расчетным путем
3.	Технологические требования	
3.1.	Учитываемые параметры:	
	- тепловая энергия	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- время работы прибора	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- расход теплоносителя в подающем трубопроводе	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- расход теплоносителя в обратном трубопроводе	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- расход теплоносителя в ГВС трубопроводе	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- расход теплоносителя в трубопроводе циркуляции ГВС	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- учет расхода сетевой воды сверх договорной величины	По данным регистратора
	- качественные характеристики тепловой энергии (по температурному графику)	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
3.2.	Регистрируемые параметры:	
	Среднечасовая и среднесуточная температура теплоносителя:	
	- в подающем трубопроводе	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- в обратном трубопроводе	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- в трубопроводе ГВС	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
3.3.	Объем теплоносителя за каждый час и суммарный с нарастающим итогом, получаемого:	
	- по подающему трубопроводу	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- по обратному трубопроводу	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
	- в трубопроводе ГВС	Да..... <input type="checkbox"/> ./нет..... <input type="checkbox"/>
3.4.	Временные интервалы отображения информации	
	Непрерывно, 1 час, 1 сутки	
3.5.	Форма отчетных документов	Распечатка с регистратора
4.	Другие требования	
4.1.	Наличие отличительной окраски, разметки и маркировки приборов и технологического оборудования, входящего в границы метрологического влияния на точность	да

	измерений.	
4.2.	При программировании приборов и наличии в них технической возможности в обязательном порядке использовать уставки контроля технологических и метрологических отказов, а уставки контроля технологических режимов тепловой сети не задействовать; уставку отсечки самохода теплосчетчика принимать равной уровням превышения погрешности измерения 2% по расходу или 4% по тепловой энергии	да
4.3.	Монтаж узла учета выполнить в соответствии с проектом и ТО на прибор	да
5.	Средства измерений и учета:	
5.1.	Документация, представляемая при допуске в эксплуатацию узла учета	1. Рабочий проект на узел учета, согласованный с Теплоснабжающей организацией (МУП «НТК»)
		2. Схема пломбирования оборудования
		3. Паспорт на прибор узла учета тепловой энергии
		4. Документы в соответствии с п.7.1. «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя»
		5. Договор на техническое (сервисное) обслуживание данного узла учета тепловой энергии.
		6. Приказ о назначении ответственного лица за эксплуатацию данного узла учета
5.2.	Условия эксплуатации приборов узла учета (температура окружающей среды, относительная влажность, интенсивность электромагнитных излучений, шум, вибрация и т.д.)	Должны соответствовать требованиям эксплуатационной документации на приборы
6.	Все изменения в пределах коммерческого узла учета тепловой энергии и теплоносителя должны проводиться только после согласования с МУП «НТК»	
7.	Потребитель обязан обеспечить беспрепятственный доступ к узлу учета тепловой энергии представителя МУП «НТК»	
8.	Другие требования к устройству и эксплуатации узла учета - согласно техническим условиям на присоединение к тепловым сетям, «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя» и других действующих нормативно-технических документов	
9.	Для ведения технического надзора за строительно-монтажными и наладочными работами, а также эксплуатацией узла учета, 1 экземпляр согласованного проекта передается в МУП «НТК»	
10.	Проектирование, монтаж, наладка, эксплуатация и ремонт узла учета должны выполняться персоналом организаций, имеющих право выполнения указанных работ	
11.	Срок действия технических условий - 1 год	



Директор МУП «НТК»

(должность, Ф.И.О.)

Е.А. Жаткин