



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
СП «КОМСОМОЛЬСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»
Место нахождения филиала: 680023, г. Хабаровск, ул. Флегонтова, 13а
Адрес для корреспонденции: 681013, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Пендрин, 6
тел.: (4217) 20-01-59, факс: (4217) 20-01-29
mail: priemnaya-cts@dygk.rao-ess.ru, http://www.dygk.ru
ОКПО 98099556, ОГРН 1051401746769, ИНН/КПП 1434031363/270332001

Директору
ООО УО «Микрорайон»
Гордейко Е.Д.

Технические условия № 6219/19 от « 30 » ноя 2016
на установку приборов учета

1. Наименование организации-абонента: ООО УО «Микрорайон»
2. Название, месторасположение объекта: жилой дом, пр.Мира, 52/Б, г.Амурск
3. Договорная нагрузка составляет: 0,65 Гкал/ч,
 - в т.ч. отопление – 0,42 Гкал/ч;
 - вентиляция – 0,00 Гкал/ч;
 - ГВС – 0,23 Гкал/ч.

4. Параметры теплоносителя:

расчетный температурный график качественного регулирования теплосети:

магистраль	для компенсирующей способности, °С	для пропускной способности, °С	для систем отопления, °С
подающая	150	150	95
обратная	70	70	70

давление в теплосети на границе раздела с СП «КТС» тк 15-48-2:

а) в подающей магистрали: 8,5 кгс/см²

б) в обратной магистрали: 4,0 кгс/см²

температура горячего водоснабжения: 60°C - 75°C.

5. Узел учета тепловой энергии должен обеспечивать возможность подключения к системе дистанционного съема показаний прибора учета с использованием стандартных промышленных протоколов и интерфейсов.

6. Рекомендации:

6.1. Установка приборов учета произвести в соответствии с разработанным проектом на узел учета, инструкцией завода-изготовителя приборов, «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», №99/пр от 17.03.2014г., «Правил эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей», гл.11 СНиП 2.04.07-86*.

6.2. Тип приборов, комплектация (датчики расхода и температуры (давления), вычислителя или их комбинации) и схема узла учета должны удовлетворять требованиям «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., с учетом схемы подключения объектов, параметров теплоносителя (давление, температура), подключенных тепловых нагрузок на отопление и горячее водоснабжение. Теплосчетчики должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений, имеющий сертификат соответствия (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений). Приборы учета, средства измерений и документация к ним должны быть поверены и иметь действующее клеймо Госповерителя, либо свидетельство о госповерке.

6.3. Для измерения тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения должны приниматься теплосчетчики не ниже класса 2. При этом должны выполняться следующие требования:

а) минимальное значение разности температур (Δt_{\min}), при которой теплосчетчик функционирует без превышения максимально допустимой погрешности, не более 3°C;

б) относительная максимально допускаемая погрешность для датчика расхода (E_f), выраженная в процентах в зависимости от расхода (G):

класс 2: $E_f = \pm (2 + 0,02 G_{\max} / G)$, но не более $\pm 5\%$

Рекомендуемые виды теплосчетчиков:

- теплосчетчик КМ-5, Терресс, Магика в комплекте с дополнительным оборудованием: датчиками давления ИД (2шт.), адаптером периферии АП-5 и GSM-модем КСПД-5;
- теплосчетчик в комплектации: тепловычислитель ВКТ-9, преобразователи расхода Питерфлоу РС (2 шт.), термопреобразователь сопротивления КТПР-01 (2 шт.), датчики избыточного давления 0-16кг/см², с блоками питания, GSM-модем;
- взлет ТСП-042, в комплектации преобразователя расхода Взлет ЭР модификации «Лайт М».

В теплосчетчике должны определяться следующие периоды нештатной работы приборов учета: а) время действия любой неисправности (аварии) средств измерений (включая изменение направления потока теплоносителя) или иных устройств узла учета, которые делают невозможным измерение тепловой энергии; б) время отсутствия электропитания; в) время отсутствия воды в трубопроводе.

Директор СП «КТС»

Ю.И.Рудой

Составлен между СП «Комсомольские тепловые сети» филиала «Хабаровская теплосетевая компания» ОАО «ДГК», именуемым в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице главного инженера СП «КТС» Солнцева О.В. и представителя собственников жилья ООО УО «Микрорайон», именуемым в дальнейшем «Потребитель», (дог. № 415, жилой дом пр. Мира 50, 52б, 56) в лице директора Гордейко Е.Д., на предмет определения границ владения тепловыми сетями на праве собственности между Потребителем и Теплоснабжающей организацией.

Граница балансовой принадлежности обозначена красной чертой на схеме.

При этом:

1. Тепловая камера (павильон), магистральные трубопроводы и оборудование, установленное на них, принадлежат Теплоснабжающей организации.

2. Сварные стыки, трубопроводы от магистральных трубопроводов до задвижек, задвижки и сварные стыки (фланцы) на врезке ответвления, трубопроводы после задвижек к Потребителю до наружной стены подключаемых зданий принадлежат Теплоснабжающей организации.

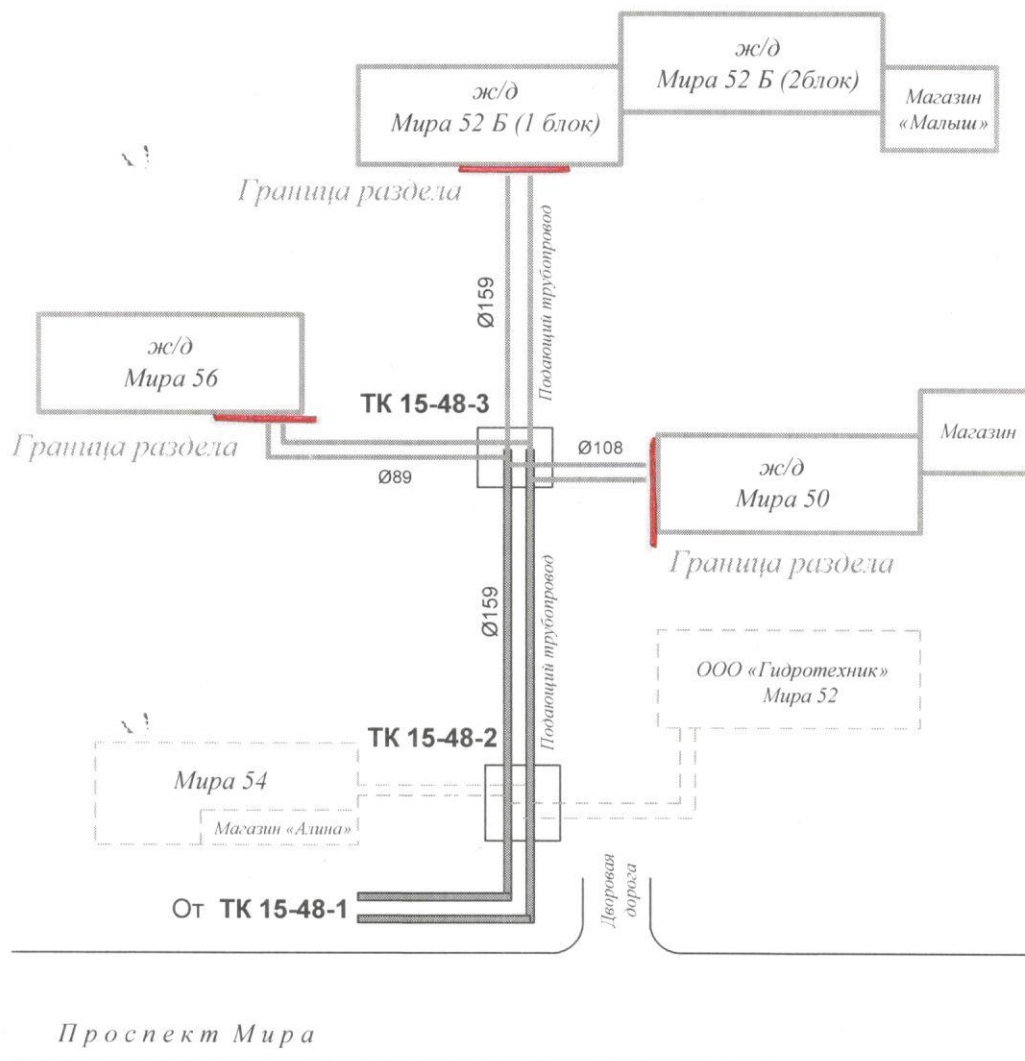
3. Настоящий акт является обязательным приложением к договору энергоснабжения в горячей воде, составлен в 4-х экземплярах, 3-и из которых для Теплоснабжающей организации и 1-н для Потребителя.

Описание участков теплотрасс

[illegible]

	Комсомольские тепловые сети		Организация-потребитель
Должность	Начальник АЭР	Главный инженер КТС	ООО УО «Микрорайон»
Фамилия, и, о	Шильников И.Б.	Солнцев О.В.	Директор Гордейко Е.Д.
Подпись			
Дата	<u>15 июля</u> 2013 г.	<u>19.08.</u> 2013 г.	<u>15 августа</u> 2013 г.
			

СХЕМА
участков инженерных сетей с установленными границами
балансовой принадлежности



Схему составил Васенин А.Ю. (Васенин А.Ю.)

Подпись представителя организации-потребителя Гордейко Е.Д. (Гордейко Е.Д.)

Согласованно СП «КТС» СНИИ

подпись

Ф.И.О.