

Общество с ограниченной ответственностью
«ПроектСтрой»

Жилой дом
по адресу: Московская область, г. Домодедово,
мкрн. Западный, ул. Рабочая, д. 46

Узел учета тепловой энергии
и расхода теплоносителя

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

51/06-2014-УУТЭ

Заказчик: ООО «Дом и К»

Общество с ограниченной ответственностью
«ПроектСтрой»

Жилой дом
по адресу: Московская область, г. Домодедово,
мкрн. Западный, ул. Рабочая, д. 46

Узел учета тепловой энергии
и расхода теплоносителя

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

51/06-2014-УУТЭ

Заказчик: ООО «Дом и К»

Генеральный директор _____ Ворошков С.В.

Главный инженер проекта _____ Куклин А.И.

Ведомость рабочих чертежей УУТЭ

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
20	Принципиальная схема узла учета тепловой энергии	
21	План теплового пункта	
22	Подающий трубопровод отопления. Разрез А-А	
23	Обратный трубопровод отопления. Разрез А-А	
24	Подающий трубопровод ГВС. Разрез Б-Б	
25	Циркуляционный трубопровод ГВС. Разрез Б-Б	
26	Схема подключения элементов узла учета	
27	Схема пломбирования теплосчетчика МКТС	
28	Схема пломбирования измерительного модуля М-121-И6	
29	Имитатор измерительного модуля М121-И6 Ду 65 мм	
30	Имитатор измерительного модуля М121-И6 Ду 50 мм	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата					
						51/06-2014-УУТЭ				
						Жилой дом по адресу: Московская обл., г. Домодедово, мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46				
						Узел учета тепловой энергии и расхода теплоносителя		Стадия	Лист	Листов
ГИП		Ку克林						Р	1	30
						Общие данные		ООО «ПроектСтрой» г. Москва		
Н. контроль		Руденко								
Разработал		Тимошин								

СОГЛАСОВАНО:

Взамен инв. №

Подпись и дата

№ ДОКУМ.

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
Ссылочные документы		
	«Методические указания по определению	
	расходов топлива, электроэнергии и воды на	
	выработку теплоты отопительными котельными	
	коммунальных теплоэнергетических	
	предприятий», ГУП Академия им. Панфилова,	
	Москва, 2002 г.	
	Идельчик И. Е. Справочник по гидравлическим	
	сопротивлениям/ Под ред. М. О. Штейнберга. –	
	3-е изд., переработанное и дополненное, Москва,	
	Машиностроение, 1992 г.	
	ГСССД. Плотность, энтальпия и вязкость воды,	
	Москва, Издательство ВНИИЦ СИБ, 1993г.	
ОКП 42 1894	«Теплосчетчик МКТС. Руководство по	
	эксплуатации», ООО «Интелприбор», Москва,	
	2013 г.	
Прилагаемые документы		
51/06-2014-УУТЭ.СО	Спецификация оборудования и материалов	2 листа
RU.C.32.032.A	Свидетельство об утверждении типа средств	1 лист
	измерений №37646 от 24.12.2009 г.	
	Технические условия № 01-14 от 12.05.2014 г. на	
	установку узла учета, выданные ООО «Дом и К»	
	Свидетельство о допуске к работам по подготовке	
	проектной документации, которые оказывают	
	влияние на безопасность объектов капитального	
	строительства №П-175-7722807822-01	
№01 от 01.01.2011 г.	Договор на теплоснабжение (копия)	

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. №

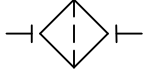
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	51/06-2014-УУТЭ		Лист
								2

Основные показатели по системам теплоснабжения

Наименование здания, (сооружения), помещения	Периоды года при tн, оС	Расход теплоты, кВт (Гкал/час)					Установлен. мощность электро- двигателей, кВт
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Техноло- гические нужды	Общий	
Московская обл., мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46	ХП -25°С	550,68 (0,4735)	-	383,44 (0,3297)	-	934,12 (0,8032)	-
Итого		550,68 (0,4735)	-	383,44 (0,3297)	-	934,12 (0,8032)	-

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв.№							Лист		
									3		
Изм.	Колуч.	Лист	№ докум..	Подпись	Дата	51/06-2014-УУТЭ					

Условные обозначения

	Подающий трубопровод греющего теплоносителя
	Обратный трубопровод греющего теплоносителя
	Подающий трубопровод горячей воды
	Циркуляционный трубопровод горячей воды
	Запорная арматура
	Обратный клапан
	Преобразователь расхода
	Термопреобразователь сопротивления
	Преобразователь давления
	Фильтр
	Термометр
	Манометр

№ докум.	Подпись и дата					Взамен инв. №	
Изм.	Колуч.	Лист	№ докум..	Подпись	Дата	51/06-2014-УУТЭ	
						Лист	4

Общие сведения

Узел коммерческого узла учета предназначен для автоматизированного коммерческого учета количества тепловой энергии, потребляемой абонентом тепловой сети.

В настоящем разделе проекта для учета тепловой энергии выбран теплосчетчик МКТС, производства ООО «Интелприбор», в составе системного блока СБ-04 и измерительных модулей М121-И6.

Все оборудование устанавливается в подвальном помещении жилого дома по адресу: Московская обл., г. Домодедово, мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46.

Представленная комплектация узла учета полностью удовлетворяет требованиям «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя», выданным Техническим условиям и пожеланиям Заказчика и позволяет осуществлять:

- контроль над тепловыми режимами работы систем отопления и ГВС;
- контроль над рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя;
- вывод на компьютер, принтер или другое устройство информации о расходах и температурах теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах отопления и ГВС на любой момент времени, данных о количестве потребленной тепловой энергии за любой промежуток времени.

Исходные данные для проектирования:

- Технические условия № 01-14 от 12.05.2014 г. на установку узла учета тепловой энергии, выданные ООО «Дом и К» г. Домодедово.

Работы по устройству узла учета тепловой энергии и расходов теплоносителя выполняются согласно указаниям нормативной документации, представленной в Ведомости ссылочных и прилагаемых документов.

Организационно-техническая подготовка к строительству должна осуществляться в соответствии со СНиП 12-01-2004 «Организация строительства».

Источник теплоснабжения – ЦТП ООО «Дом и К», расположенный по адресу: Московская обл., г. Домодедово, мкр., Западный, ул Рабочая, д. 50/1.

Параметры теплоносителя в тепловой сети:

- для системы отопления $T_1/T_2 = 95/70^{\circ}\text{C}$;
- для системы ГВС $T_3/T_4 = 60/50^{\circ}\text{C}$.

Система теплоснабжения – закрытая.

Схема присоединения – зависимая.

Схема теплоснабжения – четырехтрубная.

Климатические параметры:

- расчетная температура наружного воздуха $t_{\text{нро}} = -25^{\circ}\text{C}$;
- средняя температура наружного воздуха за отопительный период $t_{\text{нсо}} = -2,2^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность отопительного периода $Z_{\text{от}} = 205$ суток.

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. №							51/06-2014-УУТЭ	Лист
										5
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум..	Подпись	Дата		

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв.№

						51/06-2014-УУТЭ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум..	Подпись	Дата		

$K_q = 3,75$ – коэффициент, учитывающий суточную и часовую неравномерность в потреблении горячей воды жителями (количество пользователей до 500 человек);

Получим, что:

$$Q_{звс}^{ср.з} = \frac{0,3297}{3,75} = 0,08792 \text{ (Гкал/час);}$$

Среднечасовое летнее количество тепловой энергии, подаваемое с горячей водой, Гкал/час:

$$Q_{звс}^{ср.л} = Q_{звс}^{ср.з} \cdot f,$$

где:

$f = 0,8$ – коэффициент, учитывающий изменение расхода воды в неотапительный период по отношению к отопительному периоду;

Получим, что:

$$Q_{звс}^{ср.л} = 0,08792 \cdot 0,8 = 0,070336 \text{ (Гкал/час);}$$

Количество тепловой энергии, поступающей с циркуляционным расходом горячей воды:

$$Q_{звс}^{цирк} = \frac{K_{ТП} \cdot Q_{звс}^{ср.л}}{(1 + K_{ТП})},$$

где:

$K_{ТП} = 0,3$ – коэффициент, учитывающий тепловые потери в неизолированных стояках внутренней системы ГВС;

Получим, что:

$$Q_{звс}^{цирк} = \frac{0,3 \cdot 0,070336}{(1 + 0,3)} = 0,01623138 \text{ (Гкал/час);}$$

Расход в циркуляционном трубопроводе горячей воды определим по формуле:

$$G_{звс}^{цирк} = \frac{Q_{звс}^{цирк} \cdot 10^6}{C_p \cdot \rho_{ср.з} \cdot (t_3 - t_4)},$$

где:

$t_4 = 50^\circ\text{C}$ – расчетная температура горячей воды в циркуляционном трубопроводе ГВС;

$\rho_{ср.з} = 985,8 \text{ кг/м}^3$ – средняя плотность воды при температуре $+55^\circ\text{C}$;

Получаем:

$$G_{звс}^{цирк} = \frac{0,01623138 \cdot 10^6}{1,0 \cdot 985,8 \cdot (60 - 50)} = 1,64651856 \text{ (м}^3\text{/час)} \text{ или } 1,623138 \text{ (т/час);}$$

Таким образом, получаем расход горячей воды в подающем трубопроводе:

$$G_{звс}^{под} = G_{звс}^{max} + G_{звс}^{цирк} = 6,10 + 1,64651856 = 7,74651856 \text{ (м}^3\text{/час)} \text{ или } 7,613138 \text{ (т/час).}$$

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. №							Лист
			51/06-2014-УУТЭ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

Расход теплоносителя по часам суток

Наименование трубопровода	Минимальный (23-08 ч.) м³/час	Средний (08-18 ч.) м³/час	Максимальный (18-23 ч.) м³/час
T1	19,69	19,69	19,69
T2	19,69	19,69	19,69
T3	1,65	3,28	7,75
T4	1,65	1,65	1,65

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв.№							Лист	
									8	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум..	Подпись	Дата		

Гидравлический расчет

Гидравлический расчет узла учета тепловой энергии (отопление):

Параметр	Обозн.	Ед.изм.	Значение	
			T1	T2
Параметры теплоносителя				
Расход теплоносителя	G	т/ч	18,94	18,94
Температура теплоносителя	T	°C	95,0	70,0
Давление теплоносителя	P	кгс/см ²	5,30	4,80
Параметры трубопровода				
Диаметр основного трубопровода	Ø ₁	м	0,080	0,080
Диаметр измерительного участка	Ø _и	м	0,065	0,065
Длина участка в границах проектирования	L _{общ}	м	0,080	0,080
Длина измерительного участка	L _и	м	1,778	1,778
Длина переходов измерительного участка	L _{ип}	м	0,540	0,540
Длина фильтра	L _ф	м	0,310	0,310
Расчетные параметры теплоносителя				
Плотность теплоносителя	ρ	кг/м ³	962,7	978,5
Динамическая вязкость теплоносителя	μ	мГс·с/м ²	30,34	41,00
Кинематическая вязкость теплоносителя	ν	м ² /с	0,000000309	0,000000411
Объемный расход теплоносителя	Q	м ³ /ч	19,67	19,36
Расчетные параметры трубопровода и потока теплоносителя				
Площадь сечения основного трубопровода	F ₁	м ²	0,0050	0,0050
Площадь сечения трубопровода измерительного участка	F _и	м ²	0,0033	0,0033
Скорость в основном трубопроводе	V ₁	м/с	1,09	1,07
Скорость на измерительном участке	V _и	м/с	1,65	1,62
Эквивалентная шероховатость труб	k _э	мм	0,5	0,5
Число Рейнольдса для основного трубопровода	Re ₁	-	281296,73	208175,37
Число Рейнольдса для измерительного участка	Re _и	-	346211,36	256215,84

Взамен инв. №	Подпись и дата							Лист	
№ докум.								51/06-2014-УУТЭ	9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата				

измерительного участка	$V_{и}$	м/с	3,665	3,665
Скорость в основном трубопроводе	V_1	м/с	1,09	1,07
Скорость на измерительном участке	$V_{и}$	м/с	1,65	1,62
Эквивалентная шероховатость труб	$k_э$	мм	0,5	0,5
Число Рейнольдса для основного трубопровода	Re_1	-	281296,73	208175,37
Число Рейнольдса для измерительного участка	$Re_{и}$	-	346211,36	256215,84

Параметр	Обозн.	Ед.изм.	Значение	
			T1	T2
Динамический напор на участке основного трубопровода	$P_{д1}$	Па	568,97	559,76
Динамический напор на измерительном участке	$P_{ди}$	Па	1305,55	1284,43
Угол конфузора измерительного участка	$\alpha_{ик}$	град.	9,6	9,6
Угол диффузора измерительного участка	$\alpha_{ид}$	град.	9,6	9,6
Расчет потерь давления				
Конфузор измерительного участка				
Отношение $F_{и}/F_1$	$F_{и}/F_1$	-	0,660	0,660
Коэффициент сопротивления конфузора	$\zeta_{ик}$	-	0,012	0,012
Потери давления в конфузоре измерительного участка	$\Delta P_{ик}$	Па	16,07	15,83
Измерительный участок				
Относительная шероховатость стенок	$k_{ио}$	-	0,008	0,008
Коэффициент сопротивления трения	$\zeta_{итр}$	-	0,033	0,033
Коэффициент сопротивления измерительного участка	$\zeta_{и}$	-	0,272	0,273
Потери давления на измерительном участке	$\Delta P_{и}$	Па	355,57	350,57
Диффузор измерительного участка				
Отношение $F_1/F_{и}$	$F_1/F_{и}$	-	1,515	1,515
Коэффициент сопротивления расширения	$\zeta_{ир}$	-	0,017	0,017
Коэффициент сопротивления трения	$\zeta_{идтр}$	-	0,006	0,006
Коэффициент сопротивления диффузора	$\zeta_{ид}$	-	0,031	0,031
Потери давления в диффузоре измерительного участка	$\Delta P_{ид}$	Па	40,97	40,33
Суммарные потери давления на измерительном участке	$\Sigma \Delta P_{и}$	Па	412,61	406,73
		м вод.ст.	0,042	0,041
		кгс/см ²	0,004	0,004
Участок основного трубопровода				
Длина участка основного трубопровода	L_1	м	0,750	0,750

№ докум.

Подпись и дата

Взамен инв.№

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ докум..

Подпись

Дата

51/06-2014-УУТЭ

Лист 10

Параметр	Обозн.	Ед.изм.	Значение	
			T1	T2
Относительная шероховатость стенок	k_{10}	-	0,006	0,006
Коэффициент сопротивления трения	$\zeta_{1тр}$	-	0,031	0,031
Коэффициент сопротивления основного трубопровода	ζ_1	-	0,293	0,294
Потери давления на участке основного трубопровода	ΔP_1	Па	166,55	164,39
		м вод.ст.	0,017	0,017
		кгс/см ²	0,002	0,002
Местные сопротивления				
Задвижки	$Z_{зaдв}$	-	1,00	1,00
Отвод гнутый 90°	$\zeta_{отв}$	-	0,00	0,00
Грязевик	ζ_{ϕ}	-	0,00	0,00
Фильтр	ζ_{ϕ}	-	10,00	10,00
Обратный клапан	$\zeta_{отв}$	-	0,00	0,00
Потери давления в местных сопротивлениях	$\Delta P_{местн}$	кгс/см ²	0,065	0,063
Суммарные потери давления на узле учета тепловой энергии в границах проектирования	$\Sigma \Delta P_{уутэ}$	кгс/см ²	0,071	0,069
		м вод.ст.	0,69	0,67
		Па	6816,38	6608,13

Расчетные потери напора отопления составляют 0,50 кгс/см² (4,91 м в.ст.), из них на узле учета тепловой энергии:

- подающий трубопровод – 0,69 м в.ст.;
- обратный трубопровод – 0,67 м в.ст.

№ докум.						Лист		
Взамен инв. №	Подпись и дата						Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	51/06-2014-УУТЭ	11	

Взамен инв.№

Подпись и дата

Гидравлический расчет узла учета тепловой энергии (горячего водоснабжения):

Параметр	Обозн.	Ед.изм.	Значение	
			T3	T4
Параметры теплоносителя				
Расход теплоносителя	G	т/ч	7,613	1,623
Температура теплоносителя	T	°C	60,0	50,0
Давление теплоносителя	P	кгс/см ²	4,50	4,00
Параметры трубопровода				
Диаметр основного трубопровода	Ø ₁	м	0,080	0,080
Диаметр измерительного участка	Ø _и	м	0,050	0,050
Длина участка в границах проектирования	L _{общ}	м	0,080	0,080
Длина измерительного участка	L _и	м	1,688	1,785
Длина переходов измерительного участка	L _{ип}	м	0,450	0,450
Длина фильтра	L _ф	м	0,310	0,310
Расчетные параметры теплоносителя				
Плотность теплоносителя	ρ	кг/м ³	983,5	988,1
Динамическая вязкость теплоносителя	μ	мГс·с/м ²	46,98	54,27
Кинематическая вязкость теплоносителя	ν	м ² /с	0,000000469	0,000000539
Объемный расход теплоносителя	Q	м ³ /ч	7,74	1,64
Расчетные параметры трубопровода и потока теплоносителя				
Площадь сечения основного трубопровода	F ₁	м ²	0,0050	0,0050
Площадь сечения трубопровода измерительного участка	F _и	м ²	0,0020	0,0020
Скорость в основном трубопроводе	V ₁	м/с	0,43	0,09
Скорость на измерительном участке	V _и	м/с	1,10	0,23
Эквивалентная шероховатость труб	k _э	мм	0,43	0,09
Число Рейнольдса для основного трубопровода	Re ₁	-	73037,36	13479,57
Число Рейнольдса для измерительного участка	Re _и	-	116859,77	21567,32
Динамический напор на участке основного трубопровода	P _{d1}	Па	89,99	4,07

№ докум.

Подпись и дата

Взамен инв.№

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

51/06-2014-УУТЭ

Лист

12

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. №	

Параметр	Обозн.	Ед.изм.	Значение	
			T3	T4
Динамический напор на измерительном участке	P _{ди}	Па	589,75	26,68
Угол конфузора измерительного участка	α _{ик}	град.	19,1	19,1
Угол диффузора измерительного участка	α _{ид}	град.	19,1	19,1
Расчет потерь давления				
Конфузор измерительного участка				
Отношение F _и /F ₁	F _и /F ₁	-	0,391	0,391
Коэффициент сопротивления конфузора	ζ _{ик}	-	0,033	0,034
Потери давления в конфузоре измерительного участка	ΔP _{ик}	Па	19,44	0,89
Измерительный участок				
Относительная шероховатость стенок	k _{ио}	-	0,010	0,010
Коэффициент сопротивления трения	ζ _{итр}	-	0,035	0,037
Коэффициент сопротивления измерительного участка	ζ _и	-	0,318	0,335
Потери давления на измерительном участке	ΔP _и	Па	187,26	8,95
Диффузор измерительного участка				
Отношение F ₁ /F _и	F ₁ /F _и	-	2,560	2,560
Коэффициент сопротивления расширения	ζ _{ир}	-	0,128	0,128
Коэффициент сопротивления трения	ζ _{идтр}	-	0,010	0,010
Коэффициент сопротивления диффузора	ζ _{ид}	-	0,193	0,194
Потери давления в диффузоре измерительного участка	ΔP _{ид}	Па	114,08	5,18
Суммарные потери давления на измерительном участке	ΣΔP _и	Па	320,78	15,02
		м вод.ст.	0,033	0,002
		кгс/см ²	0,003	0,000
Участок основного трубопровода				
Длина участка основного трубопровода	L ₁	м	0,750	0,847
Относительная шероховатость стенок	k _{1о}	-	0,006	0,006

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

51/06-2014-УУТЭ

Расчетные потери напора теплоносителя во внутренней системе ГВС составляют 0,50 кгс/см² (4,91 м в.ст.), из них на узле учета тепловой энергии:

- подающий трубопровод ГВС – 0,18 м в.ст.;
- циркуляционный трубопровод ГВС – 0,03 м в.ст.

51/06-2014-УУТЭ

Указания к монтажу

Все работы по монтажу приборов, входящих в комплекты узлов учета производить согласно требованиям «Руководств по эксплуатации» и Паспортов на оборудование узлов учета.

В процессе монтажа необходимо:

Система отопления:

- на горизонтальных участках подающего и обратного трубопроводов отопления Ду 80 мм произвести монтаж запорной арматуры Ду 80 мм, фильтров сетчатых Ду 80 мм и измерительных модулей М121-И6 Ду 65 мм (в составе электромагнитного преобразователя расхода, модульного термопреобразователя сопротивления Pt100 и модульного преобразователя давления ПД-МКТС-М) соответствии с указаниями.

Система горячего водоснабжения:

- на горизонтальных участках подающего и циркуляционного трубопроводов горячей воды Ду 80 мм произвести монтаж запорной арматуры Ду 80 мм, фильтров сетчатых Ду 80 мм и измерительных модулей М121-И6 Ду 50 мм (в составе электромагнитного преобразователя расхода, модульного термопреобразователя сопротивления Pt100 и модульного преобразователя давления ПД-МКТС-М) соответствии с указаниями.

В случае расхождения размеров существующих строительных конструкций и инженерных коммуникаций с размерами, указанными в чертежах, необходимо немедленно поставить в известность автора проекта и до принятия решений никаких работ не производить.

При установке системного блока (СБ) теплосчетчика МКТС следует учесть:

- установка и крепление СБ выполняется на ровную вертикальную поверхность (стена, кожух приборной стойки и т.п.) в месте, обеспечивающем хороший доступ к нему при электрическом монтаже сигнальных кабелей, а также к кнопкам управления и ЖКД;
- телесный угол оптимального обзора ЖКД составляет около 70° при его нормальной освещенности;
- в месте установки СБ не должно быть вибрации и тряски, а напряженность внешнего постоянного и переменного магнитного поля частотой 50 Гц не должна превышать значений 400 А/м соответственно;
- СБ должен быть защищен от возможных механических повреждений тяжелыми твердыми предметами с колющими и режущими поверхностями. Крепление на выбранном месте осуществляется винтами или шурупами диаметром 4,0 мм.

При установке электромагнитных преобразователей расхода (ПР) в составе измерительных модулей М121-И6 следует учесть:

- запрещено размещать ПР в зонах их возможного затопления в результате протечек трубопроводов или запорной арматуры;
- для нормального функционирования ПР необходимо чтобы ПР были постоянно заполнены измеряемой жидкостью. В случае неполного заполнения (завоздушивания) канала появляются ошибки измерения. Поэтому при монтаже не устанавливать ПР в самой высокой точке канала системы, не устанавливать ПР в трубопроводе с открытым концом;
- при установке ПР на трубопровод следует учитывать класс расходомера (динамические диапазоны в прямом и обратном направлениях) и режимы настройки импульсного выхода.

Монтаж ПР выполняется в следующей последовательности:

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. №							Лист
			51/06-2014-УУТЭ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата				15

- сборка монтажного комплекта (имитатор ПР и ответные фланцы);
- установка монтажного комплекта на трубопровод;
- установка ПР на трубопровод (замена имитатора ПР на ПР);
- монтаж электрических соединений.

Установка ПР в трубопровод должна производиться после завершения всех сварочных работ, промывки и гидравлических испытаний системы.

Соединительные линии

Приступать к подсоединению электрических цепей следует после окончания монтажных работ.

Требования к соединительным проводам.

Все кабели следует прокладывать на расстоянии не ближе 300 мм от мощных силовых цепей или высокочастотных кабелей.

После монтажа датчиков, механические нагрузки на соединительные кабели и отводы заземления должны быть исключены.

Соединительные линии прокладывать в гофрированных рукавах ПВХ по стенам и потолку согласно указаниям.

При исполнении схемы внешних соединений, следует учитывать, что:

- заземление любого конца нагрузки допускается только для гальванически разделённых датчиков;
- при отсутствии гальванического разделения датчиков с двухпроводной линией связи заземление нагрузки допускается только со стороны подключения источника питания.

Указание мер безопасности

Запрещается:

- производить произвольную замену измерительных модулей в составе узла учета;
- производить замену модульных термопреобразователей сопротивления или модульных преобразователей давления в составе измерительного модуля;
- производить сварочные работы на трубопроводах при установленных измерительных модулях, также запрещается при монтаже использовать трубопроводы в качестве заземляющего контура сварочного аппарата;
- не допускается удаление или повреждение клейм поверки с элементов теплосчетчика! В противном случае гарантия и поверка теплосчетчика аннулируется.

Пломбы пользователя могут быть удалены только авторизованным персоналом, выполняющим работы по сервисному обслуживанию, с разрешения теплоснабжающей организации, после выполнения работ они должны быть восстановлены.

Источниками опасности при монтаже и эксплуатации теплосчетчиков являются электрический ток, а также теплоноситель, находящийся в трубопроводах под давлением до 1,0 МПа при температуре до 115°C.

Безопасность эксплуатации теплосчетчиков обеспечивается:

- прочностью корпуса измерительных модулей;
- герметичностью фланцевых или резьбовых соединений с трубопроводами;
- надежным креплением теплосчетчиков при монтаже на объекте;
- конструкцией теплосчетчиков, гарантирующей защиту обслуживающего персонала от соприкосновения с деталями и узлами, находящимися под опасным напряжением;
- изоляцией электрических цепей;

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. №							Лист
			51/06-2014-УУТЭ						
			16						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата				

- строгим соблюдением всех инструкций по монтажу и эксплуатации приборов узла учета, а также правил электробезопасности.

Условия пуска в эксплуатацию

После окончания сварочных работ (монтаж запорной арматуры, врезка термометров, манометров и спускников) трубопроводы, при установленных имитаторах, промываются и испытываются на герметичность гидравлическим давлением $1,25 P_{\text{раб}}$, но не менее $10,0 \text{ кгс/см}^2$. Испытания должны быть сданы по акту технического надзору эксплуатирующей организации.

По окончании монтажных работ, гидравлических испытаний и настройки вычислителя, узел учета по акту сдается эксплуатирующей организации. Далее производится недельная проверка работоспособности узла учета, после чего производится опломбирование элементов узла учета и узел учета заодно с комплектом необходимой документации сдается теплоснабжающей организации.

Порядок расчета потребляемой тепловой энергии

В соответствии с условиями теплоснабжения для расчета потребления тепловой энергии и расходов теплоносителя, в вычислителе МКТС применять для систем отопления и ГВС схему учета «Открытая» без подпиточного трубопровода.

Такая схема расчета в системе отопления позволяет учитывать количество теплоносителя, потерянного с продувкой системы и с утечками в системе отопления. В системе ГВС – учитывать количество теплоносителя, отобранного из системы ГВС.

Формула расчета потребленной тепловой энергии:

$$Q = M_1 \cdot (h_1 - h_{xв}) - M_2 \cdot (h_2 - h_{xв})$$

где:

M_1, M_2 – массовые расходы теплоносителя в подающем и обратном (циркуляционном) трубопроводах;

$h_1, h_2, h_{xв}$ – энтальпии соответственно теплоносителя в подающем, обратном (циркуляционном) трубопроводах и энтальпия холодной воды;

Таблица настроечных параметров вычислителя МКТС

Меню «Настройка ТС»	
Обозначение параметра	Значение
Число УУ:	2
Индикация Q:	Гкал
Индикация P:	ати
Скор.связи:	115200
КалибрЧас,с/м:	заводские настройки
ПодгонЧ,с/сут:	заводские настройки
ДиспСинхрЧасов:	Нет
Сигнал СТАРТ:	заводские настройки

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв.№							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум..	Подпись	Дата	51/06-2014-УУТЭ	17

Подменю «Настойка схемы учета»				
СхемаУч:	Открытая			
G1 уч.в Q:	Да			
G2 уч.в Q:	Да			
G3 уч.в Q:	Нет			
Формула:	$Q = M_1 \cdot (h_1 - h_{хв}) - M_2 \cdot (h_2 - h_{хв})$			
Подменю «Настойка измерительных модулей»				
	T1	T2	T3	T4
ИМ1 (G1,t1,P1)				
Тип:	M121	M121	M121	M121
Адрес:	1234	1234	1234	1234
Ду:	65	65	50	50
Акт.Имп:	Нет	Нет	Нет	Нет

Форма отчетных ведомостей

													00.00.0000 0:00
Ведомость учета тепловой энергии и теплоносителя для ГВС													
за период с 00.00.0000 по 00.00.0000													
Потребитель:		Рабочая 46											
Адрес объекта:		г. Домодедово, Рабочая, 46											
Теплосчетчик:		008555-2										Версия МКТС:	2.49
Формула расчета тепла:		$M_1 \cdot (h_1 - h_{хв}) - M_2 \cdot (h_2 - h_{хв})$											
Дата	Тепл.эн., Q, Гкал	Объем, м3			Температура, °C				Давл., ати		Время, час		Отказы
		V1	V2	V1-V2	t1	t2	dt	tхв	P1	P2	работы	отказ а	
00.00.00 01	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	
00.00.00 02	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	
00.00.00 03	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	
00.00.00 04	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	
00.00.00 05	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	
00.00.00 06	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	
00.00.00 07	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	
00.00.00 08	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	
00.00.00 09	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	
00.00.00 10	0.000	00.00	00.00	0.00	00.0	00.0	0.0	8.0	0.0	0.0	1.00	0.00	

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. №

Маркировка и пломбирование приборов

Маркировка составных частей теплосчетчика должна сохраняться в течение всего срока службы теплосчетчика.

На передней панели СБ нанесены:

- наименование и условное обозначение теплосчетчика;
- знак утверждения типа государства, в которое поставляется данный теплосчетчик;

Также имеется дисплейно-клавиатурная панель (ДКП), собранная на дверце шкафа, которая имеет клавиатуру (20 клавиш), 3 светодиода индикации режимов работы, динамик и жидкокристаллический дисплей с подсветкой. Дисплей имеет 4 строки по 20 символов. ДКП подключена к основному блоку плоским кабелем с разъёмом. Дверца СБ, на которой смонтирована ДКП, снабжена замком.

Теплосчетчики являются приборами коммерческого учета, в связи с этим все их составные части должны быть опломбированы.

При выпуске с предприятия-изготовителя составные части теплосчетчиков имеют пломбы ОТК и пломбы госповерителя.

В случае нарушения или несанкционированного снятия пломб предприятия-изготовителя потребителями, теплосчетчики перестают считаться приборами коммерческого учета, а предприятие-изготовитель снимает с себя гарантийные обязательства.

Теплосчетчики на объекте, после выполнения монтажных и подготовительных работ, должен быть опломбирован представителями органов надзора согласно указаниям в документации на теплосчетчик МКТС. Составляется акт опломбирования.

Поверка

Теплосчетчики подлежат обязательной государственной поверке в следующих случаях:

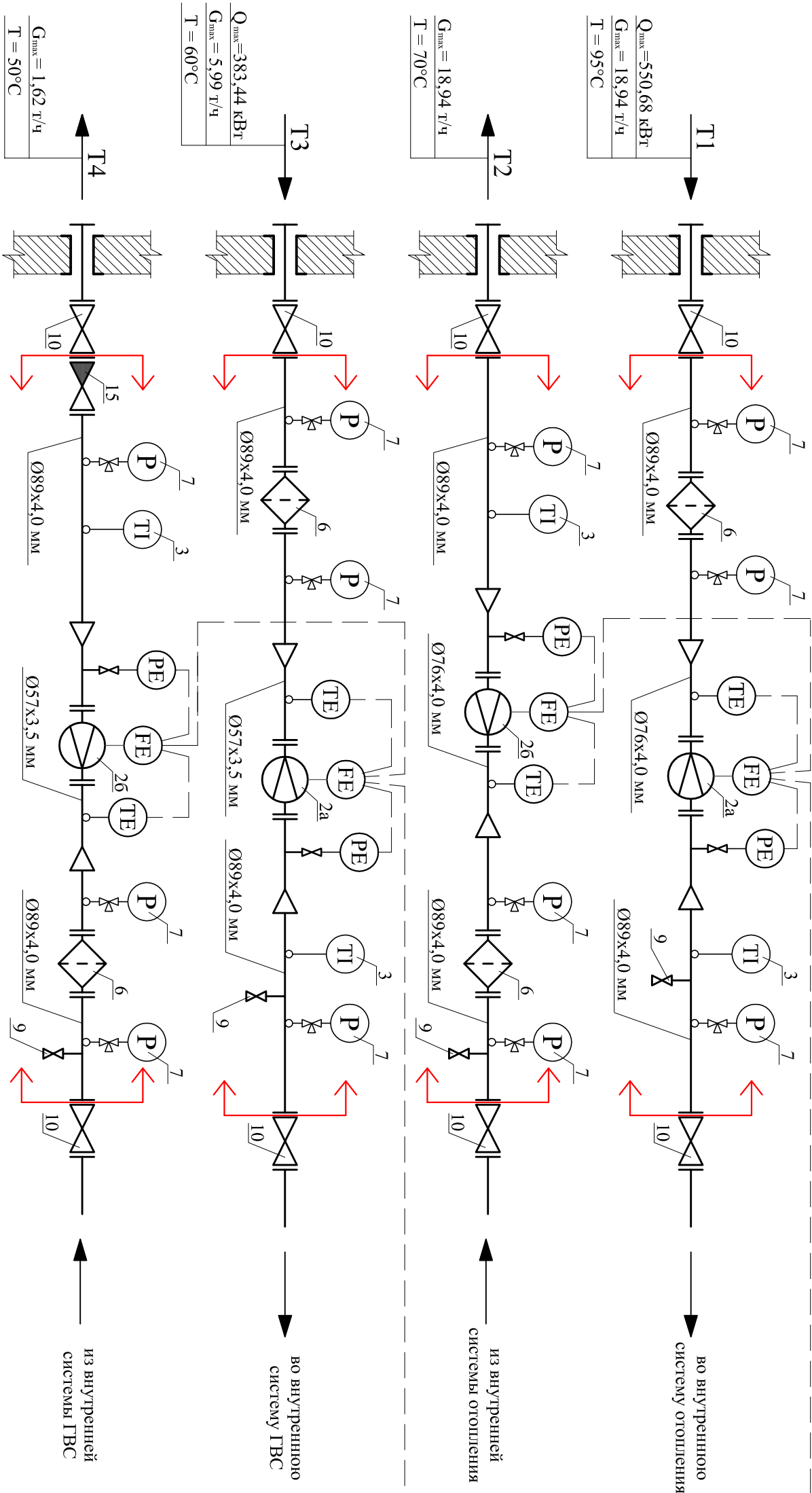
- первичная поверка – при выпуске из производства и после ремонта;
- периодическая поверка – по истечению межповерочного интервала;

Поверка теплосчетчиков должна проводиться в органах государственной метрологической службы или лабораториях, аккредитованных органами Госстандарта. При сдаче теплосчетчиков в ремонт или поверку паспорта должны находиться вместе с теплосчетчиками.

Поверка теплосчетчиков МКТС проводится в соответствии с «Теплосчетчик МКТС. Руководство по эксплуатации. Часть II. Методика поверки», согласованной ГЦИ СИ ОАО «НИИТеплоприбор».

Межповерочный интервал теплосчетчиков – 4 года.

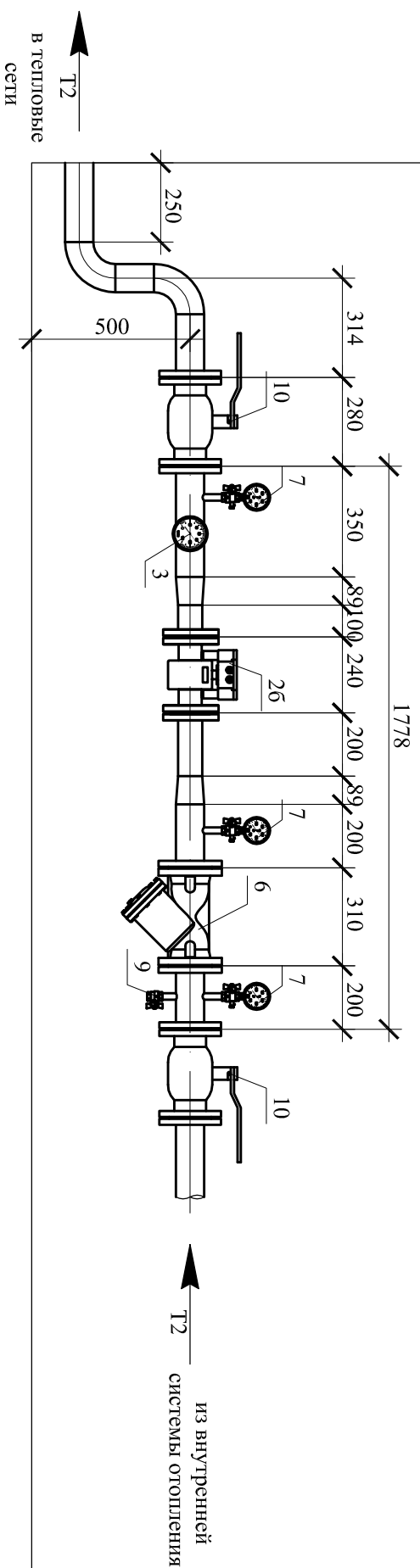
№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	51/06-2014-УУТЭ				19



- Примечания:
1. Обозначение позиций оборудования и элементов узла учета дано в соответствии со спецификацией, приведенной в настоящем проекте.
 2. Обозначение всех трубопроводов дано в соответствии ГОСТ 10704-91.

— границы проектирования узла учета

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. N
51/06-2014-УУТЭ Жилой дом по адресу: Московская область, г. Домодедово, мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46 Узел учета тепловой энергии и расхода теплоносителя Принципиальная схема узла учета		
ООО "ПроектСтрой" г. Москва		
СтатияЛистЛистов		
Р2030		
РазработалТимошин		

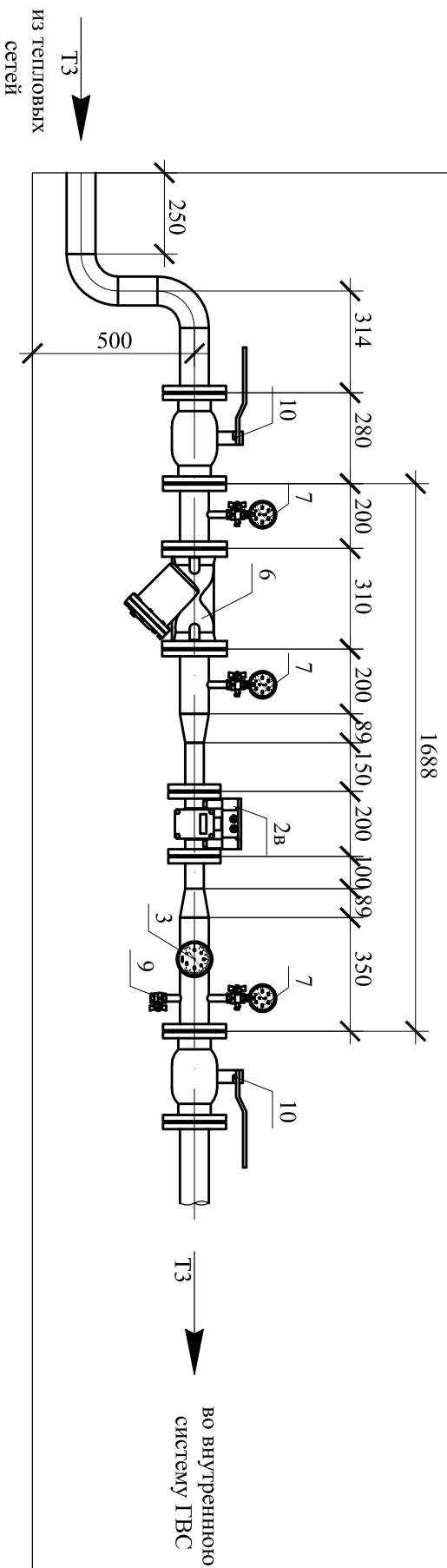
Папес А-А

уровень поля

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. N

						Жилой дом по адресу: Московская область, г. Домодедово, мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Узел учета тепловой энергии и расхода теплоносителя
ГПП		Кузлин				
Н. контроль		Руденко				
Разработал	Тимошин					Трубопроводы отопления Разрез А-А
						ООО "ПроектСтрой" г. Москва

Папес Б-Б



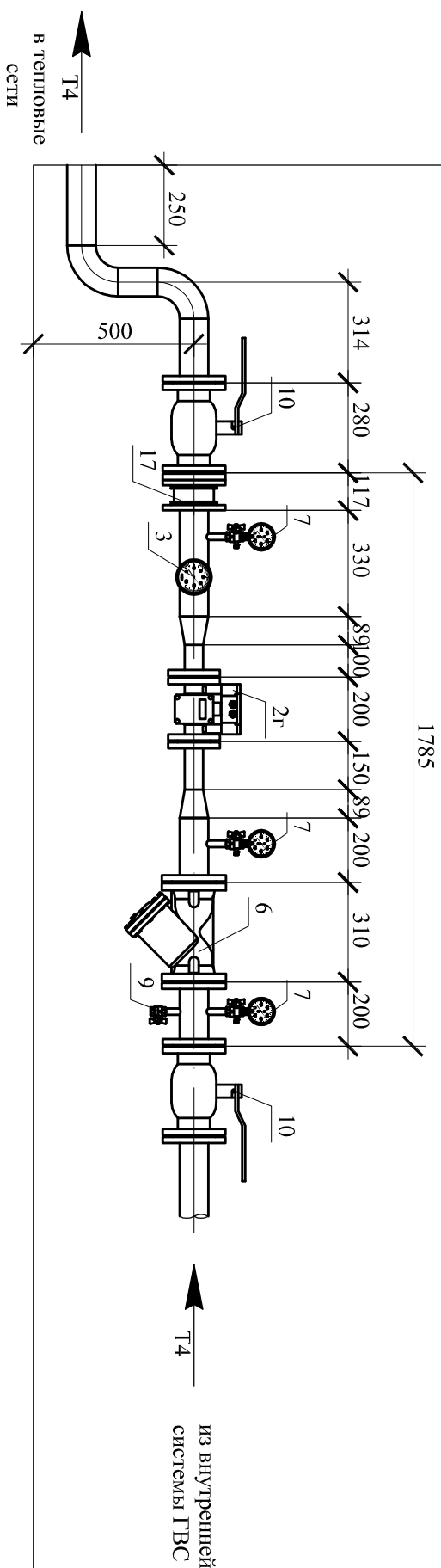
уровень поля

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. N

Примечание:

1. Установку элементов узла учета выполнить в соответствии с указаниями инструкций завод-изготовитель и настоящего проекта.
2. Монтаж линий связи выполнить в гофрированной трубе ПВХ Дн16, крепить к стенам винтами с дюбелями.

						Жилой дом по адресу: Московская область, г. Домодедово, мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
						Узел учета тепловой энергии и расхода теплоносителя	Стация	Лист	Листов
ГИП		Кукин					P	24	30
Н. контроль		Руденко				Подающий трубопровод ГВС Разрез В-В	ООО "ПроектСтрой" г. Москва		
Разработал		Тимошин							

Рәззәз Б-Б

уровень поля

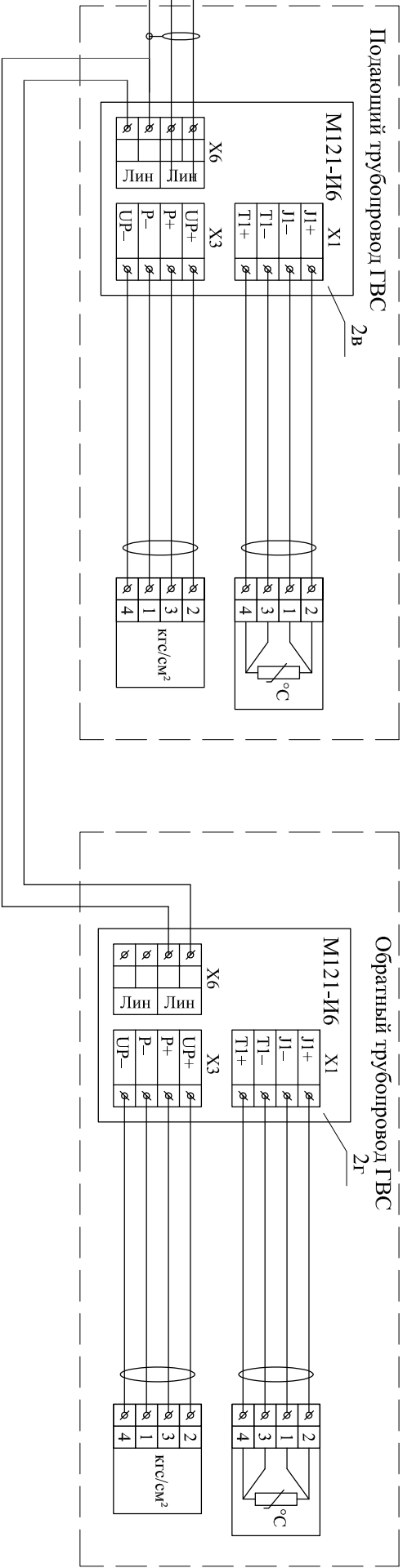
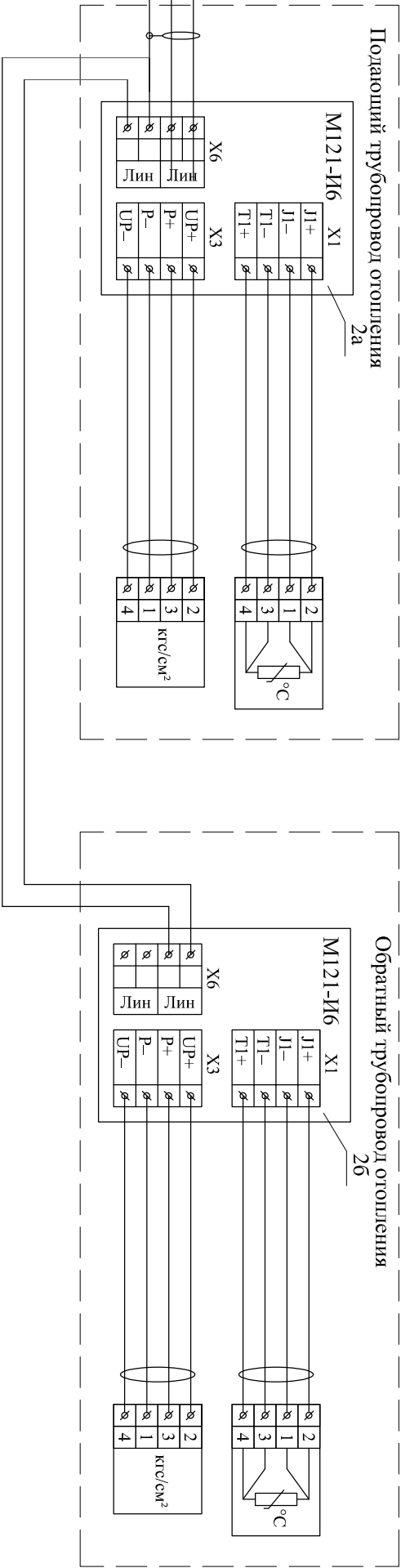
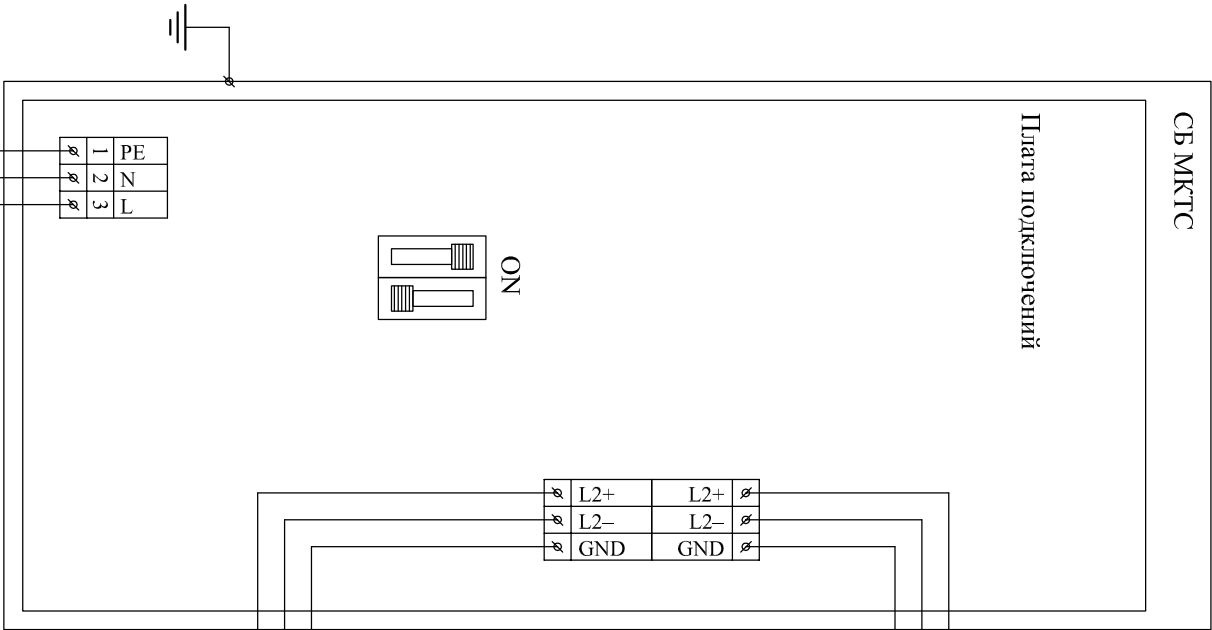
№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. N

Примечание:

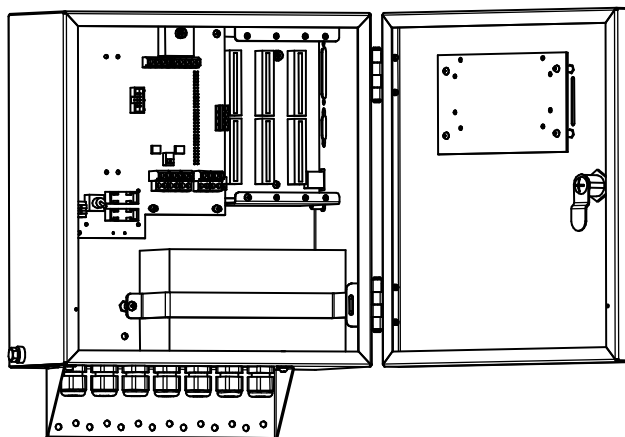
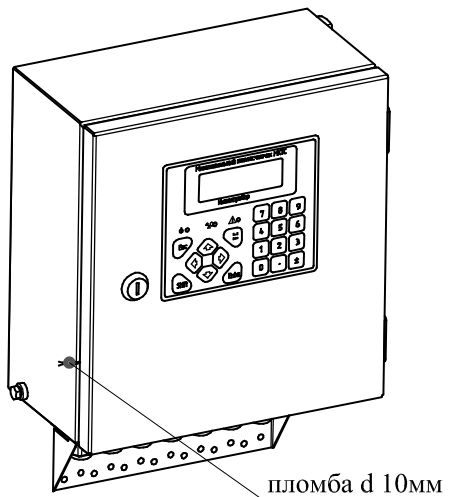
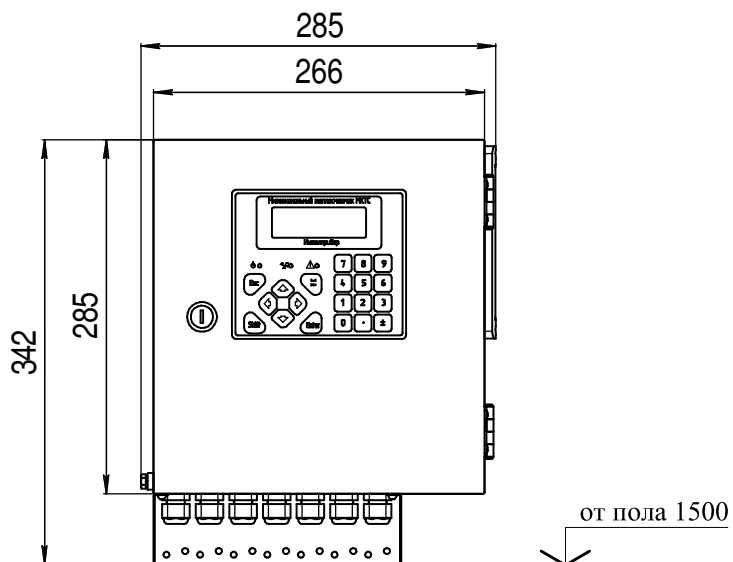
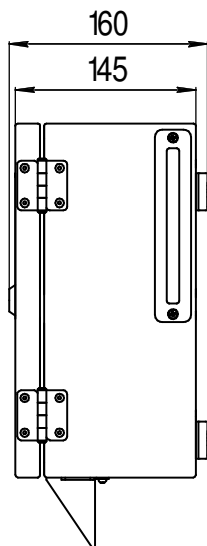
1. Установку элементов узла учета выполнить в соответствии с указанными инструкций завод-изготовитель и настоящего проекта.
2. Монтаж линий связи выполнить в гофрированной трубе ПВХ Дн16, крепить к стенам винтами с дюбелями.

									Жилой дом по адресу: Московская область, г. Домодедово, мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
ТИП		Куликин							
Н. контроль		Руденко							
Разработал		Тимошин							
Циркуляционный трубопровод ГВС Разрез В-В							ООО "ПроектСтрой" г. Москва		

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. N



Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
2а	Измерительный модуль MI21-И6-Ду65Ф 0,105-105,0 м³/ч	1	
2б	Измерительный модуль MI21-И6-Ду65Ф 0,105-105,0 м³/ч	1	
2в	Измерительный модуль MI21-И6-Ду50Ф 0,06-60,0 м³/ч	1	
2г	Измерительный модуль MI21-И6-Ду50Ф 0,06-60,0 м³/ч	1	
Изм.	Кол.	Лист	№ док.
			Подпись
			Дата
ТИП	Кузлин		
Н. контроль	Руденко		
Разработал	Тимошин		
Жилой дом			
по адресу: Московская область, г. Домодедово,			
мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46			
Узел учета тепловой энергии			
и расхода теплоносителя			
Схема подключения			
элементов узла учета			
51/06-2014-УУТЭ			
Статья			
Р			
Лист			
26			
Листов			
30			
ООО "ПроектСтрой"			
г. Москва			

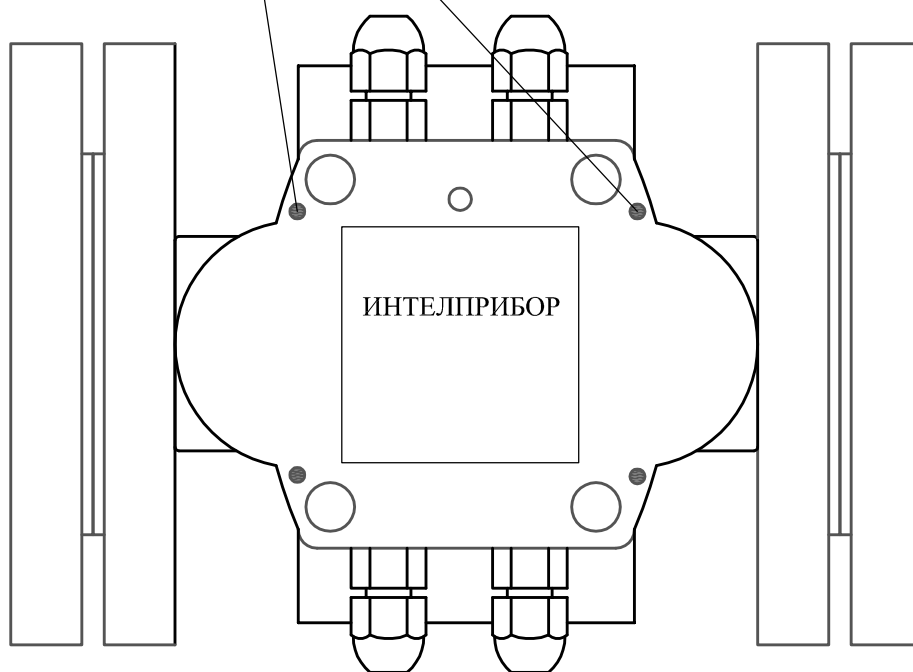


Примечание:

1. После монтажа установить пломбы теплоснабжающей организации, принимающей теплосчетчик в эксплуатацию.
2. Способ пломбирования определяется теплоснабжающей организацией.

№ докум.	Подпись и дата	Взамен инв. N	Примечание: 1. После монтажа установить пломбы теплоснабжающей организации, принимающей теплосчетчик в эксплуатацию. 2. Способ пломбирования определяется теплоснабжающей организацией.								
									51/06-2014-УУТЭ		
			Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Жилой дом по адресу: Московская область, г. Домодедово, мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46		
ГИП		Куклин				Узел учета тепловой энергии и расхода теплоносителя	Стадия	Лист	Листов		
Н. контроль		Руденко					Р	27	30		
Разработал		Тимошин					ООО "ПроектСтрой" г. Москва				

место пломбирования



Примечание:

1. После монтажа установить пломбы теплоснабжающей организации, принимающей теплосчетчик в эксплуатацию.
2. Способ пломбирования определяется теплоснабжающей организацией.

№ докум.	Взамен инв. N									
	Подпись и дата									
							51/06-2014-УУТЭ			
							Жилой дом по адресу: Московская область, г. Домодедово, мкр. Западный, ул. Рабочая, д.46			
		Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
								Узел учета тепловой энергии и расхода теплоносителя	Стадия	Лист
	ГИП		Куклин					Р	28	30
	Н. контроль		Руденко				Схема пломбирования измерительного модуля М-121-И6		ООО "ПроекСтрой" г. Москва	
	Разработал		Тимошин							

