

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Абонент: Юридическое наименование абонента

Адрес: Фактический адрес установки ЧУТЭ

УЗЕЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Шифр: 100.13-021-АТС

2021 год
Город

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Абонент: Юридическое наименование абонента

Адрес: Фактический адрес установки ЧУТЭ

УЗЕЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Шифр: 100.13-021-АТС

Утверждаю:
Главный инженер проекта

_____/_____/

« ____ » _____ 20 ____ г.

Согласовано:

_____/_____/

« ____ » _____ 20 ____ г.

2021 год
Город

**Технические условия на проектирование
коммерческого узла учета тепловой энергии**

Содержание

Лист	Наименование	Примечание
	Технические условия на проектирование коммерческого узла учета тепловой энергии	
1.1	Общие данные	
1.2	Ведомость рабочих чертежей основного комплекта	
1.3	Ведомость прилагаемых документов	
1.4	Ведомость ссылочных документов	
1.5-1.11	Общие указания	

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта _____ / _____ /

						100.13-021-АТС			
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки ЧУТЭ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата				
Разработал						Узел учета тепловой энергии	Стадия	Лист	Листов
Чертил							Р	1.1	11
Проверил									
Н.контр.						Общие данные	Наименование проектной организации		
Т.контр.									

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1.1-1.11	Общие данные.	
2	Схема подключения объекта.	
3	Схема принципиальная до установки ЧУТЭ.	
4	Схема автоматизации.	
5	Схема принципиальная после установки ЧУТЭ.	
6	Схема электрическая принципиальная питания.	
7	Схема подключения приборов.	
8	Схема соединения внешних проводок.	
9	План расположения оборудования.	
10	Общий вид щита (с открытой крышкой).	

						100.13-021-АТС				Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					1.2

Ведомость прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
<u>Прилагаемые документы</u>		
	Расчет гидравлических потерь давления.	
	Расчет номинальных значений приборов автоматического отключения.	
	Схема измерительных участков.	
	Спецификация оборудования изделий и материалов.	
	База данных тепловычислителя СПТ 941.20.	
	Перечень основных нештатных ситуаций теплосчетчика.	
	Расчет расхода теплоносителя по теплопотребляющим установкам по часам суток в зимний и летний периоды.	
	Договор теплоснабжения.	
	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	

						100.13-021-АТС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.3

Ведомость ссылочных документов

Обозначение	Наименование	Примечание
<u>Ссылочные документы</u>		
СЗК14-2-02 ч. 1	«Приборы для измерения и регулирования давления, Установка закладных конструкций». Часть 1.	
СТМ 4-1-2009	«Приборы для измерения и регулирования температуры». Установка на оборудовании и коммуникациях.	
РАЖГ.4.07111.001 РЭ	Преобразователи расхода ЛГК410 Руководство по эксплуатации.	
ТУ4193-006-31050776-2009	Комплект соединений трубопроводов монтажный ТЭМ-КПА.	
РАЖГ.4.21412.031 РЭ	Руководство по эксплуатации. Тепловычислители СПТ 941. Руководство по эксплуатации. Теплосчетчики	
РАЖГ.4.21431.035 РЭ	Логика 8941	
Приложение к сертификату	Описание типа средств измерений ТЭМ-110.	
Приложение к сертификату	Описание типа средств измерений ТЭМ-100. Преобразователь давления измерительный СДВ с выходным сигналом (4-20) мА. Руководство по эксплуатации.	
АГБР.4.06239.001-01 РЭ		
№ 1034 от 18 ноября 2013 г.	Постановление Правительства Российской Федерации о коммерческом	
Москва	учете тепловой энергии, теплоносителя) Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя. 2013г.) Методика осуществления коммерческого учета, тепловой энергии, теплоносителя (приложение к Постановлению Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»	

						100.13-021-АТС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.4

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Основание для разработки рабочей документации:

□ Технические условия на проектирование коммерческого узла учета тепловой энергии

2. Система теплоснабжения – 3-х трубная.

3. Присоединение:

- системы отопления – зависящая на прямых параметрах;
- система ГВС – по самостоятельному трубопроводу, в тупик.

4. При расчете по приборам учета тепловой энергии учет теплоносителя осуществляется на нужды отопления и ГВС.

5. В соответствии с техническими условиями:

Расход тепла на отопление:	Q	0,050	Гкал/ч
	G	2,000	т/ч

Расход тепла на ГВС:	Q _{ср.}	0,045	Гкал/ч
	G _{ср.}	0,750	т/ч
	Q _{max}	0,108	Гкал/ч
	G _{max}	1,800	т/ч

Температурный график теплоснабжения:	T ₁	95	°C
	T ₂	70	°C
	T ₃	60	°C

Рабочее давление:	P ₁	4,5	кгс/см ²
	P ₂	3,5	кгс/см ²
	P ₃	4,0	кгс/см ²

В соответствии с «Методическими рекомендациями и техническими требованиями по учету тепловой энергии» диапазон измеряемых расходов составляет:

Отопление:	G _{от. max} =1,25	G _{доz.от.} =1,25*2,0=2,500	т/ч
	G _{от. min} =0,5	G _{доz.от.} =0,5*2,0=1,000	т/ч
ГВС:	G _{гвс. max} =1,800		т/ч
	G _{гвс. min} =0,04*1,800=0,072		т/ч

Подводящий тр-д системы теплопотребления:	G _{min}	1,200	т/ч
(в отопительный период)	G _{max}	2,500	т/ч
Обратный тр-д системы теплопотребления:	G _{min}	1,200	т/ч
(в отопительный период)	G _{max}	2,500	т/ч

								Лист
								100.13-021-ATC
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1.5

Подающий тр-д системы ГВС:	G_{\min}	0,072	т/ч
(в отопительный и межотопительный периоды)	G_{\max}	1,800	т/ч

6. Место установки:

- Узел учета на систему отопления и ГВС выполнен на вводе в ИТП здания и оснащен приборами учета тепла в соответствии с п. 95 Постановления Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. N 1034 Москва, о коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя (Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя. 2013г.).

7. Узел учета тепловой энергии устанавливается с целью:

- Осуществления взаимных финансовых расчетов между поставщиком тепловой энергии и абонентом, отпущенную в систему отопления по тепловому вводу в ИТП здания.
- Контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребления.
- Контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя.
- Документирования параметров теплоносителя: массы (объема), давления и температуры.

8. С помощью приборов, установленных на ЧУТЭ определяются следующие параметры теплоносителя:

- Время работы приборов узла учета;
- Отпущенная тепловая энергия;
- Масса (объем) теплоносителя, отпущенного по подающему и возвращенному по обратному трубопроводу;
- Масса (объем) теплоносителя, отпущенного по подающему трубопроводу ГВС;
- Масса (объем) теплоносителя, отпущенного по подающему трубопроводу и возвращенному по обратному трубопроводу за каждый час;
- Масса (объем) теплоносителя, отпущенного по подающему трубопроводу ГВС за каждый час;
- Среднечасовая и среднесуточная температура теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах системы теплопотребления абонента;
- Среднечасовая и среднесуточная температура теплоносителя в подающем трубопроводе системы ГВС абонента;
- Среднечасовое и среднесуточное давление теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах системы теплопотребления абонента.
- Среднечасовое и среднесуточное давление теплоносителя в подающем трубопроводе системы ГВС абонента;
- Среднечасовые и среднесуточные значения параметров теплоносителя определяются на основании показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.
- Тепловая энергия, отпущенная за каждый час.

						100.13-021-АТС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.6

9. Организация учета потребленной тепловой энергии в отопительный период:

Для учета потребленной тепловой энергии в отопительный период на систему отопления используются преобразователи расхода, давления и температуры, установленные на подающем и обратном трубопроводах системы теплоснабжения на вводе в ИТП.

Потребленная тепловая энергия системы теплоснабжения в отопительный период определяется по формуле:

$$Q_{\text{прибора}} = M_1(h_1 - h_{\text{хв}}) - M_2(h_2 - h_{\text{хв}}), \text{ где}$$

- $Q_{\text{прибора}}$ – величина потребленной тепловой энергии системы теплоснабжения, (Гкал);
- M_1 – текущее значение массового расхода по подающему тр-ду, (т);
- M_2 – текущее значение массового расхода по обратному тр-ду, (т);
- $h_{\text{хв}} = f(P_{\text{хв.г}}, T_{\text{хв.г}})$ – значение энтальпии холодной воды. Температура холодной воды принимается равной 0°C ;
- $h_1 = f(P_1; T_1)$ – текущее значение энтальпии по подающему тр-ду, (Гкал/т);
- $h_2 = f(P_2; T_2)$ – текущее значение энтальпии по обратному тр-ду, (Гкал/т).

* – Абонент при подготовке ежемесячного отчета о теплоснабжении самостоятельно производит перерасчет величины потребленной тепловой энергии на фактическую среднемесячную температуру холодной воды в соответствии с формулой:

$$Q_{\text{пересч.}} = (M_1 - M_2)(t_{\text{ср.месяч.факт.}} - t_{\text{х.в.const}}) * C, \text{ где}$$

$Q_{\text{пересч.}}$ – величина потребленной тепловой энергии системы теплоснабжения, (Гкал);

$t_{\text{ср.месяч.факт.}}$ – температура средняя месячная холодной воды, ($^{\circ}\text{C}$);

$t_{\text{х.в.const}}$ – значение температуры холодной воды, 0°C ;

C – теплоемкость, (Гкал/(т* $^{\circ}\text{C}$));

M_1 – накопленное массовое значение расхода по подающему трубопроводу за отчетный период, (т);

M_2 – накопленное массовое значение расхода по обратному трубопроводу за отчетный период, (т).

Контур отопления в межотопительный период отключен. Отбор теплоносителя по данному тепловому вводу осуществляется только на нужды ГВС.

Для учета потребленной тепловой энергии в отопительный и межотопительный периоды на систему ГВС используются преобразователи расхода, давления и температуры, установленные на подающем трубопроводе ГВС.

Потребленная тепловая энергия системы ГВС в отопительный и межотопительный периоды определяется по формуле:

$$Q_{\text{прибора}} = M_{\text{гвс}}(h_{\text{гвс}} - h_{\text{хв}}), \text{ где}$$

- $Q_{\text{прибора}}$ – величина потребленной тепловой энергии системы ГВС, (Гкал);
- $M_{\text{гвс}}$ – текущее значение массового расхода по подающему тр-ду ГВС, (т);
- $h_{\text{хв}} = f(P_{\text{хв.г}}, T_{\text{хв.г}})$ – значение энтальпии холодной воды. Температура холодной воды принимается равной 0°C ;
- $h_{\text{гвс}} = f(P_{\text{гвс}}, T_{\text{гвс}})$ – текущее значение энтальпии по подающему тр-ду ГВС, (Гкал/т).

									Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100.13-021-АТС			1.7

* - Абонент при подготовке ежемесячного отчета о теплоснабжении самостоятельно производит перерасчет величины потребленной тепловой энергии на фактическую среднемесячную температуру холодной воды в соответствии с формулой:

$$Q_{\text{пересч.}} = M_3(t_{\text{ср.месяч.факт.}} - t_{\text{х.в.constf}}) * C, \text{ где}$$

$Q_{\text{пересч.}}$ - величина потребленной тепловой энергии системы теплоснабжения, (Гкал);

$t_{\text{ср.месяч.факт.}}$ - температура средняя месячная холодной воды, (°C);

$t_{\text{х.в.constf}}$ - значение температуры холодной воды, 0°C;

C - теплоемкость, (Гкал/(т*С));

M_3 - накопленное массовое значение расхода по подающему трубопроводу ГВС за отчетный период, (т).

Для реализации учета потребленной тепловой энергии устанавливается узел учета тепловой энергии следующей конфигурации:

**Конфигурация коммерческого узла учета тепловой энергии
Комплект теплосчетчика «Логика 8941-2-18 1 2 1»**

Измеряемый параметр	Преобразователь	Установленный размер	Диапазон измерений	Погрешность измерений
Подающий трубопровод системы теплоснабжения.				
Температура	Термосопротивление ТЭМ-110, Pt100, $\alpha=0,00385^{\circ}\text{C}^{-1}$, кл. 1	L=70 мм	$\Delta t=3-145^{\circ}\text{C}$	$\pm(0,05+0,001*\Delta t)$
Расход	Преобразователь расхода ЛГК410-20-12-II-ET, ТЭМ КПА-4-20/2-20-2/20	Ду=20 мм	$G_2=0,127 \text{ м}^3/\text{ч}$ $G_{\text{max}}=12,0 \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 2 \%$ $\pm 0,9 \%$
Давление	Датчик давления типа СДВ-И, (4-20) мА		$P_{\text{max}}=1,0 \text{ МПа}$	$\pm 0,5 \%$
Обратный трубопровод системы теплоснабжения.				
Температура	Термосопротивление ТЭМ-110, Pt100, $\alpha=0,00385^{\circ}\text{C}^{-1}$, кл. 1	L=70 мм	$\Delta t=3-145^{\circ}\text{C}$	$\pm(0,05+0,001*\Delta t)$
Расход	Преобразователь расхода ЛГК410-20-12-II-ET, ТЭМ КПА-4-20/2-20-2/20	Ду=20 мм	$G_2=0,127 \text{ м}^3/\text{ч}$ $G_{\text{max}}=12,0 \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 2 \%$ $\pm 0,9 \%$
Давление	Датчик давления типа СДВ-И, (4-20) мА		$P_{\text{max}}=1,0 \text{ МПа}$	$\pm 0,5 \%$
Подающий трубопровод системы ГВС				
Температура	Термосопротивление ТЭМ-100, Pt100, $\alpha=0,00385^{\circ}\text{C}^{-1}$, кл. А	L=70 мм	$t=(-50-+190)^{\circ}\text{C}$	$\pm(0,15+0,002*t)$
Расход	Преобразователь расхода ЛГК410-20-6-II-ET, ТЭМ КПА-4-20/2-20-2/20	Ду=20 мм	$G_2=0,063 \text{ м}^3/\text{ч}$ $G_{\text{max}}=6,0 \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 2 \%$ $\pm 0,9 \%$
Давление	Датчик давления типа СДВ-И, (4-20) мА		$P_{\text{max}}=1,0 \text{ МПа}$	$\pm 0,5 \%$

						Лист
						1.8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100.13-021-АТС

Измеряемый параметр	Преобразователь	Устан-ный размер	Диапазон измерений	Погрешность измерений
Тепловычислитель				
Тепловая энергия	СПТ 941.20	180x194x64	0-99999999 Гкал	Тепловой энергии: ±0,02 % Массового расхода: ±0,02%

Алгоритм вычисления тепловой энергии

- В системе теплоснабжения в отопительный период вычисление потребленной тепловой энергии на нужды отопления и ГВС посредством СПТ 941.20 производится по показаниям датчиков расхода, давления и температуры, установленным на вводе в ИТП подающем трубопроводе ГВС по схеме N4, вычисление потребленной тепловой энергии производится по формуле:

$$Q = M_1 \cdot (h_1 - h_2) + (M_1 - M_2) \cdot (h_2 - h_{xв}), \text{ (Гкал/ч)}$$

$$Q_2 = M_3 \cdot (h_3 - h_{xв}), \text{ (Гкал/ч)}$$

- Q – величина потребленной тепловой энергии системы отопления, (Гкал);
- Q₂ – величина потребленной тепловой энергии ГВС, (Гкал);
- M₁ – масса воды по подающему тр-ду системы теплоснабжения, т/ч;
- M₂ – масса воды по обратному тр-ду системы теплоснабжения, т/ч;
- M₃ – масса воды по подающему тр-ду системы ГВС, т/ч;
- h_{хв} = f (P_{хв}; T_{хв}) – значение энтальпии холодной воды. Температура холодной воды принимается равной 0 °С;
- h₁ = f (P₁; T₁) – значение энтальпии в подающем тр-де системы теплоснабжения, (Гкал/т);
- h₂ = f (P₂; T₂) – значение энтальпии в обратном тр-де системы теплоснабжения (Гкал/т);
- h₃ = f (P₃; T₃) – значение энтальпии в подающем тр-де системы ГВС (Гкал/т).

Ежегодно в начале отопительного сезона абонент вызывает представителя энергоснабжающей организации для производства допуска ЧУТЭ в эксплуатацию. При этом проверяется соответствие ЧУТЭ настоящему проекту, и устанавливаются согласованные настроечные параметры, а также проверяется архив изменений, N версии ПО тепловычислителя и расходомеров.

Регистрация параметров:

- Автоматизированный контроль за работой узла учета может осуществляться с помощью устройства передачи данных по различным каналам связи, посредством которого теплоснабжающая или обслуживающая организация имеет возможность снятия архивных данных с тепловычислителя СПТ 941.20.

- Съем регистрируемых параметров и архивных данных из памяти тепловычислителя может производиться с помощью оптопорта и адаптера (оптопорта и смартфона на базе ОС «Андроид»).

										100.13-021-АТС	Лист
											1.9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

– Ежемесячно в энергоснабжающую организацию предоставляется отчет о теплопотреблении по приборам ЧУТЭ.

Абонент обеспечивает беспрепятственный доступ представителям ТСО к ЧУТЭ для подключения устройств дистанционного съема показаний.

10. В пределах технического помещения применяются стальные трубы по ГОСТ 10704-91 в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (Актуализированная редакция СНиП 3.05.03-85). Контроль качества сварных соединений участков трубопроводов узла учета производят методом гидравлических испытаний давлением 1,25Р раб (но не ниже 10 кгс/см²) в течение 5 минут СНиП 3.05.03-85.

Восстановление теплоизоляции производят минеральной ватой на синтетической связке (толщина основного слоя 40мм) с обмоткой фольгоизолом в соответствии с требованиями СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов» (Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003).

11. Вся дренажная и воздушная арматура до узла учета тепловой энергии должна быть закрыта и опломбирована.

12. Для установки расходомеров ЛГК410 в трубопровод используется монтажный комплект «ТЭМ-КПА» производства АО «Теплоэнергомонтаж». См. схему измерительных участков.

13. Кабели от датчиков до тепловычислителя вести по стенам и потолку. См. план расположения оборудования, лист 9.

14. Спецификация оборудования, изделий и материалов приведена в прилагаемых документах.

15. Работы по монтажу узла учета будут проводиться на действующем ИТП в стесненных условиях.

– С наличием в зоне производства работ действующего технологического оборудования;

– Внутренняя проводка в здании не обесточена, напряжение в сети составляет 380/220 В, что является высоким (выше 42 В) и опасным для человека.

Проект выполнен в соответствии с нормативными документами:

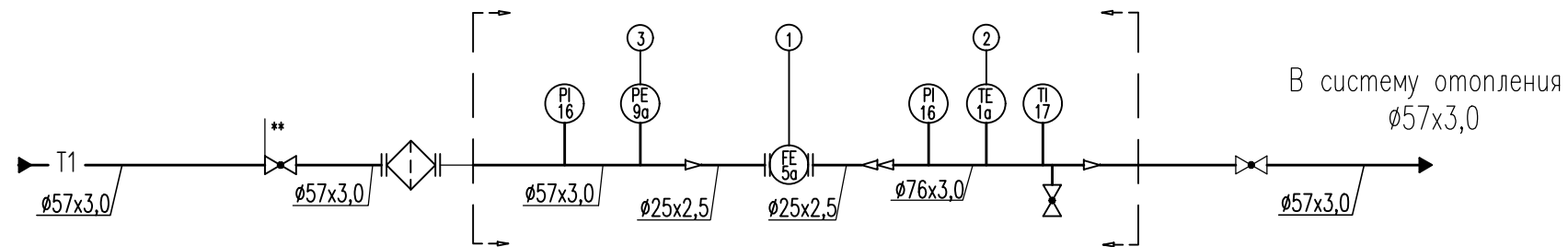
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (Актуализированная редакция СНиП 3.05.03-85);
- СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов» (Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003);
- СП 73.13330.2012 «Внутренние санитарно-технические системы зданий» (Актуализированная редакция СНиП 3.05.01-85);
- СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения» (Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85);

									Лист
									1.10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100.13-021-АТС			

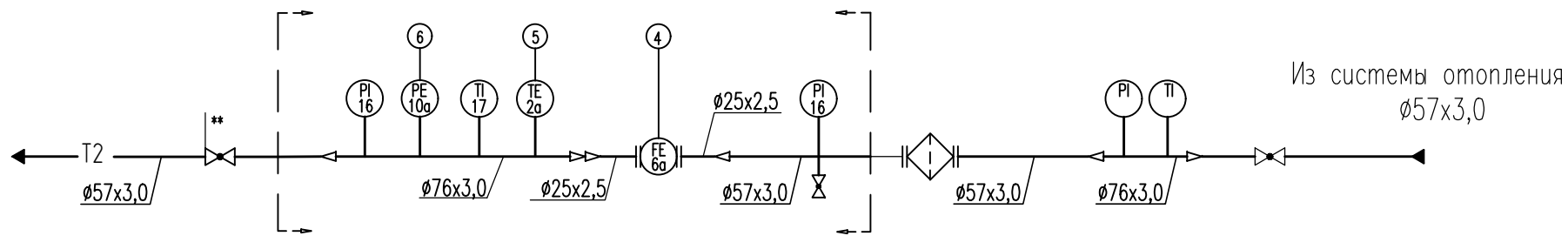
- СП 76.13330.2016 Электротехнические устройства. Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85;
- СП 77.13330.2016 Системы автоматизации. Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85;
- СП 41.101-95. Проектирование тепловых пунктов.1997г.
- Постановление Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. N 1034 Москва, о коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя (Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя. 2013г.).
- «Методика коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» Приказ Минстроя России №99 от 17.03.2014 г.
- Правила устройства электроустановок. 7-е изд., 2003г.
- Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок. 2003г.
- Правила эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей. 2000г.
- ГОСТ 21.205-93 Условные обозначения элементов санитарно-технических систем.
- ГОСТ 21.408-93 Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов.
- Изменение N1 к СНиП 3.05-07-85, утвержденное постановлением Госстроя СССР от 25 октября 1990 г. N93.
- Преобразователи расхода ЛГК410. Руководство по эксплуатации. РАЖГ.407111.001 РЭ.
- Руководство по эксплуатации. Тепловычислители СПТ 941. РАЖГ.421412.031 РЭ.
- Руководство по эксплуатации. Теплосчетчик Логика 8941. РАЖГ.421431.035 РЭ.
- Приложение к сертификату. Описание типа средств измерений ТЭМ-110.
- Приложение к сертификату. Описание типа средств измерений ТЭМ-100.
- Преобразователь давления измерительный СДВ с выходным сигналом (4-20) мА. Руководство по эксплуатации. АГБР.406239.001-01 РЭ.

						100.13-021-АТС	Лист
							1.11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

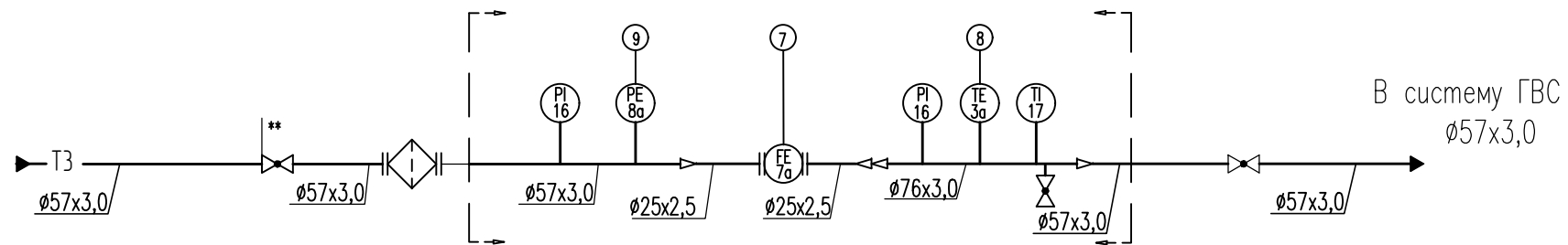
Из Т/С
 Т1 $\varnothing 57 \times 3,0$
 $Q=0,05$ Гкал/ч
 $G=2,000$ м/ч
 $T=95^{\circ}\text{C}$
 $P=4,5$ кгс/см²



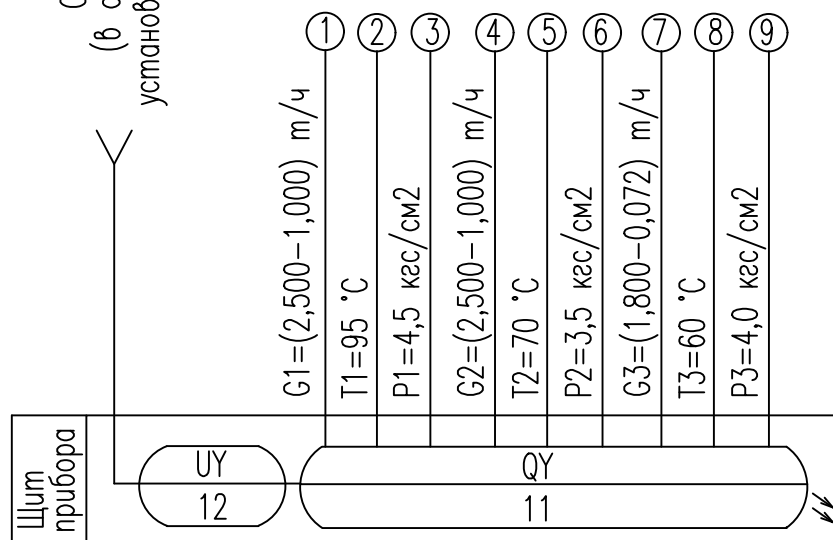
В Т/С
 Т2 $\varnothing 57 \times 3,0$
 $T=70^{\circ}\text{C}$



Из Т/С
 Т3 $\varnothing 57 \times 3,0$
 $Q_{\text{ср.}}=0,045$ Гкал/ч
 $Q_{\text{max}}=0,108$ Гкал/ч
 $G_{\text{max}}=1,800$ м/ч
 $T=60^{\circ}\text{C}$
 $P=4,0$ кгс/см²



Связь по GSM-модему
 (в случае необходимости
 установить внешнюю антенну)



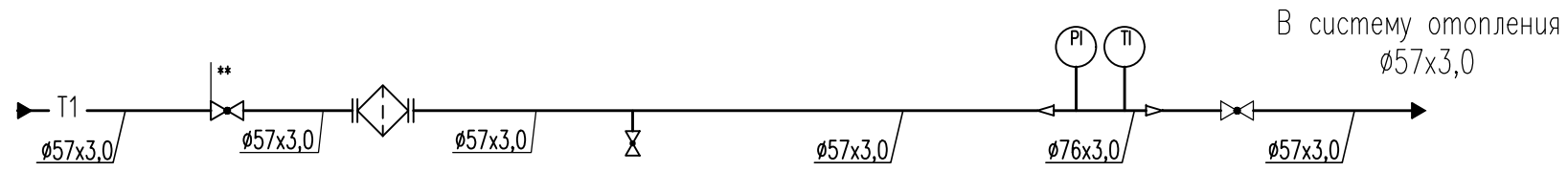
Съем регистрируемых параметров и архивных данных из памяти тепловычислителя может производиться с помощью оппорта и адаптера (оппорта и смартфона на базе ОС "Андроид")

Примечание.

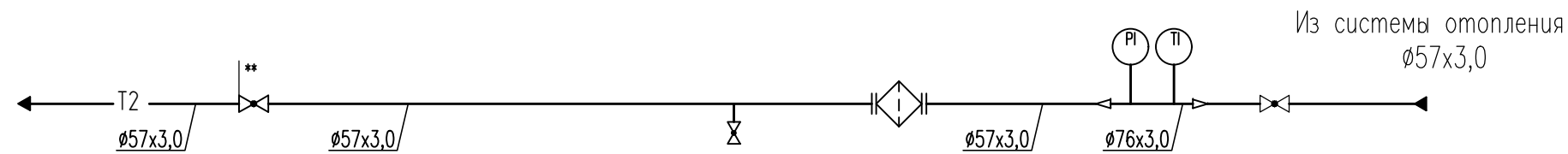
1. [] границы проектирования УТЭ.
2. Положения оборудования даны в соответствии со спецификацией
3. ** Граница раздела балансовой принадлежности

						100.13-021-АТС			
						Юридическое наименование абонента			
						Фактический адрес установки УТЭ			
Изм.	Кол.	Лист	Нгок.	Погн.	Дата	Узел учета тепловой энергии	Стадия	Лист	Листов
Разработал							Р	4	1
Чертил									
Проверил									
Н.Контроль									
						Схема автоматизации		Наименование проектной организации	

Из Т/С
 Т1 $\phi 57 \times 3,0$
 $Q=0,05$ Гкал/ч
 $G=2,000$ м/ч
 $T=95^{\circ}\text{C}$
 $P=4,5$ кгс/см²



В Т/С
 Т2 $\phi 57 \times 3,0$
 $T=70^{\circ}\text{C}$



Из Т/С
 Т3 $\phi 57 \times 3,0$
 $Q_{\text{ср.}}=0,045$ Гкал/ч
 $Q_{\text{max}}=0,108$ Гкал/ч
 $G_{\text{max}}=1,800$ м/ч
 $T=60^{\circ}\text{C}$
 $P=4,0$ кгс/см²

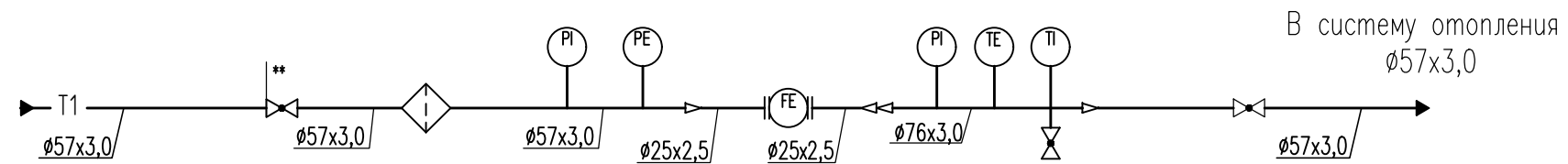


Примечание.

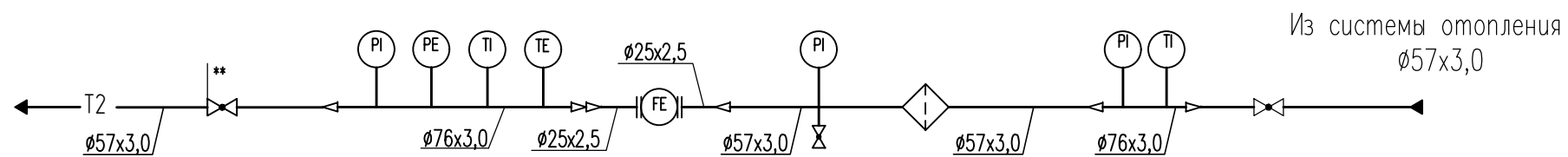
- ** Граница раздела балансовой принадлежности

						100.13-021-АТС		
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УТЭ		
Изм.	Кол.	Лист	Нгок.	Подп.	Дата			
Разработал						Узел учета тепловой энергии		
Чертил								
Проверил						Р	3	1
Н.Контроль						Наименование проектной организации		
Т.Контроль								
Схема принципиальная до установки УТЭ								

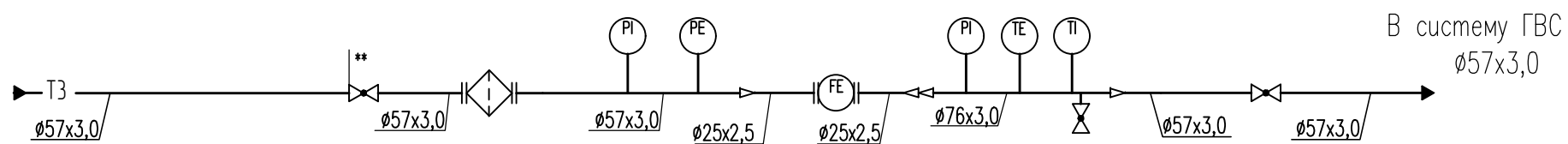
Из Т/С
 Т1 $\phi 57 \times 3,0$
 $Q=0,05$ Гкал/ч
 $G=2,100$ м/ч
 $T=95^{\circ}\text{C}$
 $P=4,5$ кгс/см²



В Т/С
 Т2 $\phi 57 \times 3,0$
 $T=70^{\circ}\text{C}$



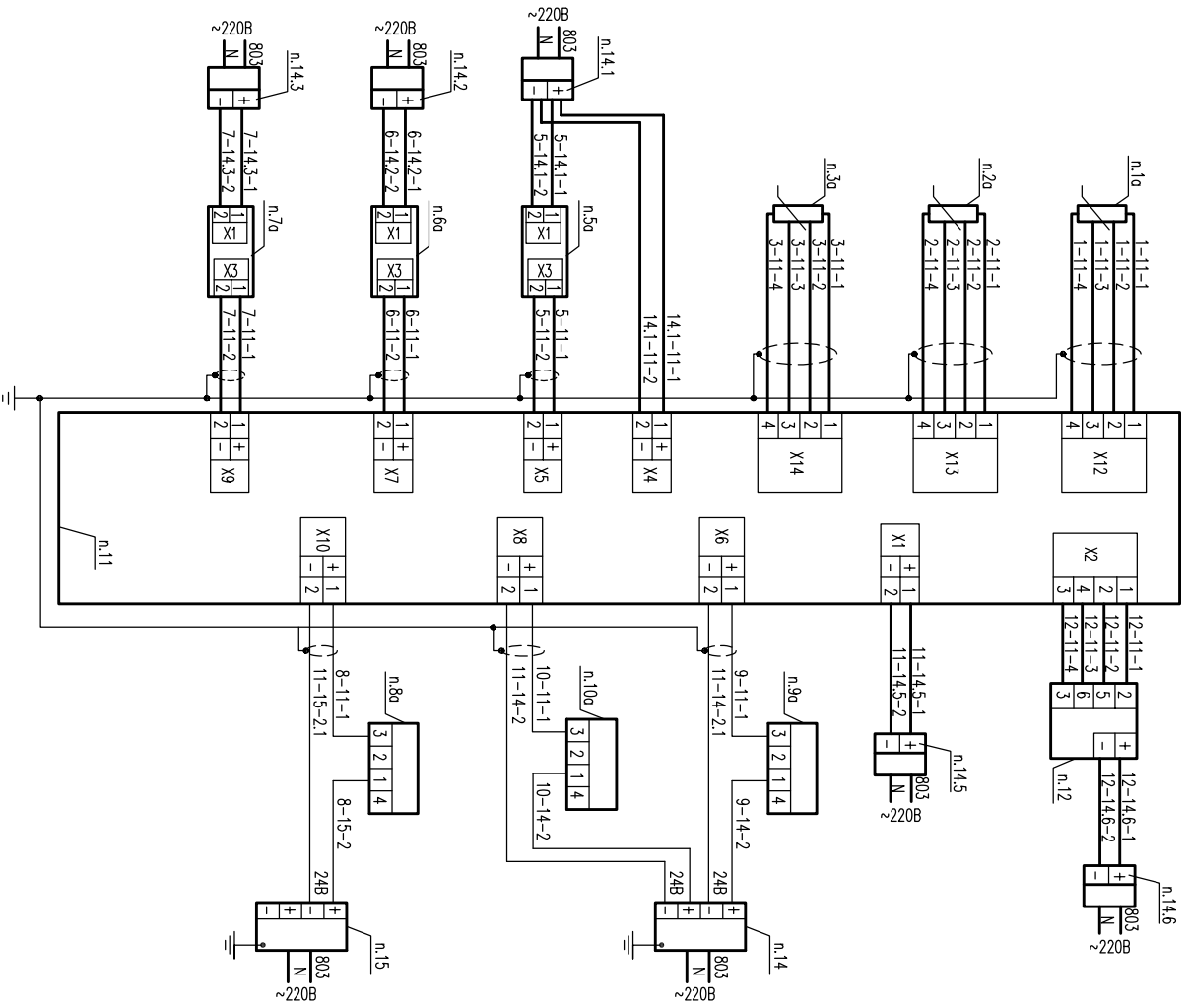
Из Т/С
 Т3 $\phi 57 \times 3,0$
 $Q_{\text{ср.}}=0,045$ Гкал/ч
 $Q_{\text{max}}=0,108$ Гкал/ч
 $G_{\text{max}}=1,800$ м/ч
 $T=60^{\circ}\text{C}$
 $P=4,0$ кгс/см²



Примечание.

- ** Граница раздела балансовой принадлежности

						100.13-021-АТС				
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УТЭ				
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Узел учета тепловой энергии		Стадия	Лист	Листов
Разработал								Р	5	1
Чертил										
Проверил										
Н.Контроль						Схема принципиальная после установки УТЭ		Наименование проектной организации		
Т.Контроль										

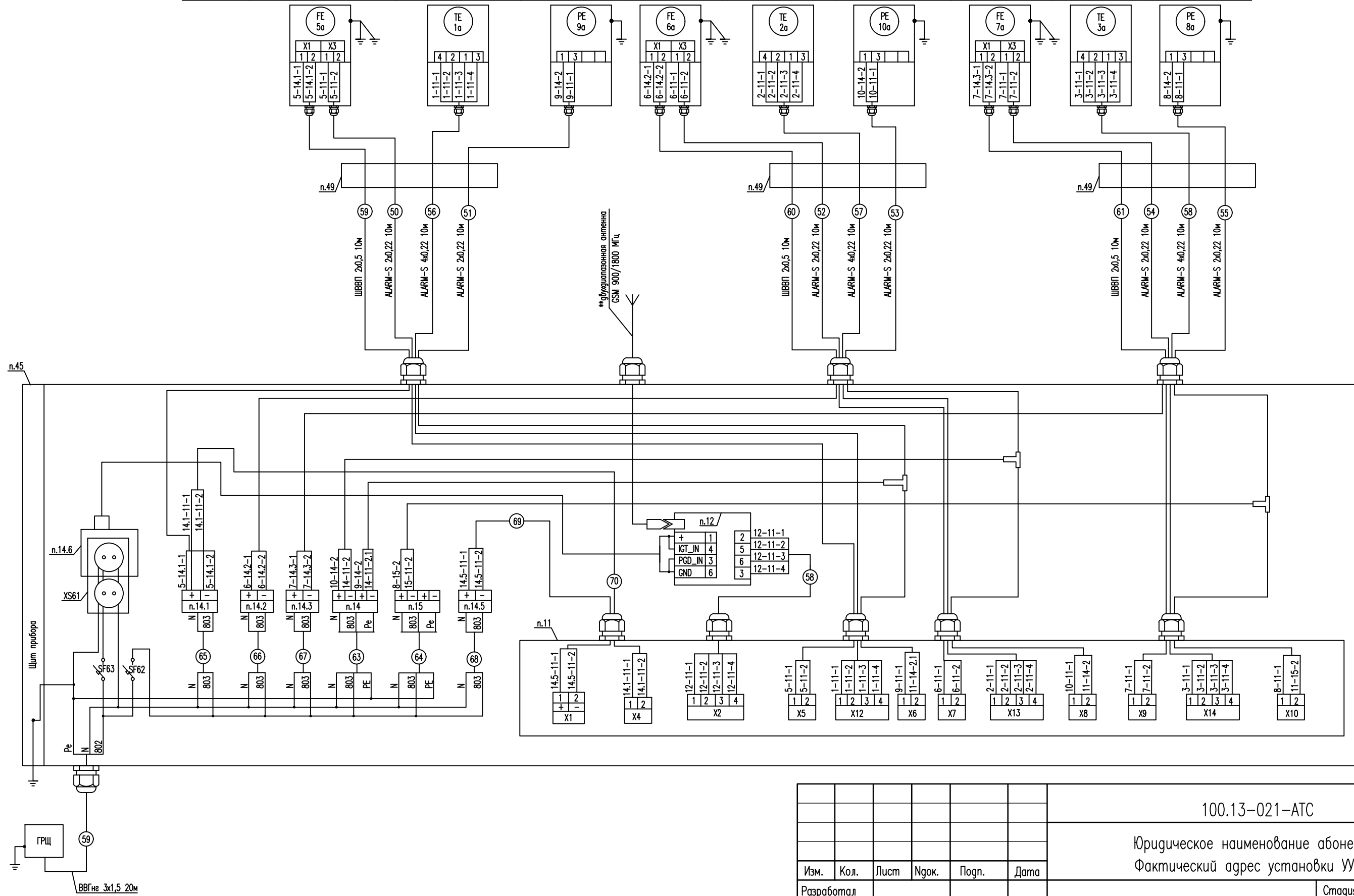


Поз. Обозн.	Наименование	Кол.	Примечания
Приборы по месту			
1а-2а	Термоспротивление ТЭМ-110 L=70 мм (комлект)	1	IP55
3а	Термоспротивление ТЭМ-100 L=70 мм	1	IP55
5а-6а	Электромеханичный расходомер ЛГК(410, кл. «В», Ду=20 мм	2	IP55
7а	Электромеханичный расходомер ЛГК(410, кл. «В», Ду=20 мм	1	IP55
9а-10а	Датчик давления СДВ, вкл. сензор 4-20 мА, 1,0 МПа	2	IP55
Приборы на шине			
11	Термоуличетчик СИТ 941.20	1	IP54
12	Модем	1	IP20
14, 15	Источник питания МПС62.24.030.03, ~220В/-24В	2	IP2X
14.1-14.3	Блок питания 108P220-12, ~220В/-12В	3	IP20
14.5	Блок питания 108P220-12, ~220В/-12В	1	IP54
14.6	Блок питания для модема	1	IP20

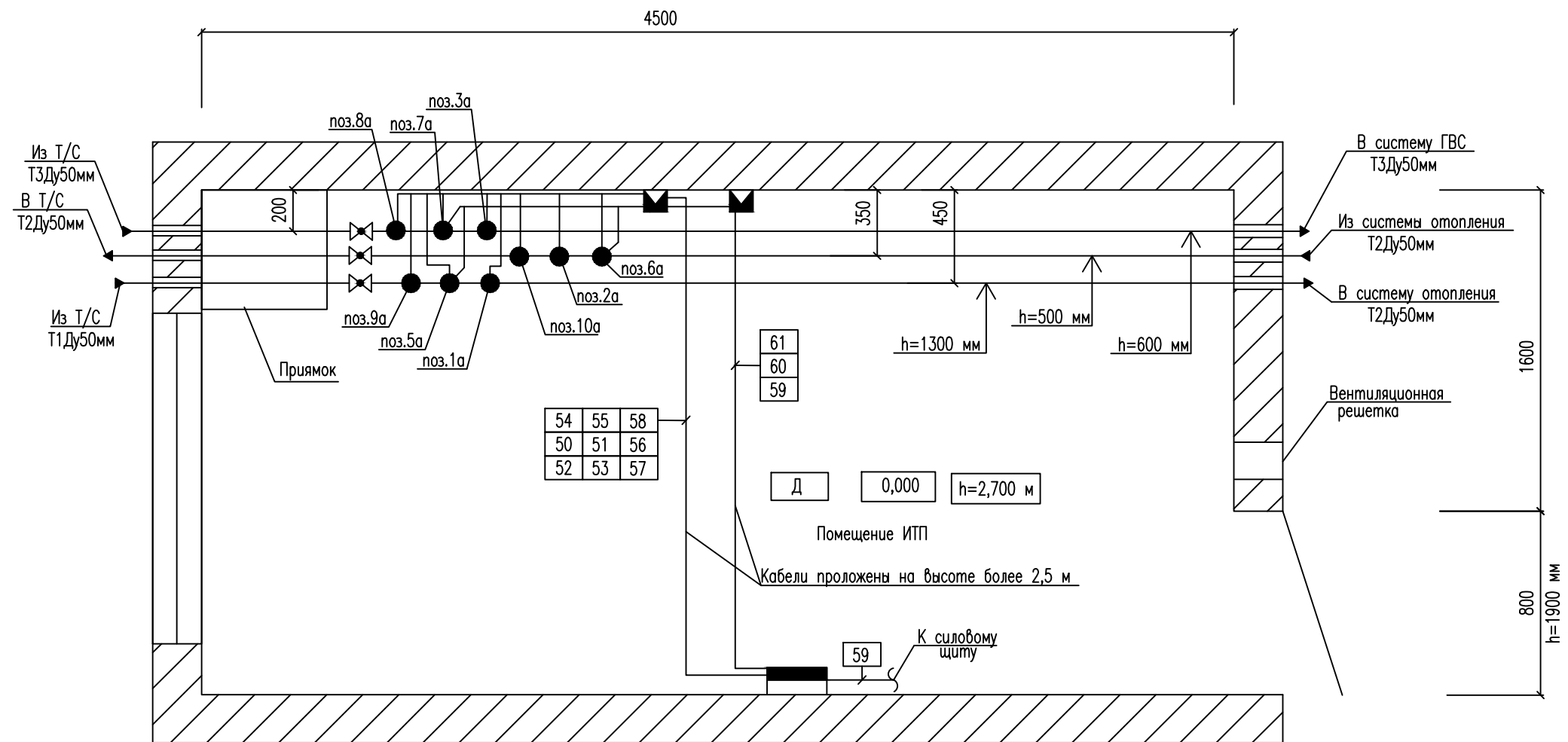
- Примечания:
- Обозначение приборов согласно спецификации оборудования
 - Все сигнальные кабели заземляются на шине прибора в одной точке со стороны СИТ
 - Монтаж защитного заземления выполняется в соответствии с ПУЭ 2003 г. и "Инструкцией по монтажу защитного заземления и заземления электропроводок и систем автоматизации". РМ4-200-82.
 - Пример записи обозначения кабеля: 5-11-1, где 5,11 – позиция приборов; 1 – номер жилы кабеля.
 - Подключение силовых кабелей см. схему электрическую принципиальную питания.

100.13-021-АТС			
Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УПЭ			
Узел учета тепловой энергии			
Изм.	Кол.	Лист	Листов
Разработал		Подп.	Дата
Чертил			
Проверил			
Н.Контроль			
Т.Контроль			
Схема подключения приборов			Наименование проектной организации
Р			7
1			

Место отбора	Подающий трубопровод			Обратный трубопровод			Подающий трубопровод ГВС		
Наименование параметра	Расход	Температура	Давление	Расход	Температура	Давление	Расход	Температура	Давление
Обозначение установочного чертежа									
Позиция	5а	1а	9а	6а	2а	10а	7а	3а	8а

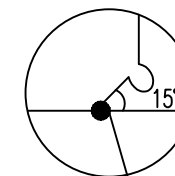


						100.13-021-АТС			
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УУТЭ			
Изм.	Кол.	Лист	Ндок.	Погн.	Дата	Узел учета тепловой энергии	Стария	Лист	Листов
Разработал							Р	8.1	2
Чертил									
Проверил									
Н.Контроль									
Т.Контроль						Наименование проектной организации			



Примечания:

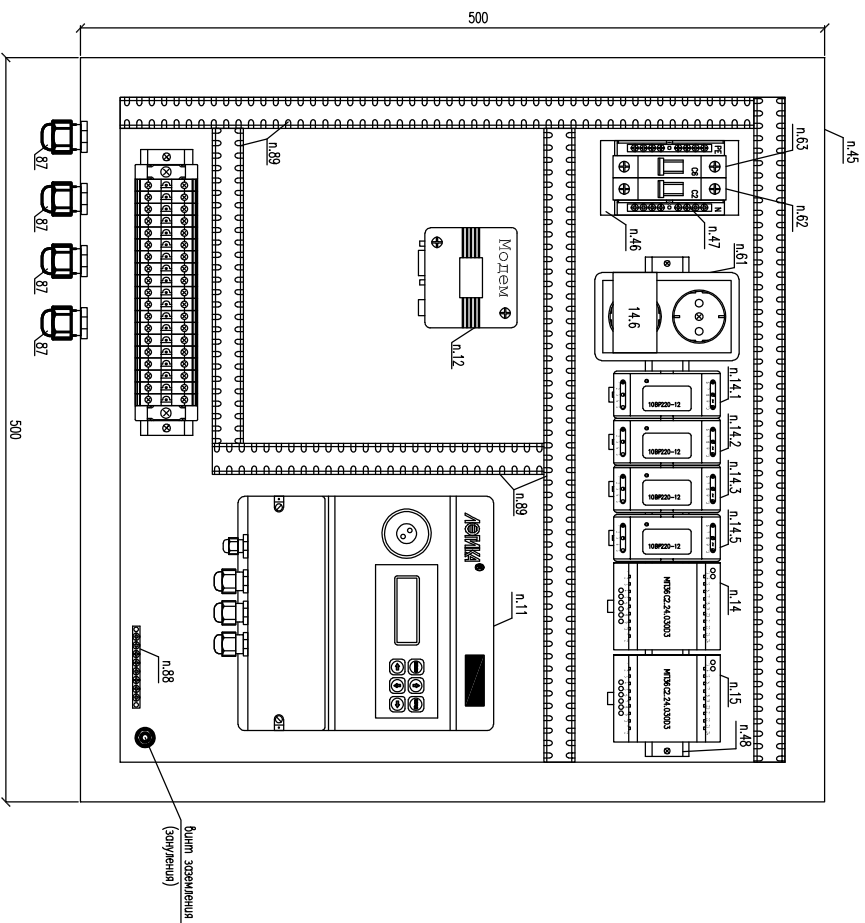
- Позиции согласно спецификации
- Масштаб М 1:20.
- Высота потолка в помещении ИТП 2,7 метра
- По электробезопасности помещение относится к помещению с повышенной опасностью.
- Щит установить на высоте 1,1 метра от уровня пола до нижней стенки.
- Размер дверного проема 800x1900.
- Сигнальные, силовые кабели проложить в защитных трубах по стенам, потолку и металлоконструкциям на высоте не менее 0,5 метров от уровня пола.
- Опуски к приборам выполнить в металлорукаве по существующим металлоконструкциям.
- Вентиляция в помещении ИТП естественная вытяжная через вентиляционную решетку.
- Ввод тепловых сетей заземляется согласно проекта электрических сетей.
- При подключении, сигнальные и питающие провода должны иметь вид «U-петли», чтобы конденсатная вода не попала в электронный блок.



Типовой узел подключения кабеля к первичным преобразователям расхода, давления и температуры

						100.13-021-АТС			
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УУТЭ			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Узел учета тепловой энергии	Стация	Лист	Листов
Разработал							Р	9	1
Чертил									
Проверил									
Н.Контроль									
Т.Контроль						План расположения оборудования	Наименование проектной организации		

Общий вид (с открытой крышкой)
Передняя стенка



Примечание:

- Монтаж защитного заземления выполнить в соответствии с ПУЭ 2003 г. и "Инструкцией по монтажу защитного заземления и заземления электроприборов и систем и систем автоматизации" РМ4-200-82.
- Поз. обозначения согласно спецификации оборудования

Поз. Обозн.	Наименование	Кол.	Примечания
45	Приборный щит учета тепловой энергии ТЭМ-Щ-3 500х500х210 в составе:	1	IP55
61	Разетка урбояка трехполюсная, 220В, 6А на DIN-рейку	1	IP44
62	Выключатель автом. Schneider Electric, 220В, In=2,0А, Ir=1,45In, хар-ка "C"	1	IP20
63	Выключатель автом. Schneider Electric, 220В, In=6,0А, Ir=1,45In, хар-ка "C"	1	IP20
46	Бокс под 2-о-полюсный КМЛн для наружной установки	1	IP30
47	Шина нулевая 6x9 8/1	2	
48	DIN-рейка (35 см) оцинкованная	1	
88	Шина нулевая 6x9 14/2	1	
87	Кабельный ввод-салыник РС21 Ø28 мм	4	
89	Кабель-канал 25x40, м.	2	
11	Термоычислитель СТП 941.20	1	IP54
12	Модем	1	IP20
14.15	Источник питания М136С24.030.03, ~220В/-24В	2	IP2X
14.1-14.3	Блок питания 10ВР220-12, ~220В/-12В	3	IP20
14.5	Блок питания 10ВР220-12, ~220В/-12В	1	IP20
14.6	Блок питания для модема	1	IP20

100.13-021-АТС				Юридическое наименование абонента фактический адрес установки УТЭ		
Изм.	Кол.	Лист	Нодк.	Подп.	Дата	
Разработал						
Чертил						
Проверил						
Н.Контроль						
Т.Контроль						
				Узел учета тепловой энергии		
				Общий вид щита (с открытой крышкой)		
				Слодия	Лист	Листов
				Р	10	1
				Наименование проектной организации		

ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ

Расчет производится на основании «Справочника по гидравлическим сопротивлениям» И.Е. Идельчика (1), справочника «Наладка и эксплуатация тепловых сетей» В.И. Манюка (2) и технической документации на устанавливаемое оборудование.

Потери давления определяются по формуле:

$$\Delta P = \beta * (\Delta P_{тр} + \Delta P_{м})$$

где β – поправочный коэффициент на шероховатость трубопровода (при эквивалентной шероховатости трубопровода $K_{э\kappa\beta} = 0,5$ мм, $\beta = 1$);

$\Delta P_{тр}$ – линейные потери на трение

$\Delta P_{м}$ – потери на местных сопротивлениях;

$$\Delta P_{тр} = R * L$$

где L – длина трубопровода (м);

R – удельные потери давления на трение (кгс/м²*м)

$$R = 0,00638 \lambda * \frac{G^2}{Dy^5 * \rho}$$

где λ – коэффициент гидравлического трения;

G – расход теплоносителя (т/ч)

Dy – внутренний диаметр условного прохода трубопровода (м)

ρ – плотность теплоносителя (кгс/м³)

$$\lambda = \frac{1}{(1,14 + 2 \lg \frac{Dy}{K_{э\kappa\beta}})^2}$$

где $K_{э\kappa\beta}$ – эквивалентная шероховатость трубопровода;

$$\Delta P_{м} = \sum \xi * \frac{V^2 \rho}{2g}$$

где $\sum \xi$ – сумма коэффициентов местных сопротивлений

V – скорость теплоносителя (м/с)

g – ускорение свободного падения (м/с²)

						100.13-021-АТС											
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата												
Расчет гидравлических потерь давления.						Стадия	Лист	Листов									
						Р	1.1	3									
												Наименование проектной организации					
						Разработал											
						Чертил											
Проверил																	
Н.контр.																	
Т.контр.																	

**Гидравлический расчет потерь давления
на узле учета тепловой энергии**

Формулы для
расчетов:

$$DP = DP_{тр} + DP_M$$

$$DP_{тр} = 0,00638 * G^2 * L * l / D^5 * \gamma$$

$$DP_M = SR * V^2 * \gamma / 2g$$

$$V = 4 * G / (3,14 * D^2)$$

l – коэф. гидравлического трения
DP – потери давления G – расход
L – длина участка \gamma – плотность
D – диаметр тр-да V – скорость
R – местные сопр. g – 9,8 м/с²

Исходные данные

Трубопровод	Длина (L1) м	Длина (L2) м	Диаметр (D1) м	Диаметр (D2) м	Диаметр (D3) м	Температура (Т) °С	Давление (Р) кг/см ²	Расход (G) т/ч	R-сужения_1	R-сужения_2	R-сужения_3	R-расширения_1	R-расширения_2	R-расширения_3	R-водосчетчика	R-фильтра_1	R-фильтра_2	R-фильтра_3
T1	0,2	0,315	0,05	0,020	0,065	95	4,50	2,500	0,5	0,0	0,5	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T2	0,5	0,315	0,065	0,020	0,05	70	3,50	2,500	0,5	0,0	0,5	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T3	0,2	0,315	0,05	0,020	0,065	60	4,00	1,800	0,5	0,0	0,5	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Данные расчетов

Трубопровод T1:

$$\gamma = 962 \text{ кг/м}^3 \quad l_1 = 0,038 \quad l_2 = 0,053$$

$$V_1 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,050^2) = 0,35 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны ввода}$$

$$V_2 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,020^2) = 2,21 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке измерения расхода}$$

$$V_3 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,065^2) = 0,21 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны потребителя}$$

$$DP_{тр} = 0,038 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,20 / 0,050^5 * 962,00 + 0,053 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,32 / 0,020^5 * 962,00 = 217,2 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP_M = (962,00 / 2 * 9,8) * ((0,35^2) * (0,5 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (2,21^2) * (1,0 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (0,21^2) * (0,5 + 0,0)) = 244,2 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP = 0,461 \text{ м.в.ст.}$$

Трубопровод T2:

$$\gamma = 978 \text{ кг/м}^3 \quad l_1 = 0,035 \quad l_2 = 0,053$$

$$V_1 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,065^2) = 0,21 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны ввода}$$

$$V_2 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,020^2) = 2,21 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке измерения расхода}$$

$$V_3 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,050^2) = 0,35 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны потребителя}$$

$$DP_{тр} = 0,035 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,50 / 0,065^5 * 977,88 + 0,053 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,32 / 0,020^5 * 977,88 = 213,3 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP_M = (977,88 / 2 * 9,8) * ((0,21^2) * (0,5 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (2,21^2) * (1,0 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (0,35^2) * (0,5 + 0,0)) = 248,2 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP = 0,462 \text{ м.в.ст.}$$

Трубопровод T3:

$$\gamma = 978 \text{ кг/м}^3 \quad l_1 = 0,038 \quad l_2 = 0,053$$

$$V_1 = 4 * / (3,14 * 3600 * ^2) = 0,25 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны ввода}$$

$$V_2 = 4 * / (3,14 * 3600 * ^2) = 1,59 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке измерения расхода}$$

$$V_3 = 4 * / (3,14 * 3600 * ^2) = 0,15 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны потребителя}$$

$$DP_{тр} = * 0,00638 * ^2 * DP_{тр} = / ^5 * + * 0,00638 * ^2 * 0,038 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,20 / 0,050^5 * 962,00 + 0,053 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,32 / 0,020^5 * 962,00 = 110,8 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP_M = (978,00 / 2 * 9,8) * ((0,25^2) * (0,5 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (1,59^2) * (1,0 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (0,15^2) * (0,5 + 0,0)) = 128,7 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP = 0,239 \text{ м.в.ст.}$$

Примечания: Расчет коэф. местных сопротивлений на сужающих устройствах на T1-T2 производится по методике гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов, разработанных кафедрой «Теплоснабжения и гидромеханики» ВИСИ.

					100.13-021-ATC	Лист
Изм.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.3

**РАСЧЕТ НОМИНАЛЬНОГО ТОКА И ХАРАКТЕРИСТИКИ СРАБАТЫВАНИЯ
АВТОМАТИЧЕСКОГО ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ SF62**

- Расчет потребляемого от сети тока трансформаторным блоком **SCE1200500PE**:
 $I_{вх.м\delta n} = I_{вых} / (U_{вх} / U_{вых}) * 100 / \text{КПД} + I_{х.х} = 0,30 / (220 / 12) * 100 / 90 + 0,030 = 0,048(\text{A})$
- Расчет потребляемого от сети тока трансформаторным блоком **МПЗ6С2.24.030Д3**:
 $I_{вх.м\delta n} = I_{вых} / (U_{вх} / U_{вых}) * 100 / \text{КПД} + I_{х.х} = 0,040 / (220 / 24) * 100 / 90 + 0,030 = 0,037(\text{A})$
- Расчет потребляемого от сети тока импульсным блоком **10BP220-12**:
 $I_{вх.и\delta n} = I_{вых} / (U_{вх} / U_{вых}) * 100 / \text{КПД} = 0,600 / (220 / 12) * 100 / 80 = 0,0409(\text{A})$
- Расчет потребляемого от сети тока всеми блоками питания:
 $I_{вх.БП} = I_{вх.и\delta n} * N_{и\delta n} + I_{вх.м\delta n} * N_{м\delta n} = 0,048 * 1 + 0,037 * 1 + 0,0409 * 4 = 0,2486(\text{A})$
- Расчет суммарного пускового (ударного) тока блоков питания:
 $I_{уд.сум.} = I_{уд.и\delta n} * N_{и\delta n} + I_{вх.м\delta n} * N_{м\delta n} = 1,000 * 4 + 0,03 * 2 = 4,06(\text{A})$
- Проведенному расчету соответствует автоматический выключатель с номинальным током 2,0 А и характеристикой срабатывания «С»

**РАСЧЕТ НОМИНАЛЬНОГО ТОКА И ХАРАКТЕРИСТИКИ СРАБАТЫВАНИЯ
АВТОМАТИЧЕСКОГО ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ SF63**

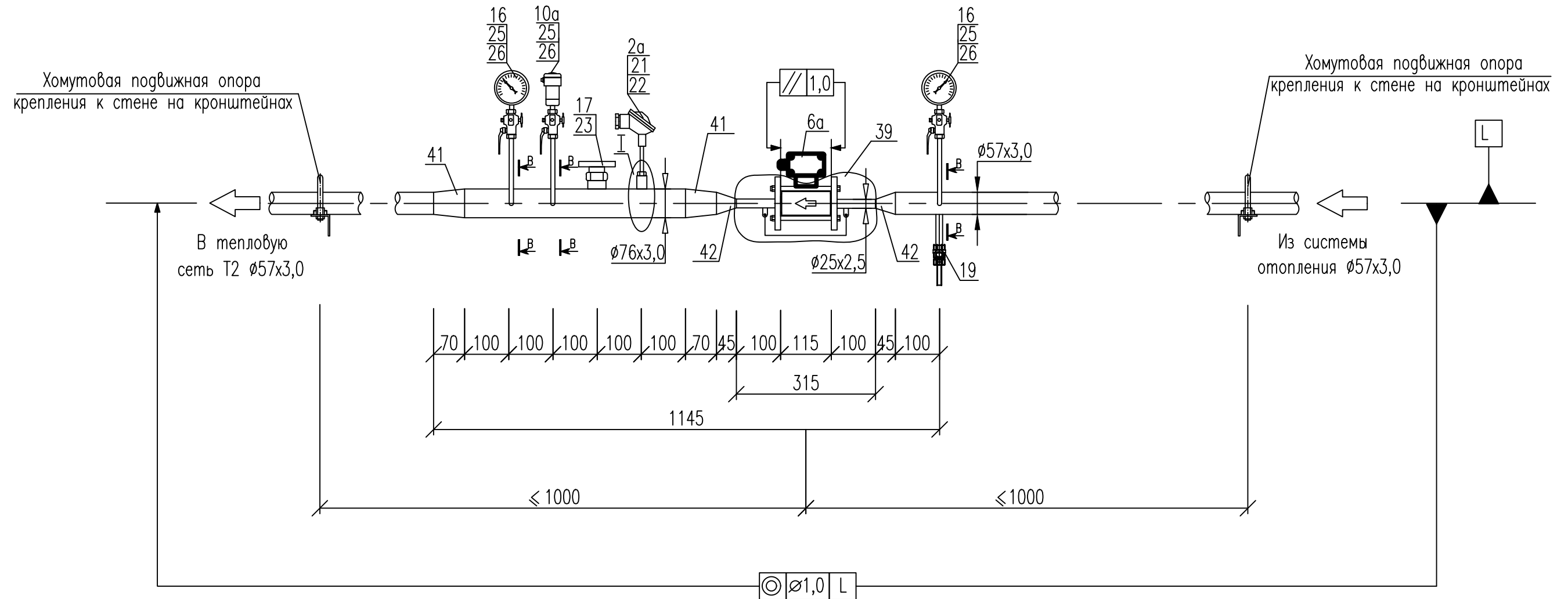
ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ИСТОЧНИКИ ПИТАНИЯ ОТСУТСТВУЮТ

- Расчет суммарного потребляемого от сети тока:
- $I_{потр.} = (M_{л} + M_{э/и} + M_{п}) / 220 = (15,0 + 900,0 + 132,0) / 220 = 4,7591(\text{A})$
- Проведенному расчету соответствует автоматический выключатель с номинальным током 6,0 А и характеристикой срабатывания «С»
- Где:
- $I_{вх.и\delta n}$ - ток потребляемый от сети импульсным блоком питания (А)
- $I_{вых}$ - ток потребляемый нагрузкой блока питания (А)
- $I_{уд.и\delta n}$ - ударный (пусковой) ток импульсного блока питания
- $N_{и\delta n}$ - количество импульсных блоков питания
- $U_{вх}$ - напряжение сети (В)
- $U_{вых}$ - выходное напряжение блока питания (В)
- $M_{л}$ - электрическая мощность лампы освещения (Вт)
- $M_{э/и}$ - электрическая мощность электроинструмента (Вт)
- $M_{п}$ - электрическая мощность Notebooka (Вт)
- КПД - коэффициент полезного действия

						100.13-021-АТС			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата				
Разработал						Расчет номинальных значений приборов автоматического отключения.	Стадия	Лист	Листов
Чертил					Р		1.1	2	
Проверил					Наименование проектной организации				
Н.контр.									
Т.контр.									

Автоматический выключатель	SF62				SF63		
	Источник питания	Источник питания модема	Источник питания	Источник питания	Лампа накаливания	Электроинструмент	Notebook
Характеристики электропотребителей подключенных в шкафу КИПиА							
Тип подключаемой нагрузки	10BP220-12 импульсный	SCE1200500PE (транс-ный)	МПЗ6С2.24.030 Д3 (транс-форматорный)	10BP220-12 импульсный	235-245V 15W	220/100 Вт	220/132 Вт
Количество источников	1	1	1	3	1	1	1
Количество преобразователей	1	1	2	3			
Входное напряжение	220	220	220	220	220	220	220
Выходное напряжение	12	12	24	12			
Максимальный выходной ток	0,8	0,5	0,2	0,8			
Коэффициент трансформации преобразования	18,33333	18,333333	6,111111	18,33333			
КПД(%)	80	90	90	80			
Ударный входной ток для импульсных источников (А)	1	-		1			
Ток холостого хода для трансформаторного источника (А)	-	0,03	0,03	-			
Рабочий выходной ток (А)	0,6	0,3	0,04	0,6			
Ток потребляемый от сети (А)	0,0409	0,048	0,037	0,0409	0,0682	4,091	0,6
Мощность потребляемая от сети (Вт)	9,00	10,56	8,14	9,00	15	900	132
Общая мощность потребляемая от сети (Вт)	54,70				1047		
Суммарный потребляемый от сети ток (А)	0,2486				4,7591		
Суммарный ударный входной ток источников (А)	4,0600				4,7591		
Характеристики автоматических выключателей							
Количество полюсов	1				1		
Рабочее напряжение (В)	~220				~220		
Номинальный ток (А)	2				6		
Характеристики срабатывания	С				С		
Возможные варианты автоматических выключателей	"Schneider Electric"				"Schneider Electric"		

Изм.	Кол.	Лист	Ндок	Подп.	Дата



Примечания:

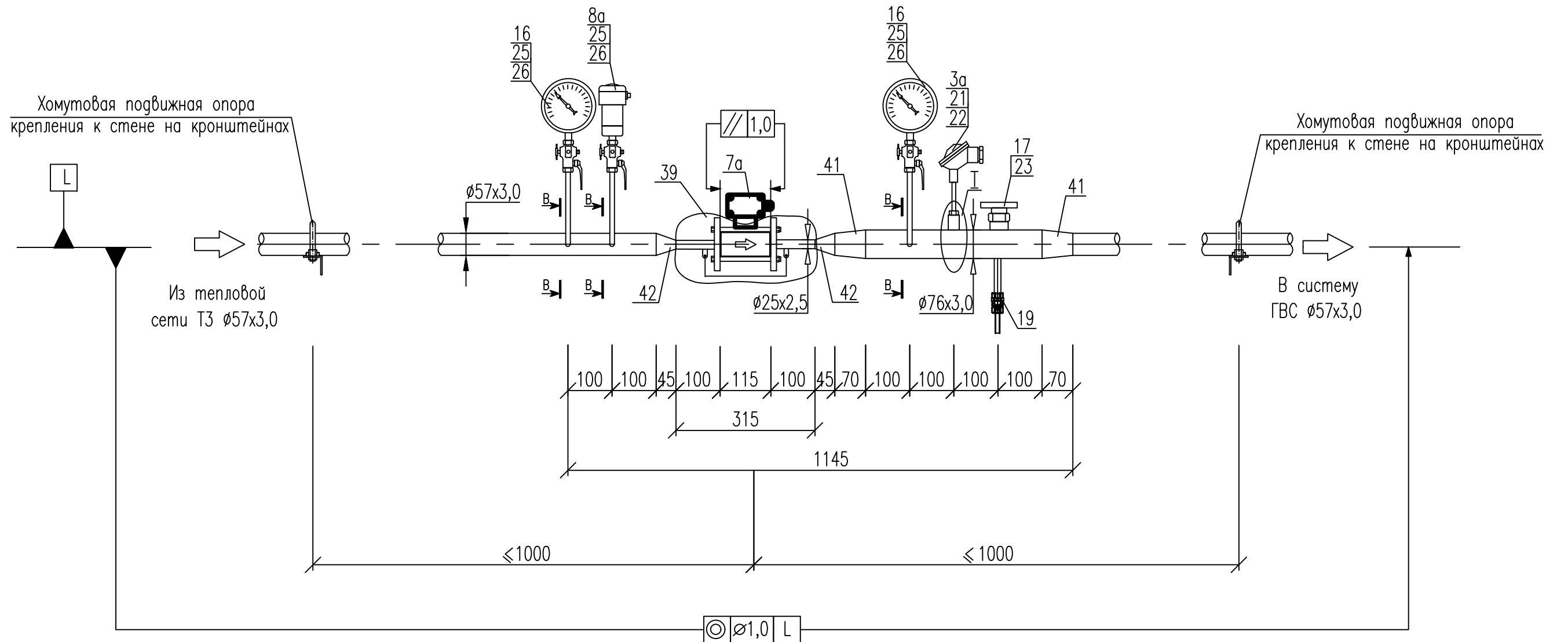
1. – Позиции приборов указаны в соответствии со спецификацией оборудования
2. – Все размеры, кроме размеров измерительных участков являются справочными, без допусков на сварку. Уточняются при монтаже.
3. – Термометр сопротивления в местном разрезе (выноска $\bar{1}$) показан условно, для отображения глубины погружения рабочей части.
4. – К показаниям датчика давления, установленного на обратном трубопроводе добавляется постоянная составляющая 0,31 м.в.ст., компенсирующая высоту импульсной линии.
5. – Поз. 39 – монтажный комплект ТЭМ-КПА-4-20/2-20-2/20-1,6, производство АО "Теплоэнергомонтаж".

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата

100.13-021-АТС

Лист

1.2



Примечания:

1. – Позиции приборов указаны в соответствии со спецификацией оборудования
2. – Все размеры, кроме размеров измерительных участков являются справочными, без допусков на сварку. Уточняются при монтаже.
3. – Термометр сопротивления в местном разрезе (выноска \bar{I}) показан условно, для отображения глубины погружения рабочей части.
4. – К показаниям датчика давления, установленного на подающем трубопроводе ГВС добавляется постоянная составляющая 0,31 м.в.ст., компенсирующая высоту импульсной линии.
5. – Поз. 40 – монтажный комплект ТЭМ–КПА–4–20/2–20–2/20–1,6, производство АО "Теплоэнергомонтаж".

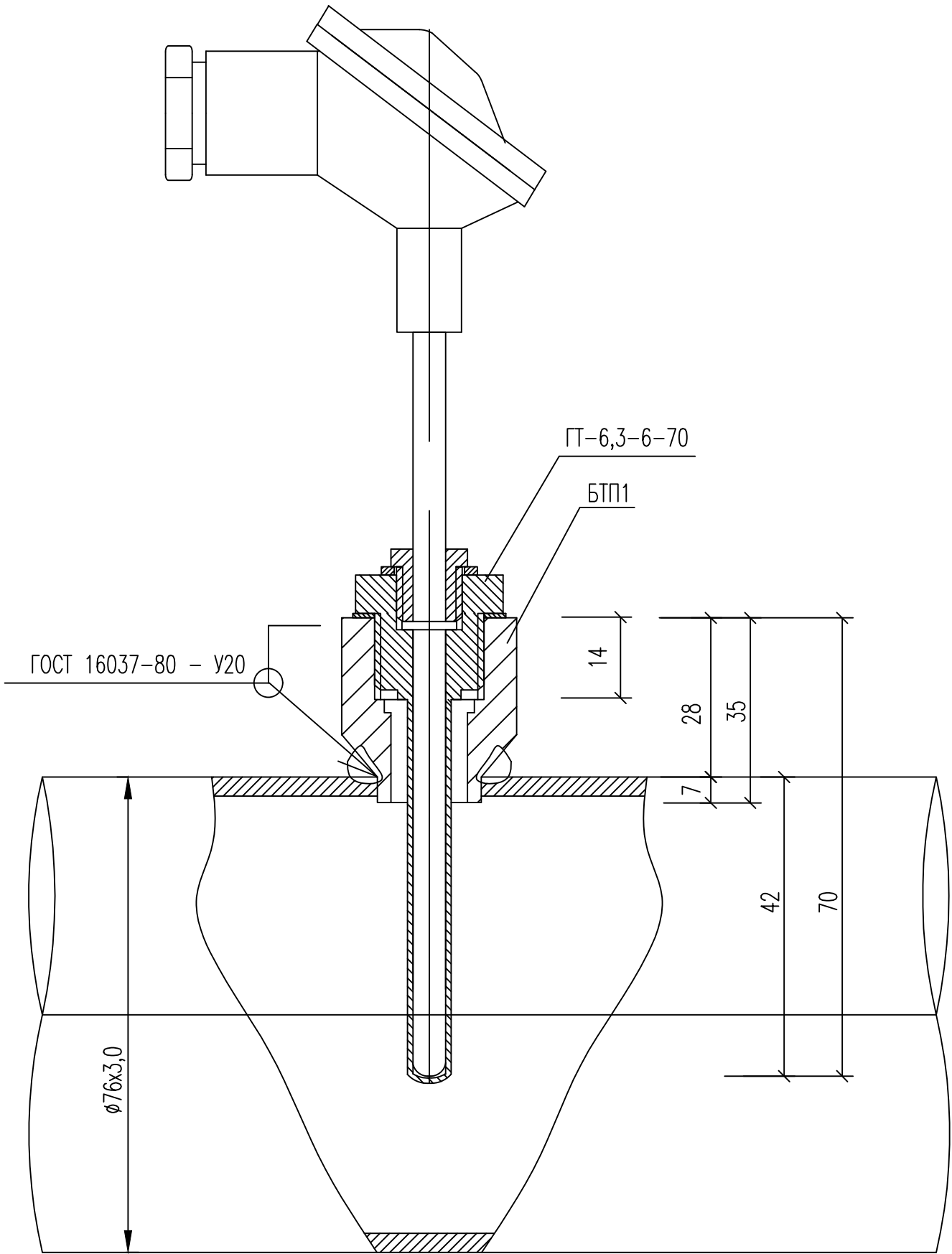
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Погн.	Дата

100.13–021–АТС

Лист

1.3

I

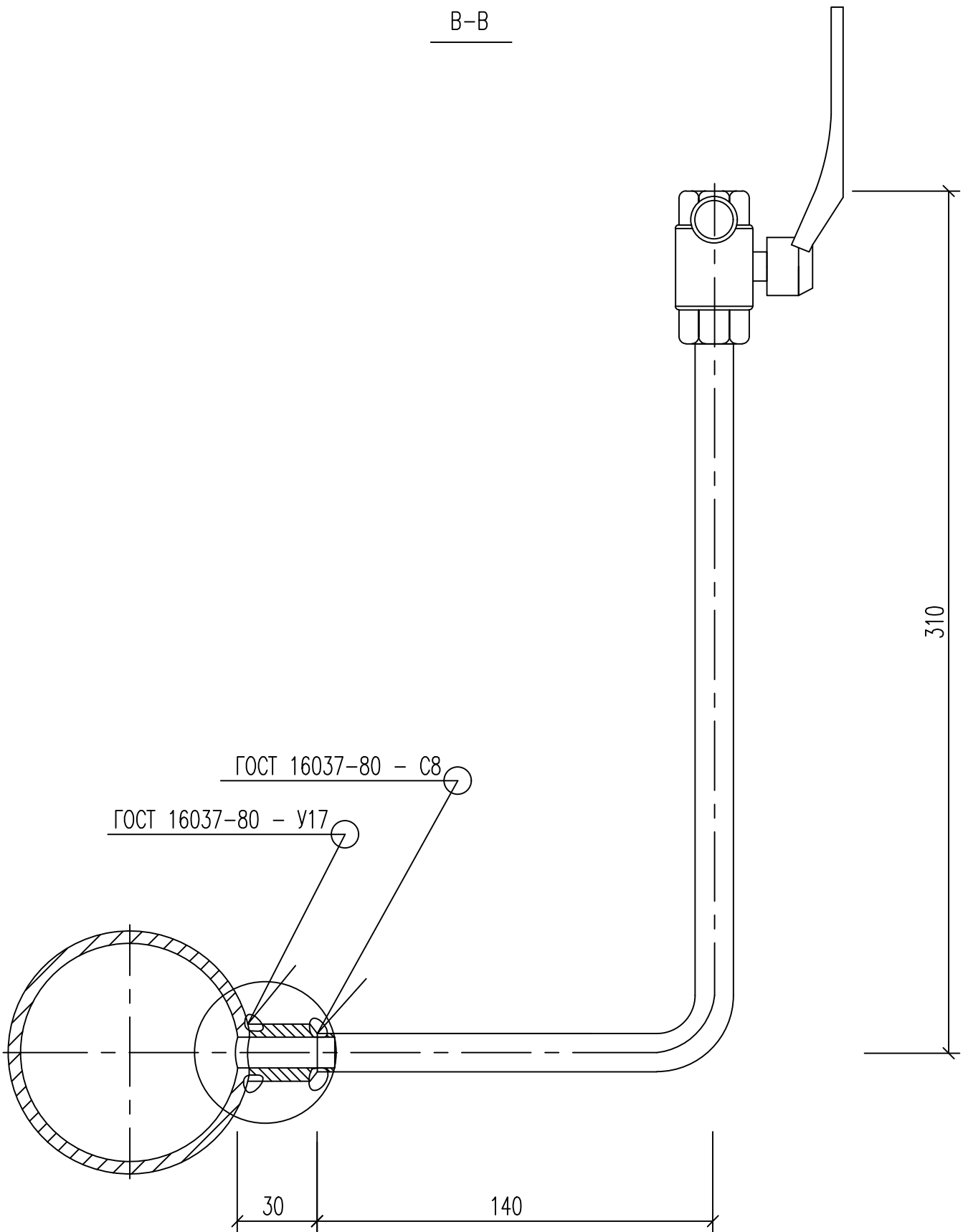


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погл.	Дата

100.13-021-АТС

Лист
1.4

B-B



Примечание:

- Трубопровод показан условно, без соблюдения масштаба.

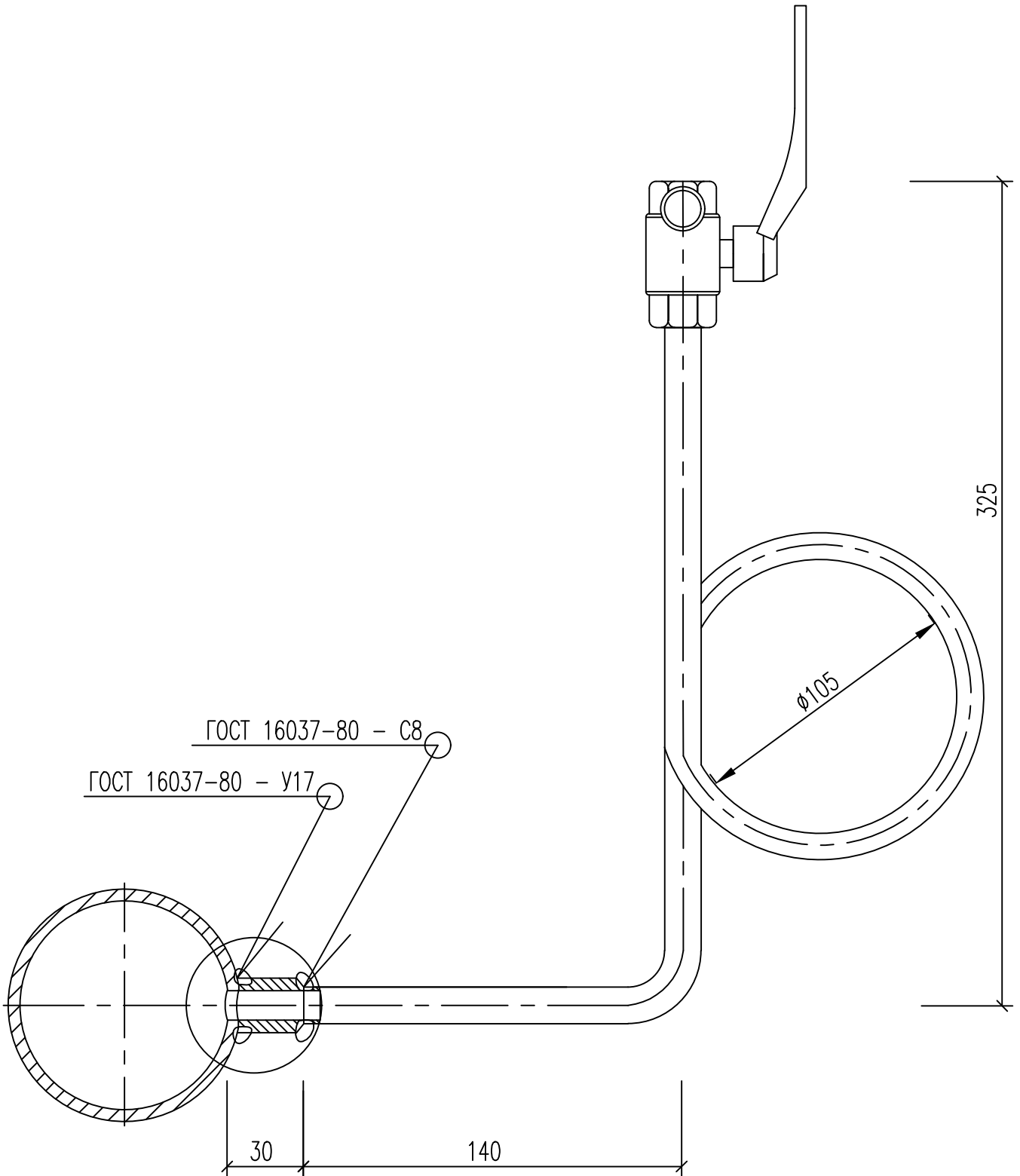
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Погл.	Дата

100.13-021-АТС

Лист

1.5

C-C



Примечание:

- Трубопровод показан условно, без соблюдения масштаба.

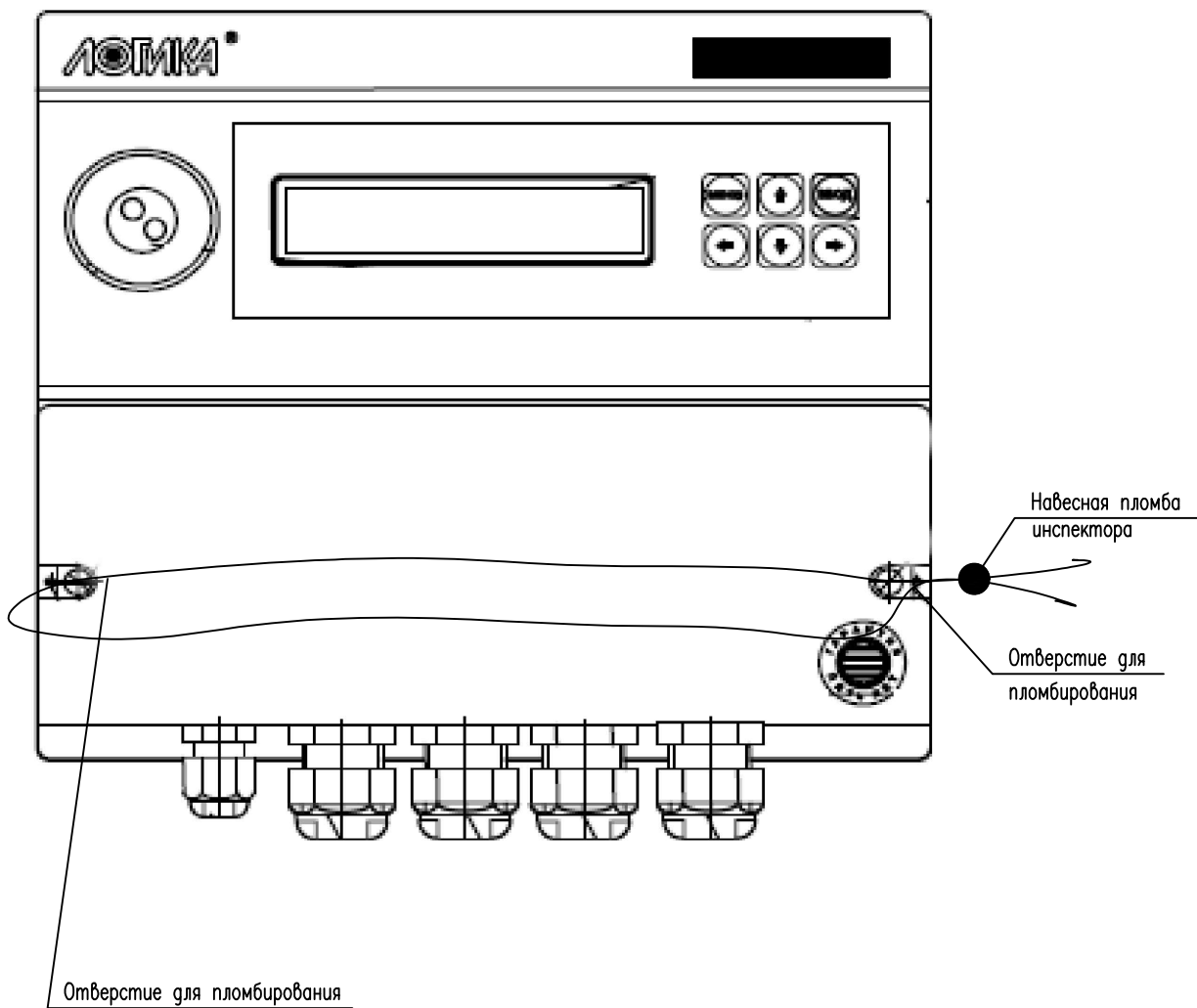
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Погн.	Дата

100.13-021-АТС

Лист

1.6

Схема пломбирования защиты СПТ-941.20



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Полн.	Дата

100.13-021-АТС

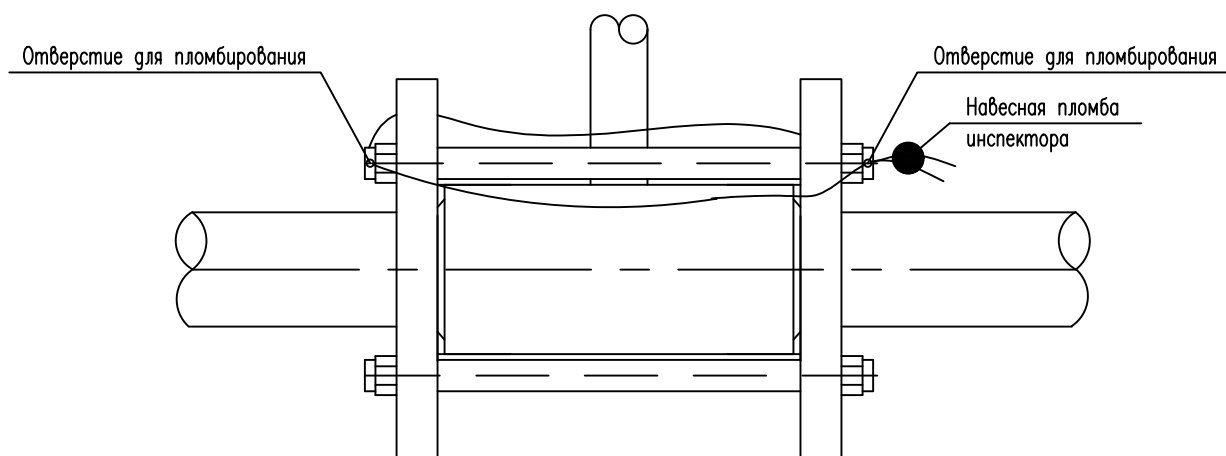
Лист

1.7

Схема пломбирования защиты защита от отключения соединительных линий



Схема пломбирования защиты от демонтажа расходомеров



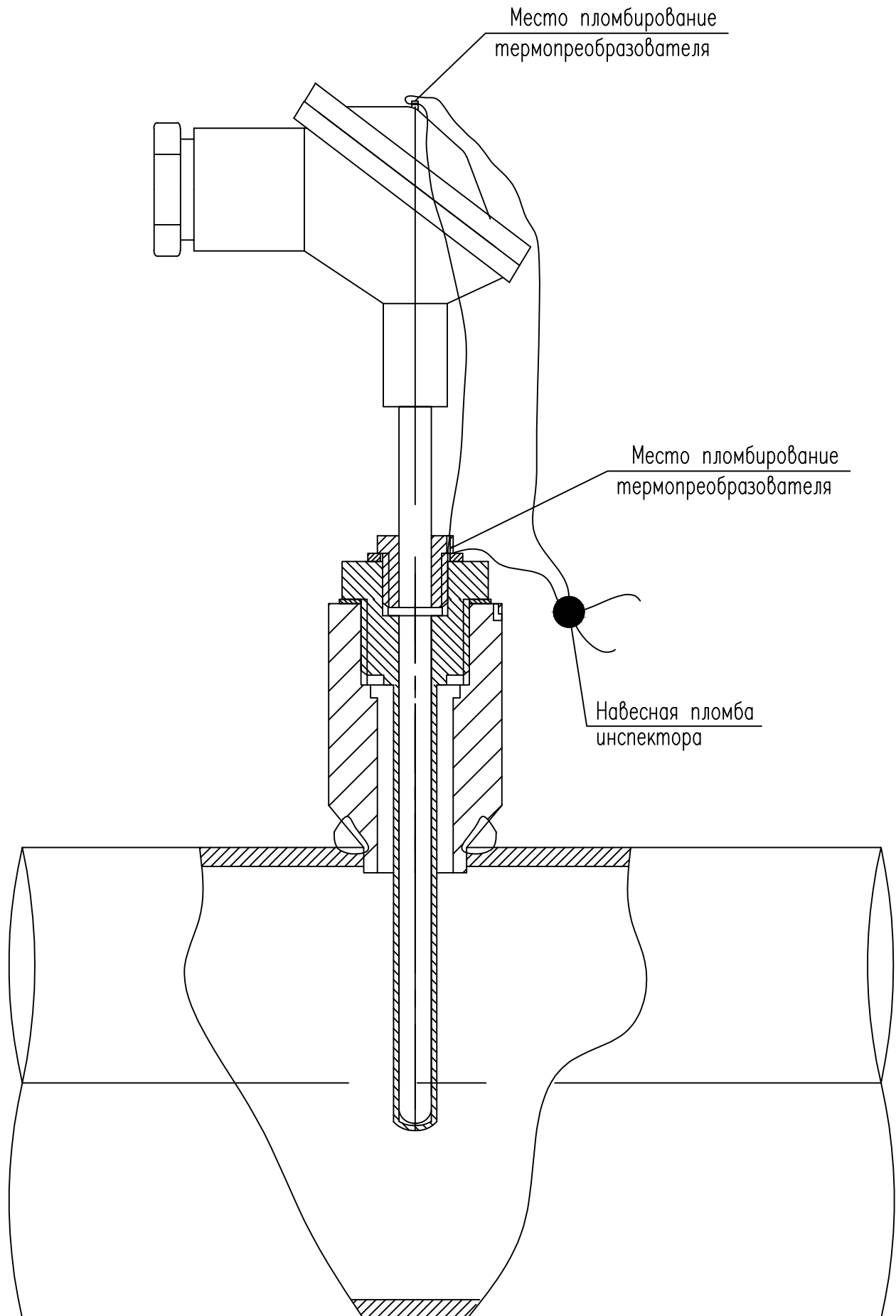
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Полн.	Дата

100.13-021-АТС

Лист

1.8

Схема пломбирования термпреобразователя ТЭМ



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погн.	Дата

100.13-021-АТС

Лист

1.9

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предприятие изготовитель	Ед.измер.	Кол-во	Масса един.	Примечания						
1	2	3	4	5	6	7	8	9						
	Модульный узел учета тепловой энергии, в составе:	ТЭМ-УЧТЭ		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	1								
1а-2а	Комплект термометров сопротивления L=70 мм, IP65 ΔT=3-145 °C, Pt100, α=0,00385 °C-1, кл. точности "1"	ТЭМ-110-15-1 ТУ4211-064-23041473-2008		АО "ТЭМ"	к-т	1		TE						
3а	Термометров сопротивления L=70 мм, IP65 T=-50...+190 °C, Pt100, α=0,00385 °C-1, кл. точности А	ТЭМ-100-15-А ТУ4211-061-23041473-2008		АО "ТЭМ"	шт.	1								
5а-6а	Преобразователь расхода электромагнитный, Ру=1,6 МПа, Ду=20, G2=0,127 м3/ч; Gmax=12,0 м3/ч, кл. 2, IP65	ЛГК410-20-12-II-ET		НПФ "Логика"	шт.	2		FE						
7а	Преобразователь расхода электромагнитный, Ру=1,6 МПа, Ду=20, G2=0,063 м3/ч; Gmax=6,0 м3/ч, кл. 2, IP65	ЛГК410-20-6-II-ET		НПФ "Логика"	шт.	1		FE						
9а-10а	Преобразователь избыточного давления Pmax=1,0 МПа основная погрешность 0,5% (4-20)мА, IP65	СДВ-И		НПК "ВИП"	шт.	3		PE						
16	Манометр показывающий, ф100 мм, присоединение G 1/2 0-16 кгс/см2; Tmax=150 °C; кл. 1,5; IP 54	TM-510.P.00 (0-1,6МПа) G1/2 1,5 IP54		АО "Росма"	шт.	6		PI						
17	Термометр показывающий, биметаллический, с оправой технич., 0-100 гр.С, L=64 мм, кл. точности "1,5" IP=43	БТ-51.211(0-100грС)G1/2 064.15 RU.C32.004.A		АО "Росма"	шт.	3		TI						
19	Кран шаровый муфтовый, внутренняя резьба Ду=15 мм, Tmax=150 °C, Ру=40 кгс/см2	VT.214.N.04		VALTEC	шт.	3								
21	Гильза защитная под термосопротивление M20x1,5 L=70 мм, Ру 6,3 МПа, сталь 20	ГТ6,3-6-70 ТУ 4211-002-31050776-2005		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	3								
22	Прямая добышка под термосопротивление L=35 мм, Ру=1,6 МПа, сталь 20, резьба M20x1,5	БТП1-09 ТУ 4211-001-31050776-2004		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	3								
23	Прямая добышка под показывающий термометр, G1/2" Ру 1,6 МПа, Ст20, L=35 мм	БТП1 ТУ4218-001-31050776-2005		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	3								
25	Кран шаровый со спускником, внутренняя резьба Ду=15 мм, Tmax=110 °C, P=40 кгс/см2	VT.245.N.04		VALTEC	шт.	9								
26	Отборное устройство для измерения давления Ру 16 кгс/см2, сталь 20, присоединение G 1/2"	16-70У ТУ36.22.21.14.001-93		НПО "МЦ-Багория"	шт.	9								
39	Комплект присоединительной арматуры к ЛГК410 (в комплекте с имитатором)	ТЭМ-КПА-4-20/2-20- 2/20-1,6		АО "Теплоэнергомонтаж"	к-т	3								
						100.13-021-АТС								
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							
		Разработал												
		Чертил												
		Проверил												
		Н.Контр.												
		Т.Контр.												
		Спецификация оборудования изделий и материалов.					Стадия	Лист	Листов					
												Р	1	4

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предприятие изготовитель	Ед.измер.	Кол-во	Масса един.	Примечания	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
40	Переход концентрический исполнение 2 К-76х3,0-57х3,0	ГОСТ 17378-2001		000 "Реком"	шт.	6			
41	Переход концентрический исполнение 2 К-57х3,0-25х1,6	ГОСТ 17378-2001		000 "Реком"	шт.	6			
	Прокладка паронитовая Ду=20 мм Н=3 мм	ГОСТ 15180-86		000 "Реком"	шт.	6			
	Уголок стальной	40х40		000 "Реком"	м	10			
	Штуцер для укрепления отверстий в трубопроводе 25 МПа, 200 °С, сталь 20	025-200-Ст20.Ш10х25		"Ижора-Автоматика-Сервис"	шт.	9			
	Труба стальная электросварная 76х3,0	ГОСТ 10704-91		000 "Реком"	м	2			
45	Приборный щит узла учета тепловой энергии, 500х500х210, в составе:	ТЭМ-ПЩ-Э		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	1			
11	Тепловычислитель, IP54	СПТ 941.20 ТУ 4217-089-2304.1473-2014		НПФ "Логика"	шт.	1			
12	Модем в комплекте с антенной GSM 900/1800 МГц				шт.	1			
14;15	Блок питания ~220В/-24В 30 мА	МПЗ6С2.24.030D3 ТУ6589-001-43469374-2004		000 "Модуль-М"	шт.	2			
14.1- 14.3	Блок питания ~220В/-12В 30 мА	10ВР220-12D ТУ6589-007-52209927-2004		000 "Трансэт"	шт.	3			
14.5	Блок питания ~220В/-12В 30 мА	10ВР220-12D ТУ6589-007-52209927-2004		000 "Трансэт"	шт.	1			
14.6	Блок питания для модема				шт.	1			
61	Розетка двойная трехполюсная 220В, 6А	РА 32-002 ТУ РБ 03968179.066-93		Спецконструкции	шт.	1			
62	Выключатель автоматический, In=2,0 А, хар-ка С напряжение переменное 220 В, I _p =1,45 In			Schneider Electric	шт.	1			
63	Выключатель автоматический, In=6,0 А, хар-ка С напряжение переменное 220 В, I _p =1,45 In			Schneider Electric	шт.	1			
58	Кабель слаботочный	КСРВ 6 х 0,4 ГОСТ 24334-80		ОАО "Севкабель"	м	1			
					100.13-021-АТС				Лист
									2
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предприятие изготовитель	Ед.измер.	Кол-во	Масса един.	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
89	Кабель-канал пластиковый, перфорированный	25x20		"ИЭК"	м	2		
65-70	Кабель силовой	ШВВП 2 x 0,5 ГОСТ 24334-80		ОАО "Севкабель"	м	10		
46	Бокс под 2-а автомата КМПн для наружной установки, IP30	МКР31-N-02-30-252		"ИЭК"	шт.	1		
47	Шина нулевая 6x9 8/1	YNN10-08-100		"ИЭК"	шт.	2		
48	DIN-рейка (18 см) оцинкованная	YDN10-0018		"ИЭК"	шт.	1		
88	Шина нулевая 6x9 14/2	YNN11-14-100		"ИЭК"	шт.	1		
87	Сальник PG21, IP54 Траб. (от - 40 до + 80) град.С, Ду=28 мм	YSA20-18-21-54-K41		"ИЭК"	шт.	5		
КАБЕЛИ И ПРОВОДА								
49	Коробка распределительная IP54	TYCO		"ИЭК"	шт.	3		
50-55	Экранированный слаботочный кабель	ALARM-S 2x0,22		ООО "KAS"	м.	60		
56-58	Экранированный слаботочный кабель	ALARM-S 4x0,22		ООО "KAS"	м.	30		
59-61 65-70	Кабель силовой	ШВВП 2 x 0,5 ГОСТ 24334-80		ОАО "Севкабель"	м	40		
59,63,64	Кабель силовой	ВВГ 3 x 1,5 ГОСТ 24334-80		ОАО "Севкабель"	м	22		
	Пруток стальной Ду20, Ст20			ОАО "Севкабель"	м	9		
	Кабель соединительный	ПВЗ 1 x 6 ГОСТ 7399-97		ОАО "Севкабель"	м	3		
	Труба гофрированная ПВХ с зондом наружный диаметр 16	арт. СТГ20-16-K41-100I		"ИЭК"	м	24		
	Труба гофрированная ПВХ с зондом наружный диаметр 20	арт. СТГ20-20-K41-100I		"ИЭК"	м	30		
						100.13-021-АТС		Лист
						3		
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предприятие изготовитель	Ед.измер.	Кол-во	Масса един.	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<u>ИЗОЛЯЦИЯ</u>								
	Фольгоизол	АСС 5/50			м2	2,70		
	Маты минераловатные 900x7800мм толщина с учетом уплотнения 40мм	PAROC Hvac Mat		ООО "Парок"	уп.	0,1		
	Проволока отожженная диаметр 0,5мм				кг.	0,02		
	Лента клейкая алюминиевая ширина 47				м.	9		
	Лента ПВХ ширина 38				м.	12		
	Грунт-эмальпротивокоррозионный (зеленый)	ВАК ВД-АК-012ПК			кг.	1		
						100.13-021-АТС		Лист
								4
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

База данных для программирования СПТ 941.20

Объект:

Адрес:

Обозначение	Диапазон изменений	Значения	Наименование и комментарий
СП	0 - 99	4	Номер схемы потребления
ЕИ/Р	0, 1, 2	0	Единицы измерений 0 - кгс/см ² ; 1 - МПа, 2 - бар
ЕИ/Q	0, 1, 2	0	Единицы измерений 0 - Гкал; 1 - ГДж; 2 - MWh
ТО	0-23 ч; 0-59 мин; 0-59 с	тек.время	Время отсчета
ДО	01-31 д; 01-12 м; 00-99 г	тек.время	Дата отсчета
СР	01 - 28 сут	01	Расчетные сутки
ЧР	00 - 23 ч	23	Расчетный час
tхк	0 - 100, °C	0	Константа температуры холодной воды
Рхк	0 - 16 кгс/см ²	2,5	Константа давления холодной воды
ТС	0, 1, 2	1	Тип подключаемых датчиков температуры
ТС1	0, 1	1	Признак включения датчика температуры на трубопроводе 1 и 2
ТС2		1	
ТС3	0, 1, 2, 3	1	Подключение термопреобразователя для измерения температуры t3, tx, t4
tk1		95	Константа температуры по трубопроводу 1, 2 и 3
tk2	0 - 176, °C	70	
tk3		60	
ПД1		1	Признак использования датчика избыточного давления 1.
ПД2	0, 1, 2, 3	1	Признак использования датчика избыточного давления 2.
ПД3		1	Подключение преобразователя давления для измерения давления P3, Pх и P4
ВП1		10,2	Верхний предел диапазона измерений датчиков избыточного давления
ВП2	0 - 16, кгс/см ²	10,2	
ВП3		10,2	
Рк1		4,50	Константа избыточного давления по трубопроводу 1, 2 и 3
Рк2	0 - 16, кгс/см ²	3,50	
Рк3		4,00	
С1	(0,000000 - 9,999999) м ³	**	Цена импульса датчика объема (по паспорту прибора)**
Gв1	(0 - 99999,99) м ³ /ч	12,0	Верхний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 1
Gн1	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,127	Нижний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 1
Gкв1	(0 - 99999,99) м ³ /ч	2,079	Константа (верхняя) расхода по трубопроводу 1
Gкн1	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,127	Константа (нижняя) расхода по трубопроводу 1
Gомс1	(0 - 9999,99) м ³ /ч	0,008	Отсечка самохода для расходомера, установленного на трубопроводе 1
С2	(0,000000 - 9,999999) м ³	**	Цена импульса датчика объема (по паспорту прибора)**
Gв2	(0 - 99999,99) м ³ /ч	12,0	Верхний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 2
Gн2	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,127	Нижний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 2
Gкв2	(0 - 99999,99) м ³ /ч	2,045	Константа (верхняя) расхода по трубопроводу 2
Gкн2	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,127	Константа (нижняя) расхода по трубопроводу 2
Gомс2	(0 - 9999,99) м ³ /ч	0,008	Отсечка самохода для расходомера, установленного на трубопроводе 2
С3	(0,000000 - 9,999999) м ³	**	Цена импульса датчика объема (по паспорту прибора)**
Gв3	(0 - 99999,99) м ³ /ч	6,0	Верхний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 3
Gн3	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,063	Нижний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 3
Gкв3	(0 - 99999,99) м ³ /ч	1,829	Константа (верхняя) расхода по трубопроводу 3
Gкн3	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,063	Константа (нижняя) расхода по трубопроводу 3
Gомс3	(0 - 9999,99) м ³ /ч	0,008	Отсечка самохода для расходомера, установленного на трубопроводе 3
AGв1		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкв1
AGв2		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкв2
AGв3		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкв3
AGн1		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкн1
AGн2		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкн2
AGн3		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкн3
HM	0,0000 - 0,0400	0,02	Уставка на небаланс масс
Mк	(0 - 99999,99), м/ч	0	Константа часовой массы
AMк		48	Алгоритм использования Mк.
ArV		#Н/Д	Алгоритм использования произведения р3V3
Qк	(0 - 9999,99), Гкал	0	Константа часового тепла
AQк		#Н/Д	Алгоритм использования Qк
NT	0 - 99	0	Сетевой номер
ИД	0 - 99999999	0	Идентификатор (заводской номер прибора)
КИ1	структура параметра "AB"	12	Конфигурация интерфейса
КИ2	структура параметра "ABC"	000	Конфигурация интерфейса
КИ3	структура параметра "AB"	00	Конфигурация интерфейса
КД1	0, 1, 2, 3, 4	2	Настройка дискретного входа/выхода на разъеме X4
AKД1		#Н/Д	Алгоритм работы дискретного выхода
КД2	0, 1, 2	0	Настройка дискретного входа на разъеме X11
АНС		00,01,02,47,48,49	Список номеров событий относимых к нестандартным ситуациям
АСТ	АСТ1-АСТ16	#Н/Д	Алгоритм работы счетчиков времени СТ1-СТ16
КТГ	0, 1	0	Контроль температурного графика
КУ1	0 - 17	9	Контроль по уставкам. 0-контроль выключен, 1-контроль G1, 2-контроль G2, 3-контроль G3, 4-контроль Gм1, 5-контроль Gм2, 6-контроль Gм3, 7-контроль t1,8-контроль t2, 9-контроль dt, 10-контроль t3, 11-контроль tx, 12-контроль t4, 13-контроль P1, 14-контроль P2, 15-контроль P3, 16-контроль Pх, 17-контроль P4
УВ1	(-999999,9 - 999999,9)	25	Верхняя уставка. Верхняя граница диапазона, на соответствие которому контролируется один из текущих параметров
УН1	(-999999,9 - 999999,9)	5	Нижняя уставка. Нижняя граница диапазона, на соответствие которому контролируется один из текущих параметров

** - не превышать fгр. СПТ 941 = 18 Гц

Абонент: _____ / _____ /

100.13-021-АТС

Изм.	Кол.	Лист	Ндок	Подп.	Дата				
Разработал						База данных тепловычислителя СПТ 941.20	Стадия	Лист	Листов
Чертил							Р	1	1
Проверил							Наименование проектной организации		
Н.Контроль									
Т.Контроль									

Перечень основных нештатных ситуаций теплосчетчика и расчет потребленной тепловой энергии за время действия нештатной ситуации.

Обозначение	Краткое описание
ДС00	Разряд батареи ($U_{\delta} < 3,2$ В). Следует в течение месяца заменить батарею
ДС01	Отсутствие напряжения на разъеме Х1 тепловычислителя
ДС02	Изменение сигнала на дискретном входе Х4
ДС03	Изменение сигнала на дискретном входе Х11
ДС04	Параметр t_x вне диапазона 0...176 °С
ДС05	Параметр t_4 вне диапазона -50...176 °С
ДС06	Параметр P_x вне диапазона 0...1,03*ВПЗ
ДС07	Параметр P_4 вне диапазона 0...1,03*ВПЗ
ДС08	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ1 вне диапазона УН1...УВ1
ДС09	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ2 вне диапазона УН2...УВ2
ДС10	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ3 вне диапазона УН3...УВ3
ДС11	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ4 вне диапазона УН4...УВ4.
ДС12	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ5 вне диапазона УН5...УВ5.
ДС32	Параметр P_1 вне диапазона 0...1,03*ВП1
ДС33	Параметр P_2 вне диапазона 0...1,03*ВП2
ДС34	Параметр P_3 вне диапазона 0...1,03*ВП3
ДС35	Параметр t_1 вне диапазона 0...176 °С
ДС36	Параметр t_2 вне диапазона 0...176 °С
ДС37	Параметр t_3 вне диапазона 0...176 °С
ДС38	Расход через ВС1 выше верхнего предела диапазона измерений ($G_1 > G_{\delta 1}$)
ДС39	Ненулевой расход через ВС1 ниже нижнего предела диапазона измерений ($0 < G_1 < G_{\delta 1}$)
ДС40	Ненулевой расход через ВС1 ниже значения отсечки самохода ($0 < G_1 < G_{отс1}$)
ДС41	Расход через ВС2 выше верхнего предела диапазона измерений ($G_2 > G_{\delta 2}$)
ДС42	Ненулевой расход через ВС2 ниже нижнего предела диапазона ($0 < G_2 < G_{\delta 2}$)

100.13-021-АТС

Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата				
Разработал						Перечень основных нештатных ситуаций теплосчетчика	Стадия	Лист	Листов
Чертил					Р		1.1	2	
Проверил					Наименование проектной организации				
Н.контр.									
Т.контр.									

Расчет расхода теплоносителя по теплопотребляющим
установкам по часам суток в зимний и летний периоды.

Договор теплоснабжения

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Абонент: Юридическое наименование абонента

Адрес: Фактический адрес установки ЧУТЭ

УЗЕЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Шифр: 100.13-021-АТС

2021 год
Город

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Абонент: Юридическое наименование абонента

Адрес: Фактический адрес установки ЧУТЭ

УЗЕЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Шифр: 100.13-021-АТС

Утверждаю:
Главный инженер проекта

_____/_____/

« ____ » _____ 20 ____ г.

Согласовано:

_____/_____/

« ____ » _____ 20 ____ г.

2021 год
Город

**Технические условия на проектирование
коммерческого узла учета тепловой энергии**

Содержание

Лист	Наименование	Примечание
	Технические условия на проектирование коммерческого узла учета тепловой энергии	
1.1	Общие данные	
1.2	Ведомость рабочих чертежей основного комплекта	
1.3	Ведомость прилагаемых документов	
1.4	Ведомость ссылочных документов	
1.5-1.11	Общие указания	

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта _____ / _____ /

						100.13-021-АТС			
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки ЧУТЭ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата				
Разработал						Узел учета тепловой энергии	Стадия	Лист	Листов
Чертил							Р	1.1	11
Проверил									
Н.контр.						Общие данные	Наименование проектной организации		
Т.контр.									

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1.1-1.11	Общие данные.	
2	Схема подключения объекта.	
3	Схема принципиальная до установки ЧУТЭ.	
4	Схема автоматизации.	
5	Схема принципиальная после установки ЧУТЭ.	
6	Схема электрическая принципиальная питания.	
7	Схема подключения приборов.	
8	Схема соединения внешних проводок.	
9	План расположения оборудования.	
10	Общий вид щита (с открытой крышкой).	

						100.13-021-АТС				Лист
										1.2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Ведомость прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
<u>Прилагаемые документы</u>		
	Расчет гидравлических потерь давления.	
	Расчет номинальных значений приборов автоматического отключения.	
	Схема измерительных участков.	
	Спецификация оборудования изделий и материалов.	
	База данных тепловычислителя СПТ 941.20.	
	Перечень основных нештатных ситуаций теплосчетчика.	
	Расчет расхода теплоносителя по теплопотребляющим установкам по часам суток в зимний и летний периоды.	
	Договор теплоснабжения.	
	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	

						100.13-021-АТС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.3

Ведомость ссылочных документов

Обозначение	Наименование	Примечание
Ссылочные документы		
СЗК14-2-02 ч. 1	«Приборы для измерения и регулирования давления, Установка закладных конструкций». Часть 1.	
СТМ 4-1-2009	«Приборы для измерения и регулирования температуры». Установка на оборудовании и коммуникациях.	
РАЖГ.4.07111.001 РЭ	Преобразователи расхода ЛГК410 Руководство по эксплуатации.	
ТУ4193-006-31050776-2009	Комплект соединений трубопроводов монтажный ТЭМ-КПА.	
РАЖГ.4.21412.031 РЭ	Руководство по эксплуатации. Тепловычислители СПТ 941. Руководство по эксплуатации. Теплосчетчики	
РАЖГ.4.21431.035 РЭ	Логика 8941	
Приложение к сертификату	Описание типа средств измерений ТЭМ-110.	
Приложение к сертификату	Описание типа средств измерений ТЭМ-100. Преобразователь давления измерительный СДВ с выходным сигналом (4-20) мА. Руководство по эксплуатации.	
АГБР.4.06239.001-01 РЭ		
№ 1034 от 18 ноября 2013 г.	Постановление Правительства Российской Федерации о коммерческом	
Москва	учете тепловой энергии, теплоносителя) Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя. 2013г.) Методика осуществления коммерческого учета, тепловой энергии, теплоносителя (приложение к Постановлению Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»	

						100.13-021-АТС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.4

9. Организация учета потребленной тепловой энергии в отопительный период:

Для учета потребленной тепловой энергии в отопительный период на систему отопления используются преобразователи расхода, давления и температуры, установленные на подающем и обратном трубопроводах системы теплоснабжения на вводе в ИТП.

Потребленная тепловая энергия системы теплоснабжения в отопительный период определяется по формуле:

$$Q_{\text{прибора}} = M_1(h_1 - h_{xв}) - M_2(h_2 - h_{xв}), \text{ где}$$

- $Q_{\text{прибора}}$ – величина потребленной тепловой энергии системы теплоснабжения, (Гкал);
- M_1 – текущее значение массового расхода по подающему тр-ду, (т);
- M_2 – текущее значение массового расхода по обратному тр-ду, (т);
- $h_{xв} = f(P_{xв}; T_{xв})$ – значение энтальпии холодной воды. Температура холодной воды принимается равной 0^* , ($^{\circ}\text{C}$);
- $h_1 = f(P_1; T_1)$ – текущее значение энтальпии по подающему тр-ду, (Гкал/т);
- $h_2 = f(P_2; T_2)$ – текущее значение энтальпии по обратному тр-ду, (Гкал/т).

* – Абонент при подготовке ежемесячного отчета о теплоснабжении самостоятельно производит перерасчет величины потребленной тепловой энергии на фактическую среднемесячную температуру холодной воды в соответствии с формулой:

$$Q_{\text{пересч.}} = (M_1 - M_2)(t_{\text{ср.месяч.факт.}} - t_{xв.const}) * C, \text{ где}$$

$Q_{\text{пересч.}}$ – величина потребленной тепловой энергии системы теплоснабжения, (Гкал);

$t_{\text{ср.месяч.факт.}}$ – температура средняя месячная холодной воды, ($^{\circ}\text{C}$);

$t_{xв.const}$ – значение температуры холодной воды, 0°C ;

C – теплоемкость, (Гкал/(т* $^{\circ}\text{C}$));

M_1 – накопленное массовое значение расхода по подающему трубопроводу за отчетный период, (т);

M_2 – накопленное массовое значение расхода по обратному трубопроводу за отчетный период, (т).

Контур отопления в межотопительный период отключен. Отбор теплоносителя по данному тепловому вводу осуществляется только на нужды ГВС.

Для учета потребленной тепловой энергии в отопительный и межотопительный периоды на систему ГВС используются преобразователи расхода, давления и температуры, установленные на подающем трубопроводе ГВС.

Потребленная тепловая энергия системы ГВС в отопительный и межотопительный периоды определяется по формуле:

$$Q_{\text{прибора}} = M_{\text{гвс}}(h_{\text{гвс}} - h_{xв}), \text{ где}$$

- $Q_{\text{прибора}}$ – величина потребленной тепловой энергии системы ГВС, (Гкал);
- $M_{\text{гвс}}$ – текущее значение массового расхода по подающему тр-ду ГВС, (т);
- $h_{xв} = f(P_{xв}; T_{xв})$ – значение энтальпии холодной воды. Температура холодной воды принимается равной 0^* , ($^{\circ}\text{C}$);
- $h_{\text{гвс}} = f(P_{\text{гвс}}; T_{\text{гвс}})$ – текущее значение энтальпии по подающему тр-ду ГВС, (Гкал/т).

									Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100.13-021-АТС			1.7

* - Абонент при подготовке ежемесячного отчета о теплоснабжении самостоятельно производит перерасчет величины потребленной тепловой энергии на фактическую среднемесячную температуру холодной воды в соответствии с формулой:

$$Q_{\text{пересч.}} = M_3(t_{\text{ср.месяч.факт.}} - t_{\text{х.в.const}}) * C, \text{ где}$$

$Q_{\text{пересч.}}$ - величина потребленной тепловой энергии системы теплоснабжения, (Гкал);

$t_{\text{ср.месяч.факт.}}$ - температура средняя месячная холодной воды, (°C);

$t_{\text{х.в.const}}$ - значение температуры холодной воды, 0°C;

C - теплоемкость, (Гкал/(т*С));

M_3 - накопленное массовое значение расхода по подающему трубопроводу ГВС за отчетный период, (т).

Для реализации учета потребленной тепловой энергии устанавливается узел учета тепловой энергии следующей конфигурации:

**Конфигурация коммерческого узла учета тепловой энергии
Комплект теплосчетчика «Логика 8941-2-18 1 2 1»**

Измеряемый параметр	Преобразователь	Установленный размер	Диапазон измерений	Погрешность измерений
Подающий трубопровод системы теплоснабжения.				
Температура	Термосопротивление ТЭМ-110, Pt100, $\alpha=0,00385^{\circ}\text{C}^{-1}$, кл. 1	L=70 мм	$\Delta t=3-145^{\circ}\text{C}$	$\pm(0,05+0,001*\Delta t)$
Расход	Преобразователь расхода ЛГК410-20-12-II-ЕТ, ТЭМ КПА-4-20/2-20-2/20	Ду=20 мм	$G_2=0,127 \text{ м}^3/\text{ч}$ $G_{\text{max}}=12,0 \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 2 \%$ $\pm 0,9 \%$
Давление	Датчик давления типа СДВ-И, (4-20) мА		$P_{\text{max}}=1,0 \text{ МПа}$	$\pm 0,5 \%$
Обратный трубопровод системы теплоснабжения.				
Температура	Термосопротивление ТЭМ-110, Pt100, $\alpha=0,00385^{\circ}\text{C}^{-1}$, кл. 1	L=70 мм	$\Delta t=3-145^{\circ}\text{C}$	$\pm(0,05+0,001*\Delta t)$
Расход	Преобразователь расхода ЛГК410-20-12-II-ЕТ, ТЭМ КПА-4-20/2-20-2/20	Ду=20 мм	$G_2=0,127 \text{ м}^3/\text{ч}$ $G_{\text{max}}=12,0 \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 2 \%$ $\pm 0,9 \%$
Давление	Датчик давления типа СДВ-И, (4-20) мА		$P_{\text{max}}=1,0 \text{ МПа}$	$\pm 0,5 \%$
Подающий трубопровод системы ГВС				
Температура	Термосопротивление ТЭМ-100, Pt100, $\alpha=0,00385^{\circ}\text{C}^{-1}$, кл. А	L=70 мм	$t=(-50-+190)^{\circ}\text{C}$	$\pm(0,15+0,002*t)$
Расход	Преобразователь расхода ЛГК410-20-6-II-ЕТ, ТЭМ КПА-4-20/2-20-2/20	Ду=20 мм	$G_2=0,063 \text{ м}^3/\text{ч}$ $G_{\text{max}}=6,0 \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 2 \%$ $\pm 0,9 \%$
Давление	Датчик давления типа СДВ-И, (4-20) мА		$P_{\text{max}}=1,0 \text{ МПа}$	$\pm 0,5 \%$

						Лист
						1.8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100.13-021-АТС

Измеряемый параметр	Преобразователь	Устан-ный размер	Диапазон измерений	Погрешность измерений
Тепловычислитель				
Тепловая энергия	СПТ 941.20	180x194x64	0-99999999 Гкал	Тепловой энергии: ±0,02 % Массового расхода: ±0,02%

Алгоритм вычисления тепловой энергии

- В системе теплоснабжения в отопительный период вычисление потребленной тепловой энергии на нужды отопления и ГВС посредством СПТ 941.20 производится по показаниям датчиков расхода, давления и температуры, установленным на вводе в ИТП подающем трубопроводе ГВС по схеме N4, вычисление потребленной тепловой энергии производится по формуле:

$$Q = M_1 \cdot (h_1 - h_2) + (M_1 - M_2) \cdot (h_2 - h_{xв}), \text{ (Гкал/ч)}$$

$$Q_2 = M_3 \cdot (h_3 - h_{xв}), \text{ (Гкал/ч)}$$

- Q – величина потребленной тепловой энергии системы отопления, (Гкал);
- Q₂ – величина потребленной тепловой энергии ГВС, (Гкал);
- M₁ – масса воды по подающему тр-ду системы теплоснабжения, т/ч;
- M₂ – масса воды по обратному тр-ду системы теплоснабжения, т/ч;
- M₃ – масса воды по подающему тр-ду системы ГВС, т/ч;
- h_{хв} = f (P_{хв}; T_{хв}) – значение энтальпии холодной воды. Температура холодной воды принимается равной 0 °С;
- h₁ = f (P₁; T₁) – значение энтальпии в подающем тр-де системы теплоснабжения, (Гкал/т);
- h₂ = f (P₂; T₂) – значение энтальпии в обратном тр-де системы теплоснабжения (Гкал/т);
- h₃ = f (P₃; T₃) – значение энтальпии в подающем тр-де системы ГВС (Гкал/т).

Ежегодно в начале отопительного сезона абонент вызывает представителя энергоснабжающей организации для производства допуска ЧУТЭ в эксплуатацию. При этом проверяется соответствие ЧУТЭ настоящему проекту, и устанавливаются согласованные настроечные параметры, а также проверяется архив изменений, N версии ПО тепловычислителя и расходомеров.

Регистрация параметров:

- Автоматизированный контроль за работой узла учета может осуществляться с помощью устройства передачи данных по различным каналам связи, посредством которого теплоснабжающая или обслуживающая организация имеет возможность снятия архивных данных с тепловычислителя СПТ 941.20.

- Съем регистрируемых параметров и архивных данных из памяти тепловычислителя может производиться с помощью оптопорта и адаптера (оптопорта и смартфона на базе ОС «Андроид»).

						100.13-021-АТС	Лист
							1.9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

– Ежемесячно в энергоснабжающую организацию предоставляется отчет о теплопотреблении по приборам ЧУТЭ.

Абонент обеспечивает беспрепятственный доступ представителям ТСО к ЧУТЭ для подключения устройств дистанционного съема показаний.

10. В пределах технического помещения применяются стальные трубы по ГОСТ 10704-91 в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (Актуализированная редакция СНиП 3.05.03-85). Контроль качества сварных соединений участков трубопроводов узла учета производят методом гидравлических испытаний давлением 1,25Р раб (но не ниже 10 кгс/см²) в течение 5 минут СНиП 3.05.03-85.

Восстановление теплоизоляции производят минеральной ватой на синтетической связке (толщина основного слоя 40мм) с обмоткой фольгоизолом в соответствии с требованиями СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов» (Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003).

11. Вся дренажная и воздушная арматура до узла учета тепловой энергии должна быть закрыта и опломбирована.

12. Для установки расходомеров ЛГК410 в трубопровод используется монтажный комплект «ТЭМ-КПА» производства АО «Теплоэнергомонтаж». См. схему измерительных участков.

13. Кабели от датчиков до тепловычислителя вести по стенам и потолку. См. план расположения оборудования, лист 9.

14. Спецификация оборудования, изделий и материалов приведена в прилагаемых документах.

15. Работы по монтажу узла учета будут проводиться на действующем ИТП в стесненных условиях.

– С наличием в зоне производства работ действующего технологического оборудования;

– Внутренняя проводка в здании не обесточена, напряжение в сети составляет 380/220 В, что является высоким (выше 42 В) и опасным для человека.

Проект выполнен в соответствии с нормативными документами:

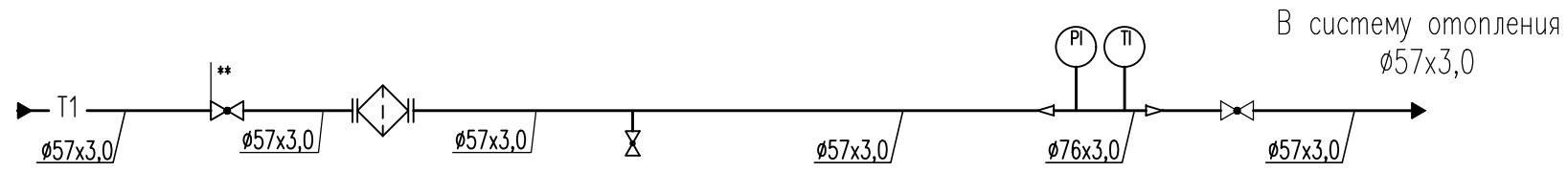
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (Актуализированная редакция СНиП 3.05.03-85);
- СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов» (Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003);
- СП 73.13330.2012 «Внутренние санитарно-технические системы зданий» (Актуализированная редакция СНиП 3.05.01-85);
- СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения» (Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85);

										Лист
										1.10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100.13-021-АТС				

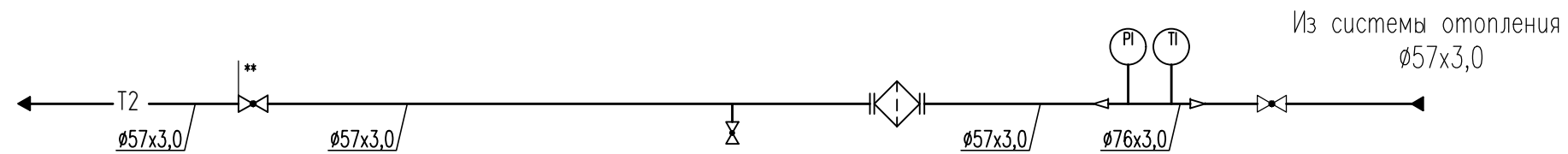
- СП 76.13330.2016 Электротехнические устройства. Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85;
- СП 77.13330.2016 Системы автоматизации. Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85;
- СП 41.101-95. Проектирование тепловых пунктов.1997г.
- Постановление Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. N 1034 Москва, о коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя (Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя. 2013г.).
- «Методика коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» Приказ Минстроя России №99 от 17.03.2014 г.
- Правила устройства электроустановок. 7-е изд., 2003г.
- Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок. 2003г.
- Правила эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей. 2000г.
- ГОСТ 21.205-93 Условные обозначения элементов санитарно-технических систем.
- ГОСТ 21.408-93 Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов.
- Изменение N1 к СНиП 3.05-07-85, утвержденное постановлением Госстроя СССР от 25 октября 1990 г. N93.
- Преобразователи расхода ЛГК410. Руководство по эксплуатации. РАЖГ.407111.001 РЭ.
- Руководство по эксплуатации. Тепловычислители СПТ 941. РАЖГ.421412.031 РЭ.
- Руководство по эксплуатации. Теплосчетчик Логика 8941. РАЖГ.421431.035 РЭ.
- Приложение к сертификату. Описание типа средств измерений ТЭМ-110.
- Приложение к сертификату. Описание типа средств измерений ТЭМ-100.
- Преобразователь давления измерительный СДВ с выходным сигналом (4-20) мА. Руководство по эксплуатации. АГБР.406239.001-01 РЭ.

						100.13-021-АТС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.11

Из Т/С
 Т1 $\phi 57 \times 3,0$
 $Q=0,05$ Гкал/ч
 $G=2,000$ м/ч
 $T=95^{\circ}\text{C}$
 $P=4,5$ кгс/см²



В Т/С
 Т2 $\phi 57 \times 3,0$
 $T=70^{\circ}\text{C}$



Из Т/С
 Т3 $\phi 57 \times 3,0$
 $Q_{\text{ср.}}=0,045$ Гкал/ч
 $Q_{\text{max}}=0,108$ Гкал/ч
 $G_{\text{max}}=1,800$ м/ч
 $T=60^{\circ}\text{C}$
 $P=4,0$ кгс/см²

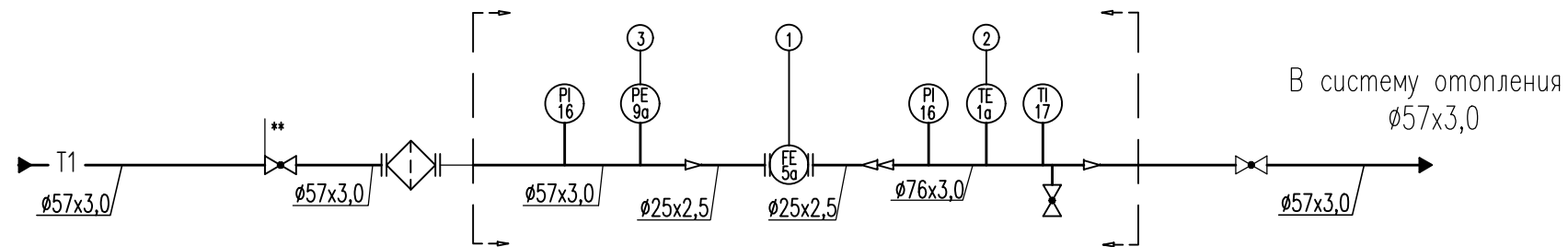


Примечание.

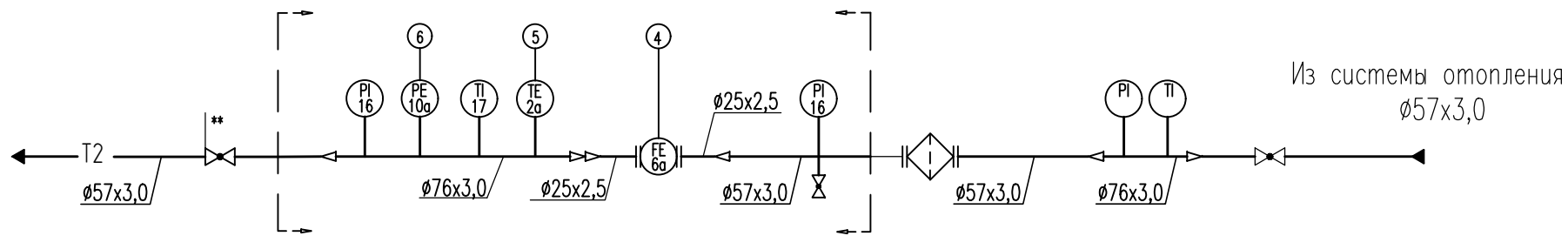
- ** Граница раздела балансовой принадлежности

						100.13-021-АТС					
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УТЭ					
Изм.	Кол.	Лист	Нгок.	Подп.	Дата	Узел учета тепловой энергии					
Разработал									Стадия	Лист	Листов
Чертил									Р	3	1
Проверил									Наименование проектной организации		
Н.Контроль											
Т.Контроль						Схема принципиальная до установки УТЭ					

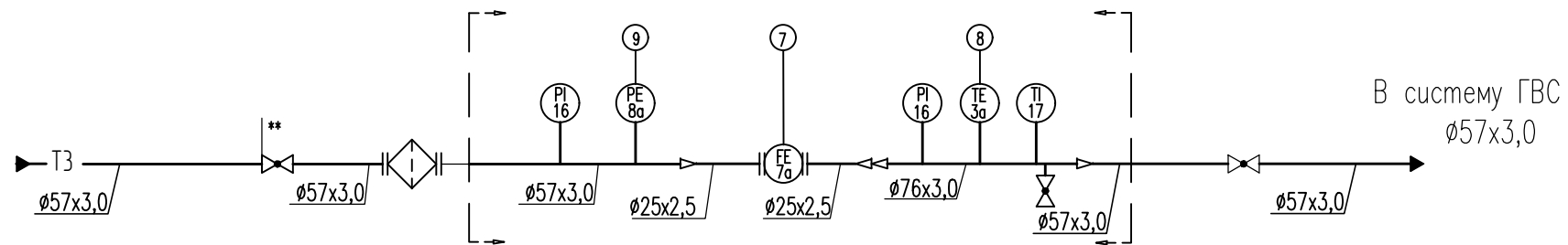
Из Т/С
 Т1 $\varnothing 57 \times 3,0$
 $Q=0,05$ Гкал/ч
 $G=2,000$ м/ч
 $T=95^{\circ}\text{C}$
 $P=4,5$ кгс/см²



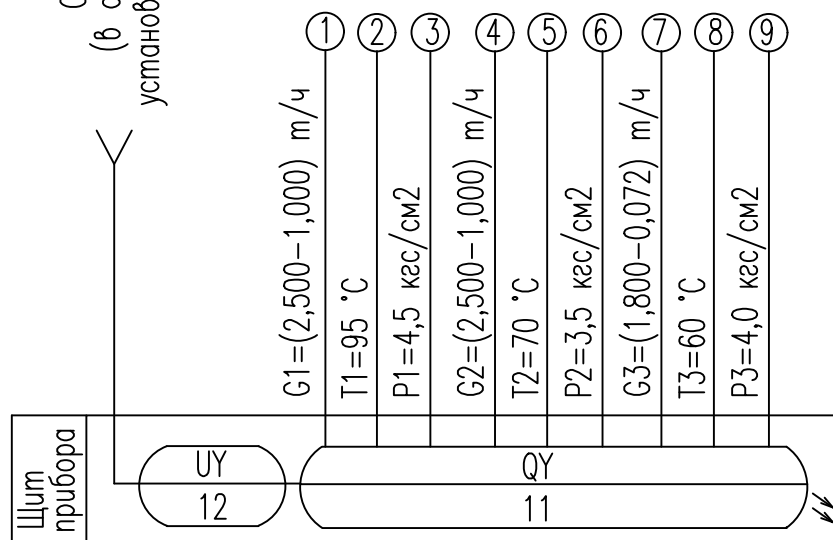
В Т/С
 Т2 $\varnothing 57 \times 3,0$
 $T=70^{\circ}\text{C}$



Из Т/С
 Т3 $\varnothing 57 \times 3,0$
 $Q_{\text{ср.}}=0,045$ Гкал/ч
 $Q_{\text{max}}=0,108$ Гкал/ч
 $G_{\text{max}}=1,800$ м/ч
 $T=60^{\circ}\text{C}$
 $P=4,0$ кгс/см²



Связь по GSM-модему
 (в случае необходимости
 установить внешнюю антенну)



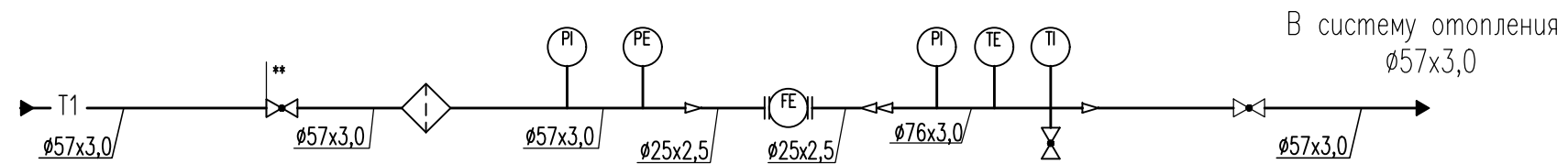
Съем регистрируемых параметров и архивных данных из памяти тепловычислителя может производиться с помощью оппорта и адаптера (оппорта и смартфона на базе ОС "Андроид")

Примечание.

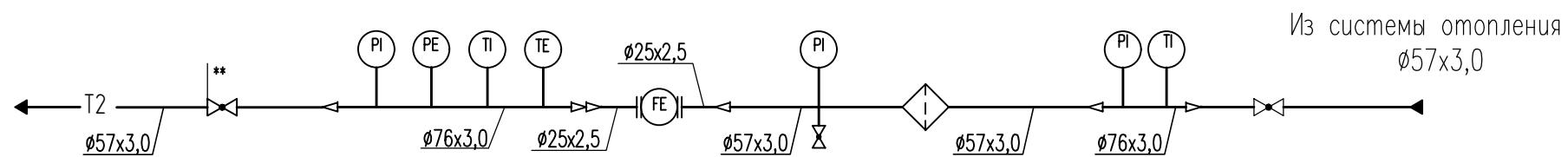
1. [] границы проектирования УТЭ.
2. Позиции оборудования даны в соответствии со спецификацией
3. ** Граница раздела балансовой принадлежности

						100.13-021-АТС			
						Юридическое наименование абонента			
						Фактический адрес установки УТЭ			
Изм.	Кол.	Лист	Нгок.	Погн.	Дата	Узел учета тепловой энергии	Стадия	Лист	Листов
Разработал							Р	4	1
Чертил									
Проверил									
Н.Контроль									
						Схема автоматизации		Наименование проектной организации	

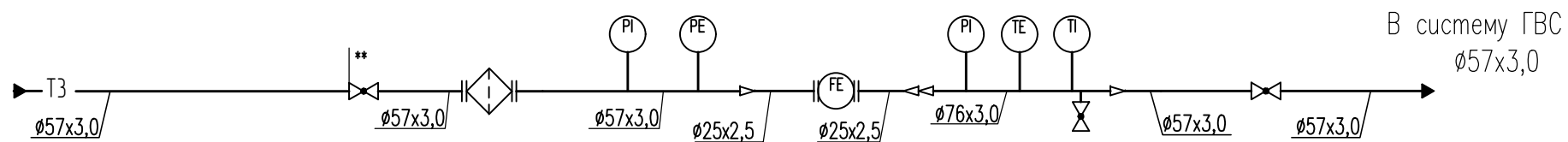
Из Т/С
 Т1 $\phi 57 \times 3,0$
 $Q=0,05$ Гкал/ч
 $G=2,100$ м/ч
 $T=95^{\circ}\text{C}$
 $P=4,5$ кгс/см²



В Т/С
 Т2 $\phi 57 \times 3,0$
 $T=70^{\circ}\text{C}$



Из Т/С
 Т3 $\phi 57 \times 3,0$
 $Q_{\text{ср.}}=0,045$ Гкал/ч
 $Q_{\text{max}}=0,108$ Гкал/ч
 $G_{\text{max}}=1,800$ м/ч
 $T=60^{\circ}\text{C}$
 $P=4,0$ кгс/см²

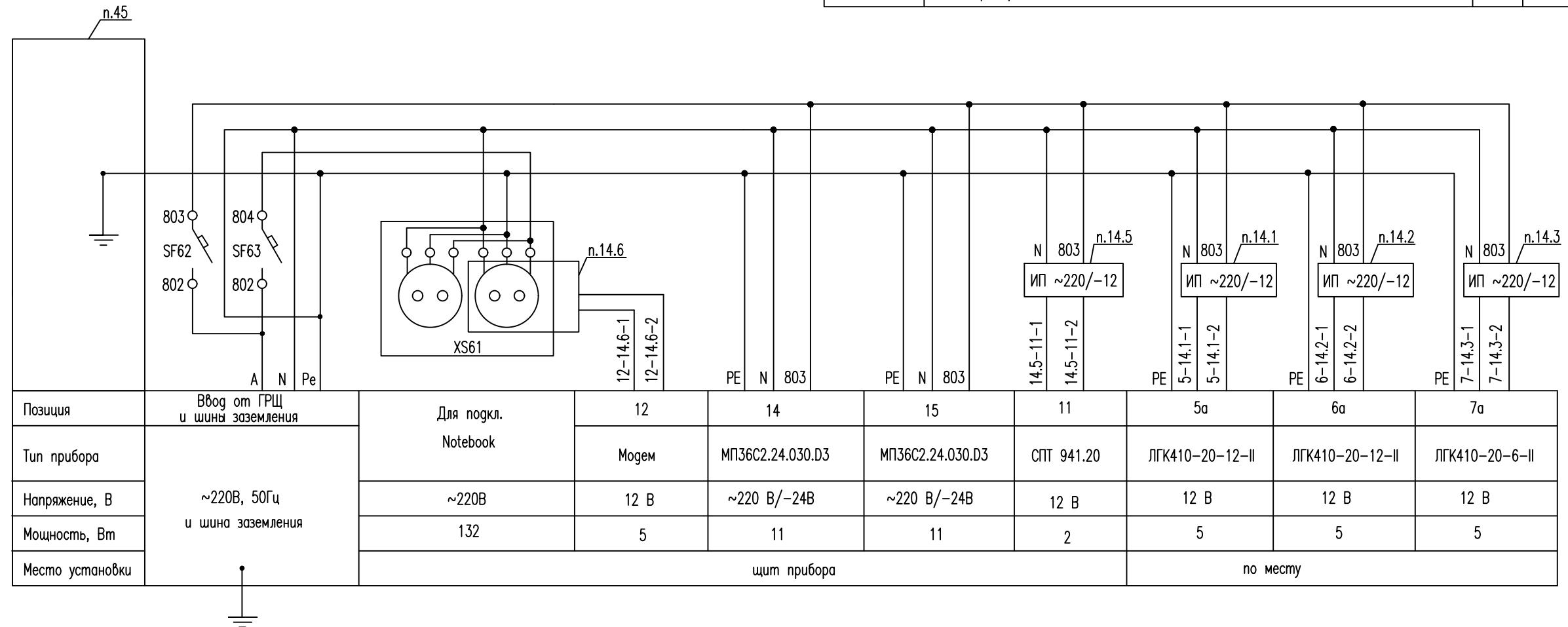


Примечание.

- ** Граница раздела балансовой принадлежности

						100.13-021-АТС				
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УТЭ				
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
Разработал						Узел учета тепловой энергии		Стадия	Лист	Листов
Чертил								Р	5	1
Проверил						Схема принципиальная после установки УТЭ		Наименование проектной организации		
Н.Контроль										
Т.Контроль										

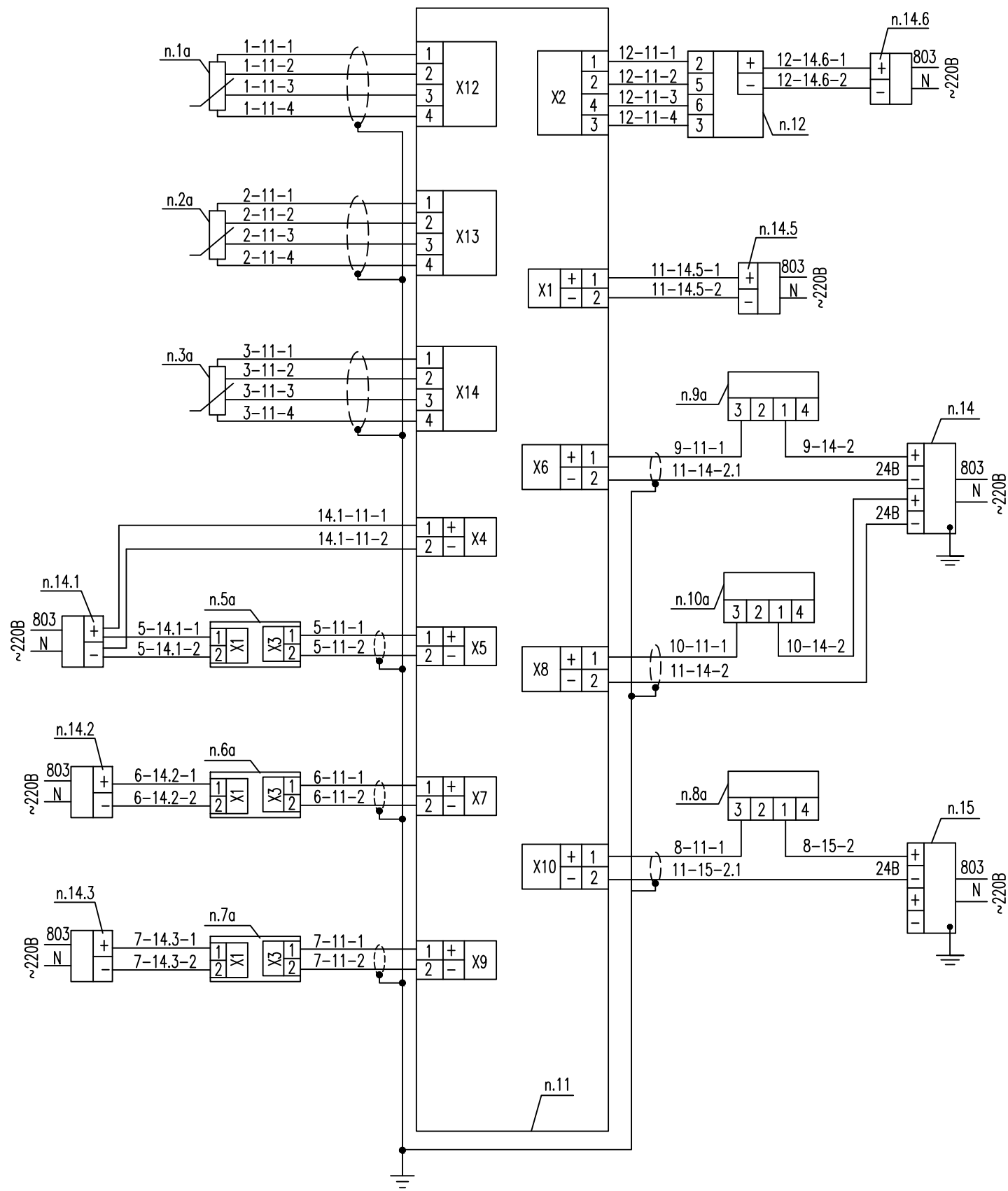
Поз. Обозн.	Наименование	Кол.	Примечания
<u>Приборы на щите</u>			
XS61	Розетка двужестная трехполюсная 220В, 6А на DIN-рейку	1	IP44
SF62	Выключатель автомат. "ИЭК", ВА 47-29, 220В, I _n =2,0А, I _p =1,45I _n , хар-ка "С"	1	IP20
SF63	Выключатель автомат. "ИЭК", ВА 47-29, 220В, I _n =6,0А, I _p =1,45I _n , хар-ка "С"	1	IP20
11	Тепловычислитель СПТ 941.20	1	IP54
12	Модем	1	IP20
14, 15	Источник питания МП36С2.24.030.D3, ~220В/-24В	2	IP2X
14.5	Блок питания 10ВР220-12, ~220В/-12В	1	IP20
14.6	Блок питания iRZ SCE1200500PE, ~220В/-12В, 500мА	1	IP20
14.1-14.3	Блок питания 10ВР220-12, ~220В/-12В	3	IP20
<u>Приборы по месту</u>			
5а-6а	Электромагнитный расходомер ЛГК410, кл. «II», Ду=20 мм	2	IP65
7а	Электромагнитный расходомер ЛГК410, кл. «II», Ду=20 мм	1	IP65
45	Щит прибора ТЭМ-ПЩ-3, 500х500х210	1	IP65



Примечания:

- Поз. обозначения согласно спецификации оборудования
- В случае применения частотного регулирования технологического оборудования в ИТП обеспечить защиту приборов УТЭ от электромагнитного влияния.

			100.13-021-АТС		
			Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УТЭ		
Изм.	Кол.				
Разработал			Узел учета тепловой энергии		
Чертил					
Проверил					
Н.Контроль					
Т.Контроль			Схема электрическая принципиальная питания		
			Стадия	Лист	Листов
			Р	6	1
			Наименование проектной организации		



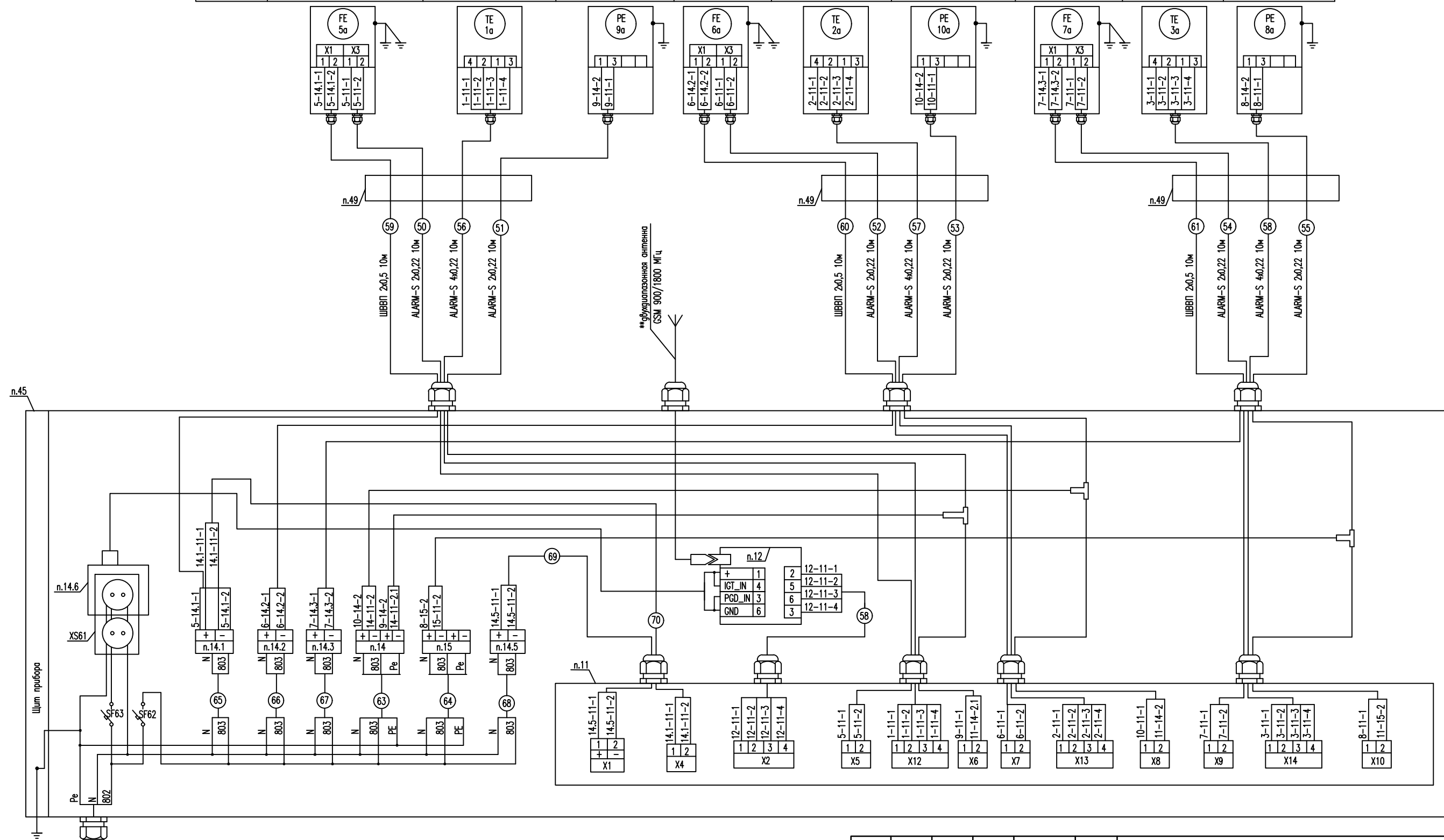
Поз. Обозн.	Наименование	Кол.	Примечания
<u>Приборы по месту</u>			
1а-2а	Термоспротивление ТЭМ-110 L=70 мм (комплект)	1	IP65
3а	Термоспротивление ТЭМ-100 L=70 мм	1	IP65
5а-6а	Электромагнитный расходомер ЛГК410, кл. «II», Ду=20 мм	2	IP65
7а	Электромагнитный расходомер ЛГК410, кл. «II», Ду=20 мм	1	IP65
9а-10а	Датчик давления СДВ, вых. сигнал 4-20 мА, 1,0 МПа	2	IP65
<u>Приборы на щите</u>			
11	Тепловычислитель СПТ 941.20	1	IP54
12	Модем	1	IP20
14, 15	Источник питания МП36С2.24.030.Д3, ~220В/-24В	2	IP2X
14.1-14.3	Блок питания 10ВР220-12, ~220В/-12В	3	IP20
14.5	Блок питания 10ВР220-12, ~220В/-12В	1	IP54
14.6	Блок питания iRZ SCE1200500PE, ~220В/-12В, 500мА	1	IP20

Примечания:

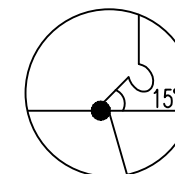
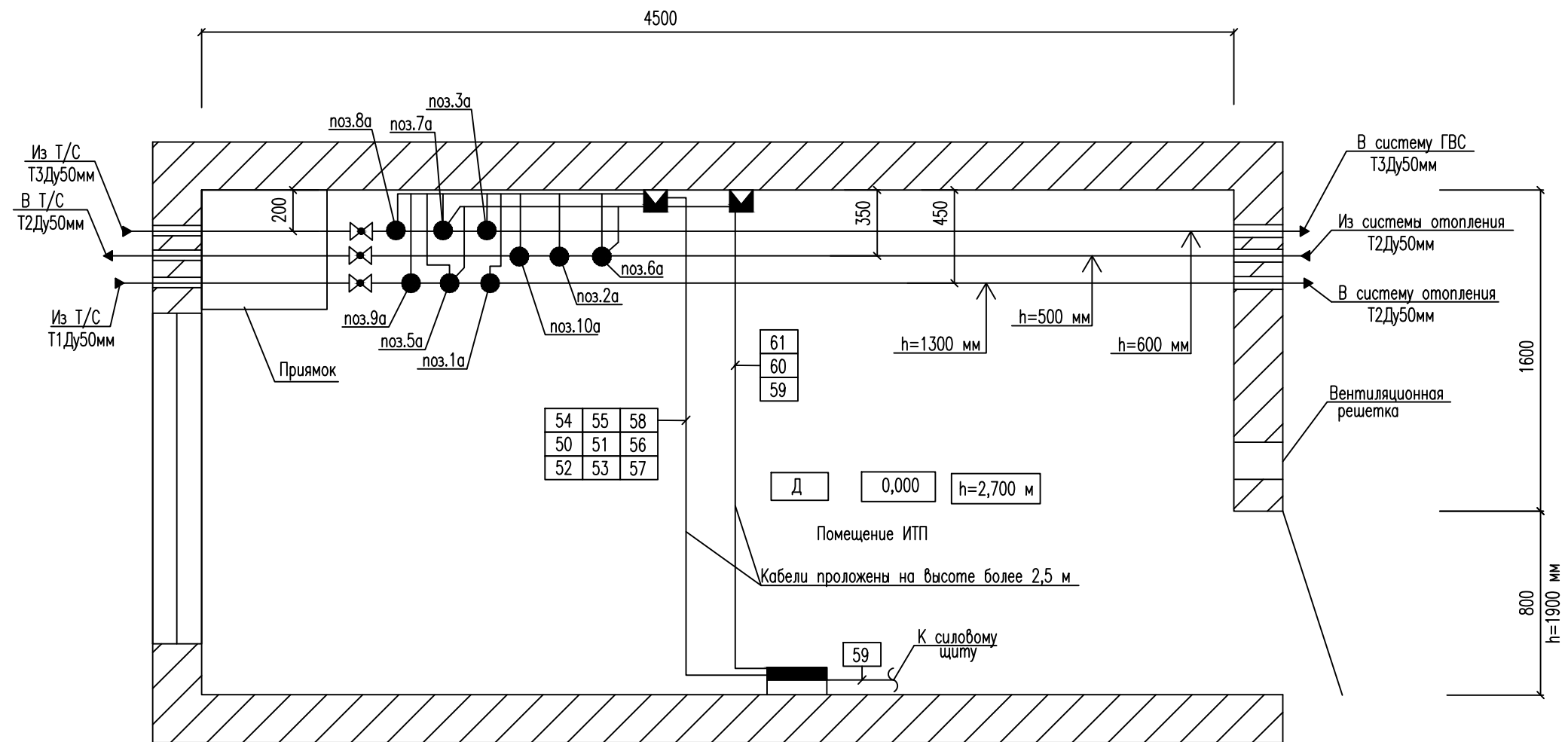
- Обозначение приборов согласно спецификации оборудования
- Все сигнальные кабели заземляются на щите прибора в одной точке со стороны СПТ
- Монтаж защитного заземления выполнить в соответствии с ПУЭ 2003 г. и "Инструкцией по монтажу защитного заземления и зануления электропроводок и систем автоматизации". РМ4-200-82.
- Пример записи обозначения кабеля: 5-11-1, где 5,11 - позиции приборов; 1 - номер жилы кабеля.
- Подключение силовых кабелей см. схему электрическую принципиальную питания.

						100.13-021-АТС			
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УУТЭ			
Изм.	Кол.	Лист	Ндок.	Подп.	Дата				
Разработал						Узел учета тепловой энергии	Стария	Лист	Листов
Чертил							Р	7	1
Проверил									
Н.Контроль									
Т.Контроль						Схема подключения приборов	Наименование проектной организации		

Место отбора	Подающий трубопровод			Обратный трубопровод			Подающий трубопровод ГВС		
Наименование параметра	Расход	Температура	Давление	Расход	Температура	Давление	Расход	Температура	Давление
Обозначение установочного чертежа									
Позиция	5а	1а	9а	6а	2а	10а	7а	3а	8а



						100.13-021-АТС			
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УУТЭ			
Изм.	Кол.	Лист	Ндок.	Погн.	Дата	Узел учета тепловой энергии	Стария	Лист	Листов
Разработал							Р	8.1	2
Чертил									
Проверил									
Н.Контроль									
Т.Контроль						Наименование проектной организации			



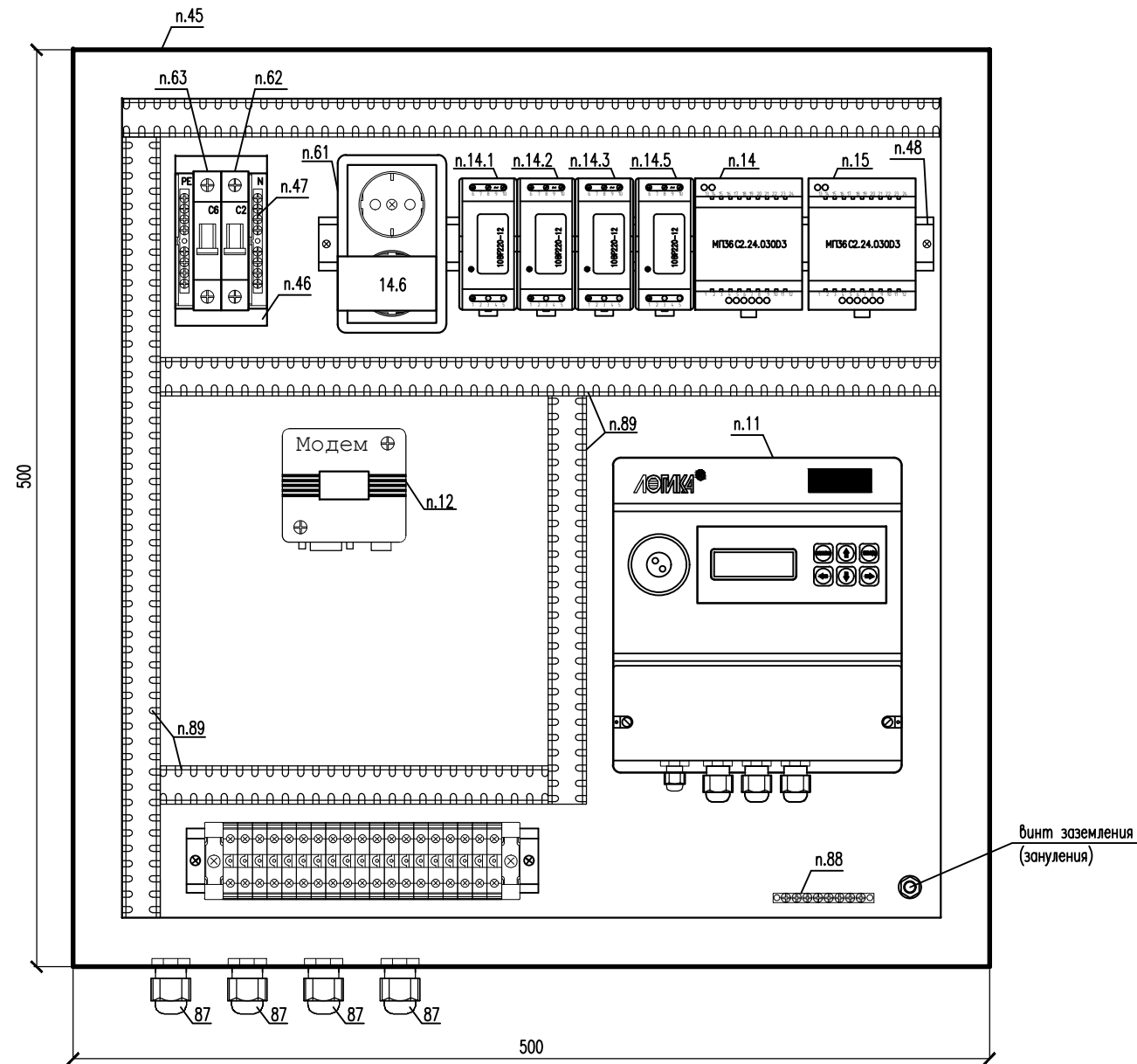
Типовой узел подключения кабеля к первичным преобразователям расхода, давления и температуры

Примечания:

- Позиции согласно спецификации
- Масштаб М 1:20.
- Высота потолка в помещении ИТП 2,7 метра
- По электробезопасности помещение относится к помещению с повышенной опасностью.
- Щит установить на высоте 1,1 метра от уровня пола до нижней стенки.
- Размер дверного проема 800x1900.
- Сигнальные, силовые кабели проложить в защитных трубах по стенам, потолку и металлоконструкциям на высоте не менее 0,5 метров от уровня пола.
- Опуски к приборам выполнить в металлорукаве по существующим металлоконструкциям.
- Вентиляция в помещении ИТП естественная вытяжная через вентиляционную решетку.
- Ввод тепловых сетей заземляется согласно проекта электрических сетей.
- При подключении, сигнальные и питающие провода должны иметь вид «U-петли», чтобы конденсатная вода не попала в электронный блок.

						100.13-021-АТС			
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УУТЭ			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Узел учета тепловой энергии	Стация	Лист	Листов
Разработал							Р	9	1
Чертил									
Проверил									
Н.Контроль									
Т.Контроль						План расположения оборудования	Наименование проектной организации		

Общий вид (с открытой крышкой)
Передняя стенка



Примечание:

- Монтаж защитного заземления выполнить в соответствии с ПУЭ 2003 г. и "Инструкцией по монтажу защитного заземления и зануления электропроводок и систем и систем автоматизации".РМ4-200-82.
- Поз. обозначения согласно спецификации оборудования

Поз. Обозн.	Наименование	Кол.	Примечания
<u>Приборы на щите</u>			
61	Розетка двойная трехполюсная, 220В, 6А на DIN-рейку	1	IP44
62	Выключатель автомат. "ИЭК", ВА 47-29, 220В, In=2,0А, Ir=1,45In, хар-ка "С"	1	IP20
63	Выключатель автомат. "ИЭК", ВА 47-29, 220В, In=6,0А, Ir=1,45In, хар-ка "С"	1	IP20
46	Бокс под 2-а автомата КМПн для наружной установки	1	IP30
47	Шина нулевая 6x9 8/1	2	
48	DIN-рейка (35 см) оцинкованная	1	
88	Шина нулевая 6x9 14/2	1	
87	Кабельный ввод-сальник PG21 Ø28 мм	4	
89	Кабель-канал 25x40, м.	2	
11	Тепловычислитель СПТ 941.20	1	IP54
12	Модем	1	IP20
14,15	Источник питания МП36С2.24.030.Д3, ~220В/-24В	2	IP2X
14.1-14.3	Блок питания 10BP220-12, ~220В/-12В	3	IP20
14.5	Блок питания 10BP220-12, ~220В/-12В	1	IP20
14.6	Блок питания iRZ SCE1200500PE, ~220В/-12В, 500мА	1	IP20
<u>Приборы по месту</u>			
45	Щит прибора ТЭМ-ПЩ-3, 500x500x210	1	IP55

						100.13-021-АТС		
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УУТЭ		
Изм.	Кол.	Лист	Идок.	Подп.	Дата			
Разработал						Узел учета тепловой энергии		
Чертил								
Проверил						Р	10	1
Н.Контроль						Общий вид щита (с открытой крышкой)		
Т.Контроль								
						Наименование проектной организации		

ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ

Расчет производится на основании «Справочника по гидравлическим сопротивлениям» И.Е. Идельчика (1), справочника «Наладка и эксплуатация тепловых сетей» В.И. Манюка (2) и технической документации на устанавливаемое оборудование.

Потери давления определяются по формуле:

$$\Delta P = \beta * (\Delta P_{тр} + \Delta P_{м})$$

где β – поправочный коэффициент на шероховатость трубопровода (при эквивалентной шероховатости трубопровода $K_{э\kappa\beta} = 0,5$ мм, $\beta = 1$);

$\Delta P_{тр}$ – линейные потери на трение

$\Delta P_{м}$ – потери на местных сопротивлениях;

$$\Delta P_{тр} = R * L$$

где L – длина трубопровода (м);

R – удельные потери давления на трение ($\text{кгс}/\text{м}^2 * \text{м}$)

$$R = 0,00638 \lambda * \frac{G^2}{Dy^5 * \rho}$$

где λ – коэффициент гидравлического трения;

G – расход теплоносителя ($\text{т}/\text{ч}$)

Dy – внутренний диаметр условного прохода трубопровода (м)

ρ – плотность теплоносителя ($\text{кгс}/\text{м}^3$)

$$\lambda = \frac{1}{(1,14 + 2 \lg \frac{Dy}{K_{э\kappa\beta}})^2}$$

где $K_{э\kappa\beta}$ – эквивалентная шероховатость трубопровода;

$$\Delta P_{м} = \sum \xi * \frac{V^2 \rho}{2g}$$

где $\sum \xi$ – сумма коэффициентов местных сопротивлений

V – скорость теплоносителя ($\text{м}/\text{с}$)

g – ускорение свободного падения ($\text{м}/\text{с}^2$)

						100.13-021-АТС		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разработал						Стадия	Лист	Листов
Чертил						Р	1.1	3
Проверил						Наименование проектной организации		
Н.контр.								
Т.контр.								
Расчет гидравлических потерь давления.								

**Гидравлический расчет потерь давления
на узле учета тепловой энергии**

Формулы для
расчетов:

$$DP = DP_{тр} + DP_M$$

$$DP_{тр} = 0,00638 * G^2 * L * l / D^5 * \gamma$$

$$DP_M = SR * V^2 * \gamma / 2g$$

$$V = 4 * G / (3,14 * D^2)$$

l – коэф. гидравлического трения
DP – потери давления G – расход
L – длина участка \gamma – плотность
D – диаметр тр-да V – скорость
R – местные сопр. g – 9,8 м/с²

Исходные данные

Трубопровод	Длина (L1) м	Длина (L2) м	Диаметр (D1) м	Диаметр (D2) м	Диаметр (D3) м	Температура (Т) °С	Давление (Р) кг/см ²	Расход (G) т/ч	R-сужения_1	R-сужения_2	R-сужения_3	R-расширения_1	R-расширения_2	R-расширения_3	R-водосчетчика	R-фильтра_1	R-фильтра_2	R-фильтра_3
T1	0,2	0,315	0,05	0,020	0,065	95	4,50	2,500	0,5	0,0	0,5	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T2	0,5	0,315	0,065	0,020	0,05	70	3,50	2,500	0,5	0,0	0,5	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T3	0,2	0,315	0,05	0,020	0,065	60	4,00	1,800	0,5	0,0	0,5	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Данные расчетов

Трубопровод T1:

$$\gamma = 962 \text{ кг/м}^3 \quad l_1 = 0,038 \quad l_2 = 0,053$$

$$V_1 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,050^2) = 0,35 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны ввода}$$

$$V_2 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,020^2) = 2,21 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке измерения расхода}$$

$$V_3 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,065^2) = 0,21 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны потребителя}$$

$$DP_{тр} = 0,038 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,20 / 0,050^5 * 962,00 + 0,053 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,32 / 0,020^5 * 962,00 = 217,2 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP_M = (962,00 / 2 * 9,8) * ((0,35^2) * (0,5 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (2,21^2) * (1,0 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (0,21^2) * (0,5 + 0,0)) = 244,2 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP = 0,461 \text{ м.в.ст.}$$

Трубопровод T2:

$$\gamma = 978 \text{ кг/м}^3 \quad l_1 = 0,035 \quad l_2 = 0,053$$

$$V_1 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,065^2) = 0,21 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны ввода}$$

$$V_2 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,020^2) = 2,21 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке измерения расхода}$$

$$V_3 = 4 * 2,50 / (3,14 * 3600 * 0,050^2) = 0,35 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны потребителя}$$

$$DP_{тр} = 0,035 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,50 / 0,065^5 * 977,88 + 0,053 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,32 / 0,020^5 * 977,88 = 213,3 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP_M = (977,88 / 2 * 9,8) * ((0,21^2) * (0,5 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (2,21^2) * (1,0 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (0,35^2) * (0,5 + 0,0)) = 248,2 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP = 0,462 \text{ м.в.ст.}$$

Трубопровод T3:

$$\gamma = 978 \text{ кг/м}^3 \quad l_1 = 0,038 \quad l_2 = 0,053$$

$$V_1 = 4 * / (3,14 * 3600 * ^2) = 0,25 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны ввода}$$

$$V_2 = 4 * / (3,14 * 3600 * ^2) = 1,59 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке измерения расхода}$$

$$V_3 = 4 * / (3,14 * 3600 * ^2) = 0,15 \text{ м/с} \quad \text{Скорость на уч-ке со стороны потребителя}$$

$$DP_{тр} = * 0,00638 * ^2 * DP_{тр} = / ^5 * + * 0,00638 * ^2 * 0,038 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,20 / 0,050^5 * 962,00 + 0,053 * 0,00638 * 2,50^2 * 0,32 / 0,020^5 * 962,00 = 110,8 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP_M = (978,00 / 2 * 9,8) * ((0,25^2) * (0,5 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (1,59^2) * (1,0 + 0,0 + 0,0 + 0,0) + (0,15^2) * (0,5 + 0,0)) = 128,7 \text{ кгс/м}^2$$

$$DP = 0,239 \text{ м.в.ст.}$$

Примечания: Расчет коэф. местных сопротивлений на сужающих устройствах на T1-T2 производится по методике гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов, разработанных кафедрой «Теплоснабжения и гидромеханики» ВИСИ.

					100.13-021-АТС	Лист
Изм.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.3

**РАСЧЕТ НОМИНАЛЬНОГО ТОКА И ХАРАКТЕРИСТИКИ СРАБАТЫВАНИЯ
АВТОМАТИЧЕСКОГО ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ SF62**

- Расчет потребляемого от сети тока трансформаторным блоком **SCE1200500PE**:
 $I_{вх.м\delta n} = I_{вых} / (U_{вх} / U_{вых}) * 100 / \text{КПД} + I_{х.х} = 0,30 / (220 / 12) * 100 / 90 + 0,030 = 0,048(\text{A})$
- Расчет потребляемого от сети тока трансформаторным блоком **МПЗ6С2.24.030Д3**:
 $I_{вх.м\delta n} = I_{вых} / (U_{вх} / U_{вых}) * 100 / \text{КПД} + I_{х.х} = 0,040 / (220 / 24) * 100 / 90 + 0,030 = 0,037(\text{A})$
- Расчет потребляемого от сети тока импульсным блоком **10ВР220-12**:
 $I_{вх.и\delta n} = I_{вых} / (U_{вх} / U_{вых}) * 100 / \text{КПД} = 0,600 / (220 / 12) * 100 / 80 = 0,0409(\text{A})$
- Расчет потребляемого от сети тока всеми блоками питания:
 $I_{вх.БП} = I_{вх.и\delta n} * N_{и\delta n} + I_{вх.м\delta n} * N_{м\delta n} = 0,048 * 1 + 0,037 * 1 + 0,0409 * 4 = 0,2486(\text{A})$
- Расчет суммарного пускового (ударного) тока блоков питания:
 $I_{уд.сум.} = I_{уд.и\delta n} * N_{и\delta n} + I_{вх.м\delta n} * N_{м\delta n} = 1,000 * 4 + 0,03 * 2 = 4,06(\text{A})$
- Проведенному расчету соответствует автоматический выключатель с номинальным током 2,0 А и характеристикой срабатывания «С»

**РАСЧЕТ НОМИНАЛЬНОГО ТОКА И ХАРАКТЕРИСТИКИ СРАБАТЫВАНИЯ
АВТОМАТИЧЕСКОГО ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ SF63**

ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ИСТОЧНИКИ ПИТАНИЯ ОТСУТСТВУЮТ

- Расчет суммарного потребляемого от сети тока:
- $I_{потр.} = (M_{л} + M_{э/и} + M_{п}) / 220 = (15,0 + 900,0 + 132,0) / 220 = 4,7591(\text{A})$
- Проведенному расчету соответствует автоматический выключатель с номинальным током 6,0 А и характеристикой срабатывания «С»
- Где:
- $I_{вх.и\delta n}$ - ток потребляемый от сети импульсным блоком питания (А)
- $I_{вых}$ - ток потребляемый нагрузкой блока питания (А)
- $I_{уд.и\delta n}$ - ударный (пусковой) ток импульсного блока питания
- $N_{и\delta n}$ - количество импульсных блоков питания
- $U_{вх}$ - напряжение сети (В)
- $U_{вых}$ - выходное напряжение блока питания (В)
- $M_{л}$ - электрическая мощность лампы освещения (Вт)
- $M_{э/и}$ - электрическая мощность электроинструмента (Вт)
- $M_{п}$ - электрическая мощность Notebooka (Вт)
- КПД - коэффициент полезного действия

						100.13-021-АТС			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата				
Разработал						Расчет номинальных значений приборов автоматического отключения.	Стадия	Лист	Листов
Чертил					Р		1.1	2	
Проверил					Наименование проектной организации				
Н.контр.									
Т.контр.									

Автоматический выключатель	SF62				SF63		
	Источник питания	Источник питания модема	Источник питания	Источник питания	Лампа накаливания	Электроинструмент	Notebook
Характеристики электропотребителей подключенных в шкафу КИПиА							
Тип подключаемой нагрузки	10BP220-12 импульсный	SCE1200500PE (транс-ный)	МП36С2.24.030 Д3 (транс-форматорный)	10BP220-12 импульсный	235-245V 15W	220/100 Вт	220/132 Вт
Количество источников	1	1	1	3	1	1	1
Количество преобразователей	1	1	2	3			
Входное напряжение	220	220	220	220	220	220	220
Выходное напряжение	12	12	24	12			
Максимальный выходной ток	0,8	0,5	0,2	0,8			
Коэффициент трансформации преобразования	18,33333	18,333333	6,111111	18,33333			
КПД(%)	80	90	90	80			
Ударный входной ток для импульсных источников (А)	1	-		1			
Ток холостого хода для трансформаторного источника (А)	-	0,03	0,03	-			
Рабочий выходной ток (А)	0,6	0,3	0,04	0,6			
Ток потребляемый от сети (А)	0,0409	0,048	0,037	0,0409	0,0682	4,091	0,6
Мощность потребляемая от сети (Вт)	9,00	10,56	8,14	9,00	15	900	132
Общая мощность потребляемая от сети (Вт)	54,70				1047		
Суммарный потребляемый от сети ток (А)	0,2486				4,7591		
Суммарный ударный входной ток источников (А)	4,0600				4,7591		
Характеристики автоматических выключателей							
Количество полюсов	1				1		
Рабочее напряжение (В)	~220				~220		
Номинальный ток (А)	2				6		
Характеристики срабатывания	С				С		
Возможные варианты автоматических выключателей	"ДЭК" мод."Эльф101" "ИЭК" ВА 47-29 "ABB" C231R				"ДЭК" мод."Эльф101" "ИЭК" ВА 47-29 "ABB" C231R		

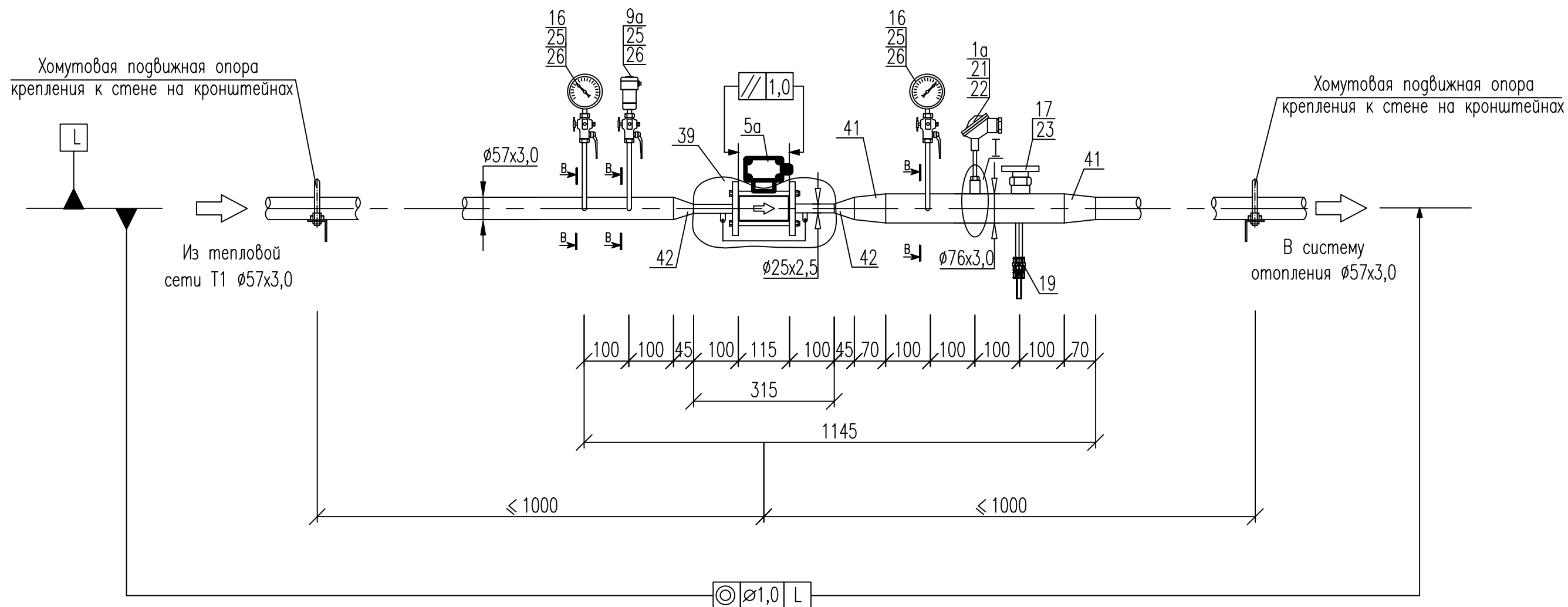
Изм.	Кол.	Лист	Ндок	Подп.	Дата

100.13-021-АТС

/Лист

1.2

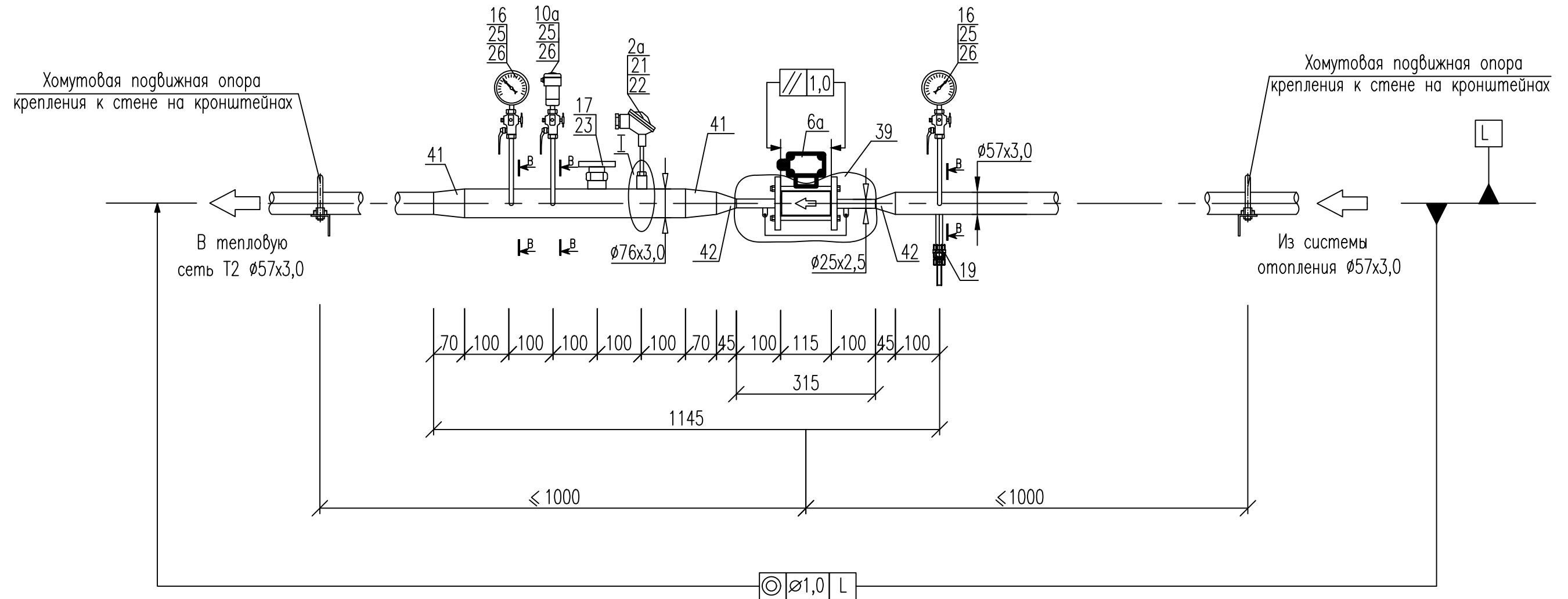
Подающий трубопровод системы теплоснабжения



Примечания:

1. – Позиции приборов указаны в соответствии со спецификацией оборудования
2. – Все размеры, кроме размеров измерительных участков являются справочными, без допусков на сварку. Уточняются при монтаже.
3. – Термометр сопротивления в местном разрезе (выноска $\bar{1}$) показан условно, для отображения глубины погружения рабочей части.
4. – К показаниям датчика давления, установленного на подающем трубопроводе добавляется постоянная составляющая 0,31 м.в.ст., компенсирующая высоту импульсной линии.
5. – Поз. 39 – монтажный комплект ТЭМ-КПА-4-20/2-20-2/20-1,6, производство АО "Теплоэнергомонтаж".

						100.13-021-АТС		
						Юридическое наименование абонента Фактический адрес установки УУТЭ		
Изм.	Кол.	Лист	Индок.	Подп.	Дата			
Разработал						Узел учета тепловой энергии		Стация
Чертил								Лист
Проверил								Листов
Н.Контроль						Схема измерительных участков		Р
Т.Контроль						Наименование проектной организации		1.1
								9



Примечания:

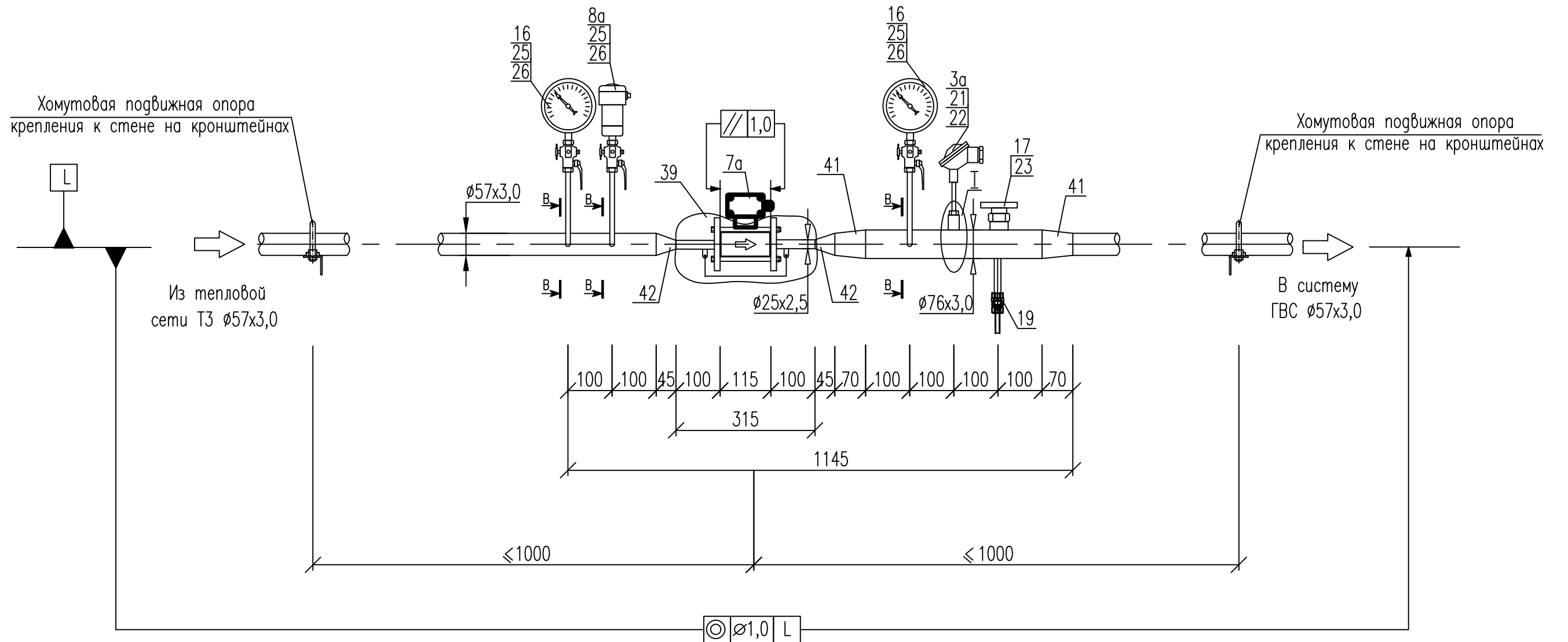
1. – Позиции приборов указаны в соответствии со спецификацией оборудования
2. – Все размеры, кроме размеров измерительных участков являются справочными, без допусков на сварку. Уточняются при монтаже.
3. – Термометр сопротивления в местном разрезе (выноска $\bar{1}$) показан условно, для отображения глубины погружения рабочей части.
4. – К показаниям датчика давления, установленного на обратном трубопроводе добавляется постоянная составляющая 0,31 м.в.ст., компенсирующая высоту импульсной линии.
5. – Поз. 39 – монтажный комплект ТЭМ-КПА-4-20/2-20-2/20-1,6, производство АО "Теплоэнергомонтаж".

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата

100.13-021-АТС

Лист

1.2

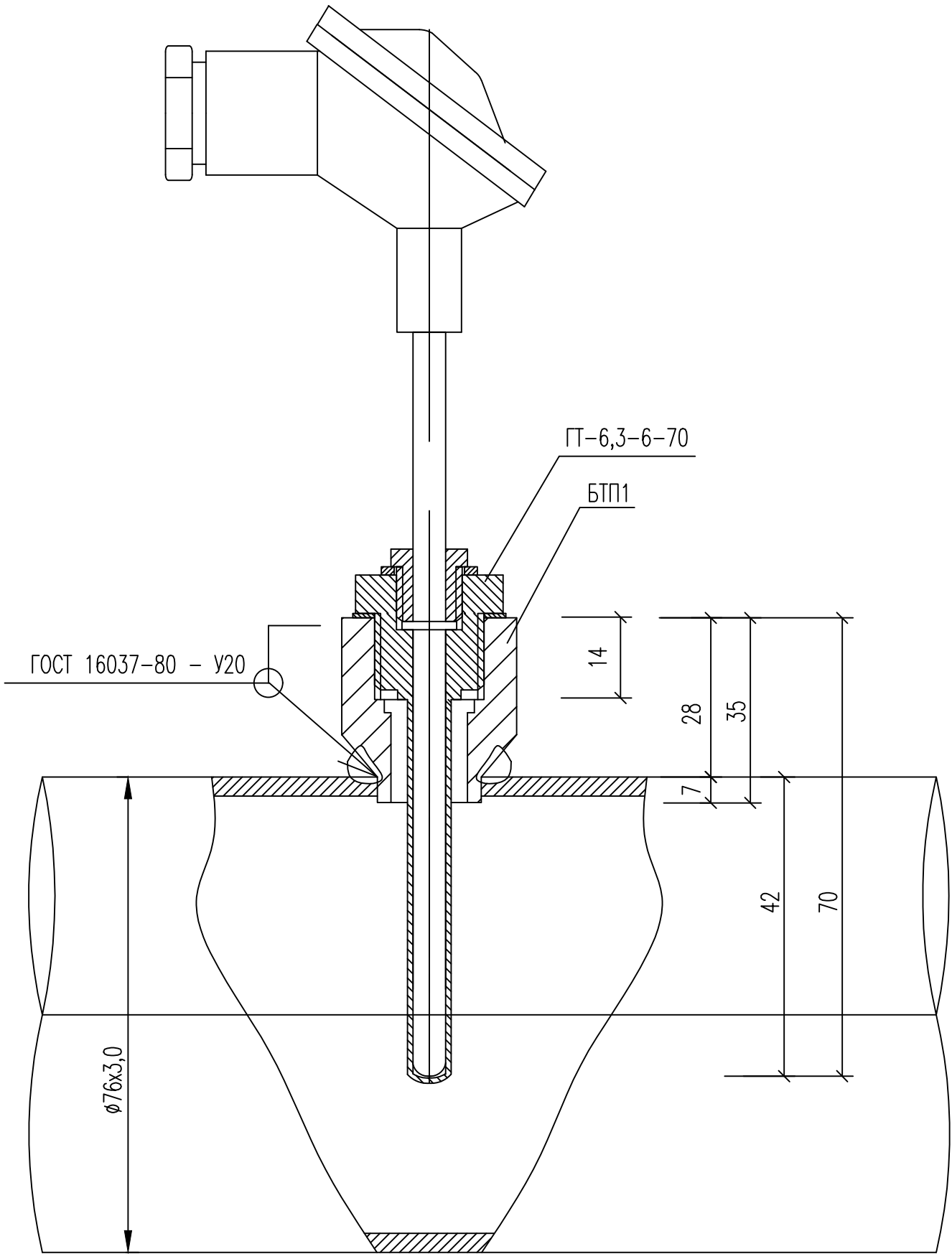


Примечания:

1. – Позиции приборов указаны в соответствии со спецификацией оборудования
2. – Все размеры, кроме размеров измерительных участков являются справочными, без допусков на сварку. Уточняются при монтаже.
3. – Термометр сопротивления в местном разрезе (выноска I-I) показан условно, для отображения глубины погружения рабочей части.
4. – К показаниям датчика давления, установленного на подающем трубопроводе ГВС добавляется постоянная составляющая 0,31 м.в.ст., компенсирующая высоту импульсной линии.
5. – Поз. 40 – монтажный комплект ТЭМ-КПА-4-20/2-20-2/20-1,6, производство АО "Теплоэнергомонтаж".

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	100.13-021-АТС	Лист
							1.3

I

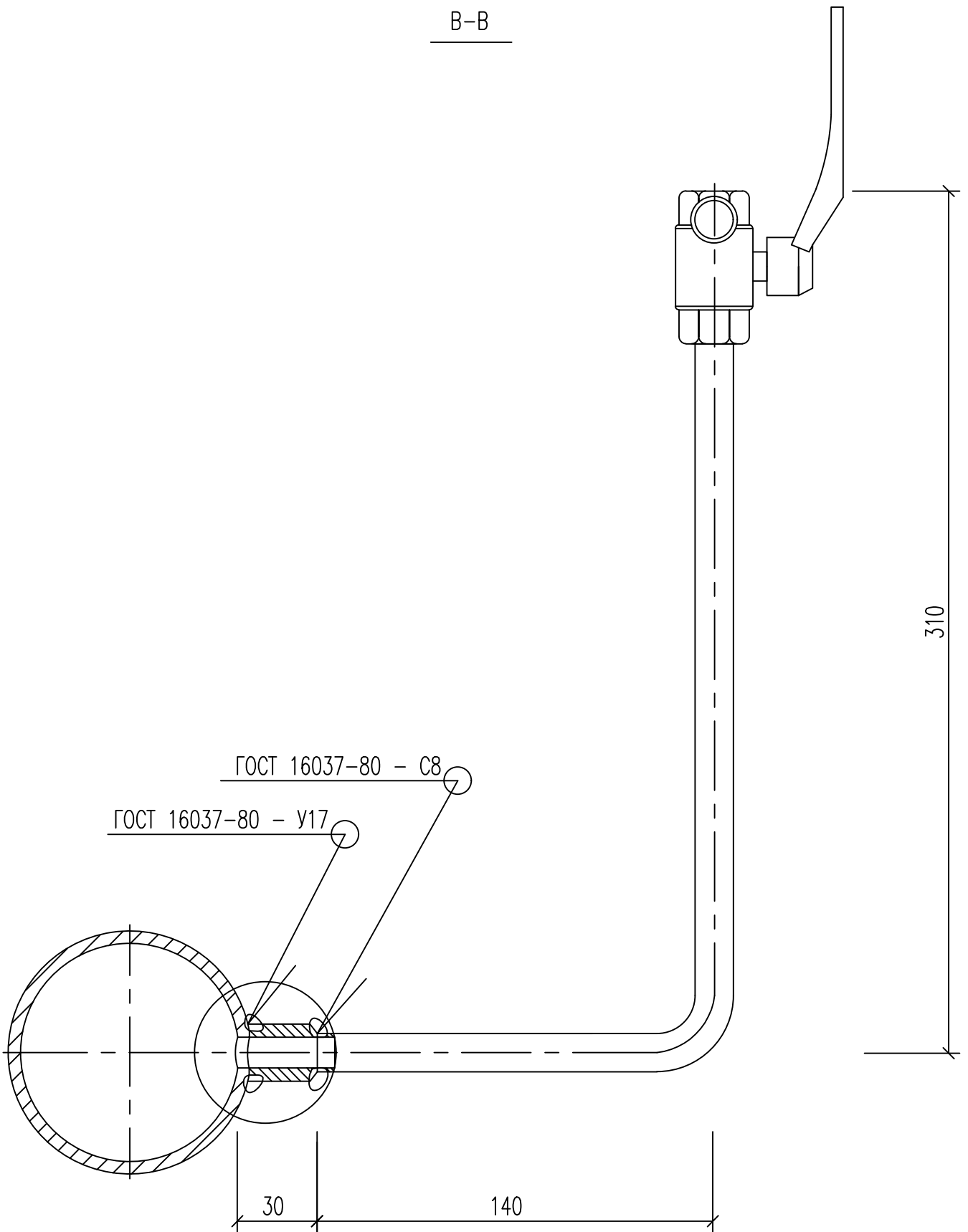


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погл.	Дата

100.13-021-АТС

Лист
1.4

B-B



Примечание:

- Трубопровод показан условно, без соблюдения масштаба.

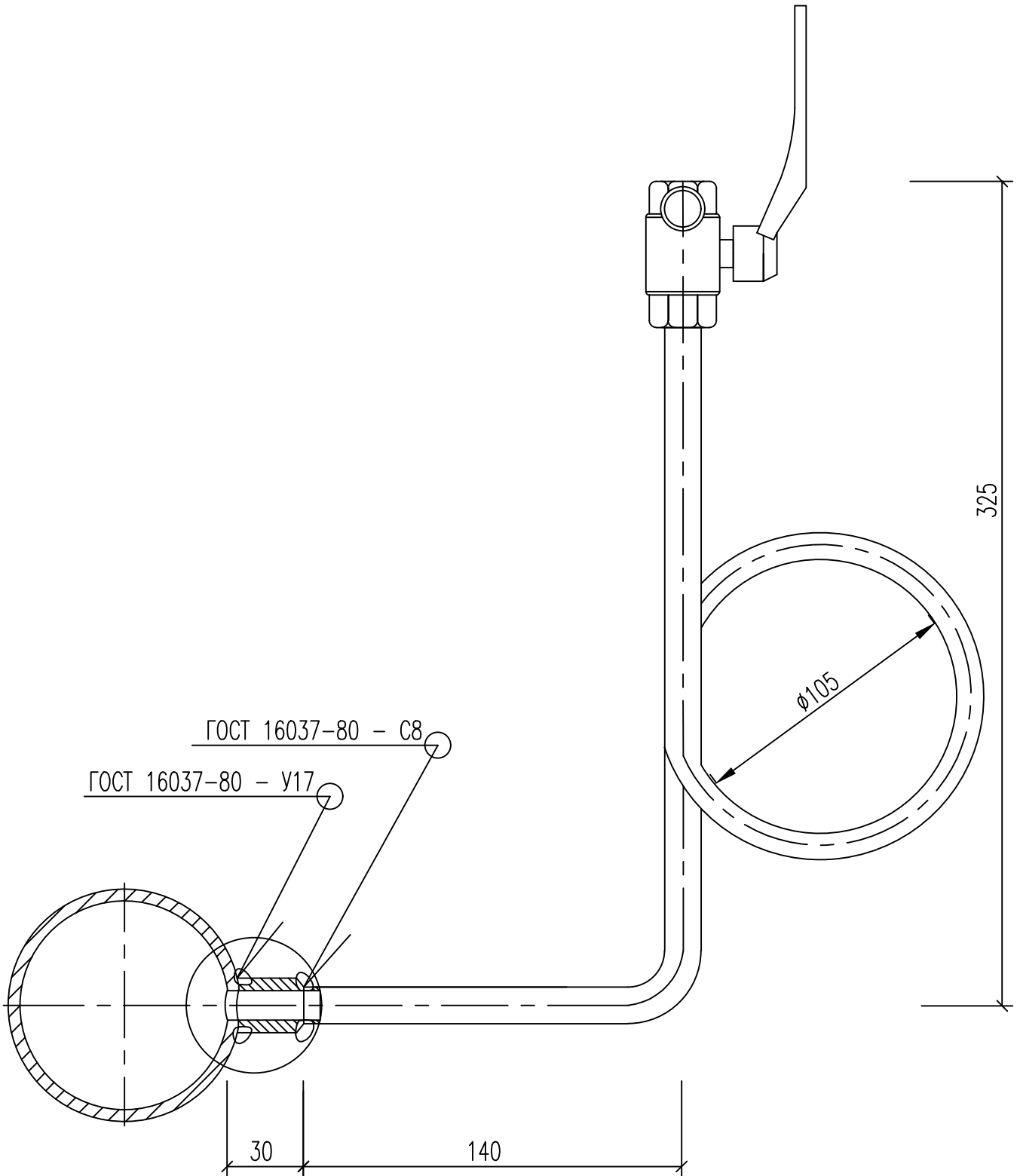
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Погл.	Дата

100.13-021-АТС

Лист

1.5

C-C



Примечание:

- Трубопровод показан условно, без соблюдения масштаба.

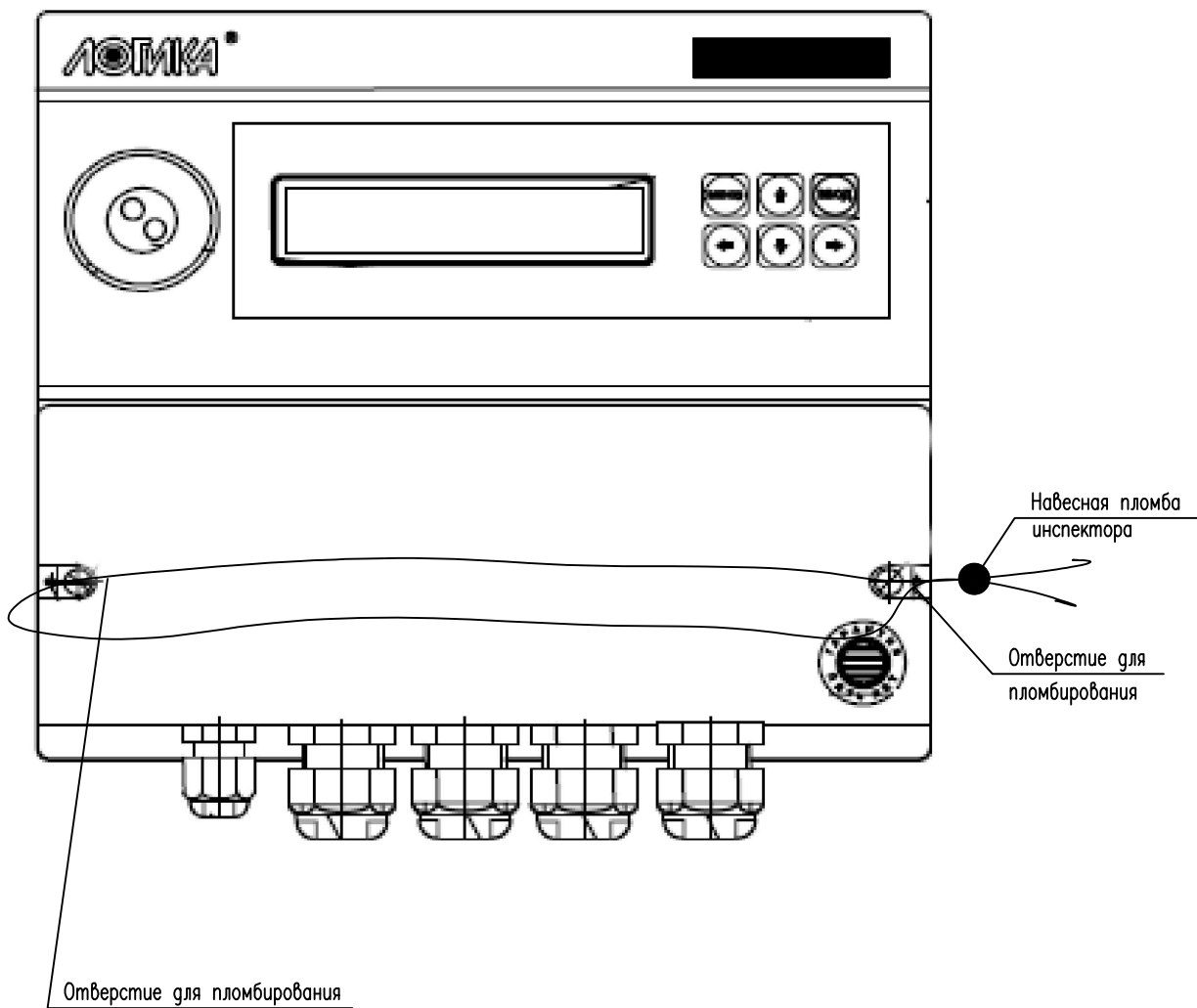
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Погн.	Дата

100.13-021-ATC

Лист

1.6

Схема пломбирования защиты СПТ-941.20



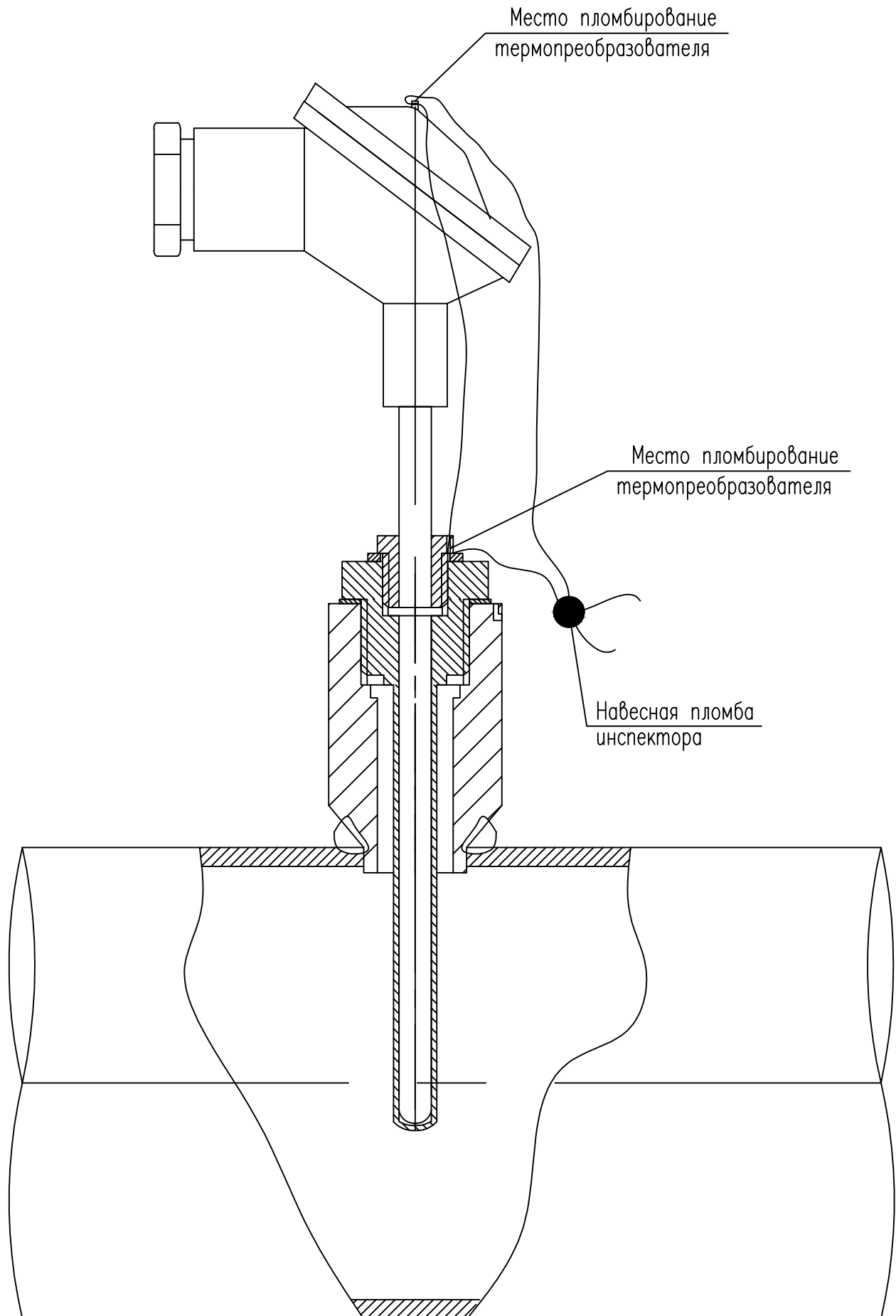
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Полн.	Дата

100.13-021-АТС

Лист

1.7

Схема пломбирования термпреобразователя ТЭМ



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погн.	Дата

100.13-021-АТС

Лист

1.9

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предприятие изготовитель	Ед.измер.	Кол-во	Масса един.	Примечания						
1	2	3	4	5	6	7	8	9						
	Модульный узел учета тепловой энергии, в составе:	ТЭМ-УЧТЭ		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	1								
1а-2а	Комплект термометров сопротивления L=70 мм, IP65 ΔT=3-145 °C, Pt100, α=0,00385 °C-1, кл. точности "1"	ТЭМ-110-15-1 ТУ4211-064-23041473-2008		АО "ТЭМ"	к-т	1		TE						
3а	Термометров сопротивления L=70 мм, IP65 T=-50...+190 °C, Pt100, α=0,00385 °C-1, кл. точности А	ТЭМ-100-15-А ТУ4211-061-23041473-2008		АО "ТЭМ"	шт.	1								
5а-6а	Преобразователь расхода электромагнитный, Ру=1,6 МПа, Ду=20, G2=0,127 м3/ч; Gmax=12,0 м3/ч, кл. 2, IP65	ЛГК410-20-12-II-ET		НПФ "Логика"	шт.	2		FE						
7а	Преобразователь расхода электромагнитный, Ру=1,6 МПа, Ду=20, G2=0,063 м3/ч; Gmax=6,0 м3/ч, кл. 2, IP65	ЛГК410-20-6-II-ET		НПФ "Логика"	шт.	1		FE						
9а-10а	Преобразователь избыточного давления Pmax=1,0 МПа основная погрешность 0,5% (4-20)мА, IP65	СДВ-И		НПК "ВИП"	шт.	3		PE						
16	Манометр показывающий, ф100 мм, присоединение G 1/2 0-16 кгс/см2; Tmax=150 °C; кл. 1,5; IP 54	TM-510.P.00 (0-1,6МПа) G1/2 1,5 IP54		АО "Росма"	шт.	6		PI						
17	Термометр показывающий, биметаллический, с оправой технич., 0-100 гр.С, L=64 мм, кл. точности "1,5" IP=43	БТ-51.211(0-100грС)G1/2 064.15 RU.C32.004.A		АО "Росма"	шт.	3		TI						
19	Кран шаровый муфтовый, внутренняя резьба Ду=15 мм, Tmax=150 °C, Ру=40 кгс/см2	VT.214.N.04		VALTEC	шт.	3								
21	Гильза защитная под термосопротивление M20x1,5 L=70 мм, Ру 6,3 МПа, сталь 20	ГТ6,3-6-70 ТУ 4211-002-31050776-2005		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	3								
22	Прямая добышка под термосопротивление L=35 мм, Ру=1,6 МПа, сталь 20, резьба M20x1,5	БТП1-09 ТУ 4211-001-31050776-2004		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	3								
23	Прямая добышка под показывающий термометр, G1/2" Ру 1,6 МПа, Ст20, L=35 мм	БТП1 ТУ4218-001-31050776-2005		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	3								
25	Кран шаровый со спускником, внутренняя резьба Ду=15 мм, Tmax=110 °C, P=40 кгс/см2	VT.245.N.04		VALTEC	шт.	9								
26	Отборное устройство для измерения давления Ру 16 кгс/см2, сталь 20, присоединение G 1/2"	16-70У ТУ36.22.21.14.001-93		НПО "МЦ-Багория"	шт.	9								
39	Комплект присоединительной арматуры к ЛГК410 (в комплекте с имитатором)	ТЭМ-КПА-4-20/2-20- 2/20-1,6		АО "Теплоэнергомонтаж"	к-т	3								
						100.13-021-АТС								
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							
		Разработал												
		Чертил												
		Проверил												
		Н.Контр.												
		Т.Контр.												
		Спецификация оборудования изделий и материалов.					Стадия	Лист	Листов					
												Р	1	4

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предприятие изготовитель	Ед.измер.	Кол-во	Масса един.	Примечания	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
40	Переход концентрический исполнение 2 К-76х3,0-57х3,0	ГОСТ 17378-2001		000 "Реком"	шт.	6			
41	Переход концентрический исполнение 2 К-57х3,0-25х1,6	ГОСТ 17378-2001		000 "Реком"	шт.	6			
	Прокладка паронитовая Ду=20 мм Н=3 мм	ГОСТ 15180-86		000 "Реком"	шт.	6			
	Уголок стальной	40х40		000 "Реком"	м	10			
	Штуцер для укрепления отверстий в трубопроводе 25 МПа, 200 °С, сталь 20	025-200-Ст20.Ш10х25		"Ижора-Автоматика-Сервис"	шт.	9			
	Труба стальная электросварная 76х3,0	ГОСТ 10704-91		000 "Реком"	м	2			
45	Приборный щит узла учета тепловой энергии, 500х500х210, в составе:	ТЭМ-ПЩ-Э		АО "Теплоэнергомонтаж"	шт.	1			
11	Тепловычислитель, IP54	СПТ 941.20 ТУ 4217-089-2304.1473-2014		НПФ "Логика"	шт.	1			
12	Модем в комплекте с антенной GSM 900/1800 МГц 65х74х33 мм, IP20				шт.	1			
14;15	Блок питания ~220В/-24В 30 мА	МПЗ6С2.24.030D3 ТУ6589-001-43469374-2004		000 "Модуль-М"	шт.	2			
14.1- 14.3	Блок питания ~220В/-12В 30 мА	10BP220-12D ТУ6589-007-52209927-2004		000 "Трансэт"	шт.	3			
14.5	Блок питания ~220В/-12В 30 мА	10BP220-12D ТУ6589-007-52209927-2004		000 "Трансэт"	шт.	1			
14.6	Блок питания ~220В/-12В, 500 мА	SCE1200500PE		IRZ	шт.	1			
61	Розетка двойная трехполюсная 220В, 6А	РА 32-002 ТУ РБ 03968179.066-93		Спецконструкции	шт.	1			
62	Выключатель автоматический, In=2,0 А, хар-ка С напряжение переменное 220 В, Iр=1,45 In	ВА 47-29 ТУ 2000 АГИЕ.641.235.003		"ИЭК"	шт.	1			
63	Выключатель автоматический, In=6,0 А, хар-ка С напряжение переменное 220 В, Iр=1,45 In	ВА 47-29 ТУ 2000 АГИЕ.641.235.003		"ИЭК"	шт.	1			
58	Кабель слаботочный	КСПВ 6 х 0,4 ГОСТ 24334-80		ОАО "Севкабель"	м	1			
					100.13-021-АТС				Лист
									2
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предприятие изготовитель	Ед.измер.	Кол-во	Масса един.	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
89	Кабель-канал пластиковый, перфорированный	25x20		"ИЭК"	м	2		
65-70	Кабель силовой	ШВВП 2 x 0,5 ГОСТ 24334-80		ОАО "Севкабель"	м	10		
46	Бокс под 2-а автомата КМПн для наружной установки, IP30	МКР31-N-02-30-252		"ИЭК"	шт.	1		
47	Шина нулевая 6x9 8/1	YNN10-08-100		"ИЭК"	шт.	2		
48	DIN-рейка (18 см) оцинкованная	YDN10-0018		"ИЭК"	шт.	1		
88	Шина нулевая 6x9 14/2	YNN11-14-100		"ИЭК"	шт.	1		
87	Сальник PG21, IP54 Траб. (от - 40 до + 80) град.С, Ду=28 мм	YSA20-18-21-54-K41		"ИЭК"	шт.	5		
КАБЕЛИ И ПРОВОДА								
49	Коробка распределительная IP54	TYCO		"ИЭК"	шт.	3		
50-55	Экранированный слаботочный кабель	ALARM-S 2x0,22		ООО "KAS"	м.	60		
56-58	Экранированный слаботочный кабель	ALARM-S 4x0,22		ООО "KAS"	м.	30		
59-61 65-70	Кабель силовой	ШВВП 2 x 0,5 ГОСТ 24334-80		ОАО "Севкабель"	м	40		
59,63,64	Кабель силовой	ВВГ 3 x 1,5 ГОСТ 24334-80		ОАО "Севкабель"	м	22		
	Пруток стальной Ду20, Ст20			ОАО "Севкабель"	м	9		
	Кабель соединительный	ПВЗ 1 x 6 ГОСТ 7399-97		ОАО "Севкабель"	м	3		
	Труба гофрированная ПВХ с зондом наружный диаметр 16	арм. СТГ20-16-K41-100I		"ИЭК"	м	24		
	Труба гофрированная ПВХ с зондом наружный диаметр 20	арм. СТГ20-20-K41-100I		"ИЭК"	м	30		
						100.13-021-АТС		Лист
						3		
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

База данных для программирования СПТ 941.20

Объект:

Адрес:

Обозначение	Диапазон изменений	Значения	Наименование и комментарий
СП	0 - 99	4	Номер схемы потребления
ЕИ/Р	0, 1, 2	0	Единицы измерений 0 - кгс/см ² ; 1 - МПа, 2 - бар
ЕИ/Q	0, 1, 2	0	Единицы измерений 0 - Гкал; 1 - ГДж; 2 - MWh
ТО	0-23 ч; 0-59 мин; 0-59 с	тек.время	Время отсчета
ДО	01-31 д; 01-12 м; 00-99 г	тек.время	Дата отсчета
СР	01 - 28 сут	01	Расчетные сутки
ЧР	00 - 23 ч	23	Расчетный час
tхк	0 - 100, °C	0	Константа температуры холодной воды
Рхк	0 - 16 кгс/см ²	2,5	Константа давления холодной воды
ТС	0, 1, 2	1	Тип подключаемых датчиков температуры
ТС1	0, 1	1	Признак включения датчика температуры на трубопроводе 1 и 2
ТС2		1	
ТС3	0, 1, 2, 3	1	Подключение термопреобразователя для измерения температуры t3, tx, t4
tk1		95	Константа температуры по трубопроводу 1, 2 и 3
tk2	0 - 176, °C	70	
tk3		60	
ПД1		1	Признак использования датчика избыточного давления 1.
ПД2	0, 1, 2, 3	1	Признак использования датчика избыточного давления 2.
ПД3		1	Подключение преобразователя давления для измерения давления P3, Pх и P4
ВП1		10,2	Верхний предел диапазона измерений датчиков избыточного давления
ВП2	0 - 16, кгс/см ²	10,2	
ВП3		10,2	
Рк1		4,50	
Рк2	0 - 16, кгс/см ²	3,50	Константа избыточного давления по трубопроводу 1, 2 и 3
Рк3		4,00	
С1	(0,000000 - 9,999999) м ³	**	
Gв1	(0 - 99999,99) м ³ /ч	12,0	Верхний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 1
Gн1	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,127	Нижний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 1
Gкв1	(0 - 99999,99) м ³ /ч	2,079	Константа (верхняя) расхода по трубопроводу 1
Gкн1	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,127	Константа (нижняя) расхода по трубопроводу 1
Gомс1	(0 - 9999,99) м ³ /ч	0,008	Отсечка самохода для расходомера, установленного на трубопроводе 1
С2	(0,000000 - 9,999999) м ³	**	Цена импульса датчика объема (по паспорту прибора)**
Gв2	(0 - 99999,99) м ³ /ч	12,0	Верхний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 2
Gн2	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,127	Нижний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 2
Gкв2	(0 - 99999,99) м ³ /ч	2,045	Константа (верхняя) расхода по трубопроводу 2
Gкн2	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,127	Константа (нижняя) расхода по трубопроводу 2
Gомс2	(0 - 9999,99) м ³ /ч	0,008	Отсечка самохода для расходомера, установленного на трубопроводе 2
С3	(0,000000 - 9,999999) м ³	**	Цена импульса датчика объема (по паспорту прибора)**
Gв3	(0 - 99999,99) м ³ /ч	6,0	Верхний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 3
Gн3	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,063	Нижний предел диапазона измерений объемного расхода по трубопроводу 3
Gкв3	(0 - 99999,99) м ³ /ч	1,829	Константа (верхняя) расхода по трубопроводу 3
Gкн3	(0 - 99999,99) м ³ /ч	0,063	Константа (нижняя) расхода по трубопроводу 3
Gомс3	(0 - 9999,99) м ³ /ч	0,008	Отсечка самохода для расходомера, установленного на трубопроводе 3
AGв1		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкв1
AGв2		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкв2
AGв3		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкв3
AGн1		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкн1
AGн2		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкн2
AGн3		#Н/Д	Алгоритм использования константы Gкн3
HM	0,0000 - 0,0400	0,02	Уставка на небаланс масс
Mк	(0 - 99999,99), м/ч	0	Константа часовой массы
AMк		48	Алгоритм использования Mк.
ArV		#Н/Д	Алгоритм использования произведения р3V3
Qк	(0 - 9999,99), Гкал	0	Константа часового тепла
AQк		#Н/Д	Алгоритм использования Qк
NT	0 - 99	0	Сетевой номер
ИД	0 - 99999999	0	Идентификатор (заводской номер прибора)
КИ1	структура параметра "AB"	12	Конфигурация интерфейса
КИ2	структура параметра "ABC"	000	Конфигурация интерфейса
КИ3	структура параметра "AB"	00	Конфигурация интерфейса
КД1	0, 1, 2, 3, 4	2	Настройка дискретного входа/выхода на разъеме X4
AKД1		#Н/Д	Алгоритм работы дискретного выхода
КД2	0, 1, 2	0	Настройка дискретного входа на разъеме X11
АНС		00,01,02,47,48,49	Список номеров событий относимых к нестандартным ситуациям
АСТ	АСТ1-АСТ16	#Н/Д	Алгоритм работы счетчиков времени СТ1-СТ16
КТГ	0, 1	0	Контроль температурного графика
КУ1	0 - 17	9	Контроль по уставкам. 0-контроль выключен, 1-контроль G1, 2-контроль G2, 3-контроль G3, 4-контроль Gм1, 5-контроль Gм2, 6-контроль Gм3, 7-контроль t1,8-контроль t2, 9-контроль dt, 10-контроль t3, 11-контроль tx, 12-контроль t4, 13-контроль P1, 14-контроль P2, 15-контроль P3, 16-контроль Pх, 17-контроль P4
УВ1	(-999999,9 - 999999,9)	25	Верхняя уставка. Верхняя граница диапазона, на соответствие которому контролируется один из текущих параметров
УН1	(-999999,9 - 999999,9)	5	Нижняя уставка. Нижняя граница диапазона, на соответствие которому контролируется один из текущих параметров

** - не превышать fгр. СПТ 941 = 18 Гц

Абонент: _____ / _____ /

100.13-021-АТС

Изм.	Кол.	Лист	Ндок	Подп.	Дата				
Разработал						База данных тепловычислителя СПТ 941.20	Стадия	Лист	Листов
Чертил							Р	1	1
Проверил							Наименование проектной организации		
Н.Контроль									
Т.Контроль									

Перечень основных нештатных ситуаций теплосчетчика и расчет потребленной тепловой энергии за время действия нештатной ситуации.

Обозначение	Краткое описание
ДС00	Разряд батареи ($U_{\delta} < 3,2$ В). Следует в течение месяца заменить батарею
ДС01	Отсутствие напряжения на разъеме Х1 тепловычислителя
ДС02	Изменение сигнала на дискретном входе Х4
ДС03	Изменение сигнала на дискретном входе Х11
ДС04	Параметр t_x вне диапазона 0...176 °С
ДС05	Параметр t_4 вне диапазона -50...176 °С
ДС06	Параметр P_x вне диапазона 0...1,03*ВПЗ
ДС07	Параметр P_4 вне диапазона 0...1,03*ВПЗ
ДС08	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ1 вне диапазона УН1...УВ1
ДС09	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ2 вне диапазона УН2...УВ2
ДС10	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ3 вне диапазона УН3...УВ3
ДС11	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ4 вне диапазона УН4...УВ4.
ДС12	Значение контролируемого параметра, определяемого КУ5 вне диапазона УН5...УВ5.
ДС32	Параметр P_1 вне диапазона 0...1,03*ВП1
ДС33	Параметр P_2 вне диапазона 0...1,03*ВП2
ДС34	Параметр P_3 вне диапазона 0...1,03*ВП3
ДС35	Параметр t_1 вне диапазона 0...176 °С
ДС36	Параметр t_2 вне диапазона 0...176 °С
ДС37	Параметр t_3 вне диапазона 0...176 °С
ДС38	Расход через ВС1 выше верхнего предела диапазона измерений ($G_1 > G_{\delta 1}$)
ДС39	Ненулевой расход через ВС1 ниже нижнего предела диапазона измерений ($0 < G_1 < G_{\delta 1}$)
ДС40	Ненулевой расход через ВС1 ниже значения отсечки самохода ($0 < G_1 < G_{отс1}$)
ДС41	Расход через ВС2 выше верхнего предела диапазона измерений ($G_2 > G_{\delta 2}$)
ДС42	Ненулевой расход через ВС2 ниже нижнего предела диапазона ($0 < G_2 < G_{\delta 2}$)

100.13-021-АТС

Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата	Перечень основных нештатных ситуаций теплосчетчика	Стадия	Лист	Листов
Разработал							Р	1.1	2
Чертил							Наименование проектной организации		
Проверил									
Н.контр.									
Т.контр.									

Расчет расхода теплоносителя по теплопотребляющим
установкам по часам суток в зимний и летний периоды.

Договор теплоснабжения

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЗ

Абонент:
Адрес:
Обслуживающая организация:
Источник

Договор:
Строит.Адрес:
Телефон:
Схема подключения:

Телефон:

Узел учета:
Код УУТЗ:
Рассматривать совместно с УУТЗ:

Установленные приборы:
Вычислитель:
Подощ.тр.(M1):
Обратн.тр.(M2):
тр-ч. ГВС(M3):
тр.щитр.ГВС(M4):
тр.подпитки(V5):
Расчетный алгоритм:
Договорные нагрузки, Гкал/час:
Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/час:
Договорные расходы (ср.сут.), т/сут.
Фактическое потребление за предыдущий отчетный период

Часовые и суточные архивы в файлах:
Режим (схема):
Gmin=
Gmin=
Gmin=
Gmin=
Gmin=
лето:
Зима:
Счет. =
Счет. =
Счет. =
Счет. =

Приборы УУТЗ поверены до:
Термопреобр.:
Термопреобр.:
Термопреобр.:
Термопреобр.:
Термопреобр.:

Преобр.давления:
Преобр.давления:
Преобр.давления:
Преобр.давления:

Т.хв. гр.С=

Qгвс. =
Qгвс.ср =
Qгвс. =

Qтех.гвс =
Qтех.гвс.ср =
Qтех.гвс =

Qот. =
Qот. =
Qот. =

Дата	HC		Учет отопления (ТВ-1)										Учет ГВС (ТВ-2)				Контрольные данные		Общ.теплоснаб. (Гкал)	Траб. ч	
	Тн	Тк	M1	M2	dM	T1	T2	dT	P1	P2	M3	M4	dM	V3	V4	V3	V4	Qгвс.мл.			Qгвс.ср.
24.12.13																					
25.12.13																					
26.12.13																					
27.12.13																					
28.12.13																					
29.12.13																					
30.12.13																					
31.12.13																					
01.01.14																					
02.01.14																					
03.01.14																					
04.01.14																					
05.01.14																					
06.01.14																					
07.01.14																					
08.01.14																					
09.01.14																					
10.01.14																					
11.01.14																					
12.01.14																					
13.01.14																					
14.01.14																					
15.01.14																					
16.01.14																					
17.01.14																					
18.01.14																					
19.01.14																					
20.01.14																					
21.01.14																					
22.01.14																					
23.01.14																					
Среднее																					
Итого																					
Показания счетчиков на момент снятия данных:																					
Дата, время		M1(т)	M2(т)	M3(т)	M4(т)	V3(м3)	V4(м3)	Общ.оттгвс (Гкал)	Траб. ч												
24.12.13 05:30																					
24.01.14 05:30																					

Период расчета по среднему:
Количество тепловой энергии, рассчитанное по среднему:
Объем теплоносителя, рассчитанный по среднему:
Период превышения 12:
Итого по приборам учета:
Итого по приборам учета:

Период расчета по среднему:
Количество тепловой энергии, рассчитанное по среднему:
Объем теплоносителя, рассчитанный по среднему:
Период превышения 12:
Итого по приборам учета:
Итого по приборам учета:

печать потребителя

ПЕЧАТ ЭНЕРГОСБЫТА