

ООО «ТЕРМОТРОНИК»

УТВЕРЖДАЮ:

_____/_____/

« ____ » _____ 2024 г.

Абонент:

Адрес:

**КОММЕРЧЕСКИЙ УЗЕЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.**

ОТОПЛЕНИЕ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

(2-Х ТРУБНАЯ НЕЗАВИСИМАЯ ОТКРЫТАЯ СХЕМА ПРИСОЕДИНЕНИЯ,
ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА МЕНЕЕ 0,2 ГКАЛ/Ч, УЧЁТ РАСХОДА НА
ТРУБОПРОВОДАХ СО, ПОДПИТКИ И ГВС)

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ.

ШИФР:

РАЗРАБОТАНО:

_____/_____/

« ____ » _____ 2024 г.

**Санкт - Петербург
2024 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

Обозначение	Наименование	Примечание
1.1-1.7	Общие данные	
1.2	Ведомость чертежей основного комплекта	
1.3	Ведомость ссылочных и прилагаемых документов	
1.4-1.7	Общие указания	

Принятые технические решения соответствуют требованиям действующих экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм и правил и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий

Главный инженер проекта _____/_____/

						.АТС			
						Абонент:			
						По адресу:			
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата				
Разраб.						Коммерческий узел учета тепловой энергии и теплоносителя	Стадия	Лист	Листов
Проверил							Р	1.1	7
Н.контр.									
						Общие данные	ООО «ТЕРМОТРОНИК»		

ВЕДОМОСТЬ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Обозначение	Наименование	Примечание
2	Схема подключения объекта	
3	Функциональная схема УУТЭ	
4	Схема расположения оборудования	

						.АТС	Лист
							1.2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ</u>	
ТРОН.407372.029 ТПР	Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч	Привязка ТПР с учётом расходов на СО, ГВС и подпитку
.АТС	Расчет диапазонов измеряемых расходов приборами	
.АТС	Расчет гидравлических потерь на измерительных участках	
.АТС	Форма отчётной ведомости показаний приборов учёта	
	Договор на теплоснабжение № _____ от _____	
	Технические условия на присоединение к тепловым сетям № _____	
	<u>ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ</u>	
ТРОН.407372.029 ТПР	Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч	

						.АТС	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		1.3

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

ООО «ТЕРМОТРОНИК» разработало рабочую документацию коммерческого узла учета тепловой энергии, устанавливаемого в помещении ИТП _____, расположенного по адресу: _____ и используемого для учета тепловой энергии и теплоносителя.

Проектные решения основываются на использовании Типового проектного решения с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч (разработка ООО «ТЕРМОТРОНИК») с дополнением его документацией в соответствии с требованиями Изменений, которые внесены в Правила коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя (пункт 39¹) и утверждены постановлением Правительства РФ № 137 от 13.02.2019 г..

Основание для разработки рабочей документации:

- ☐ Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч.
- ☐ Договор теплоснабжения в горячей воде № _____ от _____ г.
- ☐ Технические условия на присоединение к тепловым сетям № _____ от _____ г.

Источник тепла:

Схема теплоснабжения: – 2-х трубная;

Расчетная температура наружного воздуха: - 24°C;

Система отопления – независимая;

Система ГВС – открытый водоразбор без циркуляции

**Таблица данных привязки материалов
Типового проектного решения (ТПР) к параметрам объекта**

№ п/п	Наименование параметров, чертежей	Диапазон, тип, марка параметров или оборудования		Примечания, условия применения
		По ТПР	Для УУТЭ объекта	
1	2	3	4	5
1	Температурный график, °C: - подача СО - обратка СО - подпитка СО - ГВС (подача) - ГВС (циркуляция)	90÷150 75 65 55	150 75 65 -	В соответствии с T _{обр} Без циркуляции

						.ATC	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		1.4

						6	
2	Давление в точке присоединения, м .в. ст.: - подача СО - обратка СО - подпитка СО - ГВС (подача) - ГВС (циркуляция)	30÷61 20÷41 25÷50 20÷40	40 30 40 -	В соответствии с Р _{обр} Без циркуляции			
3	Тепловая нагрузка, Гкал/ч: - отопление - ГВС (подача, ср.ч/маж.ч)	0,01÷0,19 0,01÷0,12	0,08 0,059 / 0,08				
4	Расход теплоносителя: - на отопление, т/ч - на подпитку СО, м³/ч - на ГВС (подача, ср.ч/маж.ч)т/ч - на ГВС (циркуляция), т/ч	0,133÷12,666 0,25÷20% 0,166÷2,00 0,05÷1,00	1,07 0,25 0,98 / 1,33 -	% от объёма СО Без циркуляции			
5	Диаметр трубопроводов, мм.: - подача, обратка СО - подпитка СО - ГВС (подача) - ГВС (циркуляция)	40, 50, 65, 80 25,32,40 32, 40, 50 25, 40	65 25 40 -	Без циркуляции			
6	Тип расходомеров РС: - подача, обратка СО - подпитка СО - ГВС (подача) - ГВС (циркуляция)	20-6А, 25-9А, 32-15А 20-6С, 25-9С 20-6С, 25-9С, 32-15С 20-6С	32-15А 20-6С 20-6С -	Без циркуляции			
7	Тип МП-РС:- подача, обратка - подпитка СО - ГВС (подача) - ГВС (циркуляция)	40/20/40, 40/20/65, 40/25/40, 40/25/65, 40/32/40, 40/32/65, 50/20/50, 50/20/65, 50/25/50, 50/25/65, 50/32/50, 50/32/65, 65/20/65, 65/25/65, 65/32/65, 80/32/80 25/20/25, 32/20/32, 40/20/40, 40/25/40 32/20/32, 32/20/65, 32/25/32, 32/25/65, 40/20/40, 40/20/65, 40/25/40, 40/25/65, 50/20/50, 50/20/65, 50/25/50, 50/25/65 25/20/25, 25/20/65, 40/20/40, 40/20/65	65/32/65 25/20/25 40/20/65 -	Без циркуляции			
8	Тип конфигурации УУТЭ	№1, №2, №3	№2				
9	Электрические и монтажные схемы подключения приборов учёта	Состав оборудования и вид схем предусматривает учёт теплопотребления на нужды отопления, включая подпитку, и ГВС на объектах с нагрузкой до 0,2 Гкал/ч	Состав оборудования и схемы предусматривают учёт теплопотребления на нужды отопления, и ГВС для объектов без циркуляции ГВС с тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч				
10	Спецификация основного оборудования, изделий и материалов	Предусмотрено разделение состава оборудования для учёта потребления СО и ГВС в зависимости от размера потребляемой тепловой нагрузки (до 0,1 Гкал/ч или до 0,2 Гкал/ч) и наличия циркуляции ГВС	Нужен состав оборудования для учёта теплопотребления на нужды СО и ГВС для объектов с нагрузкой до 0,2 Гкал/ч с учётом данных, содержащихся в строках 5÷7 и графе 4 этой таблицы	При комплектации применять объёмы и виды оборудования, предусмотренные в графе 8 спецификации с учётом данных в строках 5÷7 и графе 4 данной таблицы			
11	Отчёт о настройках тепловычислителя ТВ7М	Включены три вида отчётов для учёта теплопотребления на нужды СО и ГВС в зависимости от схемы присоединения, состава оборудования УУТЭ и тепловой нагрузки объекта (до 0,1 Гкал/ч или до 0,2 Гкал/ч)	Требуется настройка тепловычислителя для учёта теплопотребления на нужды отопления и ГВС при общей потребляемой тепловой нагрузке менее 0,2 Гкал/ч	При настройке тепловычислителя использовать отчёт для учёта теплопотребления на СО и ГВС (ТПР, стр. 47) на объектах без циркуляции ГВС с нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч			

						.АТС	Лист
							1.5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

12	Монтажные схемы установки расходомеров	Предусмотрены для нескольких вариантов исполнения монтажных участков согласно данным, изложенным на строках 5÷7 данной таблицы (Ду трубопроводов, расходомеров и типов МП-РС)	Нужны сборочные чертежи монтажа расходомеров для объектов с тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч: на СО – Питерфлоу РС32 с МП-РС 65/32 /65; на подпитку СО – Питерфлоу РС20 с МП-РС 25/20/25 и на ГВС – Питерфлоу РС20 с МП-РС 40/20/65	При СМР применять чертежи на листах 9.1, 9.2, 10.1 и 12 ТПР (стр.36÷38, 42) с размерами из сводных таблиц: для Т1,Т2–строка для Ду32 и D1=D2=65; для Т3 – строка для Ду20 и D1=40 и D2=65; для подпитки – строка с Ду20 и D1=D2=25
----	--	---	--	--

Цель установки узла учёта тепловой энергии, определяемые им параметры теплоносителя, конфигурация УУТЭ и алгоритмы расчёта потребляемой тепловой энергии, теплоносителя подробно изложены в Пояснительной записке Типового проектного решения на стр. 19 ÷ 24.

Расход теплоносителя по теплопотребляющим установкам

Таблица расхода по теплопотребляющим установкам по часам суток

Расчетные тепловые нагрузки		Расчетный расход сетевой воды в течение суток, т/час		
Вид	Величина нагрузки, Гкал/час	Полный по часам суток, т/час		
		18.00-22.00	6.00-18.00	22.00-6.00
Отопление	0,08	1,07	1,07	1,07
ГВС открытая (отопит. период)	0,08	1,33	0,665	0,036
ГВС открытая (м/отопит. период)	0,08	1,33	0,665	0,036

Таблица суточных расходов тепловой энергии

№п/п	Сутки	Величина теплопотребления, Гкал	
		Отопление	ГВС
1	1	1,92	1,92
2	2	1,92	1,92
3	3	1,92	1,92
4	4	1,92	1,92
...

Таблица помесечных расходов тепловой энергии

№п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	
		Отопление	ГВС
1	Январь	59,520	59,520
2	Февраль	53,758	53,760
3	Март	50,000	59,520
4	Апрель	31,546	57,600

						.ATC	Лист
							1.6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

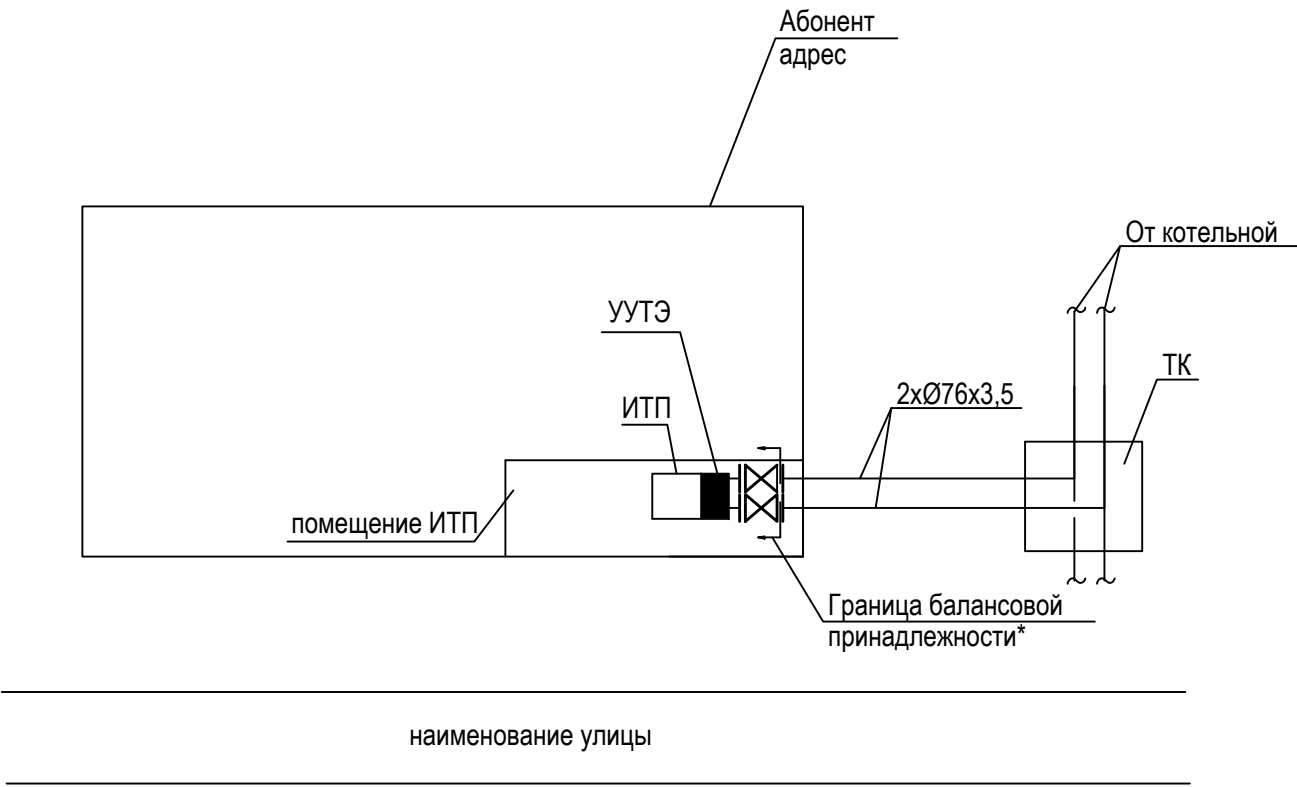
5	Май	12,083	59,520
6	Июнь	0	57,600
7	Июль	0	59,520
8	Август	0	59,520
9	Сентябрь	0	57,600
10	Октябрь	26,784	59,520
11	Ноябрь	39,462	57,600
12	Декабрь	52,378	59,520

**Расчёт номинальных значений
приборов автоматического отключения**

Исходные данные для выбора теплового расцепителя автомата теплосчётчика

Модель источника питания	ИЭС6-126060	БП модема	ИЭН6-120015
Выходное напряжение, В	12	12	12
Ток нагрузки, А	0,6	0,5	0,15
КПД	0,82	0,82	0,82
Количество выходов	1	1	1
Количество источников	2	1	1
cosφ	0,8	0,9	0,8
Ударный ток 1 источника, А	1	1	1
Результаты расчета			
Вых. мощность 1 источника, Вт	7,2	6	1,8
Входн.мощность 1 источника, Вт	8,78	7,317	2,195
Входной ток 1 источника, А	0,040	0,050	0,01
Суммарный входной ток, А	0,08	0,050	0,01
Полный ток через автомат, А	0,14		
Коэффициент запаса	1,2		
Ток теплового расцепителя ≥, А	0,168		
Суммарный ударный ток (Iотс.), А	4,000		
Ближайший номинал автомата, А	2		
Ток отсечки для х-ки В, А	6		
Ток отсечки для х-ки С, А	10		
Выбираем автомат номиналом , А	2		
С отключающей характеристикой	С		
Выбор автомата для ремонтной розетки:			
Номинальный ток розетки, А -	10		
Номинал автомата на 1 ступень ниже, т.е., А	6		
Нагрузка ноутбук. поэтому х-ка	С		

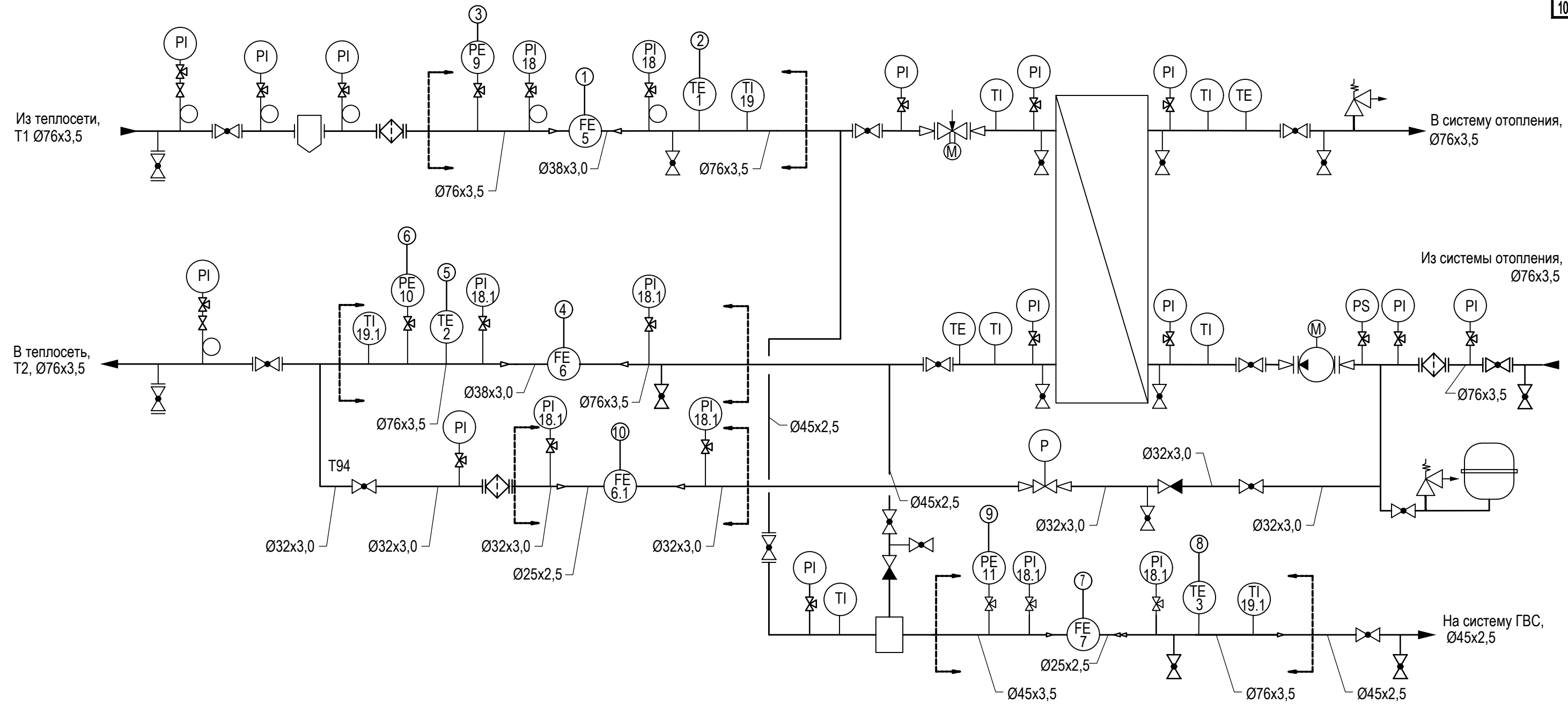
						.ATC	Лист
							1.7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



Примечание:

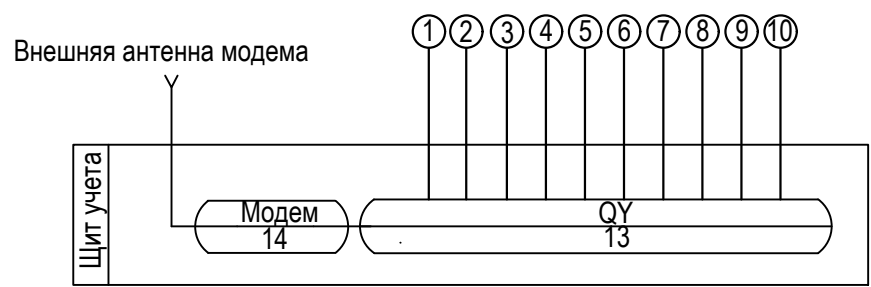
* граница балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности сторон) определена в соответствии с актом раздела балансовой и эксплуатационной ответственности (приложение к Договору теплоснабжения)

						.АТС			
						Абонент: по адресу:			
Изм.	Кол.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Коммерческий узел учета тепловой энергии и теплоносителя.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.							Р	2	1
Провер.									
N. контр.						Схема подключения объекта	ООО "ТЕРМОТРОНИК"		



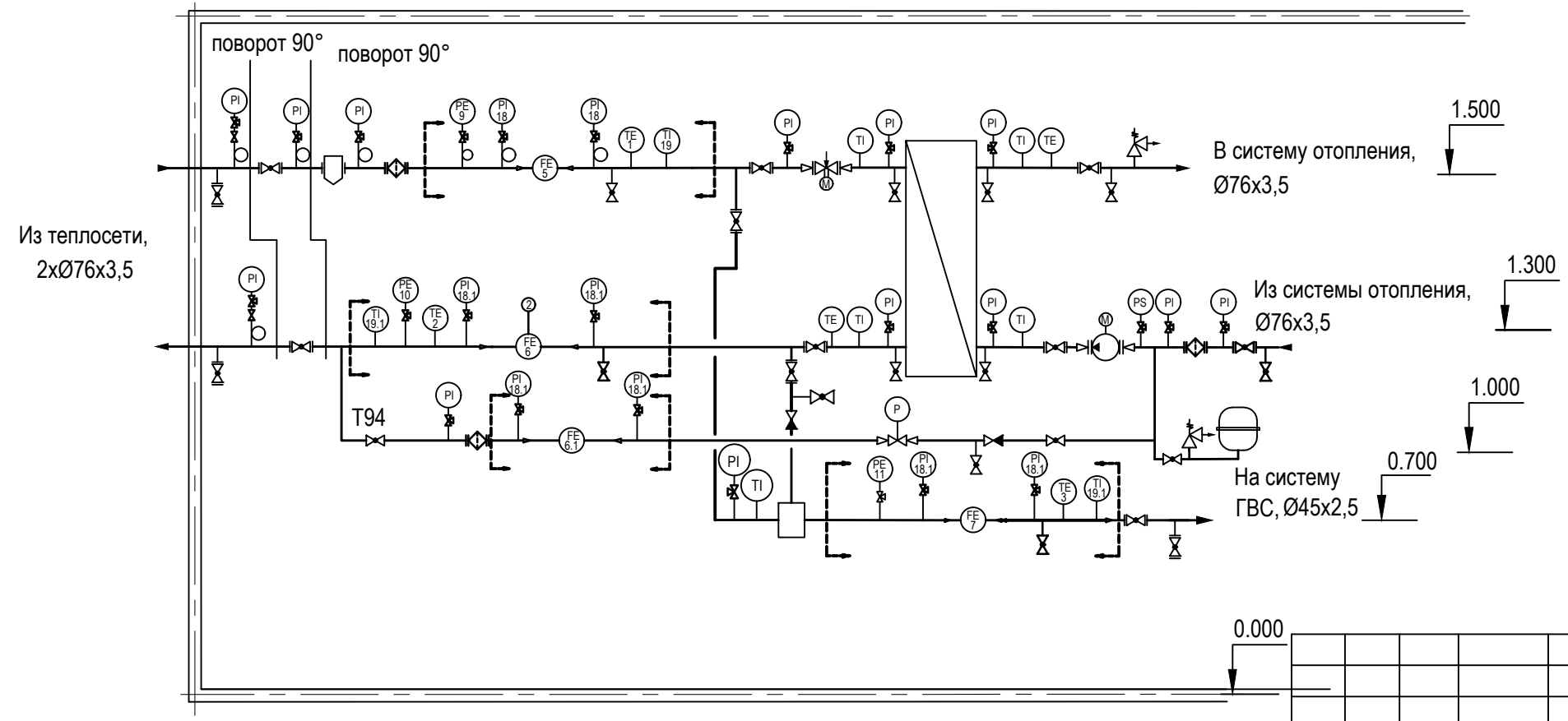
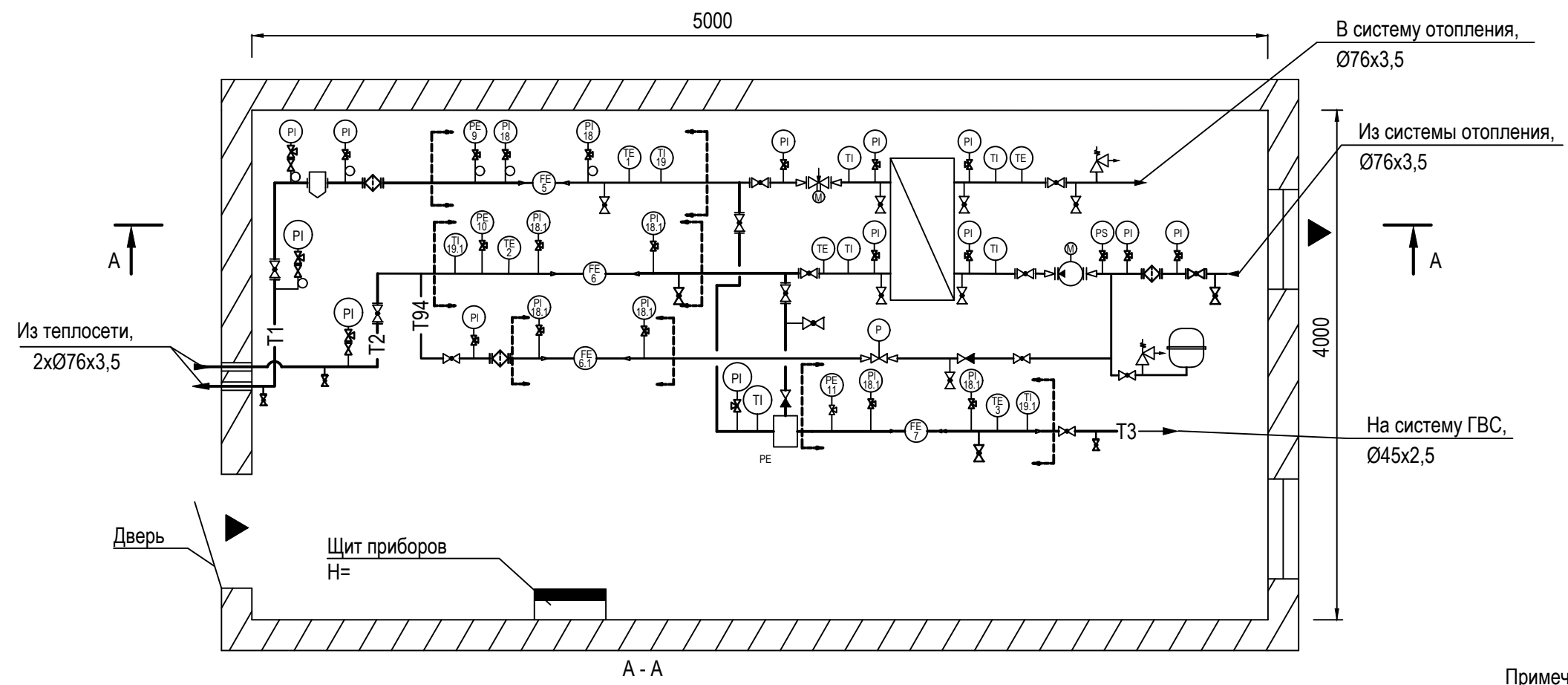
Примечание:

1. Обозначения приняты в соответствии со спецификацией оборудования типового проектного решения



- границы проектирования КУУТЭ

						.АТС				
						Абонент: по адресу:				
Изм.	Кол.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Коммерческий узел учета тепловой энергии и теплоносителя		Стадия	Лист	Листов
Разраб.								Р	3	1
Провер.										
Н. контр.						Функциональная схема УУТЭ		ООО "ТЕРМОТРОНИК"		



- Примечание:
1. Узел учета тепловой энергии установлен в месте согласно требований "Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя".
 2. Шкаф КИП установить на стене на отм. не ниже 1 м от пола.
 3. Кабельные трассы проложить по стене на отметке не ниже 1.3 м от пола.
 4. Проход стены кабелем производится через металлическую трубу (гильзу).
 5. Подводка кабелей к приборам производится в трубе (гофр).
 6. Помещение ИТП в отношении взрыво- и пожаробезопасности удовлетворяет требованиям, предъявляемых к помещениям категории Д, в отношении опасности поражения людей электрическим током - особо опасное.
 7. При подключении к датчиков расхода и температуры кабель должен иметь вид "U-петли" (уклон не м. 15 град.).
 8. Вентиляция помещения ИТП - естественная.
 9. Расположение дренажной и воздухоотводной арматуры уточнить по месту при монтаже.
 10. Обозначения приняты в соответствии со спецификацией оборудования типового проектного решения

Инв.№подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№

T1- подающий трубопровод
T2- обратный трубопровод
T3- подающий трубопровод с-мы ГВС
T94- трубопровод подпитки

						.АТС			
						Абонент:			
						по адресу:			
Изм.	Кол.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Коммерческий узел учета тепловой энергии и теплоносителя	Стадия	Лист	Листов
Разраб.							Р	4	1
Провер.									
Н. контр.						Схема расположения оборудования	ООО "ТЕРМОТРОНИК"		



УТВЕРЖДАЮ :
Управляющий директор
Чугунов О.Б. _____

« 18 » 03 2024 г.

**УЗЛЫ УЧЁТА ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ
с применением приборов
ООО «ТЕРМОТРОНИК»**

**Типовое проектное решение
с применением тепловычислителя
ТВ7-04М для объектов с независимой
схемой присоединения и тепловой
нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч**

(Шифр: 2024-03-029-АТС)

ТРОН.407372.029 ТПР

Редакция 1.00

Санкт – Петербург
2024

СОДЕРЖАНИЕ



Обозначение	Наименование	Примечание
1.1-1.13	Общие данные	
1.2	Ведомость чертежей основного комплекта	
1.3-1.5	Ведомость ссылочных и прилагаемых документов	
1.6-1.13	Пояснительная записка	

Принятые технические решения соответствуют требованиям действующих экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм и правил и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий

Главный инженер проекта _____ /Русецкий В.Э./

						2024-03-029-АТС			
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения			
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата	Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч	Стадия	Лист	Листов
Разработал.	Карпенюк				03.24		Р	1.1	13
Проверил	Русецкий				03.24				
Н.контроль	Вишневский				03.24	Общие данные	ООО «ТЕРМОТРОНИК»		
Утвердил	Чугунов				03.24				

ВЕДОМОСТЬ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Обозначение	Наименование	Примечание
2	Схема электрическая принципиальная (СО + подпитка + ГВС + цирк. ГВС)	на 2-х листах
3	Схема соединения внешних проводок (СО + подпитка + ГВС + цирк. ГВС)	
4	Схема электрическая питания приборов учёта (СО + подпитка + ГВС + цирк. ГВС)	
5	Схема заземления и шунтирования приборов	
6	ЩУУТЭ 1. Схема размещения элементов	
7	Схема пломбирования средств измерений и устройств, входящих в состав узла учёта	
8	Сборочный чертёж монтажных участков для СО и ГВС (от ЦТП) с применением МП-РС с переходами и расширителем	на 2-х листах
9	Сборочный чертёж монтажных участков для СО и ГВС (от ЦТП) с применением МП-РС с переходами и без расширителя	на 2-х листах
10	Сборочный чертёж монтажных участков для ГВС с применением МП-РС с переходами и расширителем	на 2-х листах
11	Сборочный чертёж монтажных участков для СО и ГВС с применением МП-РС с переходами и без расширителя для тепловой нагрузки менее 0,1 Гкал/ч	на 2-х листах
12	Сборочный чертёж монтажного участка для трубопровода подпитки с применением МП-РС	
13	Монтажная схема установки термометров сопротивления	на 2-х листах
14	Монтажная схема установки преобразователей давления	

						2024-03-029-АТС	Лист
							1.2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ		
2024-03-029-АТС.БД1	Настроечная база данных тепловычислителя для тепловой нагрузки менее 0,2 Гкал/ч (СО + подпитка + ГВС + цирк. ГВС)	
2024-03-029-АТС.БД2	Настроечная база данных тепловычислителя для тепловой нагрузки менее 0,2 Гкал/ч (СО + подпитка + ГВС)	
2024-03-029-АТС.БД3	Настроечная база данных тепловычислителя для тепловой нагрузки менее 0,1 Гкал/ч (СО + подпитка + ГВС + цирк. ГВС)	
2024-03-029-АТС.СП	Спецификация основного оборудования, изделий и материалов (СО + подпитка + ГВС, СО + подпитка + ГВС + цирк. ГВС)	На 19 листах
2024-03-029-АТС.НС	Перечень основных нештатных ситуаций теплосчетчика	
	Сертификат об утверждении типа средств измерений на теплосчётчики ТЗ4М	
	Декларация о соответствии ЕАС на теплосчётчики тип ТЗ4М	
	Сертификат об утверждении типа средств измерений на тепловычислители ТВ7	
	Декларация о соответствии ЕАС на тепловычислители тип ТВ7, исполнения 2 и М	
	Сертификат об утверждении типа средств измерений на расходомеры-счётчики электромагнитные ПИТЕРФЛОУ	
	Декларация о соответствии ЕАС на расходомеры-счётчики электромагнитные исполнения РС, К.	
	Декларация о соответствии ЕАС на комплекты монтажные для электромагнитных расходомеров. Модули присоединительные (МП-РС)	
	Сертификат об утверждении типа средств измерений на термопреобразователи сопротивления ТС-Б*	В соответствии с типом применяемого оборудования
	Сертификат об утверждении типа средств измерений на комплекты термопреобразователей сопротивления платиновых КТС-Б*	
	Свидетельство об утверждении типа средств измерений на преобразователи давления ПДТВХ-1*	
	Сертификат соответствия ЕАС на щиты узла учета тепловой энергии ЩУУТЭ	

*Возможна замена на другой тип оборудования с аналогичными техническими характеристиками, включённый в состав приборов теплосчётчика ТЗ4М (см. «Описание типа средств измерений»).

						2024-03-029-АТС	Лист
							1.3
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
<u>ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ</u>		
СП 124.13330.2012	«Тепловые сети»	
СП 41-101-95	«Проектирование тепловых пунктов»	
СП 77.13330.2016	«Системы автоматизации»	
	«Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», 2013	
	«Методика осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», 2014	
	«Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок (выпуск 01.10.2003 г.)	
	«Правила ТБ при эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей», 2013	
ГОСТ Р 21.1101-2020	«Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»	
ГОСТ Р 21.110-2013	«Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов»	
ГОСТ 21.208-2013	«Система проектной документации для строительства. Автоматизация технологических процессов. Обозначения условные приборов и средств автоматизации в схемах»	
ГОСТ 21.408-2013	«Правила выполнения рабочей документации технологических процессов»	
ГОСТ 21.701-2013 ЕСКД	«Общие требования к выполнению проектов»	
СП 60.13330.2020	«Отопление, вентиляция, кондиционирование»	
	«Правила устройства электроустановок» (7-е издание, 2011 г.)	
ГОСТ 16037-80	«Соединения сварные стальных трубопроводов»	

						2024-03-029-АТС	Лист
							1.4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

ГОСТ 33259-2015	«Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на номинальное давление до PN250»	
ГОСТ 17378-2001	«Детали трубопроводов бесшовные приварные из углеродистой и низколегированной стали. Переходы.»	
ТРОН.407290.002-01 РЭ	Теплосчётчики ТЗ4М Руководство по эксплуатации	
РЭПР.407290.007 РЭ1	Теловычислитель ТВ7 Исполнение М Руководство по эксплуатации	
ТРОН.407112.011 РЭ	Расходомер-счётчик электромагнитный Питерфлоу исполнения РС Руководство по эксплуатации	
ТРОН.407112.011 ИМ	Расходомер-счётчик электромагнитный Питерфлоу Инструкция по монтажу	

						2024-03-029-АТС	Лист
							1.5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Данное типовое проектное решение разработано для применения в составе проектной документации коммерческих узлов учета тепловой энергии с применением теплосчётчика ТЗ4М, устанавливаемых на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения с независимой схемой присоединения и используемых для учета тепловой энергии, теплоносителя.

Основание для разработки типовых проектных решений:

□ ИЗМЕНЕНИЯ, которые внесены в Правила коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя в пункты 34 и 39 с добавлением пункта 39¹ и утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2019 г. № 137.

Источник тепла:

Схема теплоснабжения: – двух-~~или четырёх~~трубная

Расчетная температура наружного воздуха: -24°C;

Система отопления – независимая;

Система ГВС – открытый водоразбор ~~с циркуляцией (при наличии циркуляции).~~

Температурный график теплоснабжения:

90 - 150°C (в подающем трубопроводе);

75°C (в обратном трубопроводе);

В системе ГВС:

65°C (в подающем трубопроводе ГВС);

~~55°C (в циркуляционном трубопроводе ГВС при наличии циркуляции).~~

Давление в точке присоединения:

30 – 61 м.в.ст. (в подающем трубопроводе);

20 – 41 м.в.ст. (в обратном трубопроводе);

25 – 50 м.в.ст. (в подающем трубопроводе ГВС);

~~20 – 40 м.в.ст. (в циркуляционном трубопроводе ГВС при наличии циркуляции).~~

Подключённая тепловая нагрузка на ИТП:

На отопление: $Q = 0,01 - 0,19$ Гкал/ч;

На ГВС: $Q_{\text{тах.час}} = 0,01 - 0,12$ Гкал/ч.

						2024-03-029-АТС	Лист
							1.6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



Расход сетевой воды:

На отопление: $G=0,133 - 12,666 \text{ т/ч}$;

На ГВС: $G_{\text{max.час}} = 0,166 - 2,0 \text{ т/ч}$;

~~На циркуляцию ГВС: $G_{\text{ц}} = 0,05 - 1,0 \text{ т/ч}$ (при наличии циркуляции)~~

На подпитку: в размере $0,25 \div 20\%$ объема системы теплоснабжения $\text{м}^3/\text{ч}$.

УУТЭ устанавливается с целью:

- осуществления взаимных финансовых расчетов между поставщиком тепловой энергии и абонентом за тепловую энергию, отпущенную на указанные системы;
- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплоснабжения;
- контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя;
- документирования параметров теплоносителя: массы (объема), температуры и давления.

С помощью приборов, установленных на УУТЭ определяются следующие параметры теплоносителя:

- время работы приборов узла учета;
- потреблённая тепловая энергия;
- масса (объем) теплоносителя, полученного в систему теплоснабжения абонента по подающему и возвращённому по обратному трубопроводам, а также расходуемого на подпитку внутреннего контура системы отопления;
- масса (объем) теплоносителя, полученного в систему горячего водоснабжения абонента по подающему ~~и возвращённому по циркуляционному (при его наличии) трубопроводам~~ (у) системы ГВС;
- тепловая энергия, потреблённая за каждый час;
- масса (объем) теплоносителя, полученного в систему теплоснабжения абонента по подающему и возвращённому по обратному трубопроводам, а также расходуемого на подпитку внутреннего контура системы отопления за каждый час;
- масса (объем) теплоносителя, полученного в систему горячего водоснабжения абонента по подающему трубопроводу ~~и возвращённому по циркуляционному (при его наличии) трубопроводам~~ системы ГВС за каждый час;
- среднечасовая и среднесуточная температура теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах системы теплоснабжения абонента;
- среднечасовая и среднесуточная температура теплоносителя в подающем и циркуляционном (при его наличии) трубопроводах системы ГВС абонента;

						2024-03-029-АТС	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		1.7

- среднечасовое и среднесуточное давление теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах системы отопления абонента (при применении преобразователей давления);
- среднечасовое и среднесуточное давление теплоносителя в подающем и циркуляционном (при его наличии) трубопроводах системы ГВС абонента (при применении преобразователя давления);
- среднечасовые и среднесуточные значения параметров теплоносителя определяются на основании показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

Организация учета потребленной тепловой энергии в отопительный и межотопительный периоды:

Для учёта потреблённой тепловой энергии и теплоносителя применяется теплосчётчик ТЗ4М в следующих конфигурациях:

1. Конфигурация коммерческого узла учёта тепловой энергии для 2-х (4-х) трубной схемы присоединения с независимым подключением системы отопления (СО), учётом расхода на подпиточном трубопроводе и открытым водоразбором (ГВС) с циркуляцией (тепловая нагрузка менее 0,2 Гкал/ч)

Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Приборы	Место установки	Тип прибора	Диапазон измерений	Относительн. погрешн., ±%
$0 < Q_{\text{со+гвс}} < 0,20$	Тепловычислитель	Щит УУТЭ	ТВ7-04М	$0 - 10^7$ Гкал	Тепловой энергии: $\pm (0,5 + \Delta t_{\text{min}} / \Delta t) \%$ Масса теплоносителя: $\pm 0,1 \%$
$0 < Q_{\text{со}} < 0,07$	Расходомер-счётчик ПИТЕРФЛОУ	Подающий труб-д Обратный труб-д	РС20-6А	$(0,016...0,04) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,04...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
$0,07 < Q_{\text{со}} < 0,12$			РС25-9А	$(0,024...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...0,09) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,09...9,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
$0,12 < Q_{\text{со}} < 0,19$			РС32-15А	$(0,04...0,10) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,10...0,15) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,15...15,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
$0 < Q_{\text{со}} < 0,20$		Подпиточный трубопровод	РС20-6С	$(0,01...0,013) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,013...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
			РС25-9С	$(0,014...0,02) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,02...0,09) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,09...9,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
$0 < Q_{\text{гвс}} < 0,04$		Трубопровод ГВС	РС20-6С	$(0,01...0,013) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,013...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$

						2024-03-029-АТС				Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					1.8

$0,04 < Q_{ГВС} < 0,8$	Расходомер-счётчик ПИТЕРФЛОУ	Трубопровод ГВС	РС25-9С	$(0,014...0,02) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,02...0,09) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,09...9,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
$0,08 < Q_{ГВС} < 0,12$			РС 32-15С	$(0,024...0,033) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,033...0,15) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,15...15,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
$0 < Q_{\text{Цирк.}} < 0,07$		Трубопровод циркуляций ГВС	РС20-6С	$(0,01...0,013) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,013...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
$0 < Q_{\text{со+ГВС}} < 0,20$	Комплект термопреобразователей	Подающий труб-д Обратный труб-д Трубопровод ГВС Труб-д цирк. ГВС	КТС-Б, Р1100, L=80 мм., класс А	$\Delta t = 2...150 \text{ }^{\circ}\text{C}$	$\pm (0,25 + 1,5^* \Delta t_{\min}/\Delta t)$
	Датчик давления	Подающий труб-д Обратный труб-д Трубопровод ГВС Труб-д цирк. ГВС	ПДТВХ-1-02	$P = 0...1,6 \text{ МПа}$	$\pm 0,5 \%$

2. Конфигурация коммерческого узла учёта тепловой энергии для 2-х (4-х) трубной схемы присоединения с независимым подключением системы отопления (СО), учётом расхода на подпиточном трубопроводе и открытым водоразбором (ГВС) без циркуляции (тепловая нагрузка менее 0,2 Гкал/ч)

Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Приборы	Место установки	Тип прибора	Диапазон измерений	Относительн. погрешн., ±%
$0 < Q_{\text{со+ГВС}} < 0,20$	Тепловычислитель	Щит УУТЭ	ТВ7-04М	$0 - 10^7$ Гкал	Тепловой энергии: $\pm (0,5 + \Delta t_{\text{min}}/\Delta t)\%$ Масса теплоносителя: $\pm 0,1\%$
$0 < Q_{\text{со}} < 0,07$	Расходомер-счётчик Питерфлоу	Подающий труб-д Обратный труб-д	РС 20-6А	$(0,016...0,04) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,04...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1\%$
$0,07 < Q_{\text{со}} < 0,12$			РС 25-9А	$(0,024...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...0,09) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,09...9,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1\%$
$0,12 < Q_{\text{со}} < 0,19$			РС32-15А	$(0,04...0,10) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,10...0,15) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,15...15,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1\%$
$0 < Q_{\text{со}} < 0,20$		Подпиточный трубопровод	РС 20-6С	$(0,01...0,013) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,013...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1\%$
			РС 25-9С	$(0,014...0,02) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,02...0,09) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,09...9,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1\%$
$0 < Q_{\text{ГВС}} < 0,04$		Трубопровод ГВС	РС 20-6С	$(0,01...0,013) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,013...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1\%$
$0,04 < Q_{\text{ГВС}} < 0,8$			РС 25-9С	$(0,014...0,02) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,02...0,09) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,09...9,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1\%$

						2024-03-029-АТС	Лист
							1.9
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

$0,08 < Q_{ГВС} < 0,12$	Расходомер-счётчик Питерфлоу	Трубопровод ГВС	РС 32-15С	$(0,024...0,033) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,033...0,15) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,15...15,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
$0 < Q_{со+ГВС} < 0,20$	Комплект термопреобразователей	Подающий труб-д Обратный труб-д	КТС-Б, Pt100, L=80 мм., класс А	$\Delta t = 2...150 \text{ }^{\circ}\text{C}$	$\pm (0,25 + 1,5^* \Delta t_{\text{min}}/\Delta t)$
	Термопреобразователь	Трубопровод ГВС	ТС-Б, Pt100, L=80 мм., класс А	$t=0...180 \text{ }^{\circ}\text{C}$	$\pm (0,15 + 0,002t)$
	Датчик давления	Подающий труб-д Обратный труб-д Трубопровод ГВС	ПДТВХ-1-02	$P = 0...1,6 \text{ МПа}$	$\pm 0,5 \%$

3. Конфигурация коммерческого узла учёта тепловой энергии для 2-х (4-х) трубной схемы присоединения с независимым подключением системы отопления (СО), учётом расхода на подпиточном трубопроводе и открытым водоразбором (ГВС) с циркуляцией (тепловая нагрузка менее 0,1 Гкал/ч)

Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Приборы	Место установки	Тип прибора	Диапазон измерений	Относительн. погрешн., $\pm \%$
$0 < Q_{со+ГВС} < 0,20$	Тепловычислитель (примен. как архиватор)	Щит УУТЭ	ТВ7-04М	0 – 10 ⁷ Гкал	Масса теплоносителя: $\pm 0,1 \%$
			РС 20-6А	$(0,016...0,04) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,04...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
	Расходомер-счётчик ПИТЕРФЛОУ	Подающий труб-д Обратный труб-д	РС 25-9А	$(0,024...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...0,09) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,09...9,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
			РС 32-15А	$(0,04...0,10) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,10...0,15) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,15...15,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
			РС 20-6С	$(0,01...0,013) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,013...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
		Подпиточный трубопровод	РС 25-9С	$(0,014...0,02) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,02...0,09) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,09...9,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
			РС 20-6С	$(0,01...0,013) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,013...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
		Трубопровод ГВС	РС 25-9С	$(0,014...0,02) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,02...0,09) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,09...9,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
			РС 32-15С	$(0,024...0,033) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,033...0,15) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,15...15,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$
		Трубопровод циркуляции ГВС	РС 20-6С	$(0,01...0,013) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,013...0,06) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,06...6,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\pm 5 \%$ $\pm 2 \%$ $\pm 1 \%$

Учёт теплопотребления и расход теплоносителя в отопительный период осуществляется на нужды **отопления и ГВС** – по тепловому вводу ТВ1, на нужды **только ГВС** – по тепловому вводу ТВ2.

В межотопительный период, когда контуры систем отопления отключены, измерение параметров потреблённого теплоносителя производится с использованием преобразователей расхода, температуры и давления, установленных на трубопроводах ГВС ~~и циркуляции ГВС~~, по тепловому вводу ТВ2.

~~Для объектов с тепловой нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч учёт теплоносителя и определение потреблённой тепловой энергии производится **приборно-расчётным методом**, при котором расход теплоносителя измеряется расходомерами, а остальные исходные данные для расчёта принимаются по параметрам источника теплоснабжения и справочным таблицам (конфигурация №3).
Тепловычислитель ТВ7- 04М в этом случае используется в качестве архиватора.~~

Выбранные расходомеры должны полностью перекрывать диапазоны возможных расходов в системах теплопотребления как в отопительный, так и межотопительный периоды.

**Алгоритмы вычисления потребляемой тепловой энергии
в зависимости от конфигурации УУТЭ**

№ конфигурации УУТЭ	Тепловычислитель ТВ7-04М		
	Тепловой ввод	Схема потребления	Формула расчёта тепловой энергии
1	№1	№5.1.1 СИ=5, КТЗ=1, ФРТ=1	$Q_{12}=M1*(h1-h2)+M3*(h2-h_{XB})$ $M1=\rho1*V1; M3=\rho2*V3;$
	№2	№2.0.1 СИ=2, КТЗ=0, ФРТ=1	$Q_{12}=M1*(h1-h2)+(M1-M2)*(h2-h_{XB})$ $M1=\rho1*V1; M2=\rho2*V2;$
2	№1	№5.1.1 СИ=5, КТЗ=1, ФРТ=1	$Q_{12}=M1*(h1-h2)+M3*(h2-h_{XB})$ $M1=\rho1*V1; M3=\rho2*V3;$
	№2	№9.0.4 СИ=9, КТЗ=0 ФРТ=4	$Q_{12}=M1*(h1-h_{XB})$ $M1=\rho1*V1;$
3	№1	№12.0 СИ=12, КТЗ=1 ФРТ- нет	-
	№2	№12.0 СИ=12, КТЗ=0 ФРТ- нет	-

~~Для конфигурации УУТЭ №3 (приборно-расчётный метод потребления ТЭ)
формулы расчёта тепловой энергии:~~

~~для ТВ1 – $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хви}) - (M2 - M3) \cdot (h2 - h_{хви})$;~~

~~для ТВ2 – $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хви}) - M2 \cdot (h2 - h_{хви})$, где $M1 = \rho1 \cdot V1$; $M2 = \rho2 \cdot V2$; $M3 = \rho2 \cdot V3$;~~

Условные обозначения:

~~Для всех конфигураций УУТЭ~~

- $V1$ - текущее значение объёмного расхода теплоносителя по подающему трубопроводу на систему отопления и (или) ГВС, (м³);
- $V2$ - текущее значение объёмного расхода теплоносителя по обратному трубопроводу из системы отопления и (или) трубопроводу циркуляции ГВС (при его наличии), (м³);
- $V3$ - текущее значение объёмного расхода теплоносителя по трубопроводу подпитки СО, (м³);
- $M1$ - текущее значение массового расхода теплоносителя по подающему трубопроводу на систему отопления и (или) ГВС, (т);
- $M2$ - текущее значение массового расхода теплоносителя по обратному трубопроводу из системы отопления и (или) трубопроводу циркуляции ГВС (при его наличии), (т);
- $M3$ - текущее значение массового расхода теплоносителя по трубопроводу подпитки в СО, (т);
- $h1 = f(P; T)$ – значение энтальпии воды, соответствующее температуре $T1$ (для теплового ввода ТВ1) или $T3$ (для теплового ввода ТВ2), (Гкал/т);
- $h2 = f(P; T)$ – значение энтальпии воды, соответствующее температуре $T2$ (для теплового ввода ТВ1) или $T4$ (для теплового ввода ТВ2), (Гкал/т);

~~Для конфигураций №1 и №2~~

- $Q12$ - величина потреблённой тепловой энергии системой отопления и (или) ГВС, определяемая тепловычислителем, (Гкал);
- $\rho1, \rho2$ - плотность воды в трубопроводах, соответствующая измеряемым температурам $T1, T2$ (для теплового ввода ТВ1) или $T3, T4$ (для теплового ввода ТВ2), (т/м³);
- $h_{хв} = f(P_{хв}; T_{хв})$ – значение энтальпии воды, соответствующее температуре $T_{хв}$, (Гкал/т);

~~Для конфигурации №3~~

- Q - расчётная величина потреблённой тепловой энергии системой отопления и (или) ГВС, (Гкал);
- $T1, T2, T3, T4$ - в соответствии с температурным графиком источника тепловой энергии с пересчётом на температуру наружного воздуха (информация с сайта Гидрометцентра РФ <https://meteoinfo.ru>, средняя за сутки в °C);
- $h_{хви}$ - значение энтальпии холодной воды на источнике тепловой энергии, (Гкал/т); температура холодной воды на источнике принимается равной $T_{CONST} = 0^\circ\text{C}$.
- $\rho1, \rho2$ - плотность воды в трубопроводах, соответствующая температурному графику источника $T1, T2$ (для теплового ввода ТВ1) или $T3, T4$ (для теплового ввода ТВ2), принимаемая по расчётным таблицам, (т/м³);

										Лист
										1.12
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				2024-03-029-АТС	

Варианты состава оборудования в зависимости от конфигурации УУТЭ, Ду трубопроводов и расходомеров, предусмотренные в данном ТПР приведены в нижеследующей таблице:

14

№№ конфи- гурации УУТЭ	Отопление (СО)			Подпитка СО			Горячее водоснабжение (ГВС)			Циркуляция ГВС						
	Ду труб. мм	Ду, кл. прибо- ра, мм	Туп МП-РС	Ду труб. мм.	Ду, кл. прибо- ра, мм	Туп МП-РС	Ду труб. мм	Ду, кл. прибо- ра, мм	Туп МП-РС	Ду труб. мм	Ду, кл. прибо- ра, мм	Туп МП-РС				
№1	40	20А	40/20/65	25	20С	25/20/25	32	20С	32/20/65	25	20С	25/20/65				
		25А	40/25/65						32/25/65			25/20/65				
		32А	40/32/65						25С			25/20/65				
	50	20А	50/20/65	25	20С	25/20/25	32	20С	32/20/65	25	20С	25/20/65				
			50/25/65						32/25/65			25/20/65				
			50/32/65						40/20/65			25/20/65				
		25А	50/25/65				40	20С	40/25/65		20С	25/20/65				
		32А	50/32/65						40/32/65			25/20/65				
		20А	50/20/65	32		32/20/32			50/20/65*	40*		40/20/65*				
			50/25/65			50*	25С	50/25/65*	40/20/65*							
			50/32/65					50/32/65*	40/20/65*							
	65	20А	65/20/65	25	20С	25/20/25	32	20С	32/20/65	25	20С	25/20/65				
			65/25/65						32/25/65			25/20/65				
			65/32/65						40/20/65			25/20/65				
		25А	65/25/65	32		32/20/32	40	20С	40/25/65	25	20С	25/20/65				
		32А	65/32/65						40/32/65			25/20/65				
		20А	65/20/65			40/20/40	50	25С	50/20/65	40*	20С	40/20/65*				
			65/25/65	40		40/25/40			50/25/65			40/20/65*				
			65/32/65						50/32/65			40/20/65*				
	80	32А	80/32/80	25	20С	25/20/25	32	20С	32/20/65	25	20С	25/20/65				
			80/32/80						40/20/65			25/20/65				
			80/32/80						40/25/65			25/20/65				
		32А	80/32/80	32		32/20/32	40	20С	40/32/65	25	20С	25/20/65				
			80/32/80						50/20/65			25/20/65				
			80/32/80						50/25/65			25/20/65				
№2	40	20А	40/20/65	25	20С	25/20/25	32	20С	32/20/65	25	20С	25/20/65				
		25А	40/25/65						32/25/65			25/20/65				
		32А	40/32/65						25С			25/20/65				
	50	20А	50/20/65	25	20С	25/20/25	32	20С	32/20/65	25	20С	25/20/65				
			50/25/65						32/25/65			25/20/65				
			50/32/65						40/20/65			25/20/65				
		25А	50/25/65				32		32/20/32		40	20С	40/25/65	25	20С	25/20/65
		32А	50/32/65										40/32/65			25/20/65
		20А	50/20/65	40/20/40		50			25С	50/20/65	40*	20С	40/20/65*			
			50/25/65	40			40/25/40			50/25/65			40/20/65*			
			50/32/65							50/32/65			40/20/65*			
	80	32А	80/32/80	25	20С	25/20/25	32	20С	32/20/65	25	20С	25/20/65				
			80/32/80						40/20/65			25/20/65				
			80/32/80						40/25/65			25/20/65				
		32А	80/32/80	32		32/20/32	40	20С	40/32/65	25	20С	25/20/65				
			80/32/80						50/20/65			25/20/65				
			80/32/80						50/25/65			25/20/65				

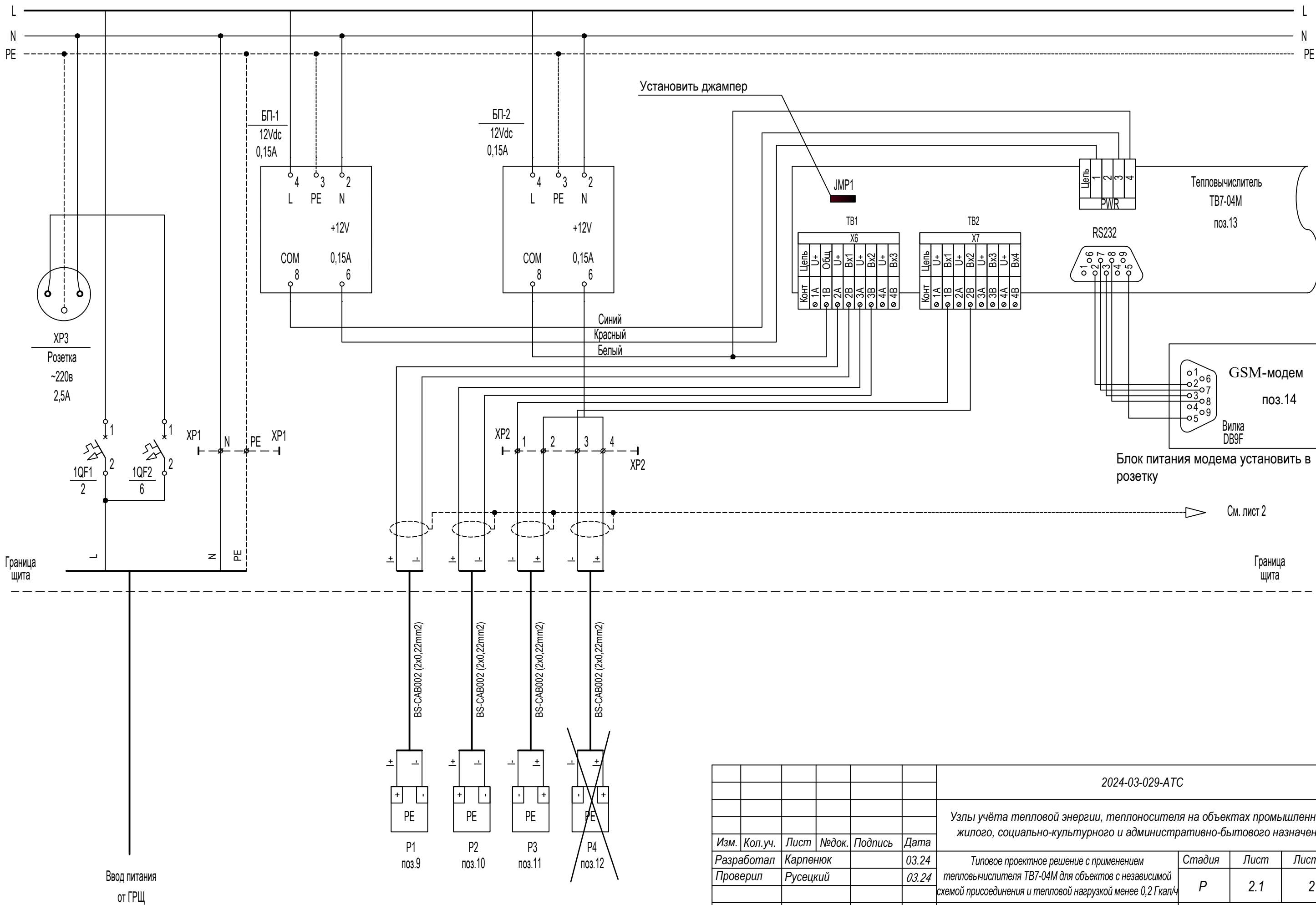
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2024-03-029-АТС						Лист
												1.13

Продолжение таблицы:

№№ конфи- гурации УУТЭ	Отопление (СО)			Подпитка СО			Горячее водоснабжение (ГВС)			Циркуляция ГВС		
	Ду труб. мм	Ду, кл. прибо- ра, мм	Тип МП-РС	Ду труб. мм.	Ду, кл. прибо- ра, мм	Тип МП-РС	Ду труб. мм	Ду, кл. прибо- ра, мм	Тип МП-РС	Ду труб. мм	Ду, кл. прибо- ра, мм	Тип МП-РС
№2	65	20А 25А 32А	65/20/65 65/25/65 65/32/65	25	20С 25С	25/20/25	32	20С	32/20/65 32/25/65	-		
				32		32/20/32	40	20С	40/20/65 40/25/65 40/32/65			
				40		40/20/40 40/25/40	50	25С 32С	50/20/65 50/25/65 50/32/65			
				25		25/20/25	32	20С	32/20/65 32/25/65			
				32		32/20/32	40	20С	40/20/65 40/25/65 40/32/65			
				40		40/20/40 40/25/40	50	25С 32С	50/20/65 50/25/65 50/32/65			
				25		25/20/25	32	20С	32/20/32 32/25/32	25	20С	25/20/25
				32		32/20/32	40	20С	40/20/40 40/25/40 40/32/40	25	20С	25/20/25
				40		40/20/40 40/25/40	50	25С 32С	50/20/50 50/25/50* 50/32/50*	40*		40/20/40*
				25		25/20/25	32	20С	32/20/32 32/25/32	25	20С	25/20/25
№3	50	20А 25А 32А	50/20/50 50/25/50 50/32/50	25	20С	25/20/25	32	20С	32/20/32 32/25/32	25	20С	25/20/25
				32		32/20/32	40	20С	40/20/40 40/25/40 40/32/40	25	20С	25/20/25
				40		40/20/40 40/25/40	50	25С 32С	50/20/50 50/25/50* 50/32/50*	40*		40/20/40*
				25		25/20/25	32	20С	32/20/32 32/25/32	25	20С	25/20/25
				32		32/20/32	40	20С	40/20/40 40/25/40 40/32/40	25	20С	25/20/25
				40		40/20/40 40/25/40	50	25С 32С	50/20/50 50/25/50* 50/32/50*	40*		40/20/40*
				25		25/20/25	32	20С	32/20/32 32/25/32	25	20С	25/20/25
				32		32/20/32	40	20С	40/20/40 40/25/40 40/32/40	25	20С	25/20/25
				40		40/20/40 40/25/40	50	25С 32С	50/20/50 50/25/50* 50/32/50*	40*		40/20/40*
				25		25/20/25	32	20С	32/20/32 32/25/32	25	20С	25/20/25
				32		32/20/32	40	20С	40/20/40 40/25/40 40/32/40	25	20С	25/20/25

~~*Параметры для применения только при 4-х трубной схеме присоединения.~~

						2024-03-029-АТС	Лист
							1.14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



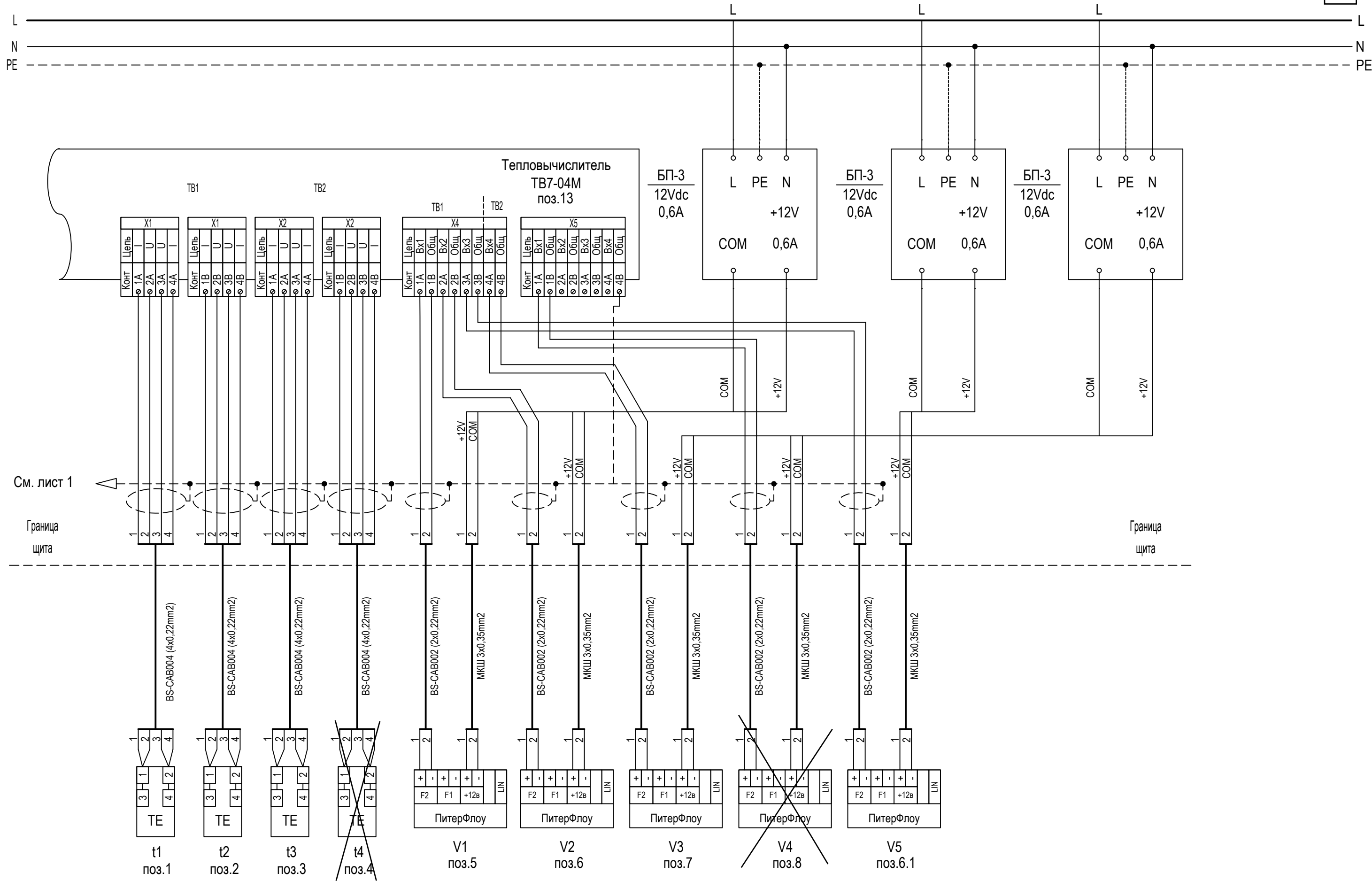
Ввод питания
от ГРЩ

Блок питания модема установить в
розетку

См. лист 2

						2024-03-029-ATC			
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	Типовое проектное решение с применением теплоносителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Карпенюк			03.24			Р	2.1	2
Проверил	Русецкий			03.24					
Н.контроль	Вишневский			03.24		Схема электрическая принципиальная (СО+подпитка+ГВС+цирк. ГВС)	ООО «ТЕРМОТРОНИК»		
Утвердил	Чугунов			03.24					

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

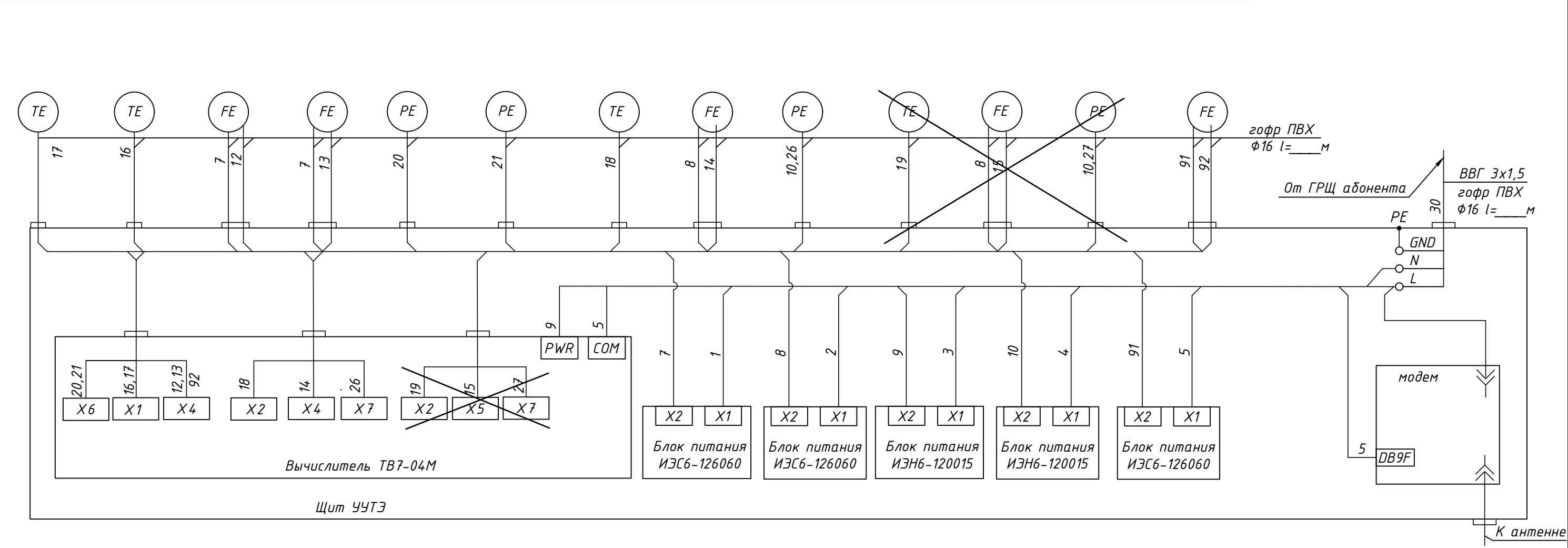


Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата

2024-03-029-ATC

Температура		Расход		Давление		Температура	Расход	Давление	Температура	Расход	Давление	Расход
Обратный трубопровод	Подающий трубопровод	Подающий трубопровод	Обратный трубопровод	Подающий трубопровод	Обратный трубопровод	Трубопровод ГВС			Трубопровод циркуляции ГВС			Трубопровод подпитки

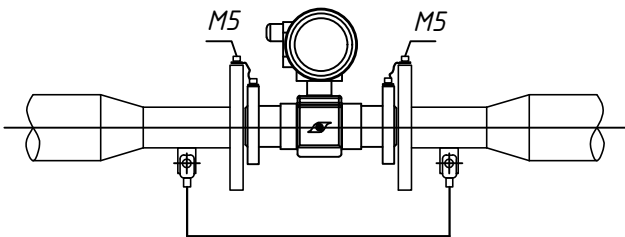


Перечень элементов

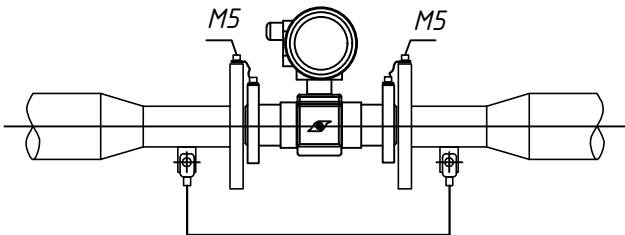
Обозначения	Наименование	Кол.	Примечание
	Провод ШВВП 2х0,5		
	Кабель сигнальный BS-CAB004		
	Кабель сигнальный BS-CAB002		
	Кабель ВВГ 3х1,5		
	Кабель для Систем передачи КСПВ 6х0,4		
	Кабель МКШ 3х0,35		

						2024-03-029-АТС					
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						
Разработал	Карпенюк				03.24	Типовое проектное решение с применением			Стадия	Лист	Листов
Проверил	Русецкий				03.24	тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч			Р	3	1
Н.контроль	Вишневский				03.24	Схема соединения внешних проводок (СО+подпитка+ГВС+цирк. ГВС)			ООО «ТЕРМОТРОНИК»		
Утвердил	Чугунов				03.24						

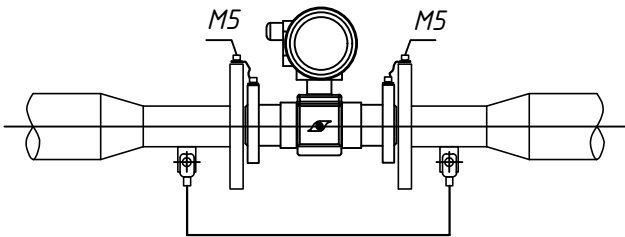
Подающий и обратный
трубопроводы СО



Подающий и
~~циркуляционный~~
трубопроводы ГВС



Трубопровод подпитки



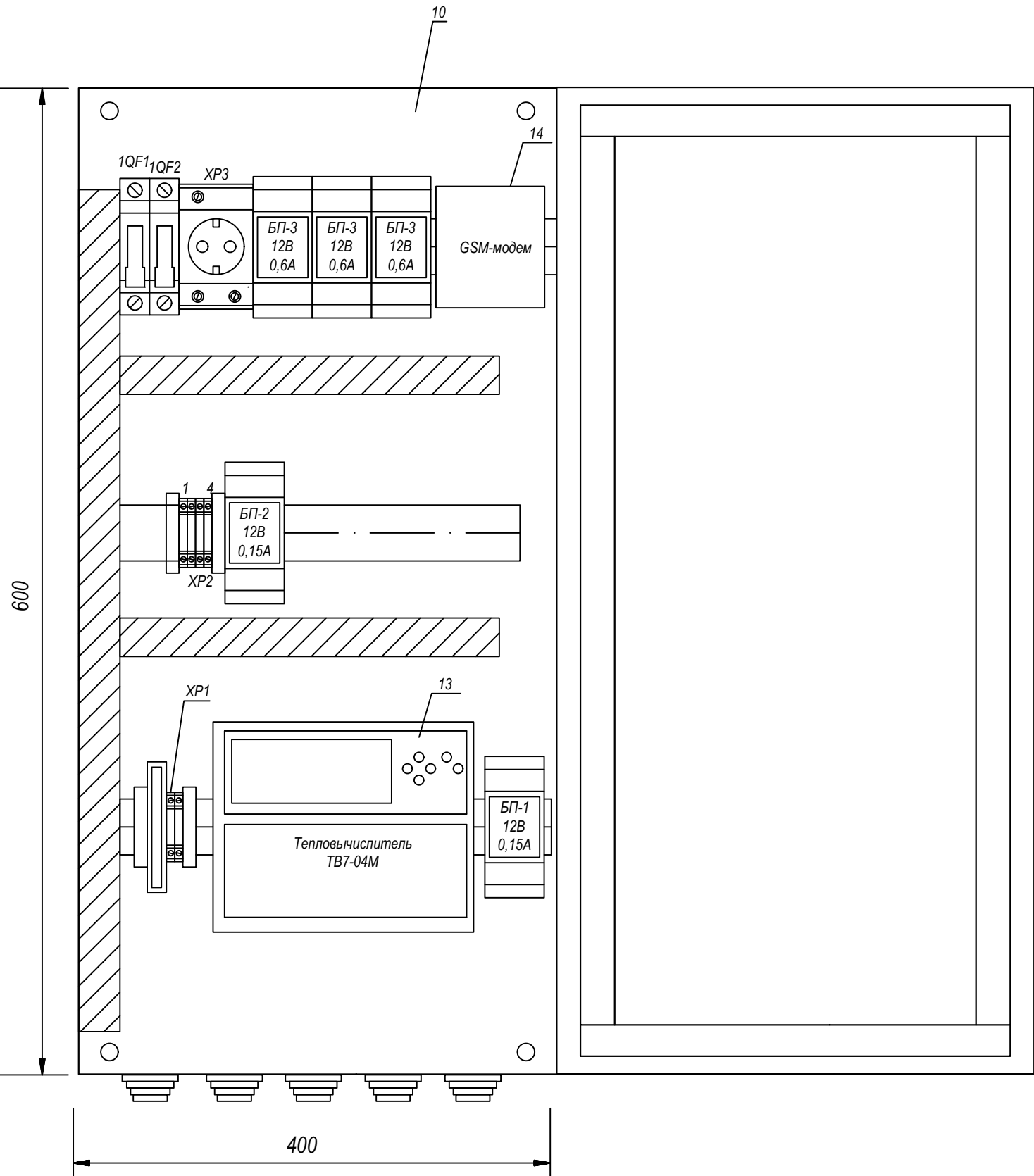
Щит ЧУТЭ



Примечание:

1. Для подключения выравнивающих токопроводов ПИТЕРФЛОУ необходимо во фланцах выполнить отверстия под винт M5 или приварить винт M5.
2. Для обеспечения безопасной эксплуатации ЧУТЭ все металлические опорные конструкции в тепловом пункте должны быть заземлены.

Взам. инв. №	<u>Примечание:</u> 1. Для подключения выравнивающих токопроводов ПИТЕРФЛОУ необходимо во фланцах выполнить отверстия под винт М5 или приварить винт М5. 2. Для обеспечения безопасной эксплуатации ЧУТЭ все металлические опорные конструкции в тепловом пункте должны быть заземлены.									
							2024-03-029-АТС			
Подпись и дата						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения				
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				
Разработал	Карпенюк			03.24	Типовое проектное решение с применением		Стадия	Лист	Листов	
Проверил	Русецкий			03.24	тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч		Р	5	1	
Инв. № подл.						Схема заземления и шунтирования приборов		ООО «ТЕРМОТРОНИК»		
	Н.контроль	Вишневский			03.24					
	Утвердил	Чугунов			03.24					



Примечание:
1. 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.
2. Поз. обозначения согласно спецификации оборудования

Поз. Обозн.	Наименование	Количество, шт		Примечания
		Q≥0,1	Q<0,2	
Приборы в щите				
XP3	Розетка на DIN-рейку PDE-47 240В (под евро вилку с заземлением) EKF PROxima	1	1	IP20
1QF1	Автоматический выключатель 1P 2A (C) 4,5 кА ВА 47-63 EKF PROxima	1	1	IP20
1QF2	Автоматический выключатель 1P 6A (C) 4,5 кА ВА 47-63 EKF PROxima	1	1	IP20
10	ЩУУТЭ1 (600х400х150)	1	1	IP54
13	Тепловычислитель ТВ7-04М	1	1	IP54
БП-1	Блок питания ИЭН6-120015	1	1	IP20
БП-2	Блок питания ИЭН6-120015	0	1	IP20
БП-3	Блок питания ИЭС6-126060	3	3	IP20
14	GSM-модем GSM IRZ терминал MC52 с блоком питания и кронштейном крепления	1	1	IP20

						2024-03-029-ATC			
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Карпенюк				03.24		Р	6	1
Проверил	Русецкий				03.24				
Н.контроль	Вишневский				03.24	ЩУУТЭ 1. Схема размещения элементов	ООО «ТЕРМОТРОНИК»		
Утвердил	Чугунов				03.24				

Пломбированию подлежат корпус вычислителя (рис.1), преобразователи расхода (рис.2) и термометры сопротивления (рис.3).
Пломбирование приборов учета осуществляется представителем теплоснабжающей организации в момент допуска КУУТЭ в эксплуатацию.

Рис. 1. Тепловычислитель ТВ7-04М

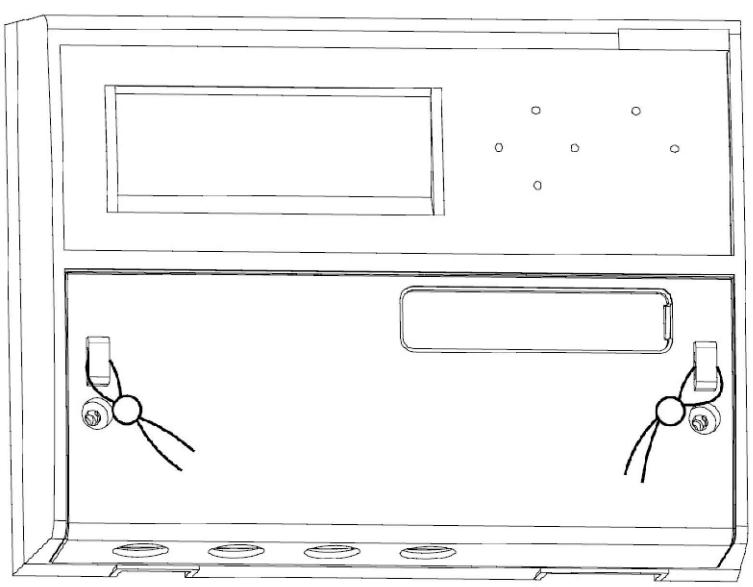


Рис. 2. Электромагнитный расходомер ПИТЕРФЛОУ РС.

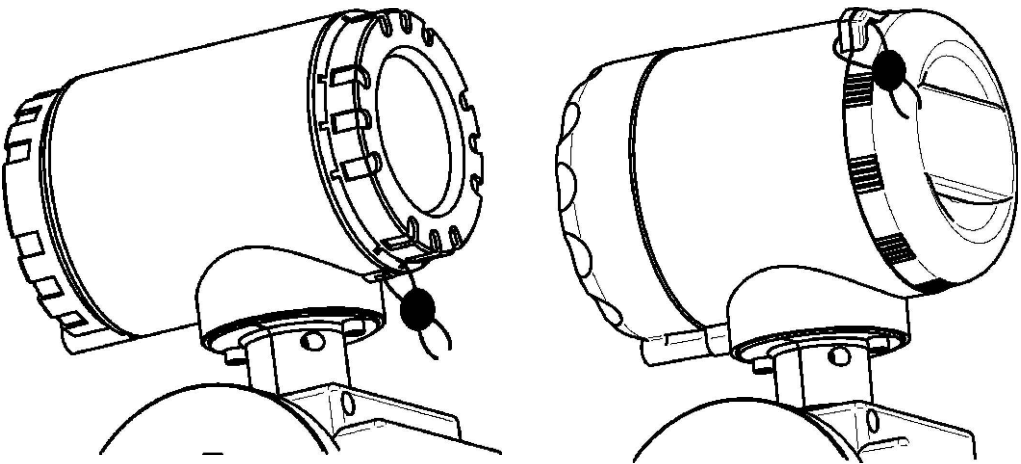
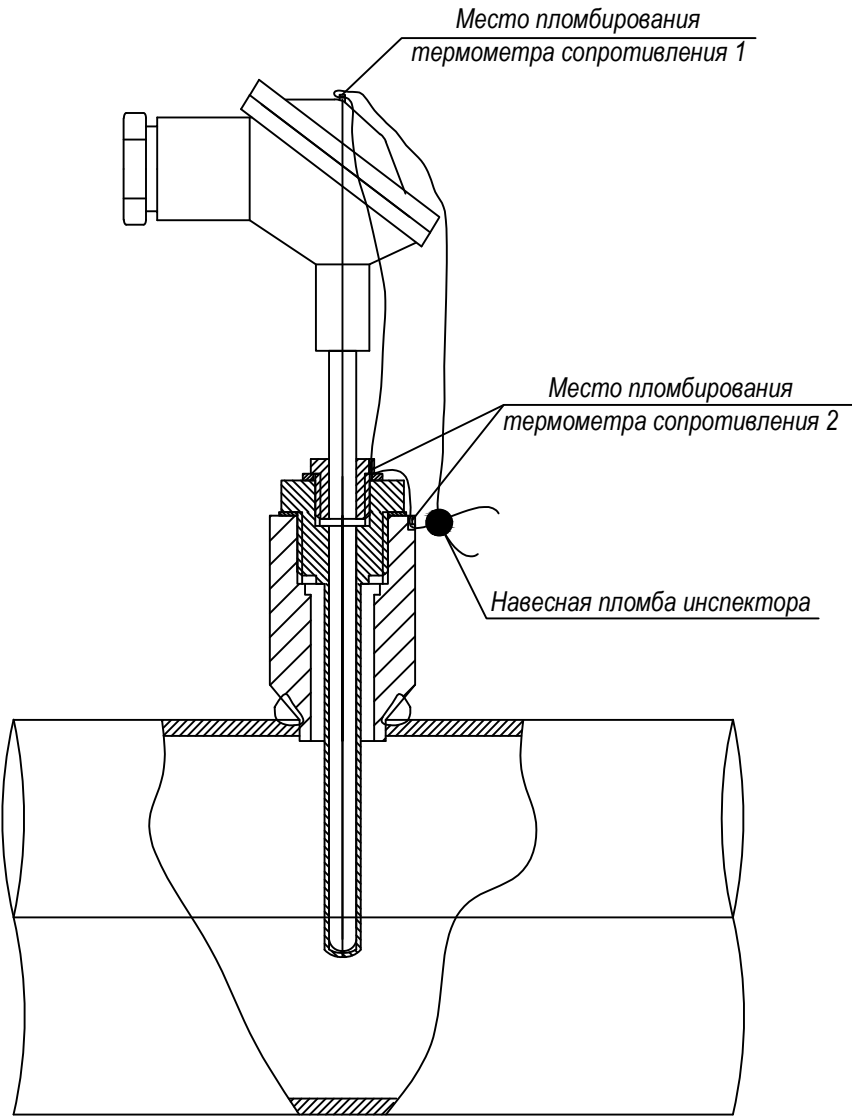


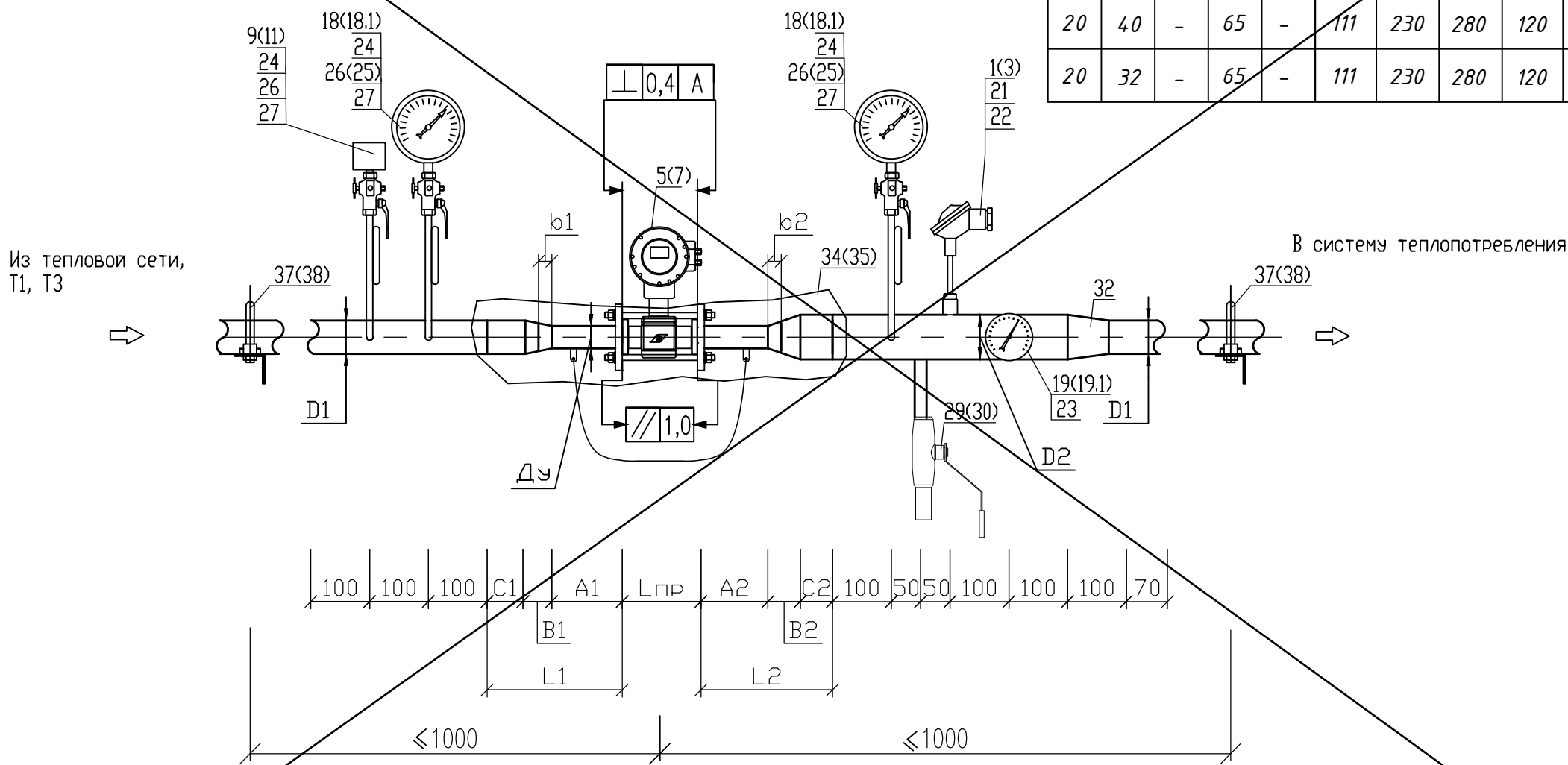
Рис. 3. Термометры сопротивления ТС-Б
Для защиты от несанкционированного вмешательства в работу термометра сопротивления осуществляется пломбирование верхней крышки и крепежных элементов, блокирующее отключение соединительных линий и демонтаж термометра сопротивления.
Места пломбирования: крышка прибора (1) и отверстие на упорном штуцере (2).



Изм. №	подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						2024-03-029-ATC				
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата					
Разработал	Карпенюк				03.24	Типовое проектное решение с применением		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Русецкий				03.24	тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч		Р	7	1
Н.контроль	Вишневский				03.24	Схема пломбирования средств измерений и устройств, входящих в состав узла учёта		ООО «ТЕРМОТРОНИК»		
Утвердил	Чугунов				03.24					

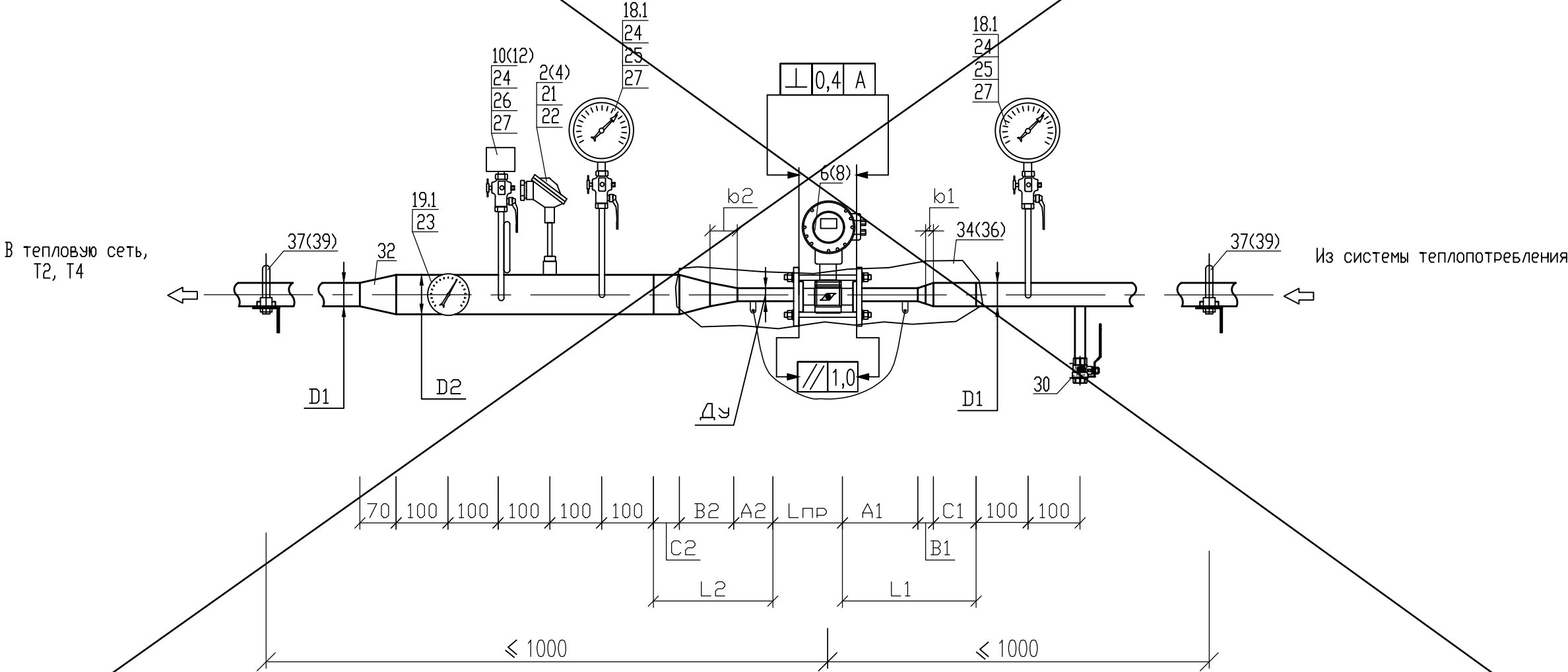
Усл. диаметры, мм					Длина участков прис. комплекта, мм										
Dy	D1	d1	D2	d2	Lnp	L1	L2	A1	B1	C1	b1	A2	B2	C2	b2
32	50	-	65	-	128	230	230	120	45	65	-	120	55	55	-
32	40	-	65	-	128	230	230	120	30	80	-	120	55	55	-
25	50	-	65	-	111	230	300	120	45	65	-	120	85	95	30
25	40	-	65	-	111	230	300	120	30	80	-	120	85	95	30
25	32	-	65	-	111	230	300	120	30	80	-	120	85	95	30
20	50	-	65	-	111	230	280	120	45	65	-	120	85	75	30
20	40	-	65	-	111	230	280	120	30	80	-	120	85	75	30
20	32	-	65	-	111	230	280	120	30	80	-	120	85	75	30



Примечание:
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. - Монтаж преобразователя расхода выполнить с помощью присоединительного модуля
4. - Номера в скобках для сборочного чертежа монтажных участков на трубопроводах ГВС и циркуляции ГВС

						2024-03-029-ATC		
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч	Стадия	Лист
Разработал	Карпенюк				03.24		P	8.1
Проверил	Русецкий				03.24	Сборочный чертёж монтажных участков для СО и ГВС (от ЦТП) с применением МП-РС с переходами и расширителем	ООО «ТЕРМОТРОНИК»	
Н.контроль	Вишневецкий				03.24			
Утвердил	Чугунов				03.24			

Усл. диаметры, мм					Длина участков прис. комплекта, мм										
Dy	D1	d1	D2	d2	Lnp	L1	L2	A1	B1	C1	b1	A2	B2	C2	b2
32	50	-	65	-	128	230	230	120	45	65	-	120	55	55	-
32	40	-	65	-	128	230	230	120	30	80	-	120	55	55	-
25	50	-	65	-	111	230	300	120	45	65	-	120	85	95	30
25	40	-	65	-	111	230	300	120	30	80	-	120	85	95	30
25	32	-	65	-	111	230	300	120	30	80	-	120	85	95	30
20	50	-	65	-	111	230	280	120	45	65	-	120	85	75	30
20	40	-	65	-	111	230	280	120	30	80	-	120	85	75	30
20	32	-	65	-	111	230	280	120	30	80	-	120	85	75	30

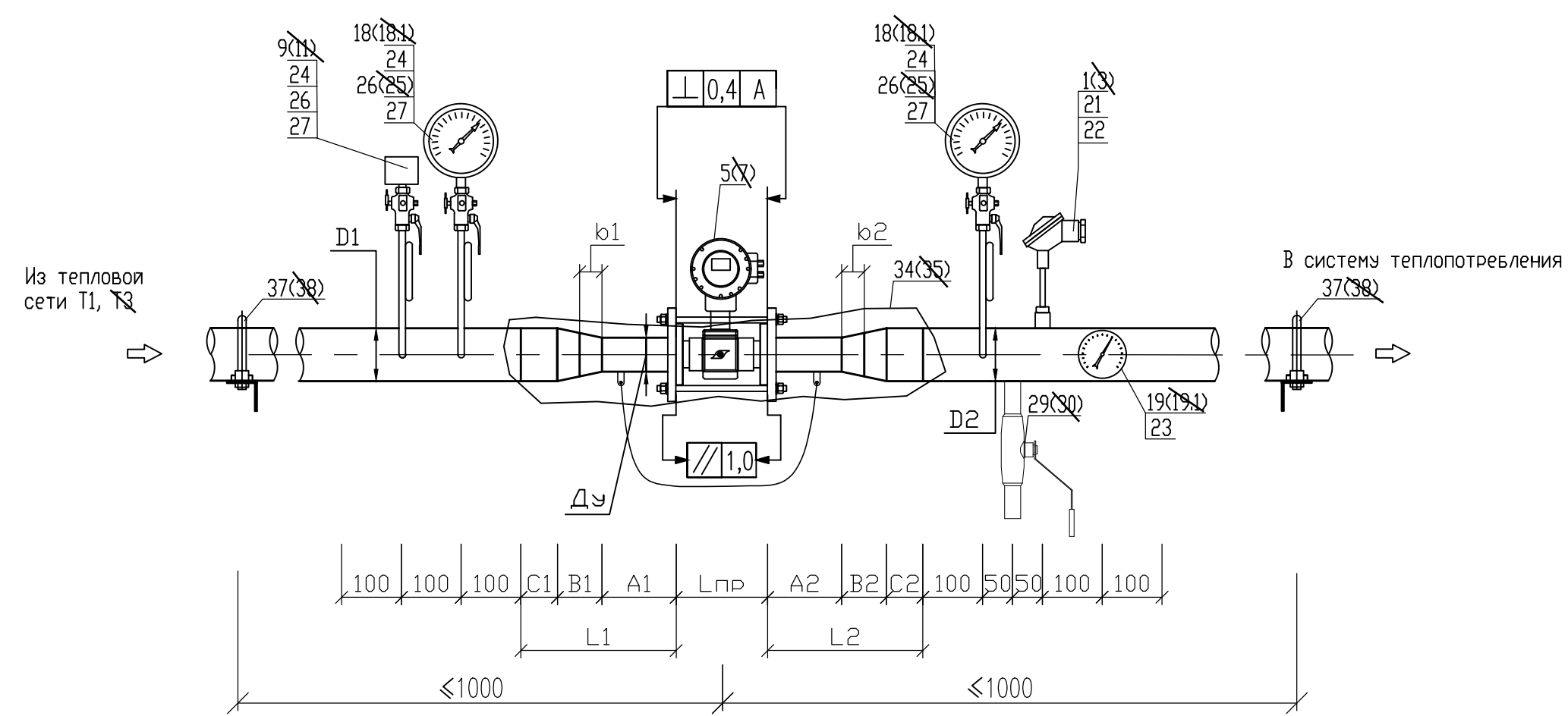


Примечание:
1. - Позиции приборов указаны в соответствии со спецификацией оборудования.
2. - Все размеры, кроме размеров измерительных участков являются справочными, без допусков на сварку. Уточняются при монтаже.
3. - Монтаж преобразователя расхода выполнить с помощью присоединительного модуля
4. - Номера в скобках для сборочного чертежа монтажных участков на трубопроводах ГВС и циркуляции ГВС

Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

2024-03-029-ATC

Усл.диаметры, мм					Длина участков прис. комплекта, мм										
Dy	D1	d1	D2	d2	Lnp	L1	L2	A1	B1	C1	b1	A2	B2	C2	b2
32	80	-	80	-	128	300	300	120	105	75	30	120	105	75	30
32	65	-	65	-	128	230	230	120	55	55	-	120	55	55	-
25	65	-	65	-	111	300	300	120	85	95	30	120	85	95	30
20	65	-	65	-	111	280	280	120	85	75	30	120	85	75	30

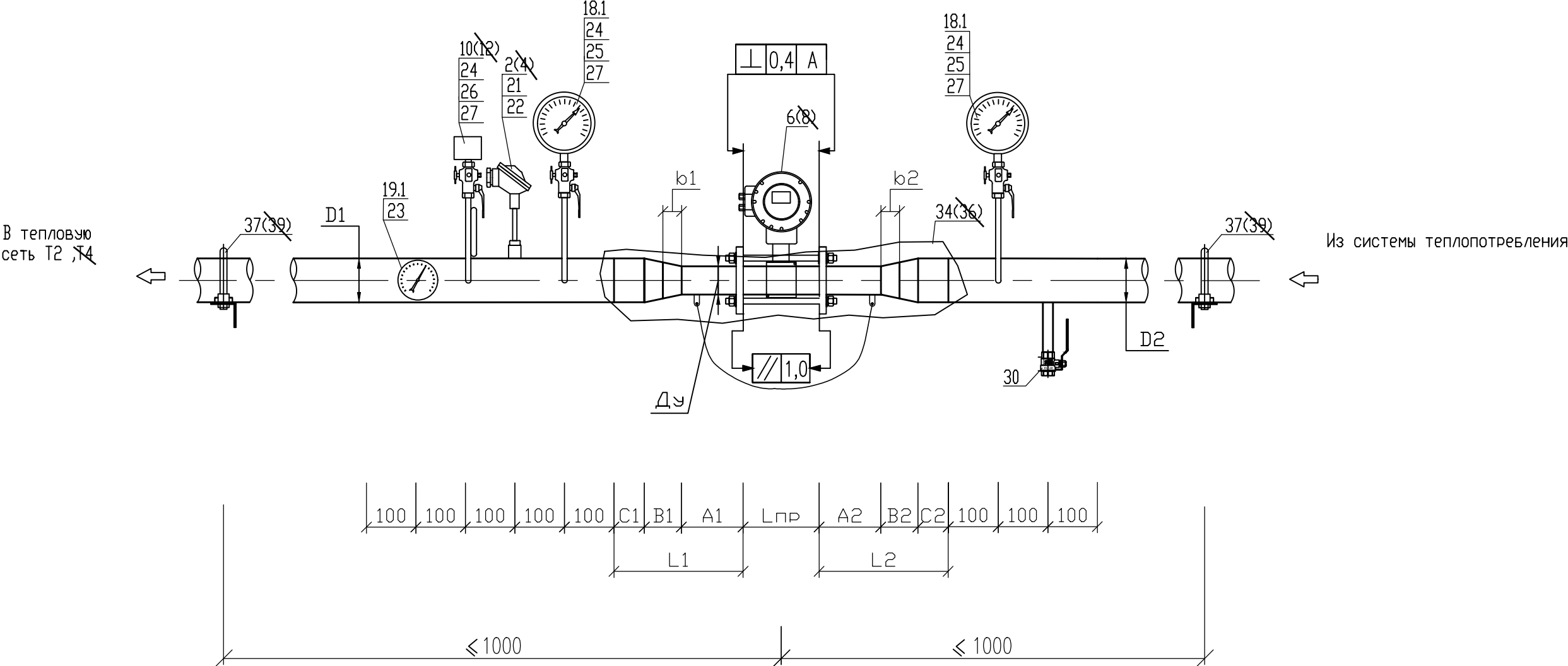


Примечание:

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. - Монтаж преобразователя расхода выполнить с помощью присоединительного модуля
- ~~4. - Номера в скобках для сборочного чертежа монтажных участков на трубопроводах ГВС и циркуляции ГВС~~

						2024-03-029-АТС			
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				
Разработал	Карпенюк			03.24	Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч	Стадия	Лист	Листов	
Проверил	Русецкий			03.24		Р	9.1	2	
					Сборочный чертёж монтажных участков для СО и ГВС (от ЦТП) с применением МП-РС с переходами и без расширителя	ООО «ТЕРМОТРОНИК»			
Н.контроль	Вишневский			03.24					
Утвердил	Чугунов			03.24					

Усл. диаметры, мм					Длина участков прис. комплекта, мм											
Dy	D1	d1	D2	d2	Lnp	L1	L2	A1	B1	C1	b1	A2	B2	C2	b2	
32	80	-	80	-	128	300	300	120	105	75	30	120	105	75	30	
32	65	-	65	-	128	230	230	120	55	55	-	120	55	55	-	
25	65		65		111	300	300	120	85	95	30	120	85	95	30	
20	65		65		111	280	280	120	85	75	30	120	85	75	30	



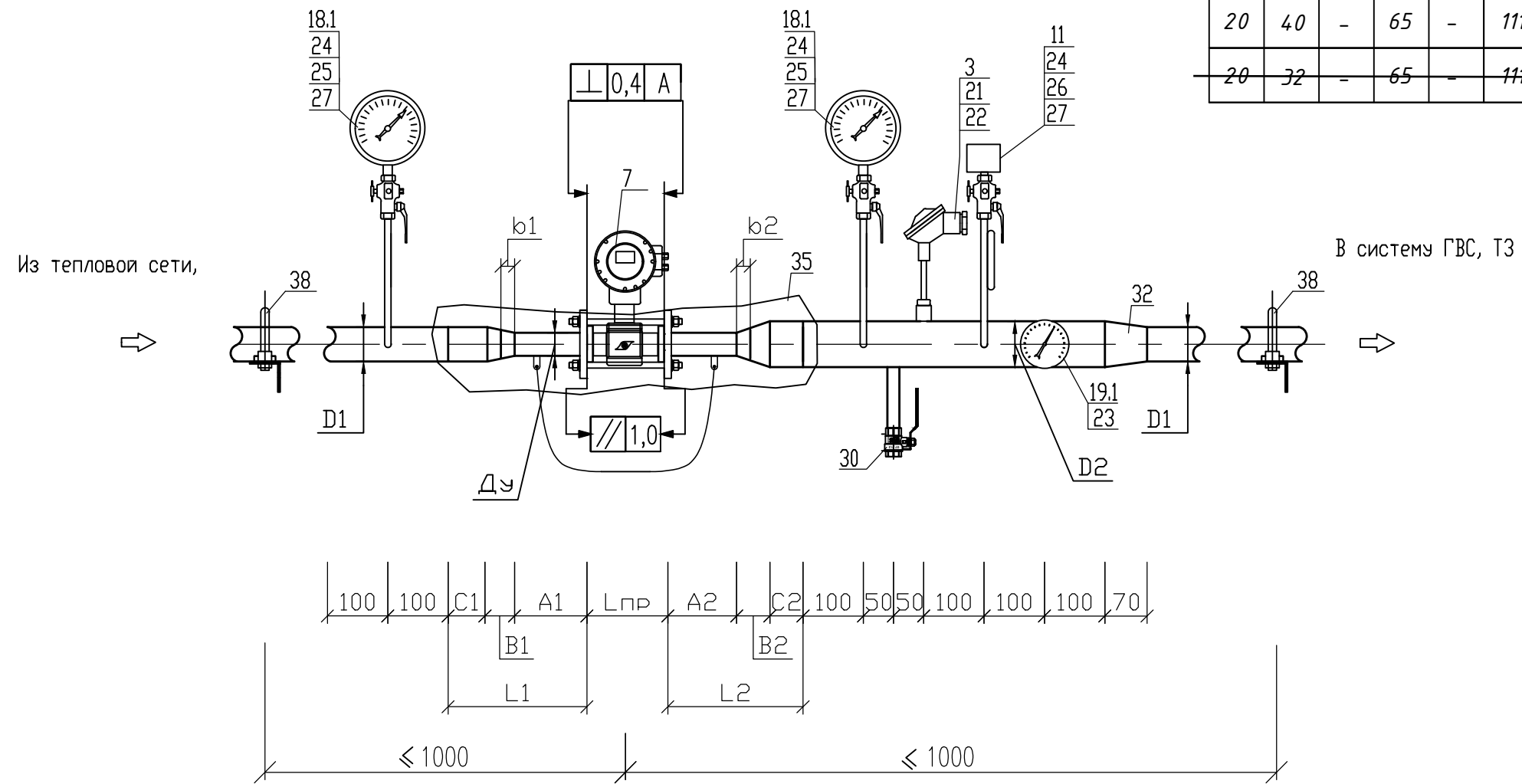
Примечание:

- 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. - Монтаж преобразователя расхода выполнить с помощью присоединительного модуля
- 4. - Номера в скобках для сборочного чертежа монтажных участков на трубопроводах ГВС и циркуляции ГВС

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

2024-03-029-ATC

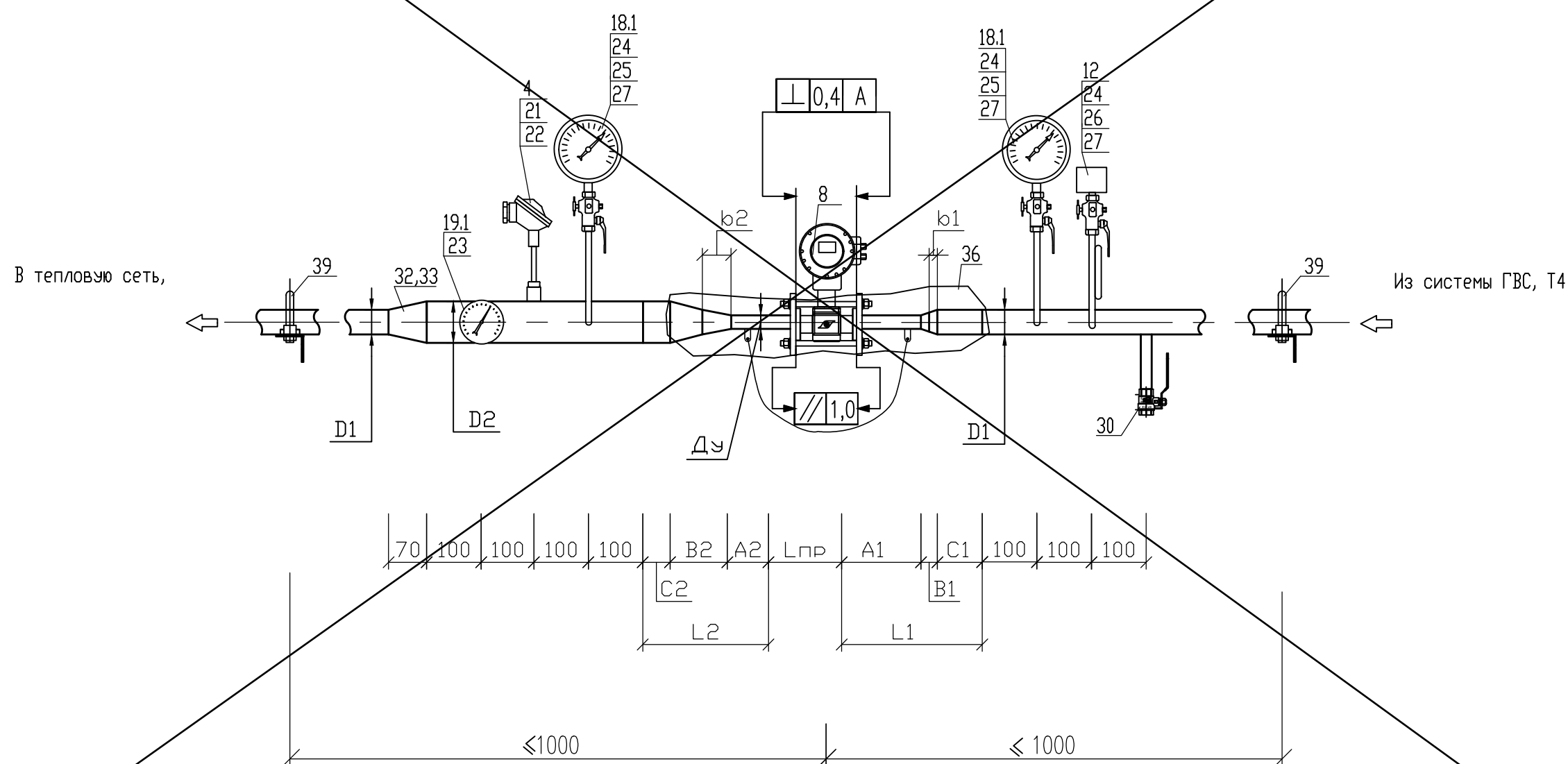
Усл. диаметры, мм					Длина участков прис. комплекта, мм											
Dy	D1	d1	D2	d2	Lnp	L1	L2	A1	B1	C1	b1	A2	B2	C2	b2	
32	50	-	65	-	128	230	230	120	45	65	-	120	55	55	-	
32	40	-	65	-	128	230	230	120	30	80	-	120	55	55	-	
25	50	-	65	-	111	230	300	120	45	65	-	120	85	95	30	
25	40	-	65	-	111	230	300	120	30	80	-	120	85	95	30	
25	32	-	65	-	111	230	300	120	30	80	-	120	85	95	30	
20	50	-	65	-	111	230	280	120	45	65	-	120	85	75	30	
20	40	-	65	-	111	230	280	120	30	80	-	120	85	75	30	
20	32	-	65	-	111	230	280	120	30	80	-	120	85	75	30	



Примечание:
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. - Монтаж преобразователя расхода выполнить с помощью присоединительного модуля

						2024-03-029-ATC				
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата					
Разработал	Карпенюк				03.24	Типовое проектное решение с применением		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Русецкий				03.24	тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч		P	10.1	2
						Сборочный чертёж монтажных участков для ГВС с применением МП-РС с переходами и расширителем		ООО «ТЕРМОТРОНИК»		
Н.контроль	Вишневский				03.24					
Утвердил	Чугунов				03.24					

Усл. диаметры, мм					Длина участков прис. комплекта, мм										
Dy	D1	d1	D2	d2	Lnp	L1	L2	A1	B1	C1	b1	A2	B2	C2	b2
20	25	-	65	-	111	230	280	120	51	59	-	120	85	75	30

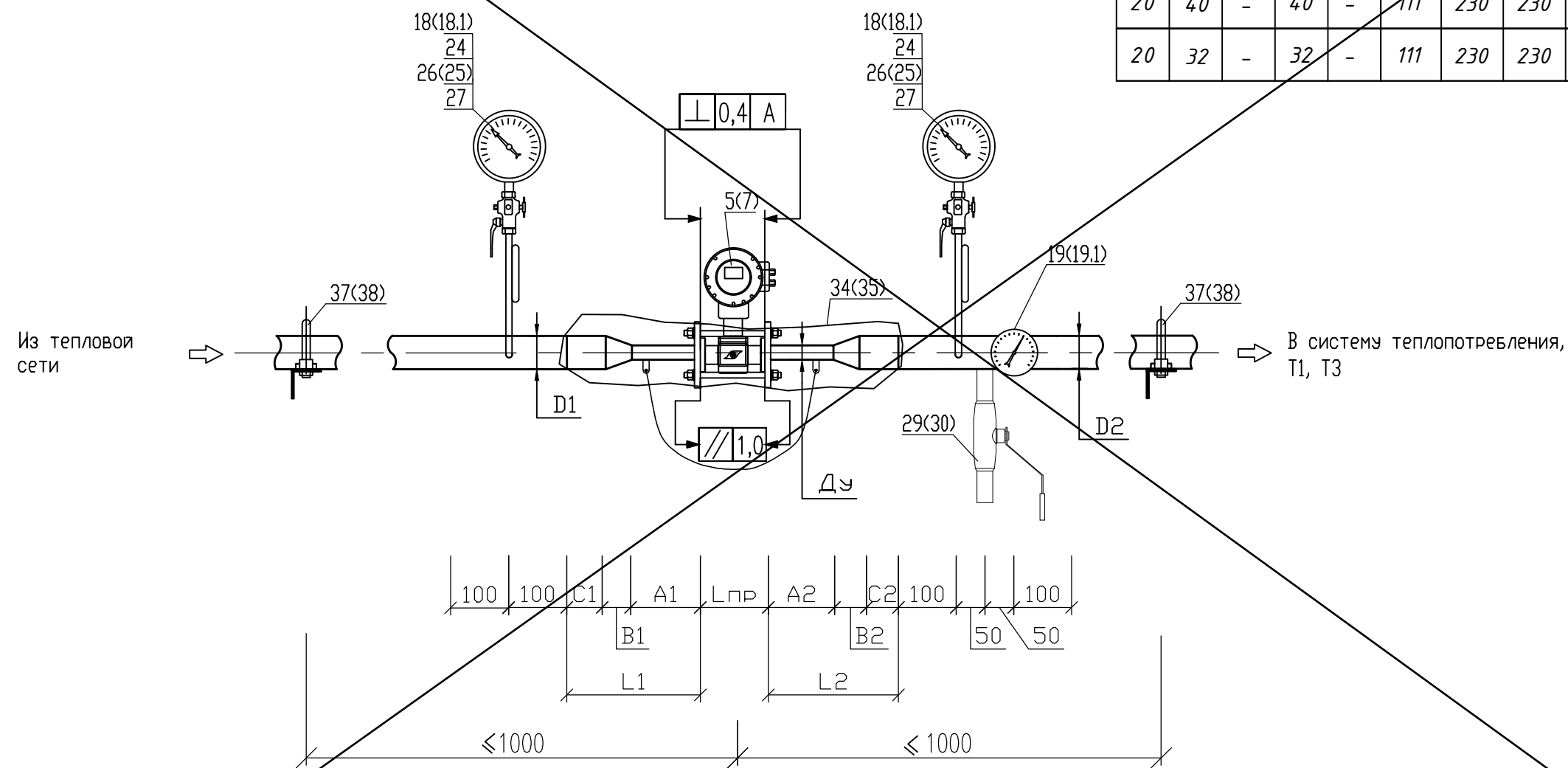


Примечание:

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. - Монтаж преобразователя расхода выполнить с помощью присоединительного модуля

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

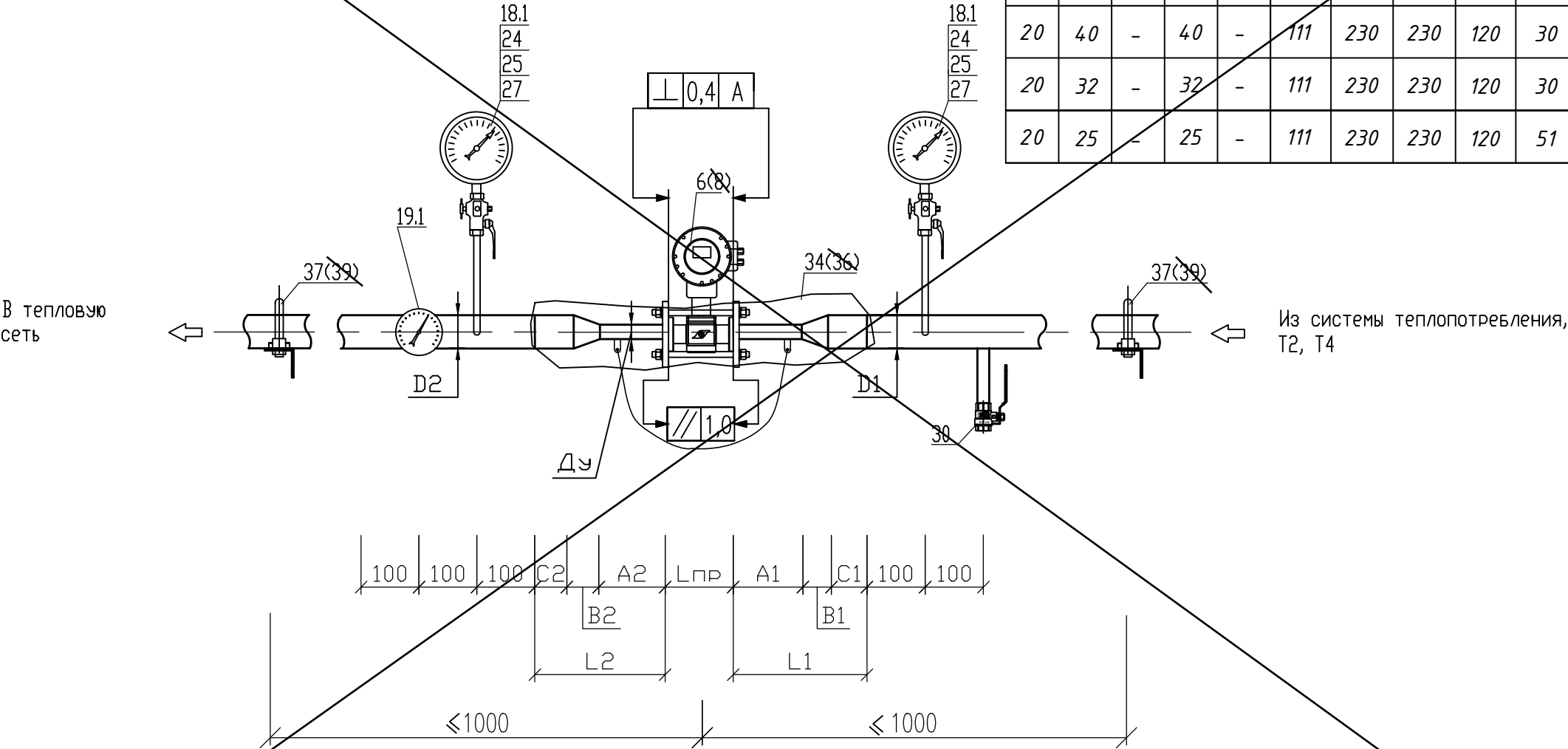
2024-03-029-ATC



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. - Монтаж преобразователя расхода выполнить с помощью присоединительного модуля
4. - Номера в скобках для сборочного чертежа монтажных участков на трубопроводах ГВС и циркуляции ГВС

						2024-03-029-АТС			
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разработал	Карпенюк				03.24	Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Русецкий				03.24		Р	11.1	2
						Сборочный чертёж монтажных участков для СО и ГВС с применением МП-РС с переходами и без расширителя для тепловой нагрузки менее 0,1 Гкал/ч	ООО «ТЕРМОТРОНИК»		
Н.контроль	Вишневский				03.24				
Утвердил	Чугунов				03.24				

Усл. диаметры, мм					Длина участков прис. комплекта, мм											
Dy	D1	d1	D2	d2	Lnp	L1	L2	A1	B1	C1	b1	A2	B2	C2	b2	
32	50	-	50	-	128	230	230	120	45	65	-	120	45	65	-	
32	40	-	40	-	128	230	230	120	30	80	-	120	30	80	-	
25	50	-	50	-	111	230	230	120	45	65	-	120	45	65	-	
25	40	-	40	-	111	230	230	120	30	80	-	120	30	80	-	
25	32	-	32	-	111	230	230	120	30	80	-	120	30	80	-	
20	50	-	50	-	111	230	230	120	45	65	-	120	45	65	-	
20	40	-	40	-	111	230	230	120	30	80	-	120	30	80	-	
20	32	-	32	-	111	230	230	120	30	80	-	120	30	80	-	
20	25	-	25	-	111	230	230	120	51	59	-	120	51	59	-	



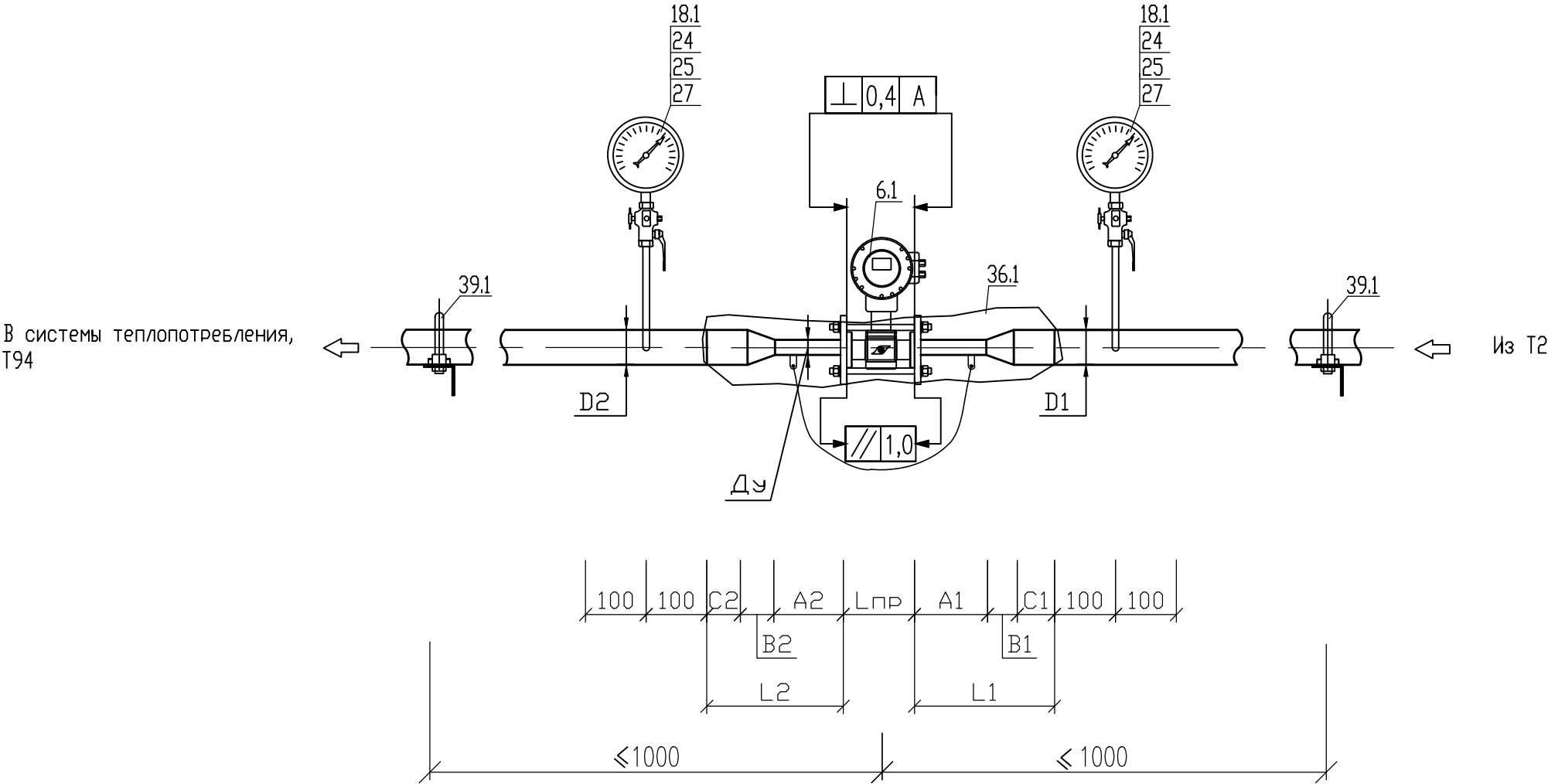
Примечание:

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. - Монтаж преобразователя расхода выполнить с помощью присоединительного модуля
4. - Номера в скобках для сборочного чертежа монтажных участков на трубопроводах ГВС и циркуляции ГВС

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

2024-03-029-ATC

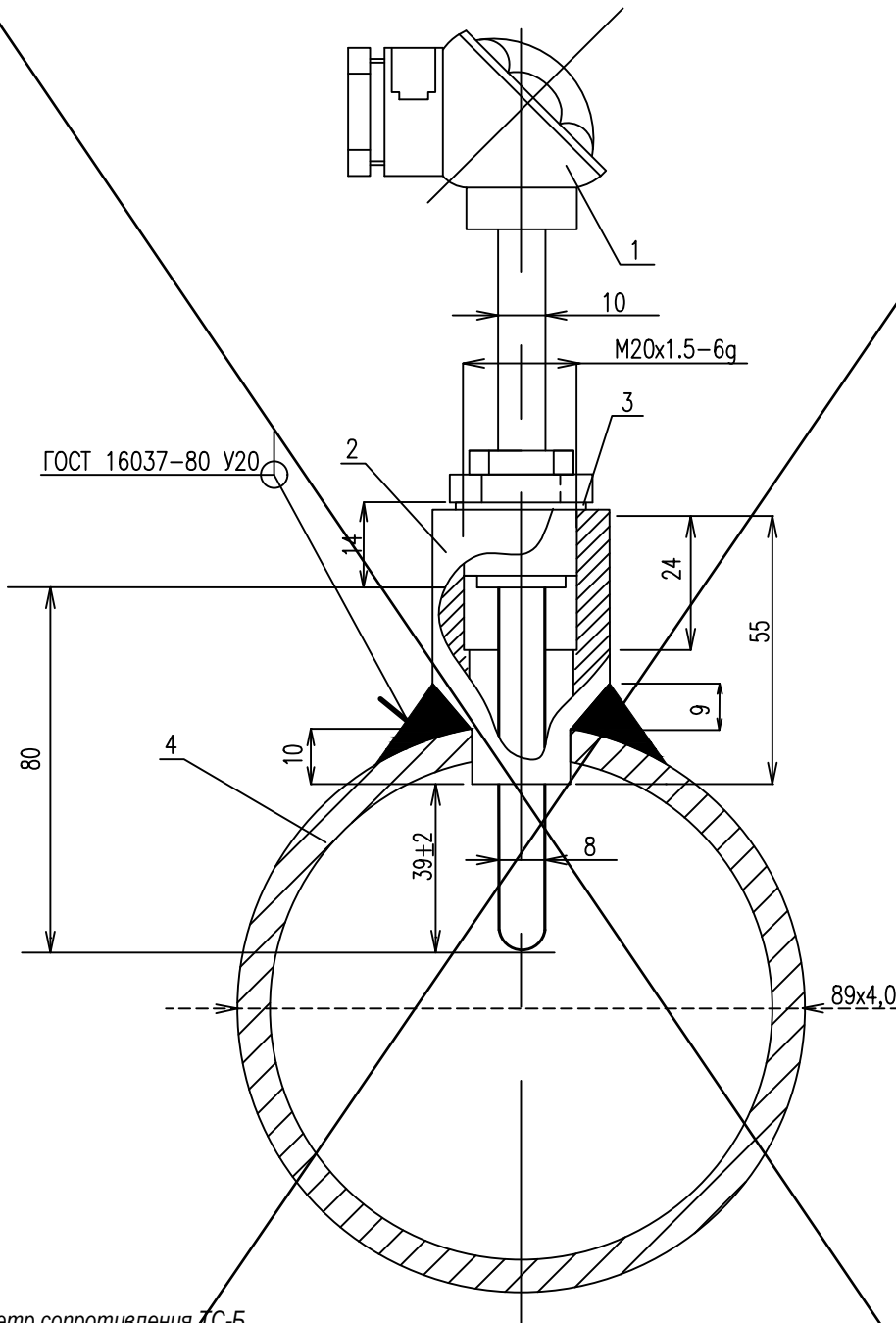
Усл. диаметры, мм					Длина участков прис. комплекта, мм										
Dy	D1	d1	D2	d2	Lnp	L1	L2	A1	B1	C1	b1	A2	B2	C2	b2
25	40	-	40	-	111	230	230	120	30	80	-	120	30	80	-
20	40	-	40	-	111	230	230	120	30	80	-	120	30	80	-
20	32	-	32	-	111	230	230	120	30	80	-	120	30	80	-
20	25	-	25	-	111	230	230	120	51	59	-	120	51	59	-



Примечание:
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. - Монтаж преобразователя расхода выполнить с помощью присоединительного модуля

						2024-03-029-ATC		
						Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч	Стадия	Лист
Разработал	Карпенюк				03.24		Р	12
Проверил	Русецкий				03.24			Листов
								1
Н.контроль	Вишневский				03.24	Сборочный чертёж монтажного участка для трубопровода подпитки с применением МП-РС	ООО «ТЕРМОТРОНИК»	
Утвердил	Чугунов				03.24			

Установка термометров сопротивления
на трубопроводе Ду80



- 1-термометр сопротивления ТС-Б
- 2-бобышка БТП1-М20х1,5-55 ТУ4211-001-31050776-2004
- 3-прокладка медная ПМ24/21х2 ГОСТ 23358-87
- 4-трубопровод ГОСТ 8732-78

2024-03-029-АТС

Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата
Разработал		Карпенюк			03.24
Проверил		Русецкий			03.24
Н.контр.		Вишневский			03.24
Утвердил		Чугунов			03.24

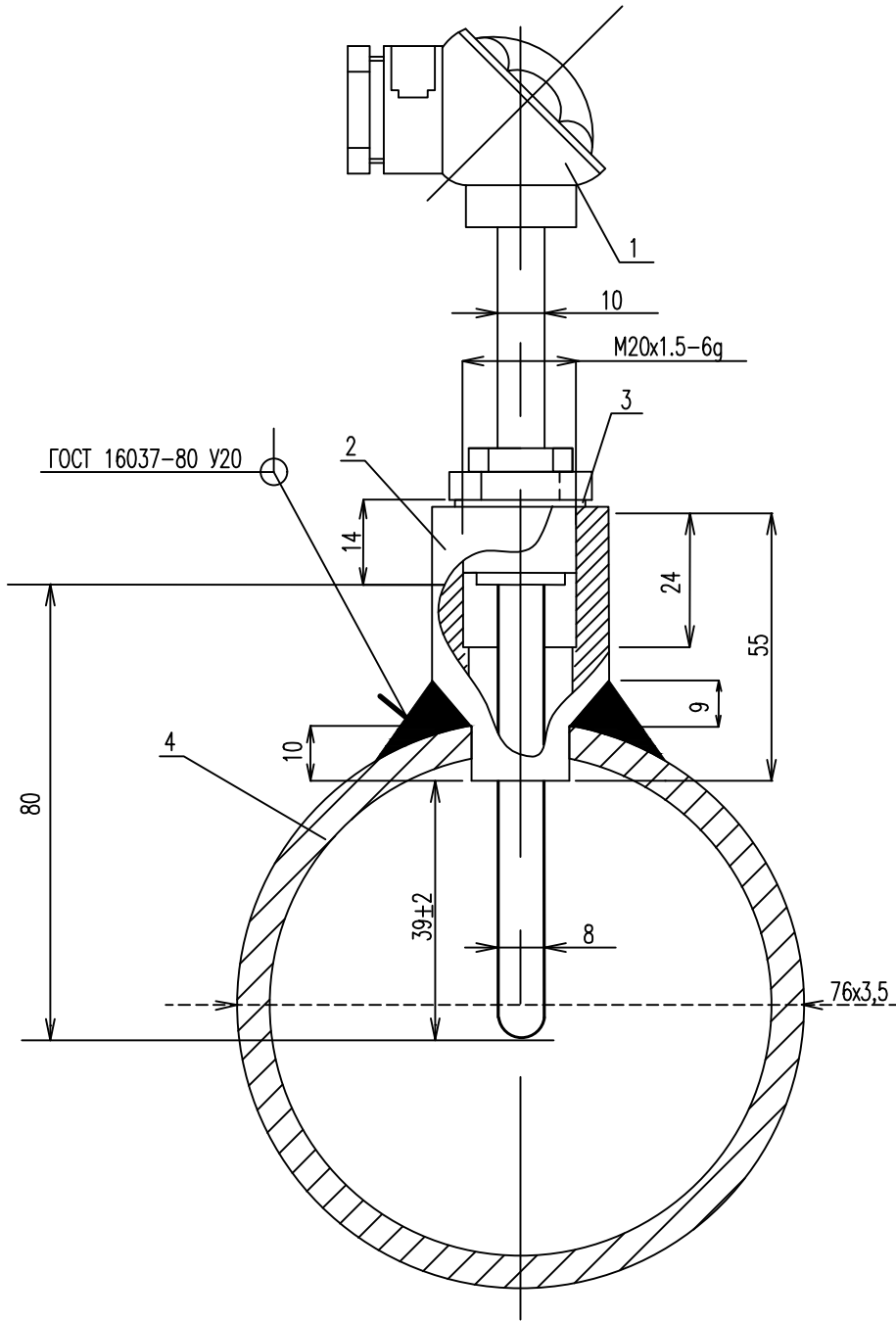
Типовое проектное решение с применением
тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой
схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч

Стадия	Лист	Листов
Р	13.1	2

Монтажная схема установки термометров
сопротивления

ООО «ТЕРМОТРОНИК»

Установка термометров сопротивления
на трубопроводе Ду65

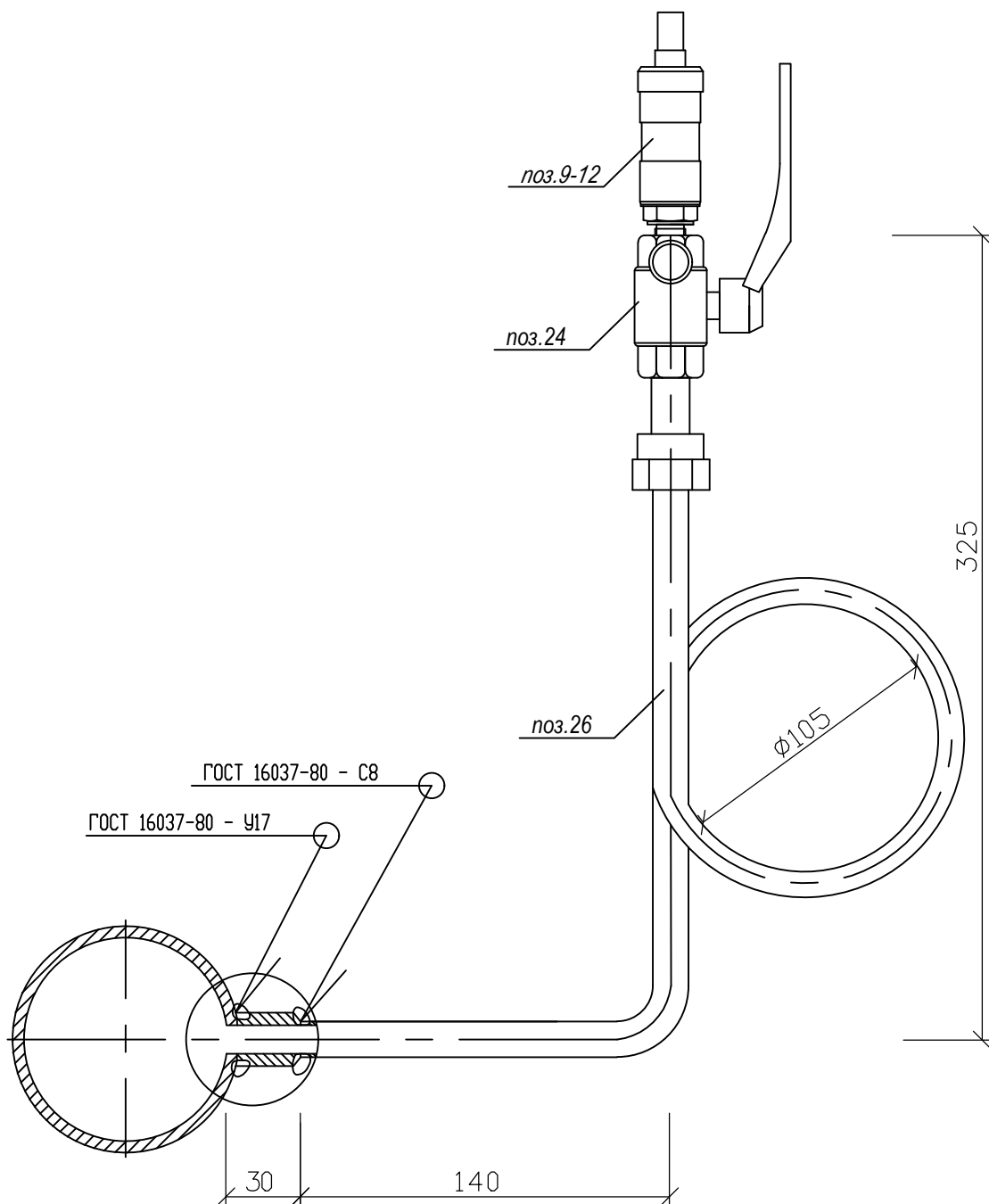


1-термометр сопротивления ТС-Б
2-бобышка БТП1-М20х1,5-55 ТУ4211-001-31050776-2004
3-прокладка медная ПМ24-21х2 ГОСТ 23358-87
4-трубопровод ГОСТ 8732-78

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

2024-03-029-ATC



Примечание:

1. Трубопровод показан условно, без соблюдения масштаба.
2. Схема установки отборного устройства со штуцером усиления применима для диаметров основного трубопровода от Ду=25мм до Ду=100мм.
3. Для соединения измерительного прибора с краном использовать переходной ниппель, поз.28
4. Отверстие под отборное устройство в трубопроводе выполнить сверлением с максимально допустимым отклонением от продольной оси в горизонтальной плоскости не более 1мм.
5. При монтаже кранов (поз.24) с резьбой G1/2 использовать переходный ниппель M20x1,5-G1/2.

Взам. инв. №		2. Схема установки отборного устройства со штуцером усиления для баиметров основного трубопровода от Ду=25мм до Ду=100мм.										
		3. Для соединения измерительного прибора с краном использовать переходной ниппель, поз.28										
		4. Отверстие под отборное устройство в трубопроводе выполнить сверлением с максимально допустимым отклонением от продольной оси в горизонтальной плоскости не более 1мм.										
		5. При монтаже кранов (поз.24) с резьбой G1/2 использовать переходный ниппель M20x1,5-G1/2.										
Подпись и дата								2024-03-029-АТС				
								Узлы учёта тепловой энергии, теплоносителя на объектах промышленного, жилого, социально-культурного и административно-бытового назначения				
		Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата					
Инв. № подл.		Разработал	Карпенюк			03.24	Типовое проектное решение с применением тепловычислителя ТВ7-04М для объектов с независимой схемой присоединения и тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч		Стадия	Лист	Листов	
		Проверил	Русецкий			03.24			Р	14	1	
								Монтажная схема установки преобразователей давления		ООО «ТЕРМОТРОНИК»		
		Н.контроль	Вишневский			03.24						
		Утвердил	Чугунов			03.24						

ОТЧЕТ О НАСТРОЙКАХ ТЕПЛОВЫЧИСЛИТЕЛЯ ТВ7М

Модель ТВ7-04М

*Заводской номер

*Контрольная сумма настроек

*Дата формирования

Общие

Идентификация	*Сетевой адрес:	
	*Код организации:	
	*Договор:	
Системные	Час отсчёта:	23
	Дата отсчёта:	25
	Система единиц:	МКС
	Термопреобразователи:	Pt100
	Переход зимнее/летнее время:	Нет
Доп. имп. вход	Назначение:	Нет
Управление БД	Использование БД2:	Нет

Настройки БД1

Параметр:	Тепловой ввод 1						Тепловой ввод 2					
СИ:	5						2					
КТЗ:	1						0					
ФРТ:	1						1					
Контр. t:	Счёт отм.						Счёт отм.					
Контр. dt:	Счёт отм.						Нет					
dt.min	3						3					
Исп. tx	Догов.						Догов.					
Тхд (°C):	0						0					
Рхд (кгс/см²):	1,01972						1,01972					
Контр. Q:	Нет						Нет					
Контр. dM:	Нет						С подст.					
dM max (%):	---						2					
Исп. t нв:	Не изм.						Не изм.					
Контр. R	Нет						Нет					
Исп. Qтв:	Есть						Есть					
**Ду расходо- мера (мм)	Труба 1			Труба 2			Труба 3			Труба 1		
	20	25	32	20	25	32	20	20	25	32	20	3
Тип ВС	Электрон./Телеметрия			Электрон./Телеметрия			Электрон./Телеметр.			Электрон./Телеметр.		
Вес имп. (л)	0,25			0,25			0,25			0,25		
Контр. ВС	Индивид. «РС»			Индивид. «РС»			Индивид. «РС»			Индивид. «РС»		
Контр. V	Без подст.			Без подст.			Без подст.			Без подст.		
Vmax (м³)	6,0	9,0	15,0	6,0	9,0	15,0	6,0	6,0	9,0	15,0	6,0	---
Vmin (м³)	0,016	0,024	0,04	0,016	0,024	0,04	0	0,01	0,014	0,024	0,01	---
Vдог (м³)	*			*			*			*		
Idог (°C)	*			*			*			*		
Рдог (кгс/см²)	*			*			*			*		
Датчик Р	Есть, не исп.			Есть, не исп.			---			Есть, не исп.		
Рв (кгс/см²)	16,32			16,32			---			16,32		
Рп (м)	0			0			---			0		
Контр.отс.воды	Нет			Нет			---			Нет		
Вход отс.воды	0			0			---			0		
Вход реверса	---			---			---			---		

Настройки дискретных входов

	Вход 1	Вход 2	Вход 3	Вход 4
Тип датчика	НР	НР	НР	НР
Время подтв.	0	0	0	0

- Примечания: 1) Составлен с использованием программы TV7 Configurator.exe (материалы сайта ООО «Термотроник»).
- 2) *Параметры берутся из технической документации на теплоснабжение (ТУ, Договор) и приборы для данного объекта.
- 3) **Ду расходомера приведен для выбора необходимого значения веса импульса и диапазона измерений объёма (в БД проекта узла учёта конкретного объекта не отображается).
- 4) Vmin (м³) для трубопровода подпитки СО (Труба 3 ТВ1), исходя из режима работы трубопровода, принят равным 0.

2024-03-029-АТС.БД1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Карпенюк				03.24
Проверил	Русецкий				03.24
Н.контр.	Вишневский				03.24
Утвердил	Чугунов				03.24

Настроечная база данных
тепловычислителя ТВ7-04М
(СО+подпитка+ГВС+цирк.ГВС) для
тепловой нагрузки менее 0,2 Гкал/ч)

Стадия	Лист	Листов
Р		1

ООО «ТЕРМОТРОНИК»

ОТЧЕТ О НАСТРОЙКАХ ТЕПЛОВЫЧИСЛИТЕЛЯ ТВ7М

Модель ТВ7-04М

*Заводской номер

*Контрольная сумма настроек

*Дата формирования

Общие

Идентификация	*Сетевой адрес:	
	*Код организации:	
	*Договор:	
Системные	Час отсчёта:	23
	Дата отсчёта:	25
	Система единиц:	МКС
	Термопреобразователи:	Pt100
	Переход зимнее/летнее время:	Нет
Доп. имп. вход	Назначение:	Нет
Управление БД	Использование БД2:	Нет

Настройки БД1

Параметр:	Тепловой ввод 1			Тепловой ввод 2		
СИ:	5			9		
КТЗ:	1			0		
ФРТ:	1			4		
Контр. t:	Счёт отп.			Счёт отп.		
Контр. dt:	Счёт отп.			---		
dt.min	3			---		
Исп. tx	Догов.			Догов.		
Тхд (°C):	0			0		
Рхд (кгс/см²):	1,01972			1,01972		
Контр. Q:	Нет			Нет		
Контр. dM:	Нет			С подст.		
dM max (%):	-			2		
Исп. t нв:	Не изм.			Не изм.		
Контр. R	Нет			Нет		
Исп. Qнв:	Есть			Есть		
**Ду расходо- мера (мм)	Труба 1			Труба 2		
	20	25	32	20	25	32
Тип ВС	Электрон./Телеметрия			Электрон./Телеметрия		
Вес имп. (л)	0,25			0,25		
Контр. ВС	Индивид. «РС»			Индивид. «РС»		
Контр. V	Без подст.			Без подст.		
Vmax (м³)	6,0	9,0	15,0	6,0	9,0	15,0
Vmin (м³)	0,016	0,024	0,04	0,016	0,024	0,04
Vдог (м³)	*			*		
tдог (°C)	*			*		
Рдог (кгс/см²)	*			*		
Датчик Р	Есть, не исп.			Есть, не исп.		
Рв (кгс/см²)	16,32			16,32		
Рп (м)	0			0		
Контр.отс.воды	Нет			Нет		
Вход отс.воды	0			0		
Вход реверса	---			---		

Настройки дискретных входов

	Вход 1	Вход 2	Вход 3	Вход 4
Тип датчика	НР	НР	НР	НР
Время подтв.	0	0	0	0

- Примечания: 1) Составлен с использованием программы TV7 Configurator.exe (материалы сайта ООО «Термотроник»).
- 2) *Параметры берутся из технической документации на теплоснабжение (ТУ, Договор) и приборы для данного объекта.
- 3) **Ду расходомера приведен для выбора необходимого значения веса импульса и диапазона измерений объёма (в БД проекта узла учёта конкретного объекта не отображается).
- 4) Vmin (м³) для трубопровода подпитки СО (Труба 3 ТВ1), исходя из режима работы трубопровода, принят равным 0.

						2024-03-029-АТС.БД2		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Настроечная база данных тепловычислителя ТВ7-04М (СО+подпитка+ГВС) для тепловой нагрузки менее 0,2 Гкал/ч)		
Разработал	Карпенюк				03.24			
Проверил	Русецкий				03.24			
Н.контр.	Вишневский				03.24			
Утвердил	Чугунов				03.24			
						Стадия	Лист	Листов
						Р		1
						ООО «ТЕРМОТРОНИК»		

Формат А4

ОТЧЕТ О НАСТРОЙКАХ ТЕПЛОУЧИСЛИТЕЛЯ ТВ7М

Модель ТВ7-04М

*Заводской номер

*Контрольная сумма настроек

*Дата формирования

Общие

Идентификация	*Сетевой адрес:	
	*Код организации:	
	*Договор:	
Системные	Час отсчёта:	23
	Дата отсчёта:	25
	Система единиц:	МКС
	Термопреобразователи:	Pt100
	Переход зимнее/летнее время:	Нет
Доп. имп. вход	Назначение:	Нет
Управление БД	Использование БД2:	Нет

Настройки БД1

Параметр:	Тепловой ввод 1						Тепловой ввод 2					
СИ:	12						12					
КТЗ:	1						0					
ФРТ:	Нет						Нет					
Контр. t:	---						---					
Контр. dt:	---						---					
dt.min	---						---					
Исп. tx	---						---					
Тхд (°C):	---						---					
Рхд (кгс/см²):	---						---					
Контр. Q:	---						---					
Контр. dM:	---						---					
dM max (%):	---						---					
Исп. t нв:	---						---					
Контр. R	---						---					
Исп. Qмв:	---						---					
**Ду расходо- мера (мм)	Труба 1			Труба 2			Труба 3			Труба 1		
	20	25	32	20	25	32	20	25	32	20	25	32
Тип ВС	Электрон./Телеметрия			Электрон./Телеметрия			Электрон./Телеметр.			Электрон./Телеметр.		
Вес имп. (л)	0,25			0,25			0,25			0,25		
Контр. ВС	Индивид. «РС»			Индивид. «РС»			Индивид. «РС»			Индивид. «РС»		
Контр. V	Без подст.			Без подст.			Без подст.			Без подст.		
Vmax (м³)	6,0	9,0	15,0	6,0	9,0	15,0	6,0	9,0	15,0	6,0	9,0	15,0
Vmin (м³)	0,016	0,024	0,04	0,016	0,024	0,04	0	0,01	0,014	0,024	0,01	0,014
Vдог (м³)	*			*			*			*		
tдог (°C)	---			---			---			---		
Rдог (кгс/см²)	---			---			---			---		
Датчик Р	---			---			---			---		
Pв (кгс/см²)	---			---			---			---		
Pп (м)	---			---			---			---		
Контр.отс.воды	Нет			Нет			Нет			Нет		
Вход отс.воды	0			0			0			0		
Вход реверса	---			---			---			---		

Настройки дискретных входов

	Вход 1	Вход 2	Вход 3	Вход 4
Тип датчика	НР	НР	НР	НР
Время подтв.	0	0	0	0

Примечания: 1) Составлен с использованием программы TV7 Configurator.exe (материалы сайта ООО «Термотроник»).

2) *Параметры берутся из технической документации на теплоснабжение (ТУ, Договор) и приборы для данного объекта.

3) **Ду расходомера приведен для выбора необходимого значения веса импульса и диапазона измерений объема (в БД проекта узла учёта конкретного объекта не отображается).

4) Vmin (м³) для трубопровода подпитки СО (Труба 3 ТВ1), исходя из режима работы трубопровода, принят равным 0.

2024-03-029-АТС.БД3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Карпенюк			03.24
Проверил		Русецкий			03.24
Н.контр.		Вишневский			03.24
Утвердил		Чугунов			03.24

Настроечная база данных
теплоуличителя ТВ7-04М
(СО+подпитка+ГВС+цирк.ГВС) для
тепловой нагрузки менее 0,1 Гкал/ч

Стадия	Лист	Листов
Р		1

ООО «ТЕРМОТРОНИК»

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1 Гкал/ч	< 0,2 Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7	Расходомер-счётчик электромагнитный Питерфлоу Ду = 32 мм., Gmax = 15,0 м³/ч, Gmin = 0,024 м³/ч, IP66	PC32-15C ТУ 4213-011-65987520-2015		ООО "Термотроник"	шт.	1	1	FE (ГВС)
8	Расходомер-счётчик электромагнитный Питерфлоу Ду = 20 мм., Gmax = 6,0 м³/ч, Gmin = 0,01 м³/ч, IP66	PC20-6C ТУ 4213-011-65987520-2015		СПб		1/0	1/0	FE (цирк. ГВС)
1,2 3,4	Комплект термопреобразователей сопротивления L = 80 мм, T = 2 - 150 °C, гр. Pt100, α = 0,00391, кл. доп. А	КТС-Б ТУ РБ 390184271.003-2003		ООО "ПОИНТ"	компл.	0	1	TE (СО и ГВС)
3	Термопреобразователь сопротивления L = 80 мм, T = 0 - 180 °C, гр. Pt100, α = 0,00391, кл. доп. А	ТС-Б ТУ РБ 390184271.003-2003		г.Полоцк		0	1	TE (ГВС)
9,10, 11,12	Преобразователь давления P = 1,6 МПа, осн.погр. 0,5%, (4 - 20 мА), IP54	ПДТВХ-1		НПП "Тепловодохран" г.Рязань	шт.	0	3	PE
13	Тепловычислитель, IP54	ТВ7-04М ТУ 4217-007-23118023-2011		ООО "Термотроник" г.СПб		1	1	QY

Приборы и средства автоматизации

14	Модем GSM IRZ терминал MC52, в компл. с блоком питания, антенной, кабелем RS232 и монт.кронштейном	GSM IRZ				1	1	
15	Блок питания (U = 220 В/12 В, I = 0,15 А)	ИЭН6-120015 ШУВК.436200.001		ООО "Термотроник"	шт.	1	1	для ТВ7М
16	Блок питания (U = 220 В/12 В, I = 0,15 А)	ИЭН6-120015 ШУВК.436200.001		г.СПб		0	1	для преобр. давления
17	Блок питания (U = 220 В/12 В, I = 0,6 А)	ИЭС6-126060 ШУВК.436200.001				3	3	для расходомеров

						2024-03-029-АТС.СП		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			2

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1Гкал/ч	< 0,2Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
18	Манометр показывающий, P = 0 - 1,6 МПа, T = 160 °С	ДМ-02		"Метер" г.Москва	шт.	2	2	PI
18.1	Манометр показывающий, P = 0 - 1,0 МПа, T = 160 °С	ДМ-02				8/6	8/6	PI
19	Термометр технический, биметаллический, погружной T = 0 - 160 °С, гильза L = 80 мм., P = 2,5 МПа	ТБ-063-1-0160-80-2,5 ТУ4211-001-39470897-2004				0	1	TI
	Термометр технический, биметаллический, накладное исполнение, T = 0- 160 °С	ТВ1-063-Н-2,5 ТУ4211-001-39470897-2004				1	0	
19.1	Термометр технический, биметаллический, погружной T = 0 - 120 °С, гильза L = 80 мм., P = 2,5 МПа	ТБ-063-1-0160-80-2,5 ТУ4211-001-39470897-2004				0	8/2	TI
	Термометр технический, биметаллический, накладное исполнение, T = 0- 120 °С	ТВ1-063-Н-2,5 ТУ4211-001-39470897-2004				3/2	0	
Кабели, провода								
	Сигнальный кабель	BS-CAB004 4X0,22mm2		RAMCRO	п.м.	<div></div>		подключение TE
	Сигнальный кабель	BS-CAB002 2X0,22mm2					подключение FE, PE	
	Кабель	МКШ 3x0,35mm2		ОАО "Севкабель" г.СПб				питание FE
	Шнур	ШВВП 2x0,5 ГОСТ 24334-80						
	Кабель для Систем передачи	КСПВ 6x0,4 ГОСТ 16442-80					для подключения модема	
	Провод соединительный	ПВЗ 1x6,0 ГОСТ 7399-97						
					2024-03-029-АТС.СП			Лист
								3
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

41

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1 Гкал/ч	< 0,2 Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
30	Кран шаровой, резьба вн/вн, G 1/2 ", T = 200 ° C	11Б27п1		Цветлит Беларусь	шт.	3/2(4/3)	3/2(4/3)	в () для теплоносителя с T ≤ 95 °C
31	Резьба односторонняя, G 1/2 ", L = 50 мм.					3/2(4/3)	3/2(4/3)	в () для теплоносителя с T ≤ 95 °C
32	Переход концентрический 76 x 3,0 - 57 x 3,0	ГОСТ 17378-2001				0	2	СО (Ду50)
							1	ГВС (Ду50)
	Переход концентрический 76 x 3,0 - 45 x 2,5	ГОСТ 17378-2001					2	СО (Ду40)
							1	ГВС, цирк. ГВС (Ду40)
	Переход концентрический 76 x 3,0 - 38 x 2,0	ГОСТ 17378-2001					1	ГВС (Ду32)
33	Переход концентрический 76 x 3,0 - 45 x 2,5	ГОСТ 17378-2001				0	1/0	цирк. ГВС (Ду25 сдвоен. переход)
	Переход концентрический 45 x 2,5 - 32 x 2,0	ГОСТ 17378-2001					1/0	цирк. ГВС (Ду25 сдвоен. переход)
	Труба Ø 89 x 4,0	ГОСТ 8732-78			п.м.	0	0,7	На один труб-д Ду80 (СО)
	Труба Ø 76 x 3,5	ГОСТ 8732-78					0,7	На один труб-д Ду65 (СО)
	Труба Ø 76 x 3,5 (для расширителя)	ГОСТ 8732-78					0,5	На один труб-д с Ду50 и менее
	Труба Ø 57 x 3,5	ГОСТ 8732-78					0,2	На один труб-д Ду50 (СО, ГВС)

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1 Гкал/ч	< 0,2 Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Труба \varnothing 45 x 3,5	ГОСТ 8732-78			п.м.	0,2	0,2	На один тр-д Ду40 (СС, ГВС, цирк.подп.)
	Труба \varnothing 38 x 3,5	ГОСТ 8732-78				0,2	0,2	На один трубо-д Ду32 (ГВС, подп.)
	Труба \varnothing 30 x 3,5	ГОСТ 8732-78				0,3	0,3	На один трубо-д Ду25 (цирк., подп.)
34	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС 40/20/65 МП-РС 40/25/65 МП-РС 40/32/65			компл.	0	2	Для трубопро- вода Ду40 (СО)
		МП-РС 40/20/40 МП-РС-40/25/40 МП-РС 40/32/40 ТУ4193-005-65987520-2014				2	0	
	в том числе:							
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/40 УП25/40 УП32/40 УП 20/65-2* УП 25/65-2* УП32/65 ТУ 4193-005-65987520-2014		ООО "Теплоэнергопром" г.СПб	шт.	4	2	
						0	2	
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу"	И20с И25с И32с				2	2	
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
								6
		2024-03-029-АТС.СП						43

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1 Гкал/ч	< 0,2 Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
34	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80			шт.	4	4	Для трубопровода Ду40 (СО)
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу"					2	2	
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа					2	2	
34	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС-50/20/65 МП-РС-50/25/65 МП-РС 50/32/65		ООО "Теплоэнергопром" г.СПб	компл.	0	2	Для трубопроводов Ду50 (СО)
		МП-РС-50/20/50 МП-РС-50/25/50 МП-РС 50/32/50 ТУ4193-005-65987520-2014				2	0	
	в том числе:				шт.	4	2	
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/50 УП25/50 УП32/50				0	2	
		УП 20/65-2* УП 25/65-2* УП32/65 ТУ 4193-005-65987520-2014						

						2024-03-029-АТС.СП	Лист
							7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1 Гкал/ч	< 0,2 Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
34	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу "	И20с И25с И32с		ООО "Теплоэнергопром" г.СПб	шт.	2	2	Для трубопроводов Ду50 (СО)
	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80				4	4	
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "					2	2	
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа					2	2	
34	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС 65/20/65 МП-РС 65/25/65 МП-РС 65/32/65 ТУ4193-005-65987520-2014			компл.	0	2	Для трубопроводов Ду65 (СО)
	в том числе:							
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП 20/65-2* УП 25/65-2* УП32/65 ТУ 4193-005-65987520-2014			шт.		4	
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу "	И20с И25с И32с					2	
						2024-03-029-АТС.СП		Лист
								8
								45

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код обор.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания	
						< 0,1 Гкал/ч	< 0,2 Гкал/ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
34	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80		ООО "Теплоэнергопром" г.СПб	шт.	<div></div>	4	Для трубопроводов Ду65 (СО)	
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "						2		
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа						2		
34	Модуль присоединительный МП-РС в том числе:	МП-РС-80/32/80 ТУ4193-005-65987520-2014			компл.	0	2	Для трубопроводов Ду80 (СО)	
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП32/80-2* ТУ4193-005-65987520-2014			шт.		4		
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу "	И32с					2		
	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80					4		
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "						2		
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа						2		
35	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС 32/20/65 МП-РС 32/25/65			компл.	0	1	Для трубопроводов Ду32 (ГВС)	

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1 Гкал/ч	< 0,2 Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
35	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС 32/20/32 МП-РС 32/25/32 ТУ4193-005-65987520-2014			компл.	1	0	Для трубопровода Ду32 (ГВС)
	в том числе:							
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/32 УП25/32 УП20/65-2* УП25/65-2* ТУ4193-005-65987520-2014				2	1	
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу "	И20с И25с				0	1	
	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80			шт.	1	1	
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "					2	2	
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа					1	1	
35	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС 40/20/65 МП-РС 40/25/65 МП-РС 40/20/40 МП-РС 40/25/40 ТУ4193-005-65987520-2014		ООО "Теплоэнергопром" г.СПб	компл.	0	1	Для трубопровода Ду40 (ГВС)
	в том числе:						0	
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/40 УП25/40			шт.	2	1	
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
								10
		2024-03-029-АТС.СП						47

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1Гкал/ч	< 0,2Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
35	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/65-2* УП25/65-2* ТУ4193-005-65987520-2014		ООО "Теплоэнергопром" г.СПб	шт.	0	1	Для трубопровода Ду40 (ГВС)
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу "	И20с И25с				1	1	
	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80				2	2	
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "					1	1	
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа					1	1	
35	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС 50/20/50 МП-РС 50/25/50 МП-РС 50/20/65 МП-РС 50/25/65 ТУ4193-005-65987520-2014			компл.	1	0	Для трубопровода Ду50 (ГВС)
	в том числе:					0	1	
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/50 УП25/50 УП20/65-2* УП25/65-2* ТУ4193-005-65987520-2014			шт.	2	1	
						0	1	

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1Гкал/ч	< 0,2Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
35	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу "	И20с И25с		ООО "Теплоэнергопром" г.СПб	шт.	1	1	Для трубопровода Ду50 (ГВС)
	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80				2	2	
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "					1	1	
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа					1	1	
36	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС 25/20/65			компл.	0	1/0	Для трубопровода Ду25 (цирк. ГВС)
	в том числе:	МП-РС 25/20/25 ТУ4193-005-65987520-2014				1/0	0	
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП120/25			шт.	2/0	1/0	
		УП20/65-2* ТУ4193-005-65987520-2014				0	1/0	
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу "	И20с				1/0	1/0	
	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80				2/0	2/0	
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "					1/0	1/0	
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа					1/0	1/0	
						2024-03-029-АТС.СП		Лист
								12
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	49

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1Гкал/ч	< 0,2Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
36	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС 40/20/65		ООО "Теплоэнергоспром" г.СПб	компл.	0	1	Для трубопровода Ду40 (цирк. ГВС)
	в том числе:	МП-РС 40/20/40 ТУ4193-005-65987520-2014				1	0	
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/40			шт.	2	1	
		УП20/65-2* ТУ4193-005-65987520-2014				0	1	
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу "	И20с				1	1	
	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80				2	2	
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "					1	1	
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа					1	1	
36.1	Модуль присоединительный МП-РС	МП-РС 25/20/25 ТУ4193-005-65987520-2014			компл.	1	1	Для трубопровода Ду25 (подпитка)
	в том числе:				шт.	2	2	
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/25 ТУ4193-005-65987520-2014				1	1	
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу "	И20с				2	2	
	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80				1	1	
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "							
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
								13
		2024-03-029-АТС.СП						50

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1 Гкал/ч	< 0,2 Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
36.1	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа			ООО "Теплоэнергопром" г.СПб			1	Для трубопр. Ду25 (подпитка)
36.1	Модуль присоединительный МП-РС в том числе:	МП-РС 32/20/32 МП-РС 32/25/32 ТУ4193-005-65987520-2014			компл.	1	1	Для трубопровода Ду32 (подпитка)
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/32 УП25/32 ТУ4193-005-65987520-2014				2	2	
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу"	И20с И25с			шт.	1	1	
	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80				2	2	
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу"					1	1	
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа					1	1	
36.1	Модуль присоединительный МП-РС в том числе:	МП-РС 40/20/40 МП-РС 40/25/40 ТУ4193-005-65987520-2014			компл.	1	1	Для трубопровода Ду40 (подпитка)
	а) Участок присоединительный МП-РС	УП20/40 УП25/40 ТУ4193-005-65987520-2014			шт.	2	2	
	б) Имитатор габаритный для "Питерфлоу"	И20с И25с				1	1	
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
								14
		2024-03-029-АТС.СП						51

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1Гкал/ч	< 0,2Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
36.1	в) Прокладка	FASIT 202 или ПОН по ГОСТ 481-80		ООО "Теплоэнергопром" г.СПб	шт.	2	2	Для трубопровода Ду40 (подпитка)
	г) Комплект крепежа для "Питерфлоу "					1	1	
	д) Шунтирующий токопровод с комплектом крепежа					1	1	
37	Хомут трубный с резинкой, L = 163 мм.				шт.	0	4	Для труб-да СО Ду80
	Хомут трубный с резинкой, L = 152 мм.							Для труб-да СО Ду65
	Хомут трубный с резинкой, L = 127 мм.							Для труб-да СО Ду50
	Хомут трубный с резинкой, L = 114 мм.							Для труб-да СО Ду40
38	Хомут трубный с резинкой, L = 127 мм.				шт.	4	2	Для труб-да ГВС Ду50
	Хомут трубный с резинкой, L = 114 мм.							Для труб-да ГВС Ду40
	Хомут трубный с резинкой, L = 106 мм.							Для труб-да ГВС Ду32
39	Хомут трубный с резинкой, L = 98 мм.					2	2	Для труб-да цирк. ГВС Ду25
						2024-03-029-АТС.СП		Лист
								15
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	52

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1Гкал/ч	< 0,2Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
39	Хомут трубный с резинкой, L = 114 мм.				шт.	2	2	Для труб-да цирк. ГВС Ду40
39.1	Хомут трубный с резинкой, L = 114 мм.					2	2	Для труб-да подпитки Ду40
	Хомут трубный с резинкой, L = 106 мм.							Для труб-да подпитки Ду32
	Хомут трубный с резинкой, L = 98 мм.							Для труб-да подпитки Ду25
40	Уголок горячекатанный 50 х 50 х 4,0	ГОСТ 8509-93			п.м.	6	6	
41	Коробка соединительная	180 х180 КУЗНА 10		ООО "Электро-техстандарт"	шт.	2	2	
Щит ЩУУТЭ 1 в сборе (поставка ООО "Термотроник")								
10	Щит настенный (600 х 400 х 150), IP54				шт.	1	1	
42	Розетка на DIN-рейку 240В (под евровилку с заземлением) EKF PROxima	РДЕ-47				1	1	ХР3
43	Выключатель автоматический 1P 6А (С) 4,5 kA	ВА47-63 EKF PROxima				1	1	1QF2
44	Выключатель автоматический 1P 2А (С) 4,5 kA	ВА47-63 EKF PROxima				1	1	1QF1
45	Зажим наборный земля, жёлто-зелёный	ЗНИ-2,5		"ИЭК"		1	1	ХР1
						2024-03-029-АТС.СП		Лист
								16
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	53

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1Гкал/ч	< 0,2Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
46	Зажим наборный серый	ЗНИ-2,5 серый		"ИЭК"	шт.	0	4	ХР2
47	Зажим наборный синий	ЗНИ-2,5 синий				2	2	ХР1
48	Кабель-канал 1, перфорированный, 25 x 25				п.м.	0,6	0,6	
48.1	Кабель-канал 2, перфорированный, 25 x 25					0,6	0,6	на два канала
49	Панель монтажная				шт.	1	1	
50	DIN-рейка					3	3	
51	Зажим на DIN-рейку пластиковый 1 винт EW EKF PROxima					4	6	
52	Шина N63.12 din изолятор никель EKF					1	1	шина заземления
Изоляция								
	Изоляционные трубки из вспененного каучука НТ-19 x 028, T = 150°C (прим. МП-РС-25/20/65, 25/20/25) НТ-19 x 035, T = 150°C НТ-19 x 076, T = 150°C	НТ/Armaflex			п.м.	0,3	0,3	На один трубопро- вод Ду25 (цирк.ГВС, подпитка)
						0,4	0,4	
						0	0,7/0	
								Лист
		2024-03-029-АТС.СП						17
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	54

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания	
						< 0,1Гкал/ч	< 0,2Гкал/ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Изоляционные трубки из вспененного каучука НТ-19 х 028, Т = 150 °С (прим. МП-РС 32/20/65, 32/20/32) НТ-19 х 035, Т = 150 °С (прим. МП-РС 32/25/65, 32/25/32) НТ-19 х 042, Т = 150 °С НТ-19 х 076, Т = 150 °С	НТ/Armaflex			п.м.	0,3	0,3	На один трубопро- вод Ду32 (ГВС, подпитка)	
	0,3					0,3			
	0,4					0,4			
	0					0,7			
	Изоляционные трубки из вспененного каучука НТ-19 х 028, Т = 150 °С (прим. МП-РС 40/20/65, 40/20/40) НТ-19 х 035, Т = 150 °С (прим. МП-РС 40/25/65, 40/25/40) НТ-19 х 042, Т = 150 °С (прим. МП-РС 40/32/65, 40/32/40) НТ-19 х 048, Т = 150 °С НТ-19 х 076, Т = 150 °С					0,3	0,3	На один трубопр. Ду40 (ОО,ГВС, цирк.ГВС, подпитка)	
	0,3					0,3			
	0,3					0,3			
	0,4					0,4			
	0					0,6			
	Изоляционные трубки из вспененного каучука НТ-19 х 028, Т = 150 °С (прим. МП-РС 50/20/65, 50/20/50) НТ-19 х 035, Т = 150 °С (прим. МП-РС 50/25/65, 50/25/50) НТ-19 х 042, Т = 150 °С (прим. МП-РС 50/32/65, 50/32/50) НТ-19 х 060 Т = 150 °С НТ-19 х 076, Т = 150 °С					0,3	0,3	На один трубопро- вод Ду50 (СО, ГВС)	
	0,3					0,3			
	0,3					0,3			
	0,4					0,4			
	0					0,6			
	Изоляционные трубки из вспененного каучука НТ 19 х 028, Т = 150 °С (прим. МП-РС 65/20/65) НТ-19 х 035, Т = 150 °С (прим. МП-РС 65/25/65) НТ-19 х 042, Т = 150 °С (прим. МП-РС 65/32/65) НТ-19 х 076, Т = 150 °С					0	0,3	На один трубопро- вод Ду65 (СО)	
	0,3								
	0,3								
	1,1								

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип марка оборудования	Код оборуд.	Предпр-е изгот. или поставщик	Ед-ца измер.	Количество		Примечания
						< 0,1 Гкал/ч	< 0,2 Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Изоляционные трубки из вспененного каучука НТ-19 х 042, T = 150 °C (прим. МП-РС 80/32/80) НТ-19 х 089, T = 150 °C	НТ/Armaflex				0	0,3	На один трубопровод Ду80 (СО)
	Самоклеющаяся лента				п.м.	7	1,2	
						7	8/6	

Примечания:

1. Значения после наклонной черты (/...) соответствуют количеству (объёму) материала для 2-х трубных независимых открытых схем присоединения объектов при установке расходомеров для учёта горячего водоснабжения только на подающем трубопроводе ГВС (циркуляция отсутствует).
2. * - обозначение типа сдвоенных переходов в составе участков присоединительных УП при использовании расходомеров Ду20,25 и 32, принятое в качестве **основного исполнения**; применение других вариантов только при условии фиксации типа в заказе на изготовление и поставку оборудования.
3. Применение циркуляционного трубопровода Ду40 мм. предусмотрено только для 4-х трубной схемы присоединения объектов.
4. В разделе "Кабели, провода" тип материалов приведен условно; возможна замена на аналогичные по техническим характеристикам кабели и провода с учётом состава оборудования узла учёта.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2024-03-029-АТС.СП

Лист

19

~~56~~

Перечень основных нештатных ситуаций.

Диагностируемые ситуации в системах ТВ1 и ТВ2

ТВ7-04М отображает на индикаторе и сохраняет в архиве код НС измеряемой величины.

В таблице Б1 и Б2 приведены соответствие причины возникновения и кодов НС.

Таблица Б1 – Распознавание НС по ее коду в текущих показаниях

Величина	Причина	Показания	Код
Температура $t1 \div t3$ и tx	$t < 0^{\circ}\text{C}$	---	<
	$t > +180^{\circ}\text{C}$	---	>
Температура tnb	$t < -50^{\circ}\text{C}$	---	<
	$t > +130^{\circ}\text{C}$	---	>
Давление $P1 - P3$	$P < -0,01Pв$	---	<
	$P > 1,01Pв$	---	>
Расход $G1 - G3$	$F > 2\text{Гц}$ при «Тип ВС» = Механ.	Соответствующее 2Гц	>
Расход $G1 - G3$	Не подключен контроль сети	Фактическое значение	!

Таблица Б2 – Распознавание НС по ее коду в часовых архивных показаниях

Величина	Причина	Настройки		Показания	Код
Температура t_1, t_2 и t_3	$t < 0$ или	Контр. p, t	Счет отмен.	---	< или >
Температура t_x	$t > 180^{\circ}\text{C}$		Счет с подс.	$t_{дог}$	
Температура $t_{нв}$	$t < -50$ или $t > 130^{\circ}\text{C}$	-		$t_{хдог}$	
Давление P_1-P_3	$P < -0,01P_{в}$ или $P > 1,01P_{в}$	-		$P_{дог}$	
Объем V_1, V_1 и V_3	$V_{факт} > V_{max}$	Контр. V	Без подст, Счет отменен	$V_{факт}$	>
			С подст., С подст. и контр. U	$V_{дог}$	
	$0 < V_{факт} < V_{min}$		Без подст, Счет отменен	$V_{факт}$	<
	$V_{факт} = 0$		С подст С подст. и контр. U	V_{min} 0	
	Отсутствие сетевого питания		Контр. $V \neq$ С подст. и контр. U	---	!
			Контр. $V =$ С подст. и контр. U	$V_{дог}$	
Масса dM при $dM =$ M_1-M_2	$dM < - НБ$	Контр. dM	Без подст.1 и С подст.1	Фактич. значение	#
	$dM < - НБ$ или $dM > НБ$		Без подст.2 и С подст.2		
Тепловая энергия Q_{12}^*	$Q_{12} < 0$	Контр. Q	Без подст.	Фактич. значение	<
			С подст.	0	
			Счет отменен	---	

* Контроль проводится для каждого слагаемого формулы $Q12$ и присваивается слагаемому 0 (нуль) в случае его отрицательного значения.

						2024-03-029-АТС.НС		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Перечень основных нештатных ситуаций теплосчетчика.		
Разработал	Карпенюк		03.24					
Проверил	Русецкий		03.24					
Н.контр.	Вишневский		03.24					
Утвердил	Чугунов		03.24					
						Стадия	Лист	Листов
						Р	1	1
						ООО «ТЕРМОТРОНИК»		

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ 71633-18

Срок действия утверждения типа до 28 июня 2029 г.

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Теплосчетчики ТЗ4М

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "ТЕРМОТРОНИК"
(ООО "ТЕРМОТРОНИК"), г. Санкт-Петербург

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "ТЕРМОТРОНИК"
(ООО "ТЕРМОТРОНИК"), г. Санкт-Петербург

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ТРОН.407290.002-01 РЭ, раздел 11

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Срок действия утвержденного типа средств измерений продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 февраля 2024 г. N 358.

Заместитель Руководителя

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому регулированию и
метрологии.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 646070CB8580659469A85BF6D1B138C0
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович
Действителен: с 20.12.2022 до 14.03.2024

Е.Р.Лазаренко

«04» марта 2024 г.



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРМОТРОНИК».

Место нахождения (адрес юридического лица): 191024, РОССИЯ, город Санкт-Петербург, улица Тележная, дом 3, литер А, помещение 3-Н, офис 5

Адрес места осуществления деятельности: 193318, РОССИЯ, город Санкт-Петербург, улица Ворошилова, дом 2, литер А.

ОГРН: 1177847336039.

Номер телефона: +7 8123261050. Адрес электронной почты: zakaz@termotronic.ru.

В лице: Управляющего директора Управляющей организации ООО «Директория» Чугунова Олега Борисовича

заявляет, что Теплосчетчики тип Т34М

Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРМОТРОНИК»

Место нахождения (адрес юридического лица): 191024, РОССИЯ, город Санкт-Петербург, улица Тележная, дом 3, литер А, помещение 3-Н, офис 5

Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 193318, РОССИЯ, город Санкт-Петербург, улица Ворошилова, дом 2, литер А.

Код ТН ВЭД ЕАЭС: 9026802000

Серийный выпуск.

Документ, в соответствии с которым изготовлена продукция: ТУ 4218-002-65987520-2011 «Теплосчетчики Т34, Т34М»

Соответствует требованиям Технический регламент Таможенного союза «Электромагнитная совместимость технических средств» (ТР ТС 020/2011); Технический регламент Таможенного союза «О безопасности низковольтного оборудования» (ТР ТС 004/2011)

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол испытаний № R2022/03/168-01/M1 от 11.01.2023 выдан испытательной лабораторией ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации и метрологии и испытаний в г. Санкт-Петербурге и Ленинградской области, аттестат аккредитации RA.RU.21AG86.

Руководство по эксплуатации ТРОН.407290.002-01 РЭ «Теплосчетчики Т34М».

Схема декларирования: 3д.

Дополнительная информация Применяемые стандарты: ГОСТ IEC 61010-1-2014 «Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования Часть 1 Общие требования», раздел 4, подразделы 6.2, 6.5, 7.2 ГОСТ 30969-2002 «Совместимость технических средств электромагнитная. Электрическое оборудование для измерения, управления и лабораторного применения. Требования и методы испытаний»; ГОСТ IEC 61000-3-2-2017 (разделы 5 и 7) "Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 3-2. Нормы. Нормы эмиссии гармонического тока (оборудование с потребляемым током не более 16 А в одной фазе)", ГОСТ IEC 61000-3-3-2015 (разделы 4 и 6) "Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 3-3. Нормы. Ограничение изменений напряжения, колебаний напряжения и фликера в общественных низковольтных системах электроснабжения для оборудования с номинальным током не более 16 А (в одной фазе), подключаемого к сети электропитания без особых условий". Условия хранения: хранение теплосчетчика осуществляется в складских помещениях при отсутствии в них пыли, паров кислот, щелочей и агрессивных газов, в соответствии с условиями хранения 1 по ГОСТ 15150. Гарантийный срок эксплуатации 5 лет, срок службы – 12 лет.
Код ОКПД2: 26.51.53.160.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 15.01.2028 включительно

(подпись)

М.П.



Чугунов Олег Борисович

(Ф. И. О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии:

ЕАЭС N RU Д-RU.PA01.B.14844/23

Дата регистрации декларации о соответствии:

16.01.2023

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ 67815-17

Срок действия утверждения типа до **19 июня 2027 г.**

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Тепловычислители ТВ7

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
ООО "ТЕРМОТРОНИК", г.С.-Петербург

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ
-

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
ТРОН.407290.007 МП

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Срок действия утвержденного типа средств измерений продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **25 февраля 2022 г. N 472.**

Руководитель

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому регулированию и
метрологии.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 02A929B5000BAEF7814AB38FF70B046437
Кому выдан: Шалаев Антон Павлович
Действителен: с 27.12.2021 до 27.12.2022

А.П.Шалаев

«23» марта 2022 г.

Заявитель ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕРМОТРОНИК"

Место нахождения (адрес юридического лица): 191024, Россия, город Санкт-Петербург, улица Тележная, дом 3, литер А, помещение 3-Н, офис 5

Адрес места осуществления деятельности: 193318, Россия, город Санкт-Петербург, улица Ворошилова, дом 2, литер А, помещение 211/2

Основной государственный регистрационный номер 1177847336039.

Телефон: 78123261050 Адрес электронной почты: zakaz@termotronic.ru

в лице Управляющего директора Общества с ограниченной ответственностью «Директория» Чугунова Олега Борисовича, действующего на основании доверенности №ТМТ/DOV-210313/2 от 13.03.2021 года

заявляет, что Аппаратура измерительная: тепловычислители тип ТВ7, исполнения 2 и М.

Изготовитель ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕРМОТРОНИК"

Место нахождения (адрес юридического лица): 191024, Россия, город Санкт-Петербург, улица Тележная, дом 3, литер А, помещение 3-Н, офис 5

Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 193318, Россия, город Санкт-Петербург, улица Ворошилова, дом 2, литер А, помещение 211/2

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 4217-007-23118023-2011 «Тепловычислители ТВ7.

Технические условия».

Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 9026802000

Серийный выпуск

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза "Электромагнитная совместимость технических средств" (ТР ТС 020/2011)

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № 7982ИЛНВО от 23.03.2021 года, выданного Испытательным центром Общества с ограниченной ответственностью "ПРОММАШ ТЕСТ" (регистрационный номер аттестата аккредитации RA.RU.21BC05)

руководства по эксплуатации; паспорта

Схема декларирования соответствия: 3д

Дополнительная информация

ГОСТ 30969-2002 (МЭК 61326-1:1997) "Совместимость технических средств электромагнитная.

Электрическое оборудование для измерения, управления и лабораторного применения. Требования и методы испытаний" раздел 4, подразделы 6.2, 6.5 и 7.2. Хранение должно осуществляться в помещениях в соответствии с условиями хранения 1 по ГОСТ 15150-69. Срок хранения не установлен. Срок службы 12 лет.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 28.03.2026 включительно.


(подпись) М.П.

Чугунов Олег Борисович

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA01.B.95868/21

Дата регистрации декларации о соответствии: 06.04.2021

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ 66324-16

Срок действия утверждения типа до **30 декабря 2026 г.**

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Расходомеры-счетчики электромагнитные ПИТЕРФЛОУ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРМОТРОНИК»
(ООО «ТЕРМОТРОНИК»), г. Санкт-Петербург**

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ

-

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП 208-018-2022

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Изменения в сведения об утвержденном типе средств измерений внесены приказом
Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии
от **29 августа 2022 г. N 2150.**

Заместитель Руководителя

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому регулированию и
метрологии.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 029D109B000BAE27A64C995DDB060203A9
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович
Действителен: с 27.12.2021 до 27.12.2022

Е.Р.Лазаренко



«12» сентября 2022 г.



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРМОТРОНИК».

Место нахождения (адрес юридического лица): 191024, РОССИЯ, Санкт-Петербург, улица Тележная, дом 3, литер А, помещение 3-Н, офис 5

Адрес места осуществления деятельности: 193318, РОССИЯ, Санкт-Петербург, улица Ворошилова, дом 2, литер А, помещение 211/2.

ОГРН: 1177847336039.

Номер телефона: +7 (812) 326-10-50, 326-10-90. Адрес электронной почты: zakaz@termotronic.ru.

В лице: Управляющего директора ООО «Директория» Чугунова Олега Борисовича, действующего на основании Устава, Договора управления № 6 от 13 марта 2018 г. и доверенности №ТМТ/ДОВ-180313/2 от 13 марта 2018 года

заявляет, что Расходомеры-счётчики электромагнитные ПИТЕРФЛОУ исполнения РС, К.

Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРМОТРОНИК»

Место нахождения (адрес юридического лица): 191024, РОССИЯ, Санкт-Петербург, улица Тележная, дом 3, литер А, помещение 3-Н, офис 5

Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции 193318, РОССИЯ, Санкт-Петербург, улица Ворошилова, дом 2, литер А, помещение 211/2.

Коды ТН ВЭД ЕАЭС: 9026 10 210 0. Серийный выпуск.

Документ, в соответствии с которым изготовлена продукция: Технические условия ТУ 4213-011-65987520-2015 «Расходомеры-счётчики электромагнитные ПИТЕРФЛОУ. Технические условия» изм. 5 от 25.05.2018

Соответствует требованиям Технический регламент Таможенного союза "Электромагнитная совместимость технических средств" (ТР ТС 020/2011);

Декларация о соответствии принята на основании Протокол испытаний № R2020/02/192-01 от 24.08.2020 г. Испытательной лаборатории Федерального бюджетного учреждения «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Санкт-Петербурге и Ленинградской области», аттестат аккредитации № RA.RU.21AГ86. Технические условия ТУ 4213-011-65987520-2015 «Расходомеры-счётчики электромагнитные ПИТЕРФЛОУ. Технические условия» изм. 5 от 25.05.2018. Руководство по эксплуатации № ТРОН.407112.011 РЭ ред. 4.06 от 27.05.2020. Руководство по эксплуатации № ТРОН.407112.011 РЭ2 ред. 1.01 от 28.01.2020. Паспорт № ТРОН.407112.011 ПС от 06.12.2019. Схема декларирования: Зд.

Дополнительная информация Применяемые стандарты: ГОСТ 30969-2002 (МЭК 61326-1:1997), «Совместимость технических средств электромагнитная. Электрическое оборудование для измерения, управления и лабораторного применения. Требования и методы испытаний». Условия хранения, сроки хранения продукции: Хранение должно осуществляться в заводской таре в складских помещениях при отсутствии в них пыли, паров кислот и щелочей, агрессивных газов, вызывающих коррозию, в соответствии с условиями хранения 1 по ГОСТ 15150. Консервация и обслуживание при хранении не требуется. Срок хранения не установлен. Срок службы 12 лет.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 30.08.2025 включительно

(подпись) _____
Регистрационный номер декларации о соответствии: _____
Дата регистрации декларации о соответствии: _____



Чугунов Олег Борисович
(Ф. И. О. заявителя)

ЕАЭС N RU Д-RU.СП28.В.11776/20
31.08.2020



**Заявитель ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ТЕПЛОЭНЕРГОПРОМ"**

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 198097, Россия, г. Санкт-Петербург, пр. Стачек, д.47, строение 13, пом.206
Основной государственный регистрационный номер 1227800111505.
Телефон: +7 981 7444777 Адрес электронной почты: info@tep14.ru
в лице Генерального директора Протопоповой Марины Владимировны

заявляет, что Комплекты монтажные для электромагнитных расходомеров. Модули присоединительные (МП-РС).

Изготовитель ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕПЛОЭНЕРГОПРОМ"
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 198097, Россия, г. Санкт-Петербург, пр. Стачек, д.47, строение 13, пом.206
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 4193-005-93827258-2014 «Модули присоединительные МП-РС. Технические условия».

Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 9026802000, 9026102100

Серийный выпуск

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением" (ТР ТС 032/2013)

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № 0112-МТОР-24 от 15.03.2024 года, выданного Испытательной лабораторией ООО «МОСТЕХНОРУС» (регистрационный номер аттестата аккредитации РОСС RU.32748.04ЭП30.ИЛ20)
Схема декларирования соответствия: 1д

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации. Декларация соответствия распространяется на продукцию, изготовленную с даты изготовления отобранных образцов (проб) продукции, прошедших исследования (испытания) и измерения, указанную в акте(ах) отбора.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 14.03.2029 включительно.



(подпись)

М.П.

Протопопова Марина Владимировна

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA02.B.78458/24

Дата регистрации декларации о соответствии: 15.03.2024

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ 72995-20

Срок действия утверждения типа до 21 ноября 2028 г.

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Термопреобразователи сопротивления ТС-Б

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
ООО "Поинт", Республика Беларусь

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ

-

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП.ВТ 190-2008 с изменением "2"

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ - 2 года - для термопреобразователей сопротивления с диапазоном измерений от - 200 °С до -50 °С включ. и св. +300 °С до +660 °С включ.;
- 4 года - для термопреобразователей сопротивления с диапазоном измерений от - 50 °С до +300 °С включ.

Срок действия утвержденного типа средств измерений продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19 февраля 2024 г. N 407.

Заместитель Руководителя

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому регулированию и
метрологии.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 525EEF525B83502D7A69D9FC03064C2A
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович
Действителен: с 06.03.2024 до 30.05.2025

Е.Р.Лазаренко

«13» марта 2024 г.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ 43096-20

Срок действия утверждения типа до 21 ноября 2028 г.

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Комплекты термопреобразователей сопротивления платиновых КТС-Б

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
ООО "Поинт", Республика Беларусь

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ
-

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
СДФИ.405210.005 РЭ, раздел 4

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Срок действия утвержденного типа средств измерений продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19 февраля 2024 г. N 407.

Заместитель Руководителя

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому регулированию и
метрологии.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 525EEF525B83502D7A69D9FC03064C2A
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович
Действителен: с 06.03.2024 до 30.05.2025

Е.Р.Лазаренко

«13» марта 2024 г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.С.30.004.А № 38957

Срок действия до 14 января 2025 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Преобразователи давления ПДТВХ-1

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
ООО НПП "ТЕПЛОВОДОХРАН", г. Рязань

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 43646-10

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МИ 1997-89

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 2 года - для исполнений с допускаемой основной погрешностью $\pm(0,2-0,4) \%$; 4 года - для исполнений с допускаемой основной погрешностью $\pm(0,5-1,0) \%$

Свидетельство об утверждении типа продлено приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 14 января 2020 г. № 14

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов



"20" 01 2020 г.

Серия СИ

№ 039992



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-RU.CP28.B.00980/20

Серия RU № 0223226



ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации продукции и услуг Общества с ограниченной ответственностью "Тест-С.-Петербург". Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 190103, Россия, город Санкт-Петербург, улица 10-ая Красноармейская, дом 22, Литер А. Аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.10СП28, дата регистрации 29.10.2014. Телефон: +78123275559, +78123275554, +78123275552, +78123340262. Адрес электронной почты: cert@test-spb.ru

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРМОТРОНИК». Место нахождения (адрес юридического лица): 191024, РОССИЯ, Санкт-Петербург, улица Тележная, дом 3, литер А, помещение 3-Н, офис 5. Адрес места осуществления деятельности: 193318, РОССИЯ, Санкт-Петербург, улица Ворошилова, дом 2, литер А, помещение 211/2. ОГРН: 1177847336039. Номер телефона: +7 8123261050. Адрес электронной почты: zakaz@termotronic.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРМОТРОНИК». Место нахождения (адрес юридического лица): 191024, РОССИЯ, Санкт-Петербург, улица Тележная, дом 3, литер А, помещение 3-Н, офис 5. Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 193318, РОССИЯ, Санкт-Петербург, улица Ворошилова, дом 2, литер А, помещение 211/2.

ПРОДУКЦИЯ Щиты узла учёта тепловой энергии ЩУУТЭ. Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3435-008-65987520-2016 "Щиты узла учёта тепловой энергии ЩУУТЭ". Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8537109900

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технический регламент Таможенного союза "О безопасности низковольтного оборудования" (ТР ТС 004/2011)

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протокол испытаний K2020/01/102-01 от 28.05.2020 Испытательной лаборатории Федерального Бюджетного Учреждения "Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в городе Санкт-Петербурге и Ленинградской области", аттестат аккредитации № RA.RU.21AG86. Акт о результатах анализа состояния производства № 06/1-5-2020 от 12.05.2020. Паспорт № ТРОН.421451.008 ПС от 02.04.2020. Паспорт № ТРОН.421451.017 ПС от 18.11.2019. Сертификаты соответствия на комплектующие изделия: сертификат соответствия № ЕАЭС RU C-CN.HP15.B.00019/19 от 15.11.2019, сертификат соответствия № ЕАЭС RU C-CN.ME79.B.00333 от 19.05.2016, сертификат соответствия № ЕАЭС RU C-RU.ME80.B.00025/19 от 19.12.2019, сертификат соответствия № ЕАЭС RU C-CN.AB24.B.03134 от 16.10.2015, сертификат соответствия № ЕАЭС RU C-CN.AM04.B.01242/20 от 22.01.2020. Схема сертификации: 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Применяемый стандарт: ГОСТ Р 51321.1-2007 (МЭК 60439-1:2004) «Устройства комплектные низковольтные распределения и управления. Часть 1. Устройства, испытанные полностью или частично. Общие технические требования и методы испытаний». Условия хранения: хранение щитов должно осуществляться в закрытых помещениях при отсутствии в окружающей среде агрессивных газов, паров воды, пыли, при температуре окружающего воздуха от минус 50°C до 50°C, относительной влажности воздуха при температуре 25°C не более 98 % (без конденсации влаги). Срок хранения: не установлен. Срок службы (годности) продукции: 12 лет.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 29.06.2020 **ПО** 28.06.2025
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))



Мулюков Рамиль Равилевич
(Ф.И.О.)

Скобелева Светлана
(Ф.И.О.)

**Расчёт диапазонов измеряемых расходов приборами учета тепла в тепловом пункте
по адресу:
потребитель:**

Отопление	Qот =	0,080	Гкал/ч
ГВСср	Qгвс ср =	0,059	Гкал/ч
ГВСмах	Qмах =	0,080	Гкал/ч
Температурный график	Tгр = T1-T2	150-75	°C
Температура ГВС	Tгвс =	65	°C
Температура холодной воды	Tхв =	5	°C
Давление в прямом тр-де	P1 =	4,0	кгс/см ²
Давление в обратном тр-де	P2 =	3,0	кгс/см ²
Давление ГВС	Pгвс =	4,0	кгс/см ²
Допустимые потери	Pпот =	1,00	кгс/см ²
Допустимые потери по одному трубопроводу	Pпот =	0,50	кгс/см ²

Расходы сетевой воды:

Отопление	Gот ном =	1,07	т/ч
ГВСср	Gгвс ср =	0,98	т/ч
ГВСмах	Gмах =	1,33	т/ч
ГВСц	Gц =	0	т/ч
Отопление	Gот min = 0,5Gот ном =	0,53	т/ч
	Gот max = 1,25Gот ном =	1,33	т/ч
ГВС	Gгвс min = 0,1Gгвс ср =	0,10	т/ч
	Gгвс max =	1,33	т/ч
Прямой трубопровод	Gпр min = Gот min + Gгвс min =	0,63	т/ч
	Gпр max = Gот max + Gгвс max =	2,67	т/ч
Обратный трубопровод	Gобр min = Gот min + Gц гвс min =	0,53	т/ч
	Gобр max = Gот max + Gц гвс max =	1,33	т/ч
Подающий трубопровод ГВС	Gпод гвс min = Gгвс min + 0,05Gц =	0,10	т/ч
	Gпод гвс max = Gгвс max*(1+K) =	1,33	т/ч
	где K = f (Gгвс max/Gц) =	0	
	при f =	2,22	
Циркуляционный тр-д ГВС	Gц гвс min = 0,05Gц =	0	т/ч
	Gц гвс max = Gц =	0	т/ч
Подающий тр-д ГВС (мос)	Gгвс min = 0,1Gгвс ср =	0,10	т/ч
	Gгвс max = Gмах =	1,33	т/ч

Диапазоны измеряемых расходов: в отопительном сезоне

отопление (прямой)	Gmin=	0,63	т/ч
	Gmax=	2,67	т/ч
отопление (обратный)	Gmin=	0,53	т/ч
	Gmax=	1,33	т/ч
ГВС (подающий)	Gmin=	0,10	т/ч
	Gmax=	1,33	т/ч
ГВС (циркуляционный)	Gmin=	0	т/ч
	Gmax=	0	т/ч
ГВС в м/о сезоне	Gmin=	0,10	т/ч
(тупиковая схема)	Gmax=	1,33	т/ч

Примечание: Расчет выполнен в расчетной программе (материалы сайта ООО «Термотроник»), параметры по системе вентиляции равны нулю.

						.ATC			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разработал						Расчет диапазонов измеряемых расходов приборами.	Стадия	Лист	Листов
Проверил							P	1	1
Н.контр.							ООО «ТЕРМОТРОНИК»		

Расчет гидравлических потерь напора на узлах установки расходомеров Питерфлоу РС

	Обозн.	Ед.изм.	Тр-д 1	Тр-д 2	Тр-д 3	Тр-д 4
Исходные данные						
Массовый расход	G	т/ч	2,67	1,33	1,33	
Температура	t	°C	150,00	75,00	65,00	
Рабочее давление	P	кгс/см ²	4,00	3,00	4,00	
Тип расходомера			PC32-15	PC32-15	PC20-6	
Тип конфузора			32-65	32-65	20-40	
Тип диффузора			32-65	32-65	20-65	
Экв.шероховатость труб	D	мм.	0,5	0,5	0,5	
Длина сужения	L0	мм.	368	368	351	
Расчетные данные						
Диаметр сужения	D0	мм.	32	32	20	
Диаметр перед конфузоре	D1	мм.	65	65	40	
Диаметр после диффузора	D2	мм.	65	65	65	
Угол раскрытия конфузора	a1	град	33,4	33,4	36,9	
Угол раскрытия диффузора	a2	град	33,4	33,4	24,0	
Расчетные параметры потока						
Плотность воды	ρ	кг/м ³	916,96	974,94	980,69	
Объемный расход воды	Q	м ³ /ч	2,9118	1,3642	1,3562	
Скорость в сужении D0	V0	м/с	1,0057	0,4712	1,1991	
Скорость перед конфузоре D1	V1	м/с	0,2437	0,1142	0,2998	
Скорость после диффузора D2	V2	м/с	0,2437	0,1142	0,1135	
Расчет величины потерь						
Конфузор						
Коеф. сопротивл. трения	χ _{тр}		0,0181	0,0181	0,02046	
Потеря напора на конфузоре	Dh _к	м. в. ст.	0,0009	0,0002	0,0015	
Прямой участок						
Коеф. гидравл. трения	l		0,0443	0,0443	0,0530	
Потери на прямом участке	Dh _{пр}	м. в. ст.	0,0402	0,0088	0,1200	
Диффузор						
Коеф.сопр. расширения	χ _{расш}		0,408	0,408	0,378	
Коеф.сопротивления трения	χ _{тр}		0,0181	0,0181	0,0316	
Потери напора на диффузоре	Dh _д	м. в. ст.	0,0220	0,0048	0,0300	
Суммарная потеря напора		м. в.ст.	0,0631	0,0138	0,1515	
		кгс/см ²	0,0063	0,0014	0,0152	

Литература:

- Идельчик И. Е. Справочник по гидравлическим сопротивлениям/Под ред. М.О. Штейнберга. - 3-е изд., перераб. и доп. - М.: Машиностроение, 1992.- 672 с: ил.
- СНИП 2.04.07-86 ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Примечание: Расчет выполнен в расчетной программе (материалы сайта ООО «Термотроник»).

						.ATC		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разработал						Расчет гидравлических потерь на измерительных участках	Стадия	Лист
Проверил							P	1
Н.контр.							ООО «ТЕРМОТРОНИК»	

ОТЧЕТ

о суточных параметрах теплоснабжения
за _____

Абонент: _____

Договор N: _____

Адрес: _____

Тип расходомера: _____

Тепловычислитель ТВ7-04М сет. N 001

Пределы измерений: _____

Договорные расходы: _____

G под max = 15 м³/ч G под min = 0,04 м³/ч

M сет. воды= _____ т.сут Mгвс= _____ т.сут

G обр max = 15 м³/ч G обр min = 0,04 м³/ч

G гвс max = 6 м³/ч G гвс min = 0,01 м³/ч

G подп max = 6 м³/ч G подп min = 0,01 м³/ч

tхв: догов., tхд= _____ С

Серийный номер _____, БД=1, ТВ1-СИ=5, КТ3=1, ФРТ=1; ТВ2-СИ=9, КТ3=0, ФРТ=4 КСН= _____

Дата/время	t1 °С	t2 °С	dt °С	P1 кгс/см2	P2 кгс/см2	V1 м3	V2 м3	M1 т	M2 т	dM т	Vподп. м3	Mподп. т	Qтв Гкал	ВНР ч	ВОС ч	НС
Итого/Средн																

Итоговое потребление на начало и конец периода:

Дата/время	V1 м3	V2 м3	M1 т	M2 т	dM т	Vпод. м3	Mпод. т	Qтв Гкал	ВНР ч	ВОС ч
Итого										

Условные
обозначения:

(<) параметр < min

(>) параметр > max

(!) отсут.питания

(#) дисбаланс масс

(X) аппар.неиспр.

Примечание:

Отчет, сформированный по тепловому вводу ТВ1 тепловычислителя ТВ7-04М, соответствует потреблённой тепловой энергии системы отопления. Отчёт, сформированный по тепловому вводу ТВ2 тепловычислителя ТВ7-04М, соответствует тепловой энергии потреблённой ГВС (M2, V2, t2 и P2 из-за отсутствия измерений не фиксируются).

						.АТС			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Форма отчетной ведомости показаний приборов учета			
Разработал									
Проверил									
Н.контр.									
						Стадия			
						Р		Лист	Листов
						1		1	1
						ООО «ТЕРМОТРОНИК»			