

УЗЛЫ УЧЕТА
ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ
ЗАО «ВЗЛЕТ»
РОССИЯ,
190121 Санкт-Петербург
ул. Мастерская, 9
E-mail: mail@vzljot.ru
<http://www.vzljot.ru>

СОГЛАСОВАНО

Директор
ГУ «ЖА Петродворцового района»

« » _____

СОГЛАСОВАНО

ООО «ПТЭ»
Начальник службы по работе с
абонентами

« » _____

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор
ООО «ЖКС» г. Петродворец

« » _____

**У З Е Л У Ч Е Т А
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ КОММЕРЧЕСКИЙ**

объект: Жилой дом. ИТП

по адресу: г. Петродворец, ул. Блан-Менильская, д. 9

Рабочая документация

1554-09-ATC

Генеральный директор ЗАО «Взлет»

В.Н. Парфенов

**Руководитель службы проектирования
и внедрения ЗАО «Взлет»**

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

Содержание

Лист	Наименование	Примечание
1.1	Общие данные.	
1.2	Ведомость чертежей основного комплекта.	
1.3-1.4	Ведомость ссылочных и прилагаемых документов.	
1.5-1.8	Общие указания.	

Проект разработан в соответствии с экологическими, санитарно-гигиеническими, взрывобезопасными нормами, действующими на территории РФ, и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Руководитель службы проектирования и внедрения

Е. И. Губинская

1554-09-АТС

г. Петродворец, ул. Блан-Менильская, д. 9

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов		
Разработал					Жилой дом. ИТП КУУТЭ	Р	1.1		
Проверил								Общие данные. Содержание	Санкт-Петербург ЗАО «Взлет»
Т. контр.									
И. Контр.									
Утвердил									

Ведомость чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1.1-1.8	Содержание. Общие указания.	
2	Схема автоматизации КУУТЭ.	
3	Схема электрическая принципиальная питания.	
4.1-4.2	ШПК.	
5	Схема подключения приборов КУУТЭ.	
6.1-6.2	Схема соединения внешних проводок.	
7	План расположения оборудования.	
8	Чертеж установки СИ в трубопроводах.	
9	Габаритный чертеж.	
10	Чертеж установки термопреобразователя сопротивления.	

						1554-09-АТС	Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.2

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Прилагаемые документы.	
1554-09-АТС.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов.	
1554-09-АТС.ГР	Гидравлический расчет потерь напора.	
1554-09-АТС.БД	База данных теплосчетчика «Взлет ТСР-М».	
	Журнал учета.	
	Отчет о теплопотреблении.	
	Условия подключения к тепловым сетям	
	ООО «Петербургтеплоэнерго» № 03/4761 от 23.06.09 г.	
	Сертификат об утверждении типа средств измерений № 35189 на теплосчетчик-регистратор «Взлет ТСР-М».	
	Сертификат соответствия № 7564527 на теплосчетчик-регистратор «Взлет ТСР-М».	
	Сертификат об утверждении типа средств измерений № 35190 на тепловычислитель «Взлет ТСРВ».	
	Сертификат об утверждении типа средств измерений № 22357 на расходомеры-счетчики электромагнитные «Взлет ЭР».	
	Сертификат об утверждении типа средств измерений № 24510 на термопреобразователи сопротивления «Взлет ТПС».	
	Сертификат соответствия № 0588493 на комплекты присоединительной арматуры «Взлет КПА».	
	Схема автоматизации ИТП.	

						1554-09-АТС	Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.3

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
B76.00-00.00-34 РЭ	<u>Ссылочные документы.</u> Теплосчетчик-регистратор «Взлет ТСР-М» исполнение ТСР-034. Руководство по эксплуатации.	Поставляется совместно с приборами
B76.00-00.00-34 ИМ	Теплосчетчик-регистратор «Взлет ТСР-М» исполнение ТСР-034. Инструкция по монтажу.	
СБЛЗ.3-65/25/65	Расходомер электромагнитный «Взлет ЭР» исполнение ЭРСВ-420Л, dy=25 мм. Установка на трубопроводе dy=65 мм.	
B57.T5-00.00-01	Комплект термопреобразователей сопротивления «Взлет ТПС». Установка на трубопроводе dy=65 мм.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1554-09-АТС	Лист
							1.4

Общие указания.

Проект коммерческого узла учета тепловой энергии разработан на основании Условий подключения к тепловым сетям, выданными ООО «Петербургтеплозерго» № 03/4761 от 23.06.2009 г. абоненту ГУ«ЖА Петродворцового района» (потребитель Жилой дом по адресу: г. Петродворец, ул. Блан-Менильская, д. 9).

Источник теплоснабжения – котельная по адресу: г. Петродворец, Мастеровой пер., д. 5, лит. А.

Параметры теплоснабжения:

Температура в подающем трубопроводе 150°C, в обратном трубопроводе 70°C.

Рабочее давление в подающем трубопроводе 0,55 МПа, в обратном 0,40 МПа.

Система теплоснабжения – двухтрубная. Система отопления подключена к тепловой сети по зависимой схеме, через узел автоматического регулирования.

На основании вышеизложенного, проектом предусмотрен монтаж узла учета тепловой энергии на подающем и обратном трубопроводах системы теплопотребления, в ИТП Жилого дома по адресу: г. Петродворец, ул. Блан-Менильская, д. 9.

Расчетные тепловые нагрузки:

Нагрузка на отопление:

$$Q_{\text{от}} = 0,281 \text{ Гкал/ч}$$

Расход воды:

По подающему трубопроводу

$$G_{\text{max}} = 4,391 \text{ т/ч}$$

$$G_{\text{min}} = 1,756 \text{ т/ч}$$

По обратному трубопроводу

$$G_{\text{max}} = 4,391 \text{ т/ч}$$

$$G_{\text{min}} = 1,756 \text{ т/ч}$$

УУТЭ устанавливается с целью:

- осуществления взаимных финансовых расчетов между поставщиком тепловой энергии и абонентом за тепловую энергию, отпущенную по тепловому вводу в систему отопления Жилого дома по адресу: г. Петродворец, ул. Блан-Менильская, д. 9;
- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребления;
- контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя;
- документирования параметров теплоносителя: массы (объёма), температуры.

С помощью приборов, установленных в составе УУТЭ, определяются следующие параметры:

- время работы приборов узла учета;
- полученная тепловая энергия;
- масса (объем) теплоносителя, полученного по подающему трубопроводу, возвращенного по обратному трубопроводу;
- масса (объем) теплоносителя, полученного по подающему трубопроводу, возвращенного по обратному трубопроводу за каждый час;
- среднечасовая и среднесуточная температура теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах.

На УУТЭ подлежат регистрации на твердом носителе (бумага) следующие параметры теплоносителя:

- время работы приборов узла учета тепловой энергии;
- часовое значение расхода теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах;
- суточные и месячные значения расхода теплоносителя;
- среднечасовое и среднесуточное значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах.

Организация учета потребленной тепловой энергии в отопительный период:

Для учета потребленной тепловой энергии в отопительный период используются преобразователи расхода, температуры, установленные на подающем и обратном трубопроводах на вводе в ИТП здания потребителя, в непосредственной близости к границе раздела балансовой принадлежности.

						1554-09-АТС	Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.5

Потребленная тепловая энергия определяется по формуле:

$$W_{TC} = m_1 \times (h_1 - h_{xb}) - m_2 \times (h_2 - h_{xb});$$

где:

W_{TC} – потребленная тепловая энергия (Гкал);

m_1 – масса теплоносителя, полученная потребителем по подающему трубопроводу (т);

m_2 – масса теплоносителя, возвращенная потребителем по обратному трубопроводу (т);

h_1 – энталпия теплоносителя по подающему трубопроводу (Гкал/т);

h_2 – энталпия теплоносителя по обратному трубопроводу (Гкал/т);

h_{xb} – энталпия холодной воды, используемой для подпитки систем теплоснабжения на источнике теплоты (Гкал/т).

Температура холодной воды ($t_{x,b,const}$) принимается равной 0°C. Абонент при подготовке ежемесячного отчета о теплопотреблении самостоятельно производит перерасчет величины потребленной тепловой энергии на фактическую среднемесячную температуру холодной воды в соответствии с формулой:

$$W_{\text{пересч.}} = (m_1 - m_2) \times (t_{\text{ср.месяч.факт.}} - t_{x,b,const}) \times c \times 0,001;$$

где:

$W_{\text{пересч.}}$ – пересчитанная тепловая энергия (Гкал);

m_1 – масса теплоносителя, полученная потребителем по подающему трубопроводу (т);

m_2 – масса теплоносителя, возвращенная потребителем по обратному трубопроводу (т);

$t_{\text{ср.месяч.факт.}}$ – фактическая среднемесячная температура холодной воды (°C);

$t_{x,b,const}$ – температура холодной воды (°C);

c – удельная теплоемкость (Гкал/кг·°C).

Ежегодно при начале отопительного сезона, абонент вызывает представителя энергоснабжающей организации для производства допуска КУУТЭ в эксплуатацию. При этом проверяется соответствие КУУТЭ настоящему проекту, и устанавливаются согласованные настроечные параметры тепловычислителя, приведенные в настоящем проекте.

Регистрация параметров:

Регистрация параметров на твердом носителе (бумаге) производится путем распечатки на принтере данных, снятых с электронной памяти тепловычислителя через разъем RS232 с помощью Notebook и ввода этой информации в компьютер в соответствии с прилагаемой программой, а также ведением записей в журнале учета тепловой энергии.

Ежемесячно, до 28 числа текущего месяца, потребитель обязан предоставлять в энергоснабжающую организацию отчет о потребленной тепловой энергии по прилагаемой форме. Показания приборов узла учета ежесуточно, в одно и то же время, фиксируются в журнале по прилагаемой форме. Ежемесячно, в соответствии с п. 9.6. «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя», абонент обязан предоставить в энергоснабжающую организацию копию журнала учета тепловой энергии.

Для реализации учета потребленной тепловой энергии устанавливается УУТЭ на базе теплосчетчика-регистратора «Взлет TCP-M» исполнение TCP-034 в комплекте: тепловычислитель «Взлет TCPB» исполнение TCPB-034, два электромагнитных расходомера-счетчика «Взлет ЭР» исполнение ЭРСВ-420Л Dy25, комплект термопреобразователей сопротивления «Взлет ТПС» производства ЗАО «Взлет», г. Санкт-Петербург.

Электромагнитные расходомеры ЭРСВ-420Л Dy25 мм (диапазон от 0,142 м³/ч до 21,23 м³/ч, погрешность измерений ± 2%) используются для измерения расхода в подающем и обратном трубопроводах на вводе в ИТП. Для измерения температуры в подающем и обратном трубопроводах применяется комплект термопреобразователей сопротивления «Взлет ТПС» с НХС 500П.

В отопительный период теплоснабжения отчет формируется по показаниям теплосчетчика-регистратора «Взлет TCP-M» исполнение TCP-034 производства ЗАО «Взлет», г. Санкт-Петербург.

Алгоритм расчета тепловой энергии в отопительный период определяется по формуле:

$$W_1 = m_1(h_1 - h_{xb});$$

$$W_2 = m_2(h_2 - h_{xb});$$

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист 1554-09-ATC 1.6

$$\begin{aligned} W_3 &= 0; \\ \text{TCN}\#1 \quad W_4 &= W_1; \\ \text{TCN}\#2 \quad W_5 &= W_2; \\ \text{TCN}\#3 \quad W_6 &= W_1 - W_2; \end{aligned}$$

где:

$W_1 = W_4$ - тепловая энергия по подающему трубопроводу (Гкал);

$W_2 = W_5$ - тепловая энергия по обратному трубопроводу (Гкал);

W_3 – канал не используется;

W_6 – потребленная тепловая энергия (Гкал);

m_1 – масса теплоносителя, полученная потребителем по подающему трубопроводу (т);

m_2 – масса теплоносителя, возвращенная потребителем по обратному трубопроводу (т);

h_1 – энталпия теплоносителя по подающему трубопроводу (Гкал/т);

h_2 – энталпия теплоносителя по обратному трубопроводу (Гкал/т);

$h_{x\theta}$ – энталпия холодной воды, используемой для подпитки систем теплоснабжения на источнике теплоты (Гкал/т).

Передача данных может осуществляться на основе трех различных услуг, предоставляемых цифровыми GSM-сетями:

- CSD передача данных;
- SMS служба коротких сообщений;
- GPRS передача данных.

Услуга CSD (*Circuit Switched Data*) использует ресурсы сети аналогично тому, как это происходит при голосовом обмене. Они резервируются за абонентами (приборами и диспетчерским компьютером) с момента установления соединения до его разрыва, вне зависимости от того, происходит реальная передача данных или нет. Сбор данных на основе этой услуги аналогичен работе диспетчерской системы через обычные телефонные модемы.

Сообщения SMS (*Short Message Service*) используются только для передачи информации о нештатных ситуациях и об изменениях состояния входных сигналов.

Основное назначение услуги GPRS (*General Packet Radio Service*) – это обеспечение выхода мобильных устройств в Интернет. Такая возможность позволяет организовать передачу данных между приборами и диспетчерским компьютером на основе протокола TCP/IP, если компьютер имеет фиксированный IP-адрес.

При работе на основе CSD в каждый момент времени с диспетчерским компьютером может быть соединен только один абонент-прибор. Поэтому для получения накопленных данных необходимо циклически опрашивать приборы. Энергоснабжающая организация получает архивные данные с помощью адаптера сигналов «Взлет АС» ACCB-030, при запросе в режиме CSD – передачи данных. ACCB-030 (с выносной антенной) устанавливается в помещении теплового пункта в шкафу питания и коммутации (аналог стандартного GSM-модема).

Проектом предусмотрены местные показывающие приборы для измерения температуры и давления. Монтаж и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с документом «Инструкция по монтажу на теплосчетчик-регистратор «Взлет TCP-M» В76.00-00.00-34 ИМ.

Категорически не допускается протекание сварочного тока через корпус первичного преобразователя расхода (ППР) при проведении электросварочных работ. Для этого, до начала сварочных работ необходимо демонтировать электромагнитный расходомер (ЭМР) и на его место установить габаритный имитатор ППР.

К работе с приборами узла учета тепловой энергии допускается обслуживающий персонал, ознакомленный с эксплуатационными документами на теплосчетчик-регистратор «Взлет TCP-M» В76.00-00.00-34 РЭ. Монтаж защитного заземления выполнить в соответствии с ПУЭ-98 и «Инструкции по монтажу защитного заземления и зануления электропроводок и систем автоматизации».

						Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
						1554-09-АТС
						1.7

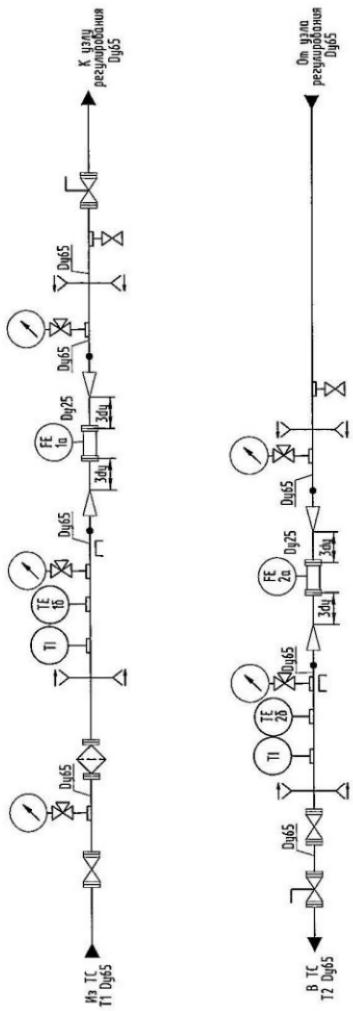
Контроль качества сварных швов производится методом гидравлических испытаний.

Восстановление теплоизоляции на подающем трубопроводе производится теплоизукоизоляционными цилиндрами из минеральной ваты на синтетическом связующем «PAROC AE», на обратном трубопроводе – цилиндрами теплоизукоизоляционными из вспененного полистирила «STEINOFLEX-400» и окраской масляной краской в 2 слоя.

Проект выполнен в соответствии с нормативными документами:

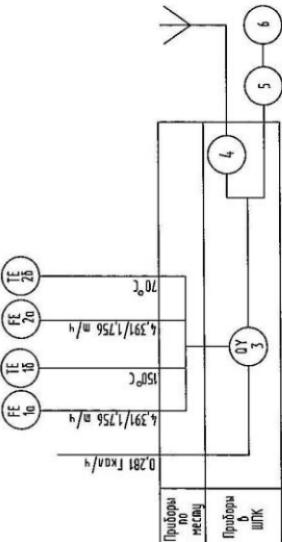
- СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. 2004г.
 - СНиП 3.05.01-85 Внутренние санитарно-технические системы. 1998г.
 - СНиП 41-02-2003 Тепловые сети. 2004г.
 - СНиП 3.05.04-85 Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации 1998г.
 - СНиП 3.05.06-85 Электротехнические устройства. 1998г.
 - СНиП 3.05.07-85 Системы автоматизации. 1998г.
 - СП 41.101-95. Проектирование тепловых пунктов. 1997г.
 - Правила учета тепловой энергии и теплоносителя. 1995г.
 - Правила пользования электрической и тепловой энергией. 1981г.
 - Правила устройства электроустановок. 1998 г. ПУЭ. Седьмое издание. 2001 г.

						1554-09-АТС	Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1.8



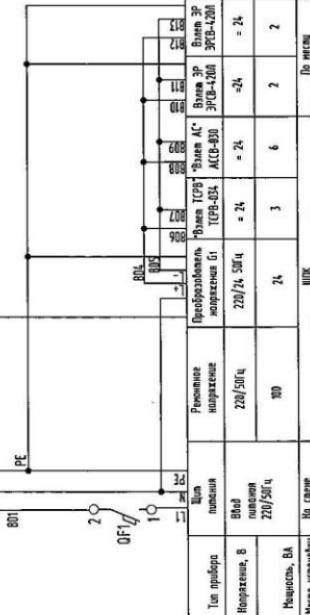
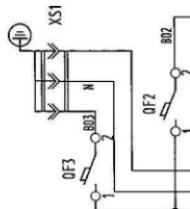
Приложение:
 1. Правительственная свидетельственная книга А. Степаненчуку с [ГСЧ 214.08-93.
 2. Правительственная книга А. Степаненчуку со свидетельством о выдаче № 1554-09-АТС.О.
 3. Правительственная книга А. Степаненчуку о выдаче № 1554-09-АТС.О.
 4. Правительственная книга А. Степаненчуку о выдаче № 1554-09-АТС.О.
 5. Г. - Место размещения опор под линии.

Имя, фамилия, отчество, должность, пол	Ходатайство №ПП КЭЗГЭ	Срок действия	Номер
Рязанов, Геннадий Петрович		P	2
Кондратенко, Елена Григорьевна			
Кондратенко, Елена Григорьевна			
Кондратенко, Елена Григорьевна			



WHDN model, then u domain Beachy-Hàn, N. Nhô, N. Nghia, T. Dinh, & Doma Hppp, ppwhan.

Обозн.	Наименование	Код.	Примечание
X51	Приборы в ШК		
	Радиокомплекс РРР-Н-2-ДИ по ДМ-принту	1	IP24
QF1	Высокочастотный генераторический ВА 47-29, ~ 220В, пр-БА, хар-ка "С"	1	
DF2, DF3	Высокочастотный генераторический ВА 47-29, ~ 220В, пр-БА, хар-ка "С"	2	
G1	Преобразователь напряжения "Взрыв УГР" исполнение №ВЛ-24-24	1	



1554-09-AIC

2. Немодифицированная глобальная модель, §. 9

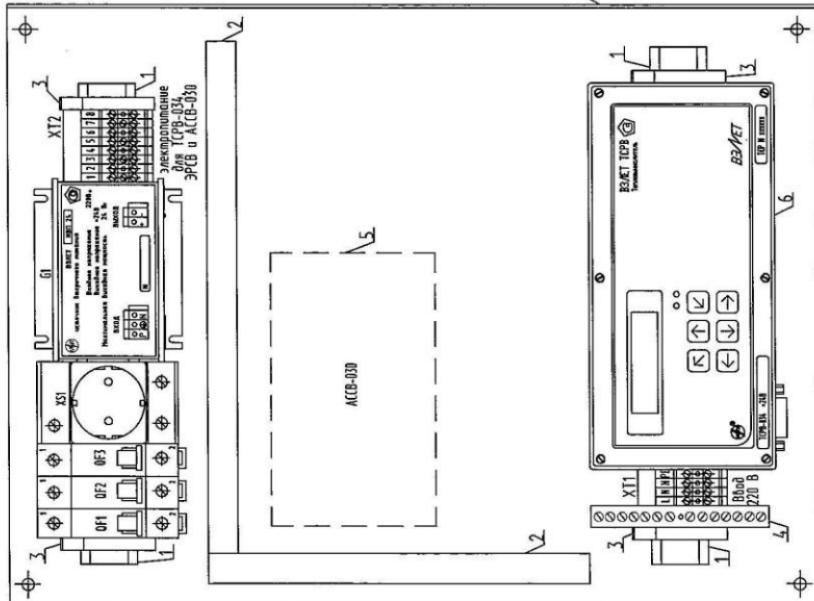
2. Պերոմերս, յի. Եղիս-Խաչատրյան, թ. 9				
Անձ. Կոչ. պահանջման վեց թիվը.	Անձ. Կոչ. պահանջման վեց թիվը.	Հայոց ծառ ՄՊ ԿՏՄՀ	Ըստաց. թիվ	Առաջ.
Դ. Կոմը.	—	Բ	3	Առաջ.
Դ. Կոմը.	—	Ծառի աշխարհագույն պահանջման վեցական պահանջման	Հայոց Պատրիարքություն	Հայոց Պատրիարքություն

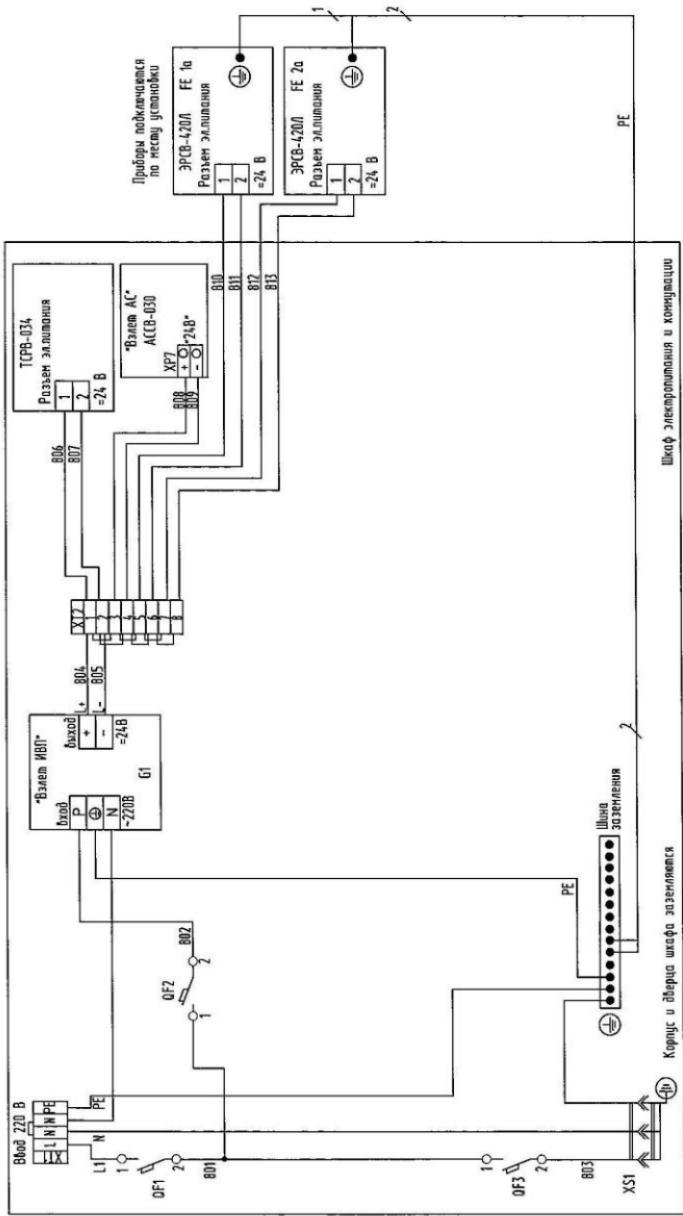
Обозн.	Наименование	Кол.	Прим.
б1	Преобразователь напряжения "Взлет ИП"	1	ИБП-24, 24
б2	Автоматический выключатель обмотки	1	220В AC крайн струй
б3	Автоматический выключатель обмотки	2	220В AC струй
Х1	Клеммный зажим	4	
Х2	Клеммный зажим	8	
X51	Разъем РАр-10-3-01 на DIN-рейку	1	220В, 6A
1	DIN-рейка, L=14	2	
2	Кабель перфокоробаный, L=14	2	
3	Опорник на DIN-рейку	4	
4	Шланг изогнувной, 14 мм.	1	
5	Адаптер сменный "Взлет АС" АССВ-030	1	
6	Трансформатор "Взлет ТСР" (ТСР-034)	1	PS4, В4
7	Штекер 650/500/220	1	

1554-09 АТС

2. Ремонтно-испытательный блок "Мини-станок", д. 9

Ном. Коды/Логотипы/Рисунки/Документы	Ном. Коды/Логотипы/Рисунки/Документы
Ремонт Прибор Гарантия Гарантия	Ходок для ИП К5УЭ
Г. Контр. Г. Контр.	ШПК Мониторинг





1554-09-АТС

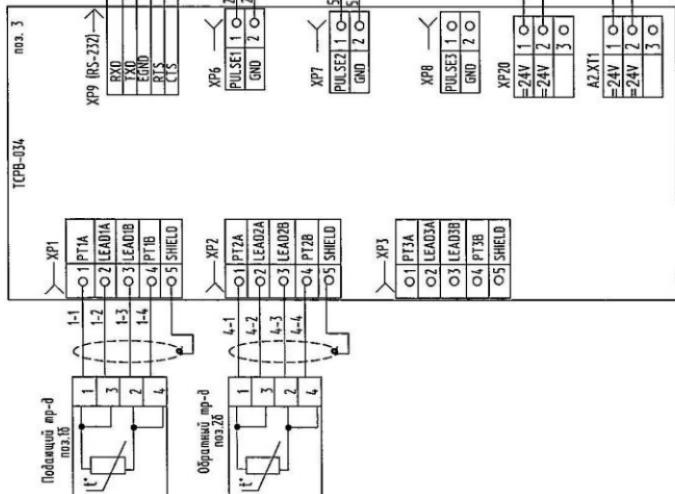
2. Неволоцк, ул. Бакин-Мининская, д. 9

Имя, Фамилия, Должность	Ход работы	Годовая	Лист	Номер
Рязань	КЭУЭ	р	4,2	2
Прибор.				
Т. Кондр.				
И. Кондр.				

Схема электрическая
присоединения ШИК
ЗАО "Волгэнергобуд"
Формата А3

Шкаф электроприводов и коммутации

Обозн.	Наименование	Кол.	Примечание
1а, 2а	Расходомер электромагнитный ЭМС-420Л	2	Комплектом
1б, 2б	Термореостатометр спирометрический "Взрыв ТПС"	2	
3	Тепловычислитель "Взрыв" (ТПВ-34)	1	ПБ5, В4
4	Альвард спирометрический "Взрыв АС" АС(ВР)-030	1	



1554-09-ATC

г. Петродворец, ул. Блок-Меншикова, д. 9

2. Περιφέρεια, γε. Επαν-Μεσολόγγια, δ. 9		Χαροκόπειο, ΜΤΠ ΚΣΥΕ		Σερβία ποδοσφαιρική ομάδας φύλτρο	
Επίκουρη Καθηγητής	Επίκουρη Καθηγητής	Αριθμός	Διάσημος	Λευκός	Λευκός
Παν. Κοκοτζής	Γεωργία Ν. Τσιριγούλης				
Παρασκ.					
Πρόεδρος					
Πρότερος					
T. Καναρ.					
H. Καναρ.					
Σύντ.					

ପ୍ରଦାନକାରୀ ମଧ୍ୟ-୩

103.10

05 pásmo mp-ð

003/2

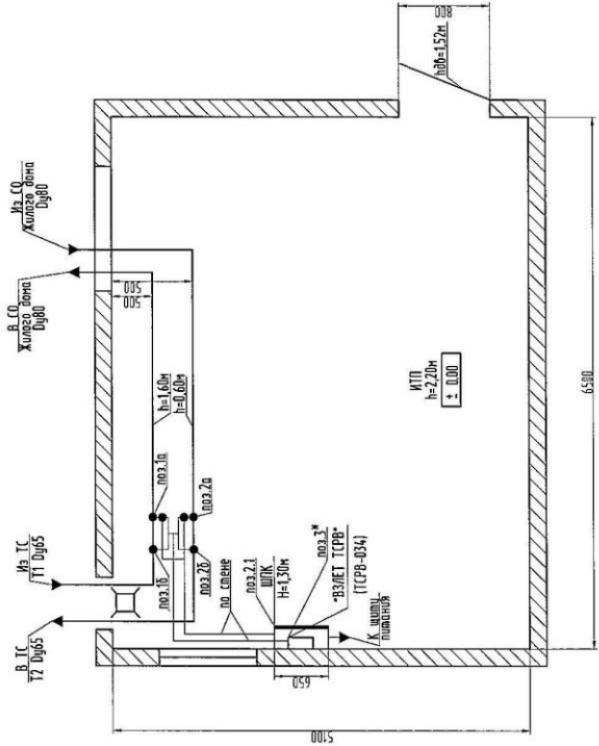
N пп.	Наименование	Кол.	Примечание
1	Кабель малогабаритный МКВЭВ 4x0,2 ТУ16-505.488-78	24	м
2	Шнур ШВВП 2x0,5 ГОСТ 7399-80	12	м
3	Кабель NYM 3x2,5 ГОСТ 16442-80	50	м
4	Труба поливинилхлоридная гофрированная Ø16x2	12	м
5	Пробод ПВ 1x4 мм ²	12	м
6	Короб защитный полиэтиленовый 25x25	74	м

Согласовано					
Инд. N	Подп.	Подп. с датой	Взам. инд. N	Взам. инд. N	

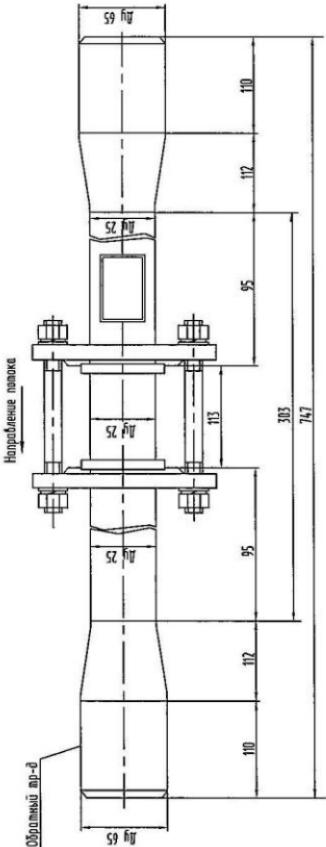
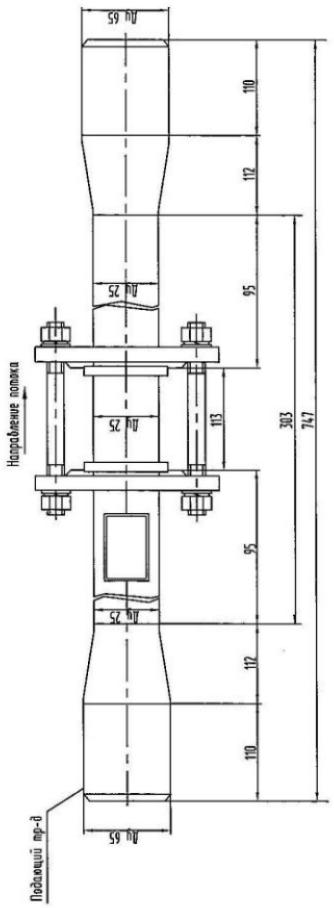
Изм.	Кол.ч.	Лист	Ндок.	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

1554-09-АТС

Лист	Листов
6.2	2



БИОХИМИЯ



Примечание: Монтаж Присоединительной опоры турбины "Взлет КПА" производится
с сопротивлением с непрерывной по макроху В21.07-00.00 ИМ.
Выполнить шуплирование расходомера (поз. 1а, 2а) стальной полосой 20х4,
шаркой на расстоянии не менее 50мм от КПА, ГОСТ 16037-80.
[Поставляется в комплексе "Взлет КПА"]

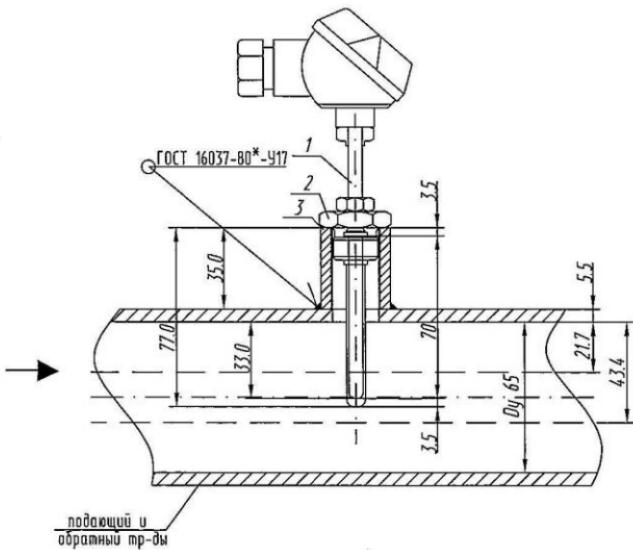
1554-09-А1

2. Направление, вдоль-направо, вдоль-

9

Изм. Колич. Наим. Инд. Наим.	Ход лев. ИП	Справа	Лево	Исполн.
Резьб.	КУПЭ	P	9	
Прибор.				
Г. Апп.				
Н. Контр.				
Черт.				

Формат А3



Согласовано

Обозн.	Наименование	Кол.	Примечание
1	Термопреобразователь сопротивления "Взлет ТПС", L=70мм.	1	к-т
2	Защитная гильза, Dn 8, L=77мм.	2	шт.
3	Бобины стальные прибарные типа БП1, L=35 мм.	2	шт.

Инф. № подп.
Подп. и дата
Взам. инф. №

1554-09-АТС

г. Петродворец, ул. Блан-Менильская, д. 9

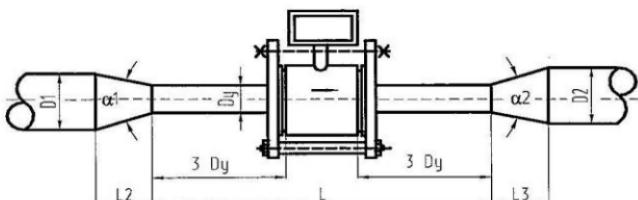
Изм. Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				
Провер.				
Т. Контр.				
Н. Контр.				
Учб.				

Жилой дом. ИТП КЧУТЭ	Страница	Лист	Листов
Чертеж установки термопреобразователя сопротивления	P	10	
Санкт-Петербург ЗАО "Взлет"			
Формат А4			

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, материала	Завод-изготовитель	Ед. изм.	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание
1	1. Приборы и оборудование в комплекте.	ТУ 4218-0761-4432/7050-2004	ЗАО «Взлет»	к-т	1			
2a	Расходомер-счетчик электромагнитный б/у 25 мм, диапазон измерения от 0,142 до 21,23 м ³ /ч, Р _у 2,5 МПа, Т _р -50°C.. IP65	«Взлет Эр» ЭРСВ-420Л ТУ 4213-041-4432/7050-00	ЗАО «Взлет»	шт.	2			
16	Термопреобразователь сопротивления, датчик измерения от 0 по 180°C, НСХ 500Н, L=70 мм, W _{ном} = 1,3853 Н, Р _у = 2,5 МПа, Т _р = 180°C, IP65	«Взлет ТТС» ТУ 4211-065-4432/7050-00	ЗАО «Взлет»	к-т	1			Клип А
26	Тепловычислитель	«Взлет ТСРВ» исполнение ТСРВ-034 модификация ТСРВ-03	ЗАО «Взлет»	шт.	1			
3	Адаптер сигнала «Взлет АС»	ТУ 4217-056-4432/7050-2002	ЗАО «Взлет»	шт.	1			
5	Ноутбук	ACSB-030	ЗАО «Взлет»	шт.	1			
6	Принтер			шт.	1			Компактуется абионтом
7	Комплект присоединительной арматуры PN 2,5 МПа, Т _р = 180°C, СБ13.3-6525/65	«Взлет КТА» ТУ B21.07-00.007У	ЗАО «Взлет»	шт.	2			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2. Электроаппаратура								
2.1 ШПК (650x500x220) в комплекте:								
3. Кабели и провода								
3.1 Кабель малогабаритный	МКВЭВ 4x0,2 мм ² ТУ16-505.488-78	ОАО «Севкабель»	К-т	1				
3.2 Кабель	NYM 3x2,5 мм ² ГОСТ 16442-80	ОАО «Севкабель»	М	24				
3.3 Шнур	ШВВП 2x0,5мм ² ГОСТ 7399-80	ОАО «Севкабель»	М	12				
3.4 Провод	ПВ 1x4 ГОСТ 6323-79	ОАО «Севкабель»	М	12				
4. Трубы защитные для прокалки кабелей								
4.1 Труба поливинилхлоридная горячекатанная Ø16x2	ГОСТ Р 50827-95	ООО «СК-Пласт»	М	12				
4.2 Короб защитный полизиэтиловый 25x25	ГОСТ 12.1.044-89	ЗАО «Свестройкомплект»	М	74				
5. Материалы								
5.1 Уголок стальной	50x50x4-В ГОСТ 8309-86 С-3СП12-1 ГОСТ 535-88	ООО «Реком»	КТ	11	Используется для опор трубопровода			
5.2 Уголок стальной	40x40x4-В ГОСТ 8309-86 С75 ГОСТ 535-88	ООО «Реком»	КТ	5				
6. КИП и А								
6.1 Технический манометр	TM-X10	ЗАО «ROSMAN»	шт.	4	С комплектом пригонительной арматуры			
6.2 Термометр биметаллический	БТ, 150°C, L=64	ЗАО «ROSMAN»	шт.	1				
6.3 Термометр биметаллический	БТ, 120°C, L=64	ЗАО «ROSMAN»	шт.	1				

**Расчет гидравлических потерь напора
на узлах установки расходомеров фирмы "Взлет"**



(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов. ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г.
Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб".
Протокол технического совещания от

Наименование	Обозначение	Размерность	Трубопроводы			
			1 - й	2 - й	3 - й	4 - й
Исходные параметры						
Диаметр трубопровода перед конфузором	D1	мм	65	65		
Диаметр трубопровода после диффузора	D2	мм	65	65		
Диаметр сужения	Dy	мм	25	25		
Длина сужения	L	мм	303	303		
Длина конфузора	L2	мм	112	112		
Длина диффузора	L3	мм	112	112		
Массовый расход воды	G	т/ч	4,391	4,391		
Температура воды	t	град	150	70		
Рабочее (избыточное) давление воды	P	кГ/см ²	5,5	4		
Эквивалентная шероховатость трубопр.	d	мм	0,5	0,5		
Гидравлическое сопротивление фильтра	S	м/(м ³ /ч) ²	0,000640	0,000000		
Расчетные параметры						
Угол раскрытия конфузора	alpha1	град	22,18	22,18		
Угол раскрытия диффузора	alpha2	град	22,18	22,18		
Объемный расход воды	Q	м ³ /ч	4,79	4,49		
Скорость воды в сужении	v	м/с	2,71	2,54		
Плотность воды	rho	кг/м ³	917,1	977,9		
Кинематическая вязкость воды	nu	м ² /с	1,61E-07	4,01E-07		
Число Рейнольдса	Re		419640	158520		
Коэффициент гидравлического трения	lambda		0,04145	0,04159		
Коэффициент сопротивления конфузора	xi_k		0,05908	0,05916		
Коэффициент нерав. поля скоростей	k_d		1,51951	1,62098		
Коэффициент сопротивления расширения	xi_rasch		0,46042	0,49117		
Коэффициент сопротивления трения	xi_tr		0,02635	0,02643		
Потери напора в конфузоре	h_k	м. в. ст.	0,02210	0,01947		
Потери напора на прямом участке	h_l	м. в. ст.	0,15969	0,14201		
Потери напора на диффузоре	h_d	м. в. ст.	0,18213	0,17033		
Потери напора на фильтре	h_f	м. в. ст.	0,01467	0,00000		
Суммарные потери напора	h	м. в. ст.	0,37860	0,33180		

1554-09-АТС.ГР

г. Петродворец, ул. Блан-Минельская, д. 9

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Жилой дом. ИТП КУУТЭ	Стадия	Лист	Листов
Разработал							P	1	1
Проверил									
Т. контр.									
Н. контр.						Гидравлический расчет потерь напора			
Утвердил							Санкт-Петербург		
							ЗАО "Взлет"		

Генеральный директор
ООО «ЖКС» г. Петродворец

« »

**База данных теплосчетчика «Взлет ТСР-М» исполнение ТСР-034.
(для отопительного периода)**

№ п/п	Наименование параметра	Вводимый параметр	Операция	Примечание
1	Показание системных часов	Текущее значение времени и дата	С клавиатуры ТС при помощи кнопок	«Московское» время
2	Температурные входы: Договорное значение температуры воды в источнике холодного водоснабжения (ХВС)- $t_{\text{хвс}}$, °C	0	С клавиатуры ТС при помощи кнопок	По согласованию с теплоснабжающей организацией
	Используется ПТ 1, 2 ПТ 3	да нет		
	Тип ПТ 1, 2	500П/ 1,3850		Для Взлет ТПС
	Архивируется ПТ 1, 2	да		Используется в расчетах
	Архивируется ПТ 3	нет		Не используется
3	Импульсные входы: Используется ПР 1, 2 ПР 3	да нет	С клавиатуры ТС при помощи кнопок	По согласованию с теплоснабжающей организацией
	Константа преобразования импульсного входа Кр, имп/л	32		Для канала 1, 2
	Константа преобразования импульсного входа Кр, имп/л	-		Для канала 3
	Архивируется ПР 1, 2	да		
	Архивируется ПР 3	нет		
	Режим входа	пассивный		Режим более экономичный для ТС (имп. Выходы «Взлет ЭР» –активные)

1554-09-АТС.БД

г. Петродворец, ул. Блан-Менильская, д. 9

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

Разработал

Проверил

Т. контр.

Н. контр.

Утвердил

Жилой дом. ИТП
КУУТЭ

База данных
Теплосчетчика «Взлет ТСР-М»

Санкт-Петербург
ЗАО «Взлет»

Стадия	Лист	Листов
P	1	2

4	Давление:			
Договорные значения давления, МПа		0,55	С клавиатуры ТС при помощи кнопок	По согласованию с теплоснабжающей организацией
P_1		0,4		
Договорное значение давления в источнике ХВС $P_{\text{хв}}$, МПа		0,5		
5	Расчетные формулы для каналов	Для канала 1	$W_1 = m_1(h_1 - h_0)$	С клавиатуры ТС при помощи кнопок
		Для канала 2	$W_2 = m_2(h_2 - h_0)$	
		Для канала 3	$W_3 = 0$	
6	Расчетные формулы для теплосистем	ТС №1	$W_s = W_1$	С клавиатуры ТС при помощи кнопок
		ТС №2	$W_s = W_2$	
		ТС №3	$W_s = W_1 - W_2$	
7	Нештатные ситуации (НС):			
HC1	Условие (Y1)		$Q_2 > K_{\text{up}} \times Q_1$ $K_{\text{up}} = 1,04$	С клавиатуры ТС при помощи кнопок
	Реакция (P1)		Накопление продолжается, включается счетчик T_{nc}	
HC2	Условие Y2		$t_2 > t_1 + 1$	
	Реакция P2		Накопление продолжается, включается счетчик T_{nc}	
HC3	Условие Y3		$Q_1 < Q_{\text{min}}(0,142)$	
	Реакция P3		$Q_1 = Q_{\text{min}}(0,142)$	
HC4	Условие Y4		$Q_2 < Q_{\text{min}}(0,142)$	
	Реакция P4		$Q_2 = 0$	
8	Параметры RS232			
Скорость, бод		4800		По умолчанию
Адрес в сети		1		По умолчанию
Задержка, мс		0		(имеет значение только для RS485)
Управление		нет		
Тип соединения		прямое		По умолчанию

Генеральный директор
ООО «ЖКС» г. Петродворец

« » _____

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1554-09-АТС.БД	Лист	Листов
							2	2

ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗА

Теплосистема №1		Потребление теплоэнергии $W_6=W_1-W_2$, Гкал	Температура трубопроводов T_{W1}, T_{W2} , °C	Масса m_1, m_2, t , кг	Температура трубопроводов T_{W1}, T_{W2} , °C	Масса m_1, m_2, t , кг	Температура трубопроводов T_{W1}, T_{W2} , °C	Температура трубопроводов T_{W1}, T_{W2} , °C	Масса m_1, m_2, t , кг	Температура трубопроводов T_{W1}, T_{W2} , °C	Температура трубопроводов T_{W1}, T_{W2} , °C
Позиционный трубопровод	Обратный трубопровод										
01											
02											
...											
30											
31											

Ответственный за учет тепловой энергии:

Отчет о теплопотреблении по приборам УУТЭ

за май 2009г.

Абонент:
Адрес:
Обслуживающая организация:
Источник:

Договор:
Строит. адрес:
Телефон:
Схема подключения:

Узел учета:
код УУТЭ
Рассматривать совместно с УУТЭ:
график:

Установленные приборы:

Часовые и суточ. архивы в файлах:

Режим (схема): Приборы УУТЭ поверены до

Txв, гр. С=

Подающ.тр(M1): расходомер:

Gmax=

Термопреобр.:

Преобр. давления:

Обратн.тр.(M2): расходомер:

Gmax=

Термопреобр.:

Преобр. давления:

тв-д ГВС(M3): расходомер:

Gmax=

Термопреобр.:

Преобр. давления:

тр-д цирк. ГВС(M4): расходомер:

Gmax=

Термопреобр.:

Преобр. давления:

тр.подпитки(V5): расходомер:

Gmax=

Термопреобр.:

Преобр. давления:

Расчетный алгоритм: зима и лето: Q=m1*(h1-h0)-m2*(h2-h0)

Фактическое потребление за предыдущий отчетный период

с 26.04.2009 по 30.04.2009

Дата	Ти час	НС	Учет (TB-1)						Контроль (TB-2)							
			M1. т	M2. т	dM. т	T1 C	T2. C	dT. C	P1. кг/см2	P2. кг/см2	M3. т	M4. т	dM. т	V5. м.куб.	T3. C	T4. C
26.04.09	24.00															
27.04.09	16.80															
28.04.09	24.00															
29.04.09	24.00															
30.04.09	24.00															
Среднее	22.56															
Итого	112,80															

Фактическое потребление за отчетный период

с 01.05.2009 по 25.05.2009

Дата	Ти час	НС	Учет (TB-1)						Контроль (TB-2)							
			M1. т	M2. т	dM. т	T1 C	T2. C	dT. C	P1. кг/см2	P2. кг/см2	M3. т	M4. т	dM. т	V5. м.куб.	T3. C	T4. C
01.05.09	24.00															
02.05.09	20.13															
03.05.09	24.00															
04.05.09	24.00															
05.05.09	24.00															
06.05.09	24.00															
07.05.09	24.00															
08.05.09	24.00															
09.05.09																
10.05.09																
11.05.09	24.00															
12.05.09	24.00															
13.05.09	24.00															
14.05.09	24.00															
15.05.09	24.00															
16.05.09	24.00															
17.05.09	24.00															
18.05.09	24.00															
19.05.09	24.00															
20.05.09	24.00															
21.05.09	24.00															
22.05.09	24.00															
23.05.09	24.00															
24.05.09	24.00															
25.05.09	24.00															
Среднее	23,8															
Итого	548,1															

Итого по приборам учета:

Среднее

Итого

Дата, время	M1,т	M2,т	M3,т	M4,т	V5,м.куб.	Q,Гкал	Ти,ч
26.04.09 10:49							
26.05.09 2:45							

Период расчета по среднему: с 09.05.09 по 10.05.09 57 часов

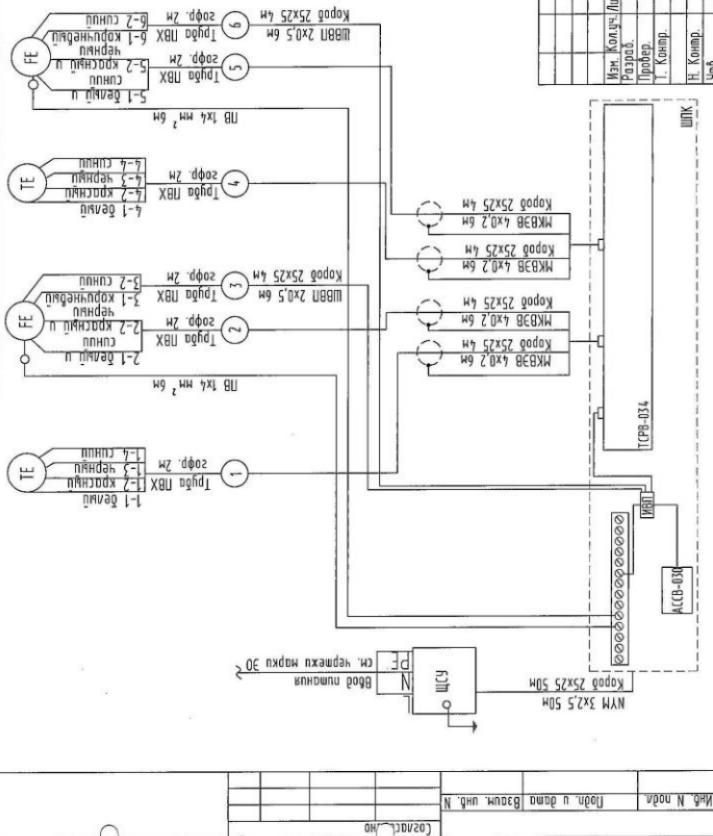
Период расчета по договору: с 04.05.09 по 07.05.09 3 суток

Период превышения t2: с 03.05.09 по 04.05.09 2 суток

Инженер ОПУ района Дирекции "Петербургтеплозернго"

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)

Место обнаружения	Направление	Параметр	Показания	Ограничение приведения
Направление подачи		Температура	Расход	
Оборудование гидравлическое	651.15-00-01	(603.45/25/65	651.15-00-01	(603.45/25/65

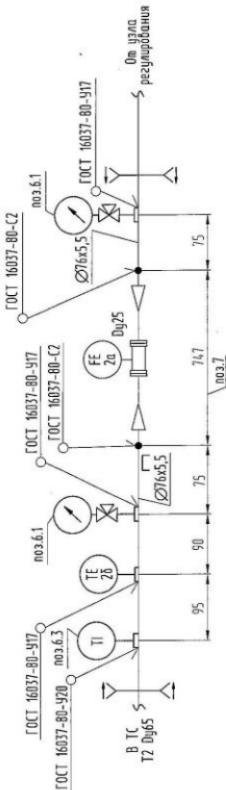
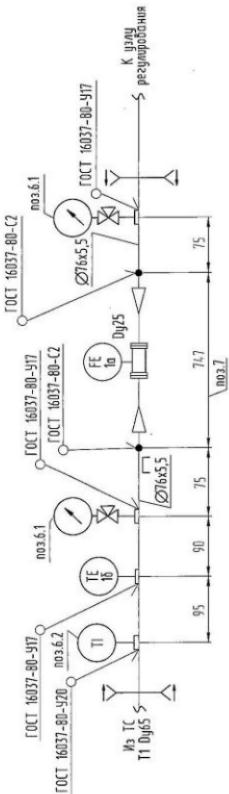


1554-09-АТ

2. Генераторный, ул. Бакин-Ненадьевская, 9

Ходовой ИП КУД	Команды	Питание	Габариты
Схема подключения внешних приборов	Логика	6.1	2

Формат А3



Page 11

սիսակց-
ելութեաց

10

Лідворець, ул. Блон-Менільська, д. 9

Лідворець, ул. Блон-Менільська, д. 9

Лідворець, ул. Блон-Менільська, д. 9

1554-09-ΑЦ	2. Πεποιθόμερη, γα. Βασιλικότακα, δ. 9	Χωρίς δικ. ΙΠ	Καταθ.	Ρ	8	Λαζαρόβ
Βασιλικότακα Σταύρος Κώνσος	Εργασία.	ΚΥΕΣ	Καταθ.	Ιαν.	8	Σαμαρ-Πεποιθόργ 300 Θεάσαι*