

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная учета энергоресурсов ОАО «Машиностроительный завод» (АИИС УЭ ОАО «МСЗ»)

### Назначение средства измерений,

Система автоматизированная информационно-измерительная учета энергоресурсов ОАО «Машиностроительный завод» (АИИС УЭ ОАО «МСЗ») предназначена для измерений тепловой энергии, расхода, массы, давления и температуры горячей воды и пара, расхода, объема и давления артезианской и речной очищенной воды, расхода и объема хозяйственных стоков в ОАО «МСЗ».

### Описание средства измерений

АИИС УЭ ОАО «МСЗ» автоматически измеряет расход, давление, температуру, вычисляет массу и объем, разность температур, тепловую энергию по результатам измерений.

АИИС УЭ ОАО «МСЗ» представляет собой трехуровневую территориально-распределенную информационно-измерительную систему с централизованным управлением, состоящую из измерительных, связующих и вычислительных компонентов. Система функционирует автоматически в режиме реального времени с передачей информации по каналам связи.

В соответствии с классификацией ГОСТ Р 8.596-2002 система относится к ИС-2.

В АИИС УЭ ОАО «МСЗ» применяются средства измерений утвержденного типа, внесенные в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. Сведения об используемых средствах измерений первого и второго уровня приведены в таблице 1.

АИИС УЭ ОАО «МСЗ» включает в себя следующие уровни.

Первый уровень представляет собой совокупность информационно-измерительных комплексов (далее ИИК), которые сформированы из первичных измерительных преобразователей расхода, температуры и давления.

Второй уровень состоит из вычислителей количества теплоты и каналобразующей аппаратуры.

Вычислители количества теплоты преобразуют непрерывные аналоговые и числоимпульсные сигналы, поступающие от первичных измерительных преобразователей, в расход, давление и температуру теплоносителя и вычисляют массу и объем теплоносителя, разность температур и тепловую энергию. Расчеты тепловой энергии производятся в соответствии с требованиями "Правил учета тепловой энергии и теплоносителя" (М., 1995).

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс, который включает в себя:

- сервер опроса HP Proliant DL360G7;
- сервер баз данных HP Proliant DL360G7;
- автоматизированные рабочие места (АРМ) пользователей системы на базе IBM PC совместимых компьютеров;
- прикладное ПО «MasterSCADA»;
- аппаратура приема-передачи данных.

Накопленная в памяти вычислителей количества теплоты информация передается цифровыми кодами на сервер опроса автоматически и (или) по запросу, формируемому

программным обеспечением (ПО) «MasterSCADA», через каналобразующую аппаратуру по интерфейсам RS-485, GSM-CSD. На жёстких дисках сервера базы данных АИИС УЭ ОАО «МСЗ» хранятся полученные данные, ведется журнал событий, выводятся и отображаются данные на АРМ.

В системе предусмотрены защита от несанкционированного доступа к данным и сохранность данных при отключении электропитания.

Таблица 1 – Средства измерений первого уровня АИИС УЭ ОАО «МСЗ»

Наименование СИ	Номер в Госреестре СИ	Количество
Вычислитель количества теплоты ВКТ-5	20195-07	17
Вычислитель количества теплоты ВКТ-7	23195-11	161
Расходомер-счетчик ультразвуковой ДНЕПР-7	15206-07	240
Преобразователь расхода вихревой «ЭМИС-ВИХРЬ 200»	42775-09	12
Расходомер с интегратором акустический ЭХО-Р-02	21807-06	4
Преобразователь давления измерительный АИР-10S	31654-09	352
Комплект термометров сопротивления платиновых КТСП-1288	45368-10	80
Комплект термометров сопротивления платиновых КТС-Б	43096-09	15
Термометры сопротивления из платины ТС-1088	18131-09	56
Термометры сопротивления ТС-Б-Р	43287-09	12

### Программное обеспечение

В АИИС УЭ ОАО «МСЗ» используются вычислители количества теплоты ВКТ-5, Госреестр № 20195-07 и ВКТ-7, Госреестр № 23195-11. Защита от несанкционированного доступа к узлам регулировки и настройки ПО, а также к элементам конструкции осуществляется многоуровневым аппаратно-программным способом и штатными средствами микропроцессоров. В целях защиты от несанкционированного доступа, предусмотрено пломбирование вычислителей количества теплоты.

Информационно-вычислительный комплекс выполнен на базе ПО «MasterSCADA». Посредством ПО «MasterSCADA» осуществляется сбор данных с вычислителей количества теплоты, архивирование информации в базу данных сервера, формирование отчетов и отображение результатов измерений за интервалы времени час (сутки, месяц) на экране мониторов АРМ. В сервере ведутся все архивы, предусмотренные «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя»:

- архивы часовых интегральных и средних значений параметров;
- архивы суточных интегральных и средних значений параметров.

Накопленные в архивах данные могут выводиться на экран монитора в виде таблиц и графиков.

ПО «MasterSCADA» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Уровень защиты программного обеспечения, используемого в АИИС УЭ, от непреднамеренных и преднамеренных изменений – С (в соответствии с МИ 3286-2010).

ПО состоит из основных компонентов, указанных в таблице 2.

Таблица 2 – Идентификационные данные программного обеспечения

№ п/п	Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентифи- кационный номер) программного обеспечения
1	ПО «MasterSCADA»	Модуль сбора и архивирования «Система» C:\MasterSCADA Projects\Projects\db_test\Система	3.5
2		Модуль создания отчетных форм «Объект» C:\MasterSCADA Projects\Projects\db_test\Объект	
3		Модуль исполнительный db_test.vav C:\MasterSCADA Projects\Projects\db_test\db_test.vav	

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 – Метрологические характеристики измерительных каналов АИИС УЭ ОАО «МСЗ»

№ ИК	Наименование объекта учета	Узел учета	Наименование трубопровода	Вид измерений	Состав измерительного канала		Диапазон измерения канала	Предел погрешности ИК
					Первичный измерительный преобразователь	Вторичный измерительный преобразователь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Цех 31 Корпус 281	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
2				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
3				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
4				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
5			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
6				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
7				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
8				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
9			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
10				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
11		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
12				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
13				температура, °C	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
14				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
15				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
16		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
17				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
18				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
19	Цех 31 Корпус 65а	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
20				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
21				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
22				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
23			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
24				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
25				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
26				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
27			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
28				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
29		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
30				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
31				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
32				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
33				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
34		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
35				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
36				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
37		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
38				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
39				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
40	Цех 39 Корпус 50	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
41				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
42				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
43				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
44			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
45				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
46				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
47				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
48			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
49				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
50	Цех 39 Корпус 50	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
51				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
52				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
53				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
54				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
55		УУ ХПВ №1	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
56				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
57				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
58		УУ ХПВ №2	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
59				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
60				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
61		УУ ХПВ №3	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
62				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
63				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
64	Цех 39 Корпус 241	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
65				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
66				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
67				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
68			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
69				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
70				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
71				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
72			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
73				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
74		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
75				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
76				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
77				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
78				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
79	Цех 39 Корпус 241	УУ пара	Паропровод Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	53 – 1230	± 2 %
80				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
81				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
82				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
83				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %
84		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
85				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
86				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
87	Цех 39 Корпус 241/1	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,03 – 1,0	± 2 %
88				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
89				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
90				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
91			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,03 – 1,0	± 2 %
92				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
93				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
94				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
95		УУ ХПВ	Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
96				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
97			Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
98				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
99				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
100	Цех 39 Корпус 50в	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,03 – 1,0	± 2 %
101				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
102				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
103				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
104			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,03 – 1,0	± 2 %
105				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
106				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
107				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
108			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
109				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
110	Цех 39 Корпус 50в	УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
111				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
112				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
113	Цех 39 Корпус 243а	УУ отопления (Ввод №1)	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
114				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
115				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
116				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
117			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
118				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
119				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
120				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
121			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
122				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
123		УУ ГВС №1	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
124				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
125				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
126				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
127				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
128		УУ отопления (Ввод №2)	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
129				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
130				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
131				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
132			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
133				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
134				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
135				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
136			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
137				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
138	Цех 39 Корпус 243а	УУ ГВС №2	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
139				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
140				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
141				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
142				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
143		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
144				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
145				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
146		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
147				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
148				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
149	Цех 48 Корпус 274	УУ отопления №1	Подающий трубопровод отопления Ду 300	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	22,9 – 763,4	± 2 %
150				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
151				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
152				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
153			Обратный трубопровод отопления Ду 300	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		22,9 – 763,4	± 2 %
154				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
155				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
156				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
157			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
158				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
159		УУ ГВС №2	Подающий трубопровод ГВС Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
160				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
161				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
162				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
163			Обратный трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
164				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
165				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
166			Открытый контур	разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
167				разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
168				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
169	Цех 48 Корпус 274	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 200	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	10,1 – 339,2	± 2 %
170				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
171				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
172				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
173			Обратный трубопровод отопления Ду 200	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		10,1 – 339,2	± 2 %
174				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
175				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
176				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
177			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
178				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
179		УУ речной очищенной воды №1	Трубопровод речной очищенной воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
180				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
181				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
182		УУ речной очищенной воды №2	Трубопровод речной очищенной воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
183				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
184				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
185		УУ ХПВ №1	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
186				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
187				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
188		УУ ХПВ №2	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
189				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
190				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
191		УУ пара	Паропровод Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	80 – 1920	± 2 %
192				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
193				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
194				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
195				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
196	Цех 48 Корпус 191а	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,03 – 1,0	± 2 %
197				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
198				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
199				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
200			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,03 – 1,0	± 2 %
201				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
202				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
203				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
204	Цех 48 Корпус 129	УУ отопления (Ввод №2)	Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °С
205				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
206			Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
207				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
208				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
209				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
210			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
211				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
212				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
213				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
214			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
215				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
216		УУ ГВС (Ввод №2)	Подающий трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
217				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
218				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
219				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
220			Обратный трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,06 – 2,0	± 2 %
221				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
222				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
223			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °С
224				разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
225				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
226	Цех 48 Корпус 129	УУ отопления (Ввод №1)	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
227				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
228				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
229				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
230			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
231				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
232				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
233				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
234			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
235				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
236		УУ ГВС (Ввод №1)	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,03 – 1,0	± 2 %
237				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
238				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
239				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
240				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
241		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
242				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
243				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
244		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
245				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
246				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
247		УУ ХПВ (Ввод №3)	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
248				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
249				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
250	Цех 48 Корпус 245	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
251				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
252				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
253				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
254			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
255				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
256				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
257				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
258			Закрытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
259				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
260		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
261				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
262				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
263	Цех 48 Корпус 135	УУ отопления (Ввод №1)	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
264				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
265				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
266				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
267			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
268				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
269				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
270				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
271			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
272				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
273	Цех 48 Корпус 135	УУ ГВС (Ввод №1)	Подающий трубопровод ГВС Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
274				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
275				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
276				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
277			Обратный трубопровод ГВС Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
278				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
279				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
280			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
281				разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
282				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
283		УУ отопления (Ввод №2)	Подающий трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	3,53 – 118,1	± 2 %
284				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
285				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
286				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
287			Обратный трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		3,53 – 118,1	± 2 %
288				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
289				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
290				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
291			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
292				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
293	Цех 48 Корпус 135	УУ отопления (Ввод №3)	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
294				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
295				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
296				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
297			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
298				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
299				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
300				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
301			Закрытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
302				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
303		УУ ХПВ №1	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
304				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
305				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
306		УУ ХПВ №2	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
307				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
308				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
309		УУ ХПВ №3	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
310				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
311				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
312	Цех 48 Корпус 174	УУ пара	Паропровод Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	80 – 1920	± 2 %
313				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
314				температура, °C	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °C
315				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
316				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
317	Цех 48 Корпус 174	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
318				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
319				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
320				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
321			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
322				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
323				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
324				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
325		УУ ХПВ	Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
326				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
327			Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
328				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
329				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
330		УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
331				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
332				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
333	Цех 48 Корпус 156	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,06 – 2,0	± 2 %
334				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
335				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
336				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
337			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,06 – 2,0	± 2 %
338				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
339				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
340				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
341			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
342				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
343	Цех 48 Корпус 156	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,06 – 2,0	± 2 %
344				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
345				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
346				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
347				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
348		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
349				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
350				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
351		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
352				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
353				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
354	Цех 48 Корпус 520	УУ отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
355				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
356				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
357				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
358			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
359				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
360				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
361				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
362			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
363				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
364		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
365				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
366				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
367				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
368				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
369	Цех 48 Корпус 520	УУ пара	Паропровод Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	7 – 200	± 2 %
370				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
371				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
372				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
373				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %
374		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
375				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
376				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
377	Цех 48 Корпус 222	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
378				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
379				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
380				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
381			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
382				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
383				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
384				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
385			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
386				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
387		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
388				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
389				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
390				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
391				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
392		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
393				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
394				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
395	Цех 48 Корпус 223	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
396				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
397				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
398				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
399			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
400				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
401				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
402				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
403		Открытый контур		разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
404				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
405		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
406				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
407				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
408				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
409				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
410		УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,06 – 2,0	± 2 %
411				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
412				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
413		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
414				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
415				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
416	Цех 48 Корпус 183	УУ пара	Паропровод Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	18 – 480	± 2 %
417				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
418				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
419				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
420				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
421	Цех 48 Корпус 183	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
422				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
423				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
424				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
425			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
426				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
427				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
428				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
429			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
430				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %
431		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
432				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
433				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
434				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
435				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
436		УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
437				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
438				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
439		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
440				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
441				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
442	Цех 48 Корпус 148а	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,06 – 2,0	± 2 %
443				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
444				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
445				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
446			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,06 – 2,0	± 2 %
447				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
448				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
449				температура, °С	КТСП-1288		2 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
450			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
451				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
452	Цех 48 Корпус 148а	УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
453				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
454				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
455		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
456				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
457				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
458	Цех 48 Корпус 181	УУ пара	Паропровод Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	18 – 480	± 2 %
459				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
460				температура, °C	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °C
461				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
462				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %
463	Цех 48 Корпус 205	УУ отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 150	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	5,8 – 194,6	± 2 %
464				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
465				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
466				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
467			Обратный трубопровод отопления Ду 150	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		5,8 – 194,6	± 2 %
468				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
469				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
470				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
471		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	разность температур, °C	ВКТ-7	ВКТ-5	2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
472				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
473				объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
474				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
475				температура, °C	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
476				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
477				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
478	Цех 48 Корпус 205	УУ пара №1	Паропровод Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	53 – 1230	± 2 %
479				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
480				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
481				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
482				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %
483		УУ пара №2	Паропровод Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	18 – 480	± 2 %
484				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
485				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
486				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
487				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %
488		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
489				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
490				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
491		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
492				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
493				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
494		УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	3,54 – 118,1	± 2 %
495				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
496				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
497	Цех 48 Корпус 205 АБК	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
498				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
499				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
500				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
501			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
502				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
503				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
504				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
505			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
506				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
507	Цех 48 Корпус 205 АБК	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
508				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
509				температура, °C	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
510				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
511				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
512		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
513				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
514				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
515		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
516				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
517				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
518	Цех 48 Корпус 205\3	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	2,59 – 86,52	± 2 %
519				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
520				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
521				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
522			Обратный трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		2,59 – 86,52	± 2 %
523				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
524				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
525				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
526			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °C
527				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
528		УУ ГВС	Подающий трубопровод ГВС Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
529				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
530				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
531				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
532			Обратный трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
533				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
534				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
535			Открытый контур	разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
536				разность температур, °C	ВКТ-7		3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °C
537				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
538	Цех 48 Корпус 205\3	УУ пара	Паропровод Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	53 – 1230	± 2 %
539				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
540				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
541				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
542				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %
543		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
544				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
545				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
546	Цех 48 Корпус 205\4	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
547				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
548				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
549				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
550			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
551				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
552				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
553				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
554			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
555				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
556		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
557				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
558				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
559				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
560				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
561		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
562				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
563				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
564	Цех 48 Корпус 205\4	УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
565				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
566				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
567		УУ ХПВ на технические нужды	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
568				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
569				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
570	Цех 50 Корпус 138	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
571				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
572				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
573				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
574			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
575				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
576				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
577				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
578			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
579				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
580		УУ ГВС	Подающий трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
581				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
582				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
583				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
584			Обратный трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,06 – 2,0	± 2 %
585				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
586				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
587				разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
588			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
589				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
590	Цех 50 Корпус 138	УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
591				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
592				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
593	Цех 50 Корпус 138	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,03 – 1,0	± 2 %
594				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
595				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
596	Цех 52 Корпус 42	УУ отопления (Ввод №1)	Подающий трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	2,59 – 86,52	± 2 %
597				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
598				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
599				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
600			Обратный трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		2,59 – 86,52	± 2 %
601				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
602				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
603				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
604			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
605				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
606		УУ ГВС (Ввод №1)	Трубопровод ГВС Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
607				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
608				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
609				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
610				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
611		УУ отопления (Ввод №2)	Подающий трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	2,59 – 86,5	± 2 %
612				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
613				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
614				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
615			Обратный трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		2,59 – 86,5	± 2 %
616				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
617				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
618				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
619			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
620				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
621	Цех 52 Корпус 42	УУ ГВС (Ввод №2)	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
622				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
623				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
624				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
625				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
626		УУ пара №1	Паропровод Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	18 – 480	± 2 %
627				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
628				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
629				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
630				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %
631		УУ пара №2	Паропровод Ду 150	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	190 – 4325	± 2 %
632				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
633				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
634				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
635				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %
636		УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
637				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
638				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
639		УУ ХПВ (Ввод №2)	ХПВ (Ввод №2) Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
640				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
641				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
642		УУ ХПВ (Ввод №1)	ХПВ (Ввод №1) Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
643				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
644				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
645	Цех 52 Корпус 29	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
646				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
647				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
648				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
649			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
650				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
651				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
652				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
653		Открытый контур		разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
654				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
655		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
656				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
657				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
658				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
659				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
660		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
661				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
662				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
663	Цех 52 Корпус 57	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
664				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
665				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
666				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
667			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
668				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
669				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
670				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
671		Открытый контур		разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
672				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
673	Цех 52 Корпус 57	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
674				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
675				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
676				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
677				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
678		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
679				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
680				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
681		УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
682				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
683				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
684	Цех 52 Корпус 27	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
685				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
686				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
687				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
688			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
689				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
690				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
691				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
692			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
693				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
694		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,06 – 2,0	± 2 %
695				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
696				температура, °С	ТС-1088 Л		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
697				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
698				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
699		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
700				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
701				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
702	Цех 52 Корпус 27/1	УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	2,62 – 87,38	± 2 %
703				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
704				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
705	Цех 55 Корпус 189\4	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
706				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
707				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
708				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
709			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
710				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
711				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
712				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
713		УУ речной очищенной воды	Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
714				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
715			Трубопровод речной очищенной воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
716				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
717				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
718	Цех 55 Корпус 274 Д	уу отопления (левое крыло)	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
719				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
720				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
721				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
722			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
723				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
724				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
725				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
726			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
727				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
728	Цех 55 Корпус 274 Г	уу отопления (правое крыло)	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
729				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
730				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
731				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
732			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
733				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
734				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
735				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
736			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
737				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
738	Цех 55 Корпус 274 Д	УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
739				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
740				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
741		УУ ХПВ №3	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
742				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
743				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
744		УУ ХПВ №1	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
745				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
746				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
747		УУ ХПВ №2	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
748				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
749				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
750	Цех 55 Корпус 274 Г	УУ ГВС	Подающий трубопровод ГВС Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
751				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
752				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
753				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
754			Обратный трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
755				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
756				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
757			Открытый контур	разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
758				разность температур, °С	ВКТ-7		3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °С
759				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
760		УУ ХПВ №3	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
761				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
762				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
763	Цех 55 Корпус 274 Д	УУ ГВС №2	Подающий трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
764				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
765				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
766				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
767			Обратный трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
768				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
769				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
770			Открытый контур	разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
771				разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
772				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
773	Цех 55 Корпус 274	УУ пара	Паропровод Ду 200	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Эмис-Вихрь 200"	ВКТ-5	32 – 8000	± 2 %
774				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
775				температура, °С	ТС-Б-Р		100 – 300	± (0,6+0,004 t ) °С
776				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3,8 – 10	± 2 %
777				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 5 %



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
778	Цех 55 Корпус 274	Калорифер- ная установка №13	Подающий трубопровод Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
779				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
780				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
781				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
782			Обратный трубопровод Ду 80	температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
783			Закрытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °C
784				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
785		Калорифер- ная установка №14	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
786				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
787				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
788				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
789			Обратный трубопровод Ду 80	температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
790			Закрытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °C
791				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
792	Цех 55 Корпус 274	Калориферн ая установка №3	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
793				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
794				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
795				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
796			Обратный трубопровод Ду 65	температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
797			Закрытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
798				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
799	Цех 55 Корпус 274	Калориферная установка №4	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
800				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
801				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
802				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
803			Обратный трубопровод Ду 65	температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
804			Закрытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
805				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
806	Цех 55 Корпус 274	Калориферная установка №2	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
807				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
808				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
809				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
810			Обратный трубопровод Ду 65	температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
811			Закрытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
812				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
813	Цех 55 Корпус 274	Калориферная установка №5	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
814				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
815				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
816				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
817			Обратный трубопровод Ду 80	температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
818			Закрытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
819				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
820	Цех 55 Корпус 257	УУ оборотной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
821				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
822				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
823	Цех 55 Корпус 1916	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
824				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
825				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
826				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
827			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
828				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
829				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
830				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
831			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °С
832				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
833		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
834				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
835				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
836				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
837				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
838		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
839				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
840				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
841	Цех 57 Корпус 103	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
842				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
843				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
844				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
845			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
846				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
847				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
848				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
849			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
850				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
851	Цех 57 Корпус 103	УУ ГВС	Подающий трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
852				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
853				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
854				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
855			Обратный трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
856				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
857				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
858		Открытый контур		разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
859				разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
860				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
861		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
862				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
863				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
864		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
865				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
866				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
867	Цех 57 Корпус 75а	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	1,92 – 64,0	± 2 %
868				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
869				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
870				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
871			Обратный трубопровод отопления Ду 100	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		1,92 – 64,0	± 2 %
872				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
873				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
874				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
875			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
876				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
877	Цех 57 Корпус 75а	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
878				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
879				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
880				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
881				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
882		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
883				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
884				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
885		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
886				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
887				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
888	Цех 58 Корпус 132	УУ отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
889				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
890				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
891				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
892			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
893				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
894				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
895				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
896			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
897				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
898		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
899				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
900				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
901				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
902				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
903	Цех 58 Корпус 132	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
904				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
905				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
906	Цех 58 Корпус 176	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
907				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
908				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
909				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
910			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
911				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
912				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
913				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
914			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
915				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
916	Цех 58 Корпус 176	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
917				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
918				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
919				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
920				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
921		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
922				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
923				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
924		УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
925				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
926				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
927	Цех 58 Корпус 97	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
928				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
929				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
930				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
931			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
932				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
933				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
934				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
935			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
936				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
937	Цех 58 Корпус 97	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
938				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
939				температура, °C	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
940				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
941				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
942		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
943				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
944				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
945	Цех 58 Корпус 178	УУ отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,06 – 2,0	± 2 %
946				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
947				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
948				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
949			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,06 – 2,0	± 2 %
950				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
951				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
952				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
953			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
954				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
955		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,03 – 1,0	± 2 %
956				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
957				температура, °C	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
958				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
959				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
960		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
961				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
962				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
963	Цех 58 Корпус 55\62	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
964				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
965				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
966				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
967			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
968				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
969				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
970				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
971		УУ ГВС	Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
972				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
973			Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
974				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
975				температура, °C	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
976				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
977				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
978		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
979				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
980				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
981	Цех 58 Корпус 169	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
982				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
983				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
984				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
985			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
986				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
987				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
988				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
989			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
990				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
991		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,06 – 2,0	± 2 %
992				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
993				температура, °C	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
994				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
995				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
996	Цех 58 Корпус 169	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
997				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
998				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
999	Цех 63 Корпус 191	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
1000				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1001				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1002				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1003			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
1004				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1005				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1006				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1007			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
1008				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1009		УУ ГВС	Подающий трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1010				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1011				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1012				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1013			Обратный трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,03 – 1,0	± 2 %
1014				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1015				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1016			Открытый контур	разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1017				разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
1018				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1019	Цех 63 Корпус 191	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1020				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1021				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1022	Цех 56 Корпус 209	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-5	0,24 – 8,0	± 2 %
1023				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1024				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
1025				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1026			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1027				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1028				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
1029				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1030			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-5		3 – 147	± 0,88 °C
1031				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1032		УУ ГВС	Подающий трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-5	0,12 – 4,0	± 2 %
1033				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1034				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
1035				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1036			Обратный трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1037				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1038				температура, °C	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °C
1039				разность масс, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
1040			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-5		3 – 147	± 0,88 °C
1041				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1042								
1042		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1043				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 2,8 %
1044				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1045	Цех 69 Корпус 25/1	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1046				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1047				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1048				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1049			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1050				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1051				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1052				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1053		УУ ГВС	Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7	ВКТ-7	2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
1054				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1055			Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1056				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1057				температура, °C	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1058				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1059				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1060		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
1061				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1062				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1063	Цех 69 Корпус 25	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
1064				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1065				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1066				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1067			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
1068				масса, т	ВКТ-7		0 – 8	± 2 %
1069				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1070				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1071			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
1072				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1073	Цех 69 Корпус 25	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1074				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1075				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1076				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1077				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1078	Цех 85 Корпус 2а (2б)	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-5	0,24 – 8,0	± 2 %
1079				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1080				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1081				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1082			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1083				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1084				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1085				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1086			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-5		3 – 147	± 0,88 °С
1087				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1088	Цех 85 Корпус 2а (2б)	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1089				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 2,8 %
1090				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
1091	Цех 85 Корпус 8	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1092				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1093				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1094				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1095			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1096				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1097				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1098				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1099			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1100				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1101	Цех 85 Корпус 2	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
1102				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1103				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1104				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1105			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
1106				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1107				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1108				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1109			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1110				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1111		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1112				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1113				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1114				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1115				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1116	Цех 85 Корпус 3	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
1117				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1118				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1119				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1120			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
1121				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1122				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1123				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1124			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1125				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1126		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1127				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1128				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1129				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1130				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1131	Цех 85 Корпус 3	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1132				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1133				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1134	Цех 85 Корпус 9	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1135				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1136				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1137				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1138			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1139				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1140				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1141				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1142			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
1143				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1144		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1145				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1146				температура, °C	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1147				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1148				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1149		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1150				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1151				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1152	Цех 85 Корпус 47	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1153				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1154				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1155				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1156			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1157				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1158				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1159				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1160			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
1161				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1162	Цех 85 Корпус 47	УУ ГВС	Подающий трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1163				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1164				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1165				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1166			Обратный трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1167				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1168				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1169			Открытый контур	разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1170				разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1171				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1172		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1173				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1174				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1175		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1176				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1177				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1178	Цех 85 Корпус 65	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1179				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1180				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1181				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1182			Обратный трубопровод отопления Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
1183				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1184				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1185				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1186			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1187				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1188		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1189				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1190				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1191				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1192				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1193	Цех 85 Корпус 65	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1194				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1195				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1196	Цех 85 Корпус 75	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1197				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1198				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1199				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1200			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
1201				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1202				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1203				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1204			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1205				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1206		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1207				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1208				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1209				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1210				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1211		УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1212				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1213				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1214		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
1215				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1216				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1217	Цех 85 Корпус 203	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1218				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1219				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1220				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1221			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1222				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1223				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1224				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1225			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1226				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1227		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1228				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1229				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1230	Цех 85 Корпус 203/1	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1231				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1232				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1233				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1234			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1235				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1236				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1237				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1238			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1239				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1240		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1241				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1242				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1243	Цех 85 Корпус 203/2	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1244				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1245				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1246				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1247			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1248				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1249				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1250				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		0 – 10	± 2 %
1251			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1252				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1253		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1254				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1255				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1256	Цех 85 Корпус 203/3	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1257				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1258				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1259				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1260			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1261				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1262				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1263				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1264			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1265				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1266		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1267				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1268				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1269	Цех 85 Корпус 114	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1270				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1271				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1272				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1273			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1274				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1275				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1276				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1277			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1278				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1279		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1280				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1281				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1282				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1283				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1284		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1285				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1286				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1287	Цех 85 Корпус 152	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-5	0,24 – 8,0	± 2 %
1288				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1289				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1290				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1291			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1292				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1293				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1294				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1295			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-5		3 – 147	± 0,88 °С
1296				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1297		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1298				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1299				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1300				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1301				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1302	Цех 85 Корпус 152	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-5	0,24 – 8,0	± 2 %
1303				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 2,8 %
1304				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
1305	Цех 85 Корпус 5	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-5	0,24 – 8,0	± 2 %
1306				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1307				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1308				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1309			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1310				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1311				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1312				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1313			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-5		3 – 147	± 0,88 °С
1314				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1315		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1316				масса, т	ВКТ-5		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1317				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1318				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1319				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1320		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1321				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 2,8 %
1322				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
1323	Цех 85 Корпус 15	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1324				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1325				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1326				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1327			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1328				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1329				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1330				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1331			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1332				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1333	Цех 85 Корпус 15	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1334				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1335				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1336				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1337				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1338		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1339				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1340				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1341	Цех 85 Корпус 82	уу отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1342				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1343				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1344				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1345			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1346				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1347				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1348				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1349			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1350				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1351		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1352				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1353				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1354				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1355				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1356		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1357				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1358				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1359	Цех 85 Корпус 92	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1360				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1361				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1362				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1363			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1364				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1365				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1366				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1367			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1368				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1369		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1370				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1371				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1372				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1373				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1374		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1375				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1376				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1377	Цех 85 Корпус 123	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1378				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1379				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1380				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1381			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1382				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1383				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1384				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1385			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1386				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1387	Цех 85 Корпус 123	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1388				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1389				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1390				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1391				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1392		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1393				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1394				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1395	Цех 85 Корпус 96	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1396				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1397				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1398				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1399			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1400				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1401				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1402				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1403			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1404				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1405		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1406				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1407				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1408				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1409				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1410		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1411				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1412				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1413	Цех 85 Корпус 120а	УУ отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1414				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1415				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1416				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1417			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1418				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1419				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1420				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1421			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1422				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1423	Цех 85 Корпус 120	УУ отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1424				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1425				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1426				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1427			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1428				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1429				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1430				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1431			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1432				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1433	Цех 85 Корпус 32	УУ отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1434				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1435				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1436				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1437			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1438				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1439				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1440				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1441			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1442				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1443	Цех 85 Корпус 32	УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1444				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1445				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1446				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1447				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1448		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1449				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1450				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1451	Цех 85 Корпус 66	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1452				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1453				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1454				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1455			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1456				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1457				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1458				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1459			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1460				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1461		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1462				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1463				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1464				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1465				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1466		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1467				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1468				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1469	Цех 85 Корпус 1	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1470				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1471				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1472				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1473			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1474				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1475				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1476				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1477			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °С
1478				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1479	Цех 85 Корпус 1416	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
1480				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1481				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1482				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1483			Обратный трубопровод отопления Ду 50	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
1484				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1485				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1486				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1487			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1488				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1489		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1490				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1491				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1492				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1493				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1494		УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1495				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1496				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1497	ООО "ЭЛЕМАШ- ТЭК" Корпус 45	УУ речной очищенной воды (левый водовод)	Подающий левый (Речная) Ду 200	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	10,1 – 339,29	± 2 %
1498				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1499				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1500				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1501	ООО "ЭЛЕМАШ- ТЭК" Корпус 45	УУ речной очищенной воды (правый водовод)	Подающий правый (Речная) Ду 200	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	10,1 – 339,2	± 2 %
1502				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1503				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1504				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1505	ООО "ЭЛЕМАШ- ТЭК" Корпус 45	УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,48 – 16,0	± 2 %
1506				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1507				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1508		УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,48 – 16,0	± 2 %
1509				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1510				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1511	ООО "ЭЛЕМАШ- ТЭК" Корпус 196	УУ ХПВ на 5 км	Трубопровод артезианской воды Ду 150	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-5	5,8 – 194,6	± 2 %
1512				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 2,8 %
1513				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-5		0 – 10 <sup>9</sup>	± 2 %
1514	ООО "ЭЛЕМАШ- ТЭК" Корпус 121	Выпускной коллектор ХБК №1	ХБК	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	ЭХО-Р	ЭХО-Р	2,59 – 137,62	± 6 %
1516				объем, м <sup>3</sup>	ЭХО-Р		0 – 10 <sup>9</sup>	± 6 %
1517	ООО "ЭЛЕМАШ- ТЭК" Корпус 350А	Выпускной коллектор ХБК №2	ХБК	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	ЭХО-Р	ЭХО-Р	0 – 289,40	± 6 %
1519				объем, м <sup>3</sup>	ЭХО-Р		0 – 10 <sup>9</sup>	± 6 %
1520	ООО "ЭЛЕМАШ- ТЭК" Корпус 316	Выпускной коллектор ХБК №3	ХБК	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	ЭХО-Р	ЭХО-Р	0 – 12,0	± 6 %
1522				объем, м <sup>3</sup>	ЭХО-Р		0 – 10 <sup>9</sup>	± 6 %
1523	ООО "ЭЛЕМАШ- ТЭК" Корпус 9	Выпускной коллектор ХБК №4	ХБК	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	ЭХО-Р	ЭХО-Р	19,17 – 533,61	± 6 %
1525				объем, м <sup>3</sup>	ЭХО-Р		0 – 10 <sup>9</sup>	± 6 % я

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1526	ООО "ЭЛЕМАШ- ТЭК" Корпус 318	УУ отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1527				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1528				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1529				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1530			Обратный трубопровод отопления Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1531				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1532				температура, °С	КТС-Б		0 – 160	± (0,6+0,004 t ) °С
1533				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1534			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		3 – 150	± (0,87+0,0006Δt) °С
1535				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1536	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 98	уу отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1537				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1538				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1539				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1540			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1541				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1542				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1543				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1544			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1545				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1546		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1547				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1548				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1549				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1550				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1551	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 98	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1552				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1553				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1554	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 98	УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1555				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1556				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1557	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 99/1	УУ речной очищенной воды	Трубопровод речной очищенной воды Ду 80	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1558				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1559				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1560	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 101	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,24 – 8,0	± 2 %
1561				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1562				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1563				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1564			Обратный трубопровод отопления Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1565				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1566				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1567				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1568			Открытый контур	разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
1569				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1570		УУ ГВС	Подающий трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1571				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1572				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1573				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1574			Обратный трубопровод ГВС Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,12 – 4,0	± 2 %
1575				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1576				температура, °C	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °C
1577			Открытый контур	разность масс, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1578				разность температур, °C	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °C
1579				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1580	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 101	УУ ХПВ	Трубопровод артезианской воды Ду 20	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,12 – 4,0	± 2 %
1581				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1582				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1583	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 105	УУ отопления	Подводящий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1584				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1585				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1586				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1587			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
1588				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1589				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1590				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1591		УУ ГВС	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1592				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1593			Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1594				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1595				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1596				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1597				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1598	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 105	УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1599				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1600				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1601	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 105	УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1602				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1603				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Окончание таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1604	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 106	УУ отопления	Подающий трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1605				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1606				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1607				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1608			Обратный трубопровод отопления Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,96 – 32,0	± 2 %
1609				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1610				температура, °С	КТСП-1288		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1611				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1612			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		2 – 160	± (0,84+0,0006Δt) °С
1613				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1614		УУ ГВС	Трубопровод ГВС Ду 32	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"		0,24 – 8,0	± 2 %
1615				масса, т	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1616				температура, °С	ТС-1088 Л		0 – 180	± (0,6+0,004 t ) °С
1617				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		3 – 10	± 2 %
1618				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		0 – 10 <sup>7</sup>	± 5 %
1619	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 106	УУ ХПВ (Ввод №1)	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1620				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1621				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %
1622	ООО "ЭЛЕМАШ- МЕХАНИКА" Корпус 106	УУ ХПВ (Ввод №2)	Трубопровод артезианской воды Ду 65	объемный расход, м <sup>3</sup> /ч	"Днепр-7"	ВКТ-7	0,96 – 32,0	± 2 %
1623				давление, кгс/см <sup>2</sup>	АИР-10S		1,8 – 10	± 3,1 %
1624				объем, м <sup>3</sup>	ВКТ-7		0 – 10 <sup>8</sup>	± 2 %

Примечание – Погрешность измерительных каналов нормирована границами относительной погрешности, кроме измерительных каналов разности температур и температуры теплоносителя, для которых погрешность – абсолютная.

**Рабочие условия эксплуатации ИВК АИИС УЭ ОАО «МСЗ»:**

- |  |                              |
|--|------------------------------|
| — промышленная однофазная сеть переменного тока<br>напряжение, В<br>частота, Гц                          | от 160 до 250<br>от 45 до 55 |
| — внешний источник постоянного тока<br>напряжение, В   | от 18 до 36                  |
| — внешний источник постоянного тока для питания пассивных<br>выходных сигналов ИП расхода, напряжения, В | от 12 до 28                  |
| — литиевая батарея преобразователя, напряжение, В  | от 3,1 до 3,7                |
| — температура окружающего воздуха, °С  | от +10 до +70;               |
| — относительная влажность воздуха при температуре 35 °С, %   | от 30 до 80;                 |
| — атмосферное давление, кПа  | от 84 до 106,7;              |
| Средняя наработка на отказ, ч, не менее  | 35000.                       |

**Надежность системных решений:**

- в журнале событий фиксируются факты отключения питания и изменения параметров;
- мониторинг состояния АИИС УЭ ОАО «МСЗ» обеспечивает возможность съема информации с вычислителей автономным и удаленным способами и визуальный контроль информации вычислителя;
- применяемые компоненты имеют механическую защиту от несанкционированного доступа и пломбированы;
- вычислители и сервер защищены на программном уровне при хранении, передаче, изменении параметров;
- на сервере опроса, сервере баз данных и компьютерах АРМ установлены пароли.

Вычислители количества теплоты ВКТ-5 и ВКТ-7 имеют энергонезависимую память для хранения значений с часовым и суточным интервалом с глубиной хранения не менее 1080 ч (45 суток). Сервер базы данных хранит данные, полученные с вычислителей количества теплоты, с часовым и суточным интервалом на глубину не менее 5 лет.

**Знак утверждения типа**

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему АИИС УЭ ОАО «МСЗ».

**Комплектность средств измерений**

Комплектность поставки АИИС УЭ ОАО «МСЗ» приведена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплект поставки АИИС УЭ ОАО «МСЗ»

Наименование	Количество
Сервер опроса АИИС УЭ ОАО «МСЗ»	1
Сервер баз данных АИИС УЭ ОАО «МСЗ»	1
Автоматизированные рабочие места	21
Средства измерений, перечисленные в таблице 2	по таблице 2
Ведомость эксплуатационных документов	1
Эксплуатационные документы	1



**Поверка** осуществляется по документу «Система автоматизированная информационно-измерительная учета энергоресурсов ОАО «Машиностроительный завод» (АИИС УЭ ОАО «МСЗ»). Измерительные каналы. Методика поверки. ЭНСТ.01.503.МП», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» 25.06. 2013 г.

Средства поверки – мегаомметр Ф4102/1-1М, 500 В, механический секундомер СОПр-2а-2-010, цена деления 0,2 с, а также средства, перечисленные в методиках поверки средств измерений нижнего уровня, которые приведены в таблице 1.

#### **Сведения о методиках измерений**

ГСИ. Водяные системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя. МИ 2412-97.

ГСИ. Энергия тепловая и теплоноситель в системах теплоснабжения. Методика оценивания погрешности измерений. Основные положения. МИ 2553-99.

#### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе**

1. Автоматизированная информационно-измерительная система учета энергоресурсов ОАО «МСЗ». Рабочий проект ЭНСТ.01.503.
2. ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.

#### **Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

Осуществление торговли и товарообменных операций.

#### **Изготовитель:**

ООО «ЭнергоСеть», 142700, Московская обл., г. Ступино, ул. Транспортная, владение 11, офис 20, тел./факс: (495) 660-50-19, e-mail: [info@energoset.ru](mailto:info@energoset.ru).

#### **Испытательный центр**

ФГУП «ВНИИМС», 119361, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Тел./факс: (495) 437-55-77 / 437-56-66.

Е-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru), адрес в Интернет: [www.vniims.ru](http://www.vniims.ru)

Аттестат аккредитации № 30004-13.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по техническому  
регулированию и метрологии

\_\_\_\_\_  
М.П. Ф.В. Булыгин  
«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2013 г.