

Порядок сдачи-приемки выполненных работ и оформления документации

Приемка выполненных ремонтных работ производится комиссией, назначаемой заказчиком.

Приемку установок из капитального, среднего или текущего ремонта производит комиссия, возглавляемая главным инженером электростанции.

Приемку оборудования, входящего в состав установок, а также другого вспомогательного (общестанционного) оборудования из ремонта производят комиссии, возглавляемые начальниками эксплуатационных цехов.

Подрядчик обязан обеспечить своевременную сдачу выполненных ремонтных работ комиссии заказчика.

Подрядчик письменно заблаговременно уведомляет заказчика о необходимости проведения промежуточной приемки выполненных работ, подлежащих закрытию, ответственных конструкций и систем, гидравлических испытаний и лабораторных исследований, но не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала проведения этой приемки. В уведомлении должна содержаться информация о дате, времени и месте проведения указанной промежуточной приемки. Если закрытие работ выполнено без принятия заказчиком (заказчик не был информирован об этом или информирован с опозданием), то подрядчик по требованию заказчика должен организовать за свой счет открытие любой части скрытых работ согласно указанию заказчика, а затем восстановить ее.

Подрядчик обязан организовать своевременное в течение 10 календарных дней с момента завершения работ (этапа работ) оформление и предоставление заказчику ремонтной, исполнительной документации в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» (СО 34.04.181-2003):

- ведомости параметров технического состояния оборудования перед ремонтом;
 - акт о выявленных дефектах оборудования;
 - акт дефектации оборудования;
 - протокол закрытия цилиндров (корпусов, камер и т.п.);
 - ведомость выполненных работ по ремонту;
 - протоколы испытаний, карты измерений, формуляры;
 - акты промежуточной приемки и/или испытаний;
 - акты приемки скрытых работ;
 - акты гидравлического испытания (включая испытания на герметичность и давление) и приемки каждой системы в отдельности;
 - заключения лаборатории по контролю металла;
 - акты входного контроля, сертификаты на использованные в процессе ремонта материалы и запасные части;
 - акт об использовании для ремонта материалов-заместителей;
 - акт на приемку из ремонта оборудования, входящего в установку;
 - акт на приемку из ремонта установки;
 - акт на приемку из ремонта средств тепловой автоматики и измерений;
 - ведомости основных параметров технического состояния оборудования в период подконтрольной эксплуатации;
 - акты о приемке выполненных работ (форма КС-2);
 - справку о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3),
- а также иную документацию, составленную перед ремонтом, в процессе ремонта и после ремонта и отражающую техническое состояние оборудования, объем и качество выполненных ремонтных работ.

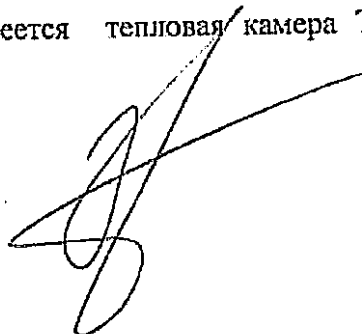
**Техническое описание существующих участков тепловой сети,
выводимых в капитальный ремонт в 2014 году.**

1. **Назначение трубопроводов:** передача теплоносителя и горячей воды до границы балансовой принадлежности с потребителями тепловой энергии.
2. **Параметры среды:** вода, рабочее давление 16 кг/см², рабочая температура от 60⁰ С до 150⁰ С.
3. **Краткая характеристика объектов** (далее применены сокращения: ТК-тепловая камера):
 - 3.1. **Наименование:** перекачка «Краснофлотская» распределителю «Советская» от ТК-1 до ТК-12.
 - 3.1.1. От ТК-1 до ТК-12 подающий и обратный трубопроводы отопления Ду 200 мм, трубопровод ГВС ø150 мм, общая протяжённость 271 м трассы, прокладка в непроходных каналах, тепловая изоляция – минеральная вата.
 - 3.1.2. в ТК №2: в камере выполнены подсоединения на 2 жилых дома 6 шт. Ду 50 мм с установкой запорной арматуры.
 - 3.1.3. от ТК-2 до ТК-3 подающий и обратный трубопроводы отопления Ду 200 мм, трубопровод ГВС Ду 150 мм, на расстоянии 16 м от ТК-2 имеется поворот 90⁰ влево к ТК-3.
 - 3.1.4. ТК-3 и ТК-4 расположены рядом, в камере выполнены два подсоединения на здание Росгосстрах и на Краснофлотскую дом 4 - 6 шт. Ду 50 мм с установкой запорной арматуры.
 - 3.1.5. в ТК-5: выполнены два подсоединения: 3шт Ду 50 мм на д/сад и 3шт Ду 50 мм. на Краснофлотскую дом 6 с установкой запорной арматуры.
 - 3.1.6. в ТК-6: выполнено подсоединение жилого дома Краснофлотская №8 с установкой запорной арматуры (3шт Ду 50 мм).
 - 3.1.7. в ТК-7: выполнено подсоединение жилого дома Краснофлотская №10 с установкой запорной арматуры (3шт Ду 50 мм).
 - 3.1.8. в ТК-8: в камере установлена секционная арматура 2шт Ду 200мм и 1шт Ду 150мм, выполнены подсоединения 2шт Ду 150мм и Ду125мм. на перекачку «Горького», 3шт Ду50мм на жилые дома по ул.Советская 14 и 16 с установкой запорной арматуры, установлены дренажи 3шт Ду 32мм и воздушники 3шт Ду 20мм.
 - 3.2. **Наименование:** Распределитель Советская от ТК-10 до ул.Краснофлотская.
 - 3.2.1. от ТК-12 до до ул.Краснофлотская. подающий и обратный трубопроводы отопления Ду 159мм, трубопровод ГВС Ду133 мм, общая протяжённость 16 м трассы.
 - 3.2.2. ТК-12: подающий и обратный трубопроводы отопления Ду 200мм, трубопровод ГВС ø150 мм. в камере выполнены врезки перекачки «Краснофлотская» Ду200 мм-2шт и Ду150мм-1шт, установлена секционная арматура 2шт-Ду200мм и Ду150мм-1шт, дренажи 3шт- Ду32мм и воздушники 3шт- 20мм. приборы контроля (манометры и термометры).

На расстоянии 5 м от ТК-12 имеется тепловая камера ТК-13 (камера не несет функциональной нагрузки).

Заместитель главного инженера

С.П. Жаринов



4. от ТК-10 до ТК-14 диаметр ГВС. тр-ов $\phi 133$ мм.

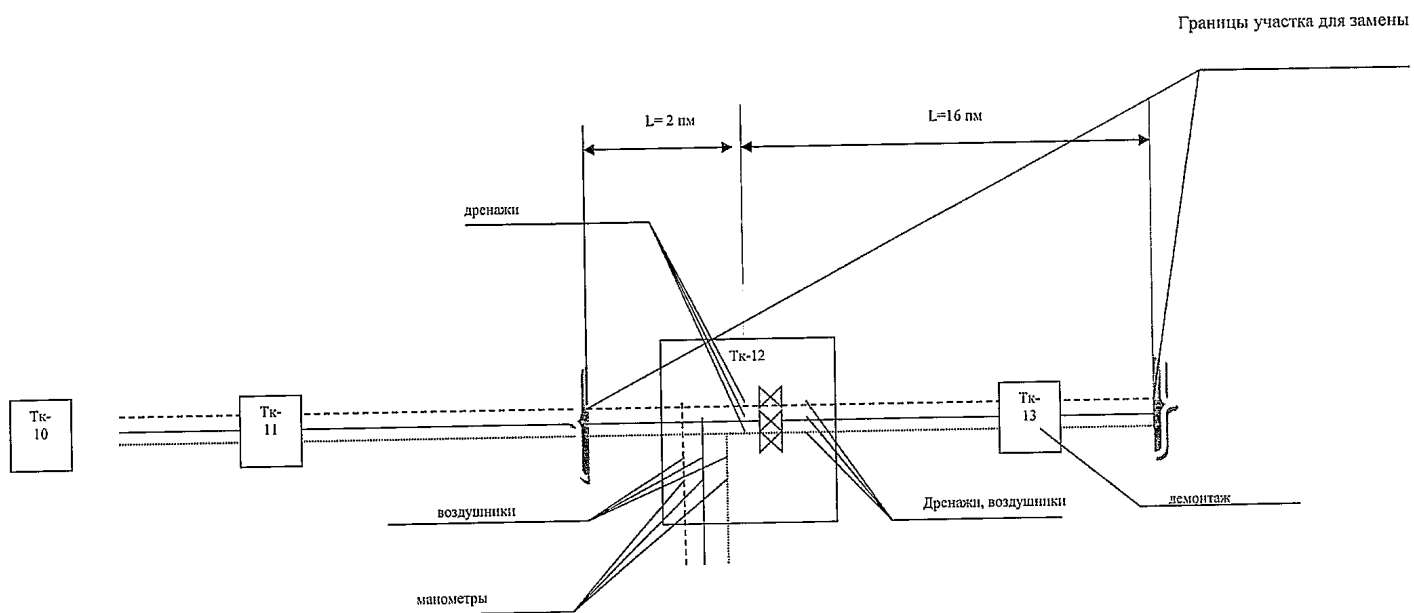
5. диаметр в ТК-12 под. и обр. тр-во $\phi 219$ мм.

6. диаметр в ТК-12 тр-да ГВС $\phi 133$ мм.

7. ТК-11 и ТК-13 демонтаж.

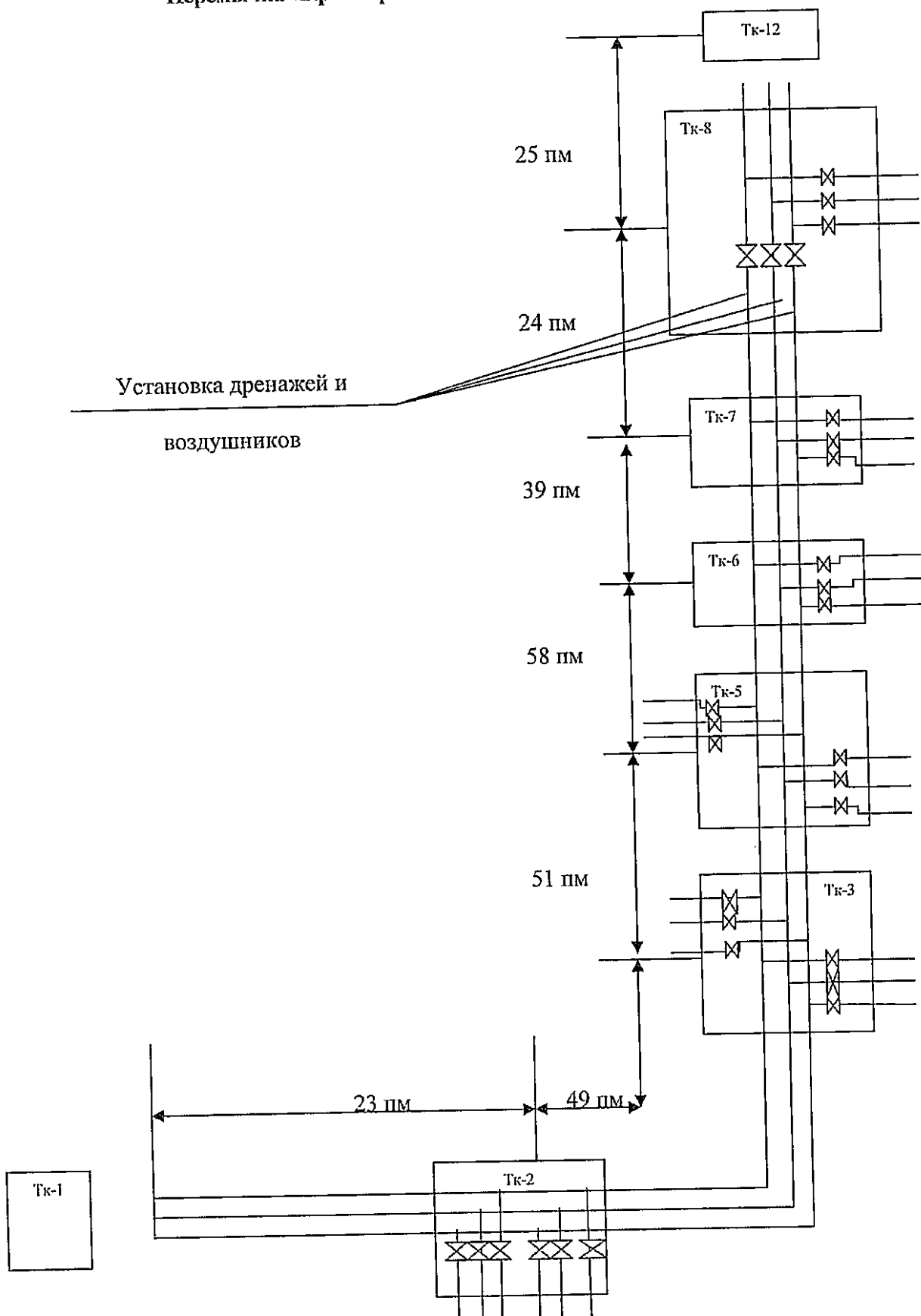
8. ТК-12 новая (ЖЭС).

Приложение 2.



Распределить «Советская» от ТК-12 до ул.Краснофлотская.

Перемычка «Краснофлотская» от ТК-1 до ТК-12 распределити «Советская»



1. на участках ТК-1-ТК-2, ТК-3-ТК-5, ТК-6-ТК-7, ТК-7-ТК-8, ТК-8-ТК-12 прокладка безканальная.
2. ТК-2-ТК-3 (канал) использовать угол поворота для самокомпенсации тепловых расширений, ТК-5-ТК-6 (канал) территория детского сада.
3. Выводы труб за тепловые камеры на 2п.м. диаметры вводов $\phi 57$ мм.
4. Диаметр под. и обр. тр-ов $\phi 219$ мм.
5. диаметр тр-да ГВС $\phi 159$ мм.
6. ТК-4 и ТК-3 демонтаж, установить новую ТК-3 (2x2).

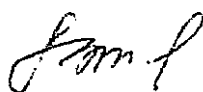
УТВЕРЖДАЮ
ИО главного инженера Дубровской ТЭЦ

Жарнов С.П.
"07" 09 2013 г.

График
Капитального ремонта тепловых сетей
Дубровской ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» на 2014 год

№ п/п	Наименование оборудования	Месяц/вид ремонта											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Оформление согласования ППР					до 15.05							
2	Оформление разрешения на производство земляных работ					до 15.05							
3	Замена трубопроводов тепловой сети с установкой новых тепловых камер					15.05 - 25.08							
4	Промывка трубопроводов								26-28.08				
5	Гидравлические испытания (ГИ)								28-29.08				
6	Устранение дефектов, выявленных по результатам ГИ								30.08 – 10.09				
7	Восстановление благоустройства и асфальтового покрытия										10.09 – 25.10		

Начальник ЦТС



А.В. Ильин

Ведомость планируемых объёмов ремонтных работ _____
(наименование цеха)

№ п/п	Наименование оборудования	Ст. №	Номенклатура планируемых работ	Объём планируемых работ		Срок выполнения работ
				Ед. измерения	Кол-во	
1	2	3	4		5	6

Начальник _____ цеха
(наименование цеха)

_____/_____
(подпись) (Ф.И.О.)

Согласовано:

Подрядная организация

_____/_____
(подпись) (Ф.И.О.)

Начальник ОППР

_____/_____
(подпись) (Ф.И.О.)