

№ 34/810803

ПРОТОКОЛ
Заседания Технического Совета ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

25.02.2016 г.

Санкт-Петербург, ул. Марата, д.51, конференцзал

Присутствовали – 25 человек (список участников - приложение №1).

Тема: «Модернизация тепловых пунктов с элеваторным присоединением – дооборудование автоматическими системами погодного регулирования»

Вопрос первый – рассмотрение технической схемы модернизации.

Вопрос второй – рассмотрение организационной схемы модернизации.

Докладчик – Хачатуров Е.Г.

Заслушали и рассмотрели доклад в формате презентации.

Вопрос первый:

Рассмотрели - регулирование режимов теплоотпуска от теплоисточников и теплопотребления в тепловом пункте (далее - ТП) с существующей элеваторной схемой присоединения.

Отметили – несовершенство существующей элеваторной схемы - режим теплопотребления зданий в соответствии с температурой наружного воздуха обеспечивается **не во всем диапазоне регулирования.**

Вывод: исключение так называемых «перетоков» возможно только при индивидуальном регулировании теплопотребления в ТП здания.

Для обеспечения индивидуального регулирования теплопотребления (при сохранении элеваторной схемы присоединения) необходимо модернизировать элеваторные узлы, дооборудовав их средствами автоматического погодного регулирования.

Рассмотрели вариант и функции базовой типовой схемы модернизации элеваторного узла (при дооборудовании средствами автоматического погодного регулирования и прочим оборудованием, согласно приложению №2) (далее – схема, предложенная схема).

Отметили следующие **приобретаемые** качества схемы:

1. Энергосбережение

- исключение так называемых «перетоков» зданий;
- индивидуальное автоматическое регулирование режимов теплопотребления непосредственно в ТП зданий (ночной режим и режим выходного дня);
- обеспечение выдерживания T_2 в соответствии с $T_{нв}$;
- ожидаемые:

- сокращение расходов на перекачку теплоносителя;
- стабилизация температурного режима работы тепловых сетей;
- снижение повреждаемости тепловых сетей в отопительный период.

2. Равномерность прогрева системы отопления здания

3. Снижение риска «размораживания» системы отопления здания

4. Возможность автоматического отключения/подключения системы отопления здания (при проведении ремонтных работ на тепловых сетях), при этом:

- сокращение длительности перерыва теплоснабжения зданий;
- сокращение времени отключения/подключения повреждённых участков тепловых сетей.

5. Возможность дистанционного мониторинга параметров давления (Р) и температуры (Т) теплоносителя в элеваторном узле как в эксплуатационном, так и в аварийном режимах (на стационарном рабочем месте, на планшете и смартфоне).

Отметили следующие сохраняемые качества схемы:

1. **Энергонезависимость** – потеря электроснабжения не приводит к полной потере теплоснабжения здания.
2. **Безопасность** – обеспечение исключения поступления теплоносителя с $t > 95^{\circ}\text{C}$ на систему отопления здания.
3. **Режим работы тепловых сетей** – остается неизменным.

Вопрос второй:

Рассмотрели основания для выдачи условий подключения (УП) в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (пункт.3)

Отметили:

Заключение Договора подключения и выдача Условий подключения при модернизации элеваторного узла по предложенной схеме **не требуются**, т.к. отсутствуют основания, предусмотренные п. 3 указанного выше Постановления (с учетом того, что имеется действующий договор теплоснабжения), а именно:

- изменение условий договора теплоснабжения – не требуется;
- изменение юридического лица - не происходит;
- изменение тепловой нагрузки - не происходит;
- изменение схемы присоединения - не происходит;
- изменение величины максимального расхода теплоносителя - не происходит;
- изменение режимов потребления тепловой энергии - не происходит.

Решение Технического Совета:

1. Принципиально одобрить предложенную ООО «СЭТ» схему модернизации элеваторного узла (приложение №2), как обеспечивающую перечисленные выше качества.
2. При обращении потребителей за согласованием проектов модернизации элеваторного узла (на предмет соответствия предложенной схеме) согласование следует производить на возмездной основе (при подобных обращениях согласование должно производиться исключительно на предмет соответствия проекта предложенной схеме - типовому техническому решению, утвержденному настоящим Техническим Советом – приложение №2). Также при согласовании необходимо обращать внимание на сохранение существующих параметров теплоснабжения.
Срок согласования – 10 рабочих дней.
3. Рассмотреть вопрос о внесении необходимых изменений (дополнений) в Прейскурант №5 (приложение №5 к приказу №357-п от 30.12.2015 г.).

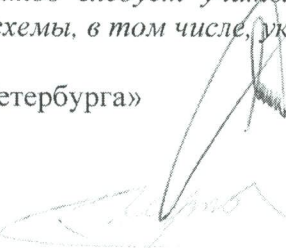
Примечание: Принципиальное одобрение предложенной схемы модернизации элеваторного узла не исключает возможности принятия и, в последующем, одобрения, иных технических решений. При сравнении различных вариантов следует учитывать то, в какой степени обеспечиваются положительные качества схемы, в том числе, указанные выше.

Главный инженер ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

А.И. Водолазко

Директор по капитальному строительству
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

А.А. Марков



Приложение №1

к протоколу Технического Совета ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
от 25.02.2016 г.

Присутствовали:

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»:	
1. Генеральный директор	Стренадко И.М.
2. Главный инженер	Водолазко А.И.
3. Директор по капитальному строительству	Марков А.А.
4. Начальник Управления правового обеспечения	Мельников Н.Е.
5. Зам. Главного инженера	Рожков Р.Ю.
6. Зам. Главного инженера	Мирер А.А.
7. Начальник службы телемеханики и измерений	Дудкин Л.В.
8. Начальник Управления развития теплового бизнеса	Сухарев А.Н.
9. Ведущий инженер ООП	Сергеева Л.К.
10. Ведущий инженер ООП	Чирковская Е.А.
11. Начальник абонентской службы	Хлебосолова Н.В.
12. Ведущий инженер АС	Быкова Е.Н.
13. Зам. начальника 1-го эксплуатационного района	Слепцова С.И.
14. Инженер 1-й категории 2-го эксплуатационного района	Тетляшова М.А.
15. Зам. начальника 3-го эксплуатационного района	Воронова Л.С.
16. Зам. начальника 3-го эксплуатационного района	Комлева М.А.
17. Зам. начальника 4-го эксплуатационного района	Сылко Л.В.
18. Зам. начальника 5-го эксплуатационного района	Екимова А.Ю.
19. Инженер 1-й категории 8-го эксплуатационного района	Бодрова Е.В.
ООО «СЭТ»	
20. Генеральный директор	Зенцов А.П.
21. Заместитель генерального директора по развитию	Хачатуров Е.Г.
22. Заместитель генерального директора	Лаврентьев В.Е.
23. Начальник Управления распределённой генерации	Хачатуров С.Г.
24. Начальник Службы информационных технологий	Чубарев С.К.
ООО «Данфосс»	
25. Заместитель регионального директора – эксперт	Зиновьев А.А.