

## ИСТОРИЯ ЭНЕРГЕТИКИ В ЛИЦАХ

### Теплофикация.

Первой в мире централизованной системой обеспечения теплом считаются двухкилометровые подземные паропроводы в американском городе Локпорте, построенные в 1878 году. В СССР началом теплофикации стала 600-метровая трасса в Ленинграде. На Урале пионерами теплофикации являются пермяки, которые подвели тепло к городу от ТЭЦ-6 в начале 50-х годов прошлого века.

Свердловские теплоэнергетики гордятся, что теплотрасса, подающая тепло и горячую воду от Среднеуральской ГРЭС Екатеринбург, - самая длинная в мире. Ее протяженность – свыше 30 километров. Она введена в строй в 1962 году и связала в единую систему теплоснабжение трех городов – Среднеуральска, Верхней Пышмы и Екатеринбурга (тогда Свердловска). Для реализации проекта пришлось модернизировать турбины электростанции с тем, чтобы сделать ее станцией комбинированной выработки и тепла и электроэнергии.

До пуска этой магистрали Свердловск обеспечивали теплом 860 угольных котельных, которые обрушивали на головы свердловчан более 120 тонн золы в месяц. Зимой загрязненность воздуха превышала нормы в пять-восемь раз. Пуск теплотрассы позволил закрыть все котельные и улучшил экологическую обстановку в городе. Любопытно, что для прокладки теплотрассы по городу пришлось снести 46 частных домов. И городские власти пошли на этот шаг, выделив жилье для владельцев снесенных домов.

Город развивался, ему требовалось все больше и больше тепла. И система прирастала все новыми объектами: тепловые сети объединились с Свердловской ТЭЦ, позже к ним присоединились Первоуральская ТЭЦ, построены Кировская и Гурзуфская котельные. Положение значительно улучшилось, когда ввели в строй новую ТЭЦ ВИЗа. И наконец с вводом в 1982 году Ново-Свердловской ТЭЦ к теплу подключили Березовский. Сегодня мощность системы достигает 3,5 тысячи гигакалорий в час (поясним, что одной гигакалории достаточно, чтобы отопить три многоквартирных дома). Она включает 414 километров магистральных трубопроводов, 11 насосных станций, восемь тепловых источников.

Эксплуатация такого хозяйства требует денег. Износ оборудования и недостаток финансирования стали причинами вала коммунальных аварий, достигшего пика в 2010 году. Сейчас ситуация меняется.. ОАО «ТГК-9», в состав которого входят Свердловская теплоснабжающая компания (СТК), вкладывают в нее до 2 миллиардов рублей в год. Эта сумма позволяет не только эксплуатировать сети, но и модернизировать их.

Среди приятных для горожан новшеств – снижение числа так называемых летних опрессовок - проверок труб высоким давлением. В это время отключается горячее водоснабжение, а после испытаний некоторые улицы зияют порывами, через которые хлещет кипятком. Вместо разрушающих методов в СТК начинают применять роботов-дефектоскопистов и использовать машины для локальных опрессовок. В 2012 году за лето провели шесть опрессовок против восьми в прошлом.

Сейчас теплоэнергетики планируют перевести систему теплоснабжения Екатеринбурга из открытой в закрытую. Это дорого, но позволит значительно сократить энергетические потери и получить горячую воду более высокого качества.

О теплоснабжении в области. До 2005 года свыше 40 процентов населения получали централизованно тепло от Свердловэнерго. Сегодня правопреемник хозяина теплотрасс и источников, ОАО «ТГК-9», владеет Первоуральской ТЭЦ, Красногорской ТЭЦ в Каменске-Уральском, Богословской ТЭЦ в Краснотурьинске, Нижнетуринской ГРЭС. Эти источники обеспечивают теплом прилегающие к ним населенные пункты. Качканарскую ТЭЦ приобрел ГОК, а Артемовская котельная после неудачной продажи частным лицам передана в Облкоммунэнерго. ВТГРЭС в составе оптово-генерирующей компании (ОГК-1) обеспечивает теплом Верхний Тагил. Нижний Тагил получает тепло от своих заводов - НТМК, УВЗ. Власти Серова, не сумев договориться о взаимодействии с владельцами Серовской ГРЭС и теплотрассы, предпочли автономные котельные.

Среди специалистов есть и сторонники централизованного теплоснабжения, и противники его, предпочитающие автономные источники. Время покажет, кто прав.