

«ГОД БЫЛ СЛОЖНЫЙ, НО МЫ СПРАВИЛИСЬ»

Как чемпионат мира по футболу отразился на подготовке к отопительному сезону, можно ли снизить себестоимость тепловой и электроэнергии и какие крупные инвестиционные проекты будут реализованы нижегородским филиалом ПАО «Т Плюс» рассказывает его директор Александр ФРОЛОВ.

— Каким оказался 2018 год для нижегородского филиала «Т Плюс»? В чем была его особенность относительно предыдущих лет?

— Год был очень напряженный, но мы справились. Если сравнивать его с предыдущим, то инвестиции в ремонты и техперевооружение по филиалу выросли на 31% и составили более 1,2 млрд рублей. Это очень серьезная цифра.

В уходящем году мы успешно продвинулись в реализации нашего пятилетнего стратегического плана, несмотря на определенные сложности. В частности, на нашей работе в текущем году не могло не сказаться проведение чемпионата мира по футболу. Перед чемпионатом и во время него сетевыми организациями были приостановлены работы по ремонту линий электропередач, переключения в электрической схеме производились только по согласованию с областным правительством.

После чемпионата работы пришлось начинать буквально в авральном режиме, конечно же, сопровождалась она массовыми плановыми отключениями.

Тяжелым месяцем стал сентябрь: мы практически каждый день включали-выключали генерирующее оборудование по требованию Системного оператора.

По той же причине в Дзержинске и Кстове подготовка тепловых сетей была сдвинута на август, сентябрь и октябрь. В это же время проводился целый комплекс различных технических мероприятий на Сормовской и Новогорьковской ТЭЦ.

— Большой проект завершается на Сормовской ТЭЦ — реконструкция химического цеха. Для чего она проводится и какой эффект должен быть на выходе?

— Проведена реконструкция осветлителей и механических фильтров, установлен фильтр-пресс. Это делается для подпитки открытой схемы горячего водоснабжения Сормовского, Московского и Канавинского районов Нижнего Новгорода и позволит отказаться от покупной водопроводной воды. На сегодня стоимость воды у Нижегородского водоканала достаточно высока. Мы же имеем на наших станциях оборудование, благодаря которому можно готовить воду высокого качества. Ее использование предотвращает появление на оборудовании различных осадков и накипи. Плюс — увеличивается срок службы оборудования и трубопроводов.



— Дорогой проект?

— Порядка 140 млн руб. Он находится в завершающей стадии, и уже в начале 2019 года жители трех районов Нижнего Новгорода смогут получать качественную горячую воду.

Помимо этого на Сормовской ТЭЦ реализован проект по производственному отбору пара от турбоагрегата №3. Для этого в котлотурбинном цехе смонтированы трубопровод и регулирующие устройства, через которые пар необходимых параметров подается в общестанционный коллектор, а уже из него поступает на нужды станции или же передается потребителю. Из технологического процесса исключена редуцирующая охлаждающая установка, работа которой требовала дополнительных расходов и была экономически невыгодна.

— Как развивается ситуация с подключением к Сормовской ТЭЦ новых потребителей? Раньше говорилось о возможном поэтапном переключении на нее неэффективных котельных и создании на их базе центральных тепловых пунктов.

— Первое, что нужно сказать, это не наша задумка. Такая стратегия предусмотрена федеральным законом «О теплоснабжении» — в соответствии с ним приоритет должен отдаваться комбинированной выработке тепловой и электрической энергии. И по этому пути уже идут многие регионы России. Например, в результате такой работы в Перми удалось снизить себестоимость производства одной гигакалории тепла за счет сокращения расходов топлива. Теперь она находится на уровне 1,6 тыс. руб., в то время как в Нижнем Новгороде — 2,5 тыс. руб. В контуре Сормовской

ТЭЦ работают 12 котельных, нагрузку которых можно перенести на станцию. Но этого не делается. При этом в схеме теплоснабжения, подготовленной муниципальным АО «Теплоэнерго», переключение котельных на ТЭЦ было учтено.

— Как в зоне ответственности «Т Плюс» прошло начало отопительного сезона?

— Отопительный сезон мы начали успешно. Территории нашего присутствия — Кстово, Кстовский район, Дзержинск — вошли в лидеры по запуску систем отопления по рейтингу министерства энергетики. Наблюдается двукратное снижение аварийности по электрогенерирующему оборудованию и по сетям. В декабре у нас будет пуск двух блочно-модульных котельных в Кстовском районе — в поселках Приволжский и Чернышиха. Мы провели маркетинговое исследование перспективных зон теплоснабжения, выяснили, где планируется строить жилые объекты, и разместили котельные с таким расчетом, чтобы в дальнейшем подключать к ним новые микрорайоны. Это современные котельные увеличенной мощности с двухконтурной системой, полностью автоматизированные.

— Какие проекты компания планирует реализовать в 2019 году?

— На Дзержинской ТЭЦ в будущем году мы планируем установить и ввести в эксплуатацию новый энергетический котел. На эти цели компания направит около 230 млн руб. Проект необходим для качественного теплоснабжения ключевого клиента — АО «СИБУР-НЕФТЕХИМ». При этом энергетическая эффективность станции существенно повысится.

Крупный проект будет реализован на Новогорьковской ТЭЦ — большая инспекция, иными словами, капитальный ремонт двух газовых турбин, введенных в 2014 году: по регламенту такие работы проводятся раз в четыре-пять лет. Затраты по каждой турбине составят порядка миллиарда рублей. Сейчас большую инспекцию с заменой важнейших узлов и реконструкцией АСУ ТП проходит и газовая турбина Дзержинской ТЭЦ.

В дальнейшем для повышения эффективности работы Новогорьковской ТЭЦ мы намерены исключить из технологического процесса ее энергоемкое газодожимное оборудование, а для этого построить к станции газопровод — отвод высокого давления. Сейчас ведутся переговоры по этому вопросу с «Трансгазом» и газораспределительной организацией.

В планах и крупная инвестиционная программа по тепловым сетям Дзержинска и Кстова. В Дзержинске планируется направить более 200 млн руб. на перекладку сетей. В Кстове серьезный объем средств пойдет на внедрение автоматизации и цифровизации производственных процессов объектов теплоснабжения — котельных и ЦТП, организацию индикативного учета тепловой энергии и многое другое (в уходящем году большой шаг в этом направлении был сделан в Дзержинске).

Все это позволит не только бесперебойно снабжать наших клиентов теплом и горячей водой, но и делать их жизнь комфортнее. Ведь тепло и уют в их домах — для нас самое главное.

