

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ТРЕБУЕТ ЗАТРАТ

«Т ПЛЮС» УВЕЛИЧИЛА ИНВЕСТИЦИИ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ДЗЕРЖИНСКА И КСТОВА

В 2021 ГОДУ НИЖЕГОРОДСКИЙ ФИЛИАЛ КОМПАНИИ «Т ПЛЮС» ПРОВОДИТ МАСШТАБНЫЕ РАБОТЫ ПО ПЕРЕКЛАДКЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И МОДЕРНИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ДЗЕРЖИНСКЕ, КСТОВСКОМ РАЙОНЕ И СОРМОВЕ. КОМПАНИЯ ЗАПЛАНИРОВАЛА В ЭТОМ ГОДУ ВЛОЖИТЬ В ВВЕРЕННОЕ ХОЗЯЙСТВО ОКОЛО 2 МЛРД РУБ. ИНВЕСТИЦИЙ. О РЕЗУЛЬТАТАХ РАБОТЫ КОЛЛЕКТИВА ПО ПОВЫШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РАССКАЗЫВАЕТ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА АЛЕКСАНДР ФРОЛОВ.

— Александр Германович, что в этом году было сделано региональным филиалом «Т Плюс» для улучшения теплоснабжения?

— В 2021 году по нашей инвестиционной программе предусмотрено 1,9 млрд руб. вложений без НДС (с учетом налога 2,3 млрд) в объекты теплоснабжения Дзержинска и Кстовского района. Это рекордная для региона сумма инвестиций в теплоснабжение. Для сравнения, например, вся программа Фонда капремонта многоквартирных домов Нижегородской области в этом году составляет около 4 млрд — это расходы по более чем 50 муниципалитетам.

На начало сентября 2021 года исполнение инвестпрограммы превышает 60%. Часть работ, например по автоматизации оборудования котельных, можно вести и в зимний период. Также до конца года мы установим новый водогрейный котел на Дзержинской ТЭЦ, стоимость этого мероприятия составила 84 млн руб. Дело в том, что теплоэлектростанция в советские времена была рассчитана на потенциальный рост города и нужды нефтехимических заводов-гигантов, а сейчас нет предприятий с таким потреблением. Поэтому Дзержинская станция существенно недозагружена, ее водогрейные котлы тепловой мощностью 180 Гкал/ч часть топливного ресурса тратят впустую. Мы установим современный и при этом менее мощный котел на 34,5 Гкал/ч, и он будет работать вдвое эффективнее, чем старые котлы.

На трех станциях нижегородского филиала «Т Плюс» в этом году реализуется большая программа модернизации на сотни миллионов рублей. Большая часть мероприятий по установке нового оборудования на турбины, замена насосного оборудования и основных бойлеров, техперевооружение химводоочистки и других проектов уже выполнена.

— На какой стадии перекладка тепловых сетей в зоне ответственности филиала?

— На завершающей. К началу отопительного сезона мы рассчитываем закончить все работы на сетях. В этом году многим компаниям, и нам в том числе, помешала активная подготовка к 800-летию Нижнего Новгорода. На нее были брошены ресурсы всех подрядных организаций. Строители, монтажники и электрики были заняты на благоустройстве



территорий города и больших стройках, таких как Школа 800. Кроме того, случился взрывной рост стоимости на металл. Нам удалось законтрактоваться по цене около 47 тыс. руб. за тонну, а буквально через три недели он стал стоить 125 тыс. руб. Но и 47 тыс. руб. — это тоже много, ведь изначально такие цены на материалы нами не закладывались. Подорожало все — бетон, древесина для опалубки, кабельная продукция.

Тем не менее, несмотря на все эти объективные трудности, нам удалось выполнить объем работ на сетях, который мы называем большой перекладкой. В Дзержинске мы заменим 12,3 км трубопроводов тепловых сетей, в Кстове и Кстовском районе — 16 км. Для перекладок используются трубы в изоляции из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке, оснащенные системой оперативного дистанционного контроля. Это позволяет следить за их состоянием в режиме онлайн и оперативно реагировать на возможные неисправности.

Подчеркну, что это не ремонт старых аварийных участков, а укладка новых труб, в том числе большого диаметра. Например, монтаж километра трубопровода диаметром 800 мм от Дзержинской ТЭЦ до павильона №2 — это разводящий узел — обошелся в 84 млн руб.

В целом почти миллиард рублей в этом году мы вкладываем в тепловые сети, при этом 574 млн — это собственные средства «Т Плюс», а не тарифная выручка филиала. А тарифные средства, вкладываемые по условиям концессий, у нас составили всего

271 млн руб. То есть компания дополнительно инвестирует гораздо больше средств, чем было предусмотрено условиями долгосрочных соглашений с муниципальными властями.

В Дзержинске необходимо наводить порядок в сфере теплоснабжения, иметь стратегию развития теплосетевого комплекса. Этого хочет администрация города во главе с Иваном Носковым, и мы как концессионер полностью поддерживаем эти планы по обеспечению эффективности и надежности услуг.

В будущем у нас есть планы, чтобы город Дзержинск перевести в ценовую зону и заморозить конечные тарифы для потребителей. При ценовой зоне придется искать способы повышения эффективности и снижения затрат по всем направлениям. Мы стремимся к этому. К примеру, есть мазутная котельная поселка Пыра с высоким тарифом. Почему бы не провести туда газ, реконструировать котельную и понизить за счет этого расходы?

— Идея с «заморозкой» тарифов на ЖКУ, которые год из года только растут, выглядит привлекательно...

— Ничего сложного в этом нет, нужно просто бороться за эффективность. В Дзержинске, например, целесообразно убрать порядка 15 котельных, переключив их нагрузку на более дешевую генерацию Дзержинской ТЭЦ, в радиусе эффективного теплоснабжения которой они и находятся. Есть и другие случаи — например, организация-транзитер, состоящая из одного человека, которая владела участком трубопро-

вода около 600 м длиной и получала тариф на транспортировку тепловой энергии по нему. Из этого тарифа оплачивала нам услуги по ремонту. Мы в итоге купили в этом году этот участок тепловых сетей.

Однако прежде чем переключать котельные на ТЭЦ, необходимо поменять тепловые сети. Магистральные трубопроводы от станции мы ремонтируем именно для того, чтобы обеспечить переключение этих 15 котельных. Администрация города целиком нас в этом поддерживает. Кроме этого, городские власти на месте ликвидированных котельных получают возможность построить жилые дома или другие объекты, это ведь готовые участки со всеми инженерными сетями, газом, электроэнергией.

В Нижнем Новгороде тоже постепенно идет позитивный процесс переключения. Например, в этом году мы с помощью «Теплоэнерго» как эксплуатанта сетей договорились о переключении на Сормовскую ТЭЦ котельной АО «ОКБМ Африкантов», которая отапливала жилой микрорайон.

— Что еще нужно для перехода в ценовую зону теплоснабжения?

— Кроме готовности сетей и источников тепла необходимо постановление правительства РФ о переходе города Дзержинска в ценовую зону. Пока этот вопрос администрацией Дзержинска не инициирован. У нас совместно с администрацией есть стратегический план по достижению необходимой эффективности с ремонтом сетей и переключением котельных — это перспектива примерно 2022–2023 годов.

Но представьте, что произойдет, если мы «заморозим» тарифы в Дзержинске, зафиксировав их по уровню альтернативной котельной? Другие города и районы посмотрят на это и будут тоже требовать этого для себя. Для достижения уровня альтернативной нужно очень многое сделать в теплоэнергетике Нижегородской области для системного повышения ее эффективности. Но двигаться в эту сторону необходимо.