

ИЗНОС КОТЕЛЬНЫХ ПОШЕЛ НА СПАД

ВИЦЕ-ГУБЕРНАТОР АЛЕКСАНДР ТРЕМБИЦКИЙ О ГОСУДАРСТВЕННО-ЧАСТНОМ ПАРТНЕРСТВЕ В ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКЕ И ГЛОБАЛЬНОЙ МОДЕРНИЗАЦИИ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ НА КУБАНСКОМ ПОБЕРЕЖЬЕ И В КРАСНОДАРЕ

ЭКОНОМИКА РЕГИОНА: Александр Александрович, в этом году на Кубани вновь установлен суточный рекорд потребления электроэнергии, при этом регион является энергодефицитным, какие проекты в сфере энергетики помогут изменить ситуацию? Сколько в крае производится электроэнергии и каков ее дефицит?

АЛЕКСАНДР ТРЕМБИЦКИЙ: Начну с того, что совокупная мощность источников энергоснабжения, расположенных на территории Краснодарского края, составляет 1,89 ГВт. Это все тепловые электростанции (Краснодарская, Адлерская, Сочинская, Джубгинская, Туапсинская), гидроэлектростанции и другие источники небольшой мощности. Пик нагрузок, зарегистрированный в кубанской энергосистеме в июле текущего года, составил более 5 ГВт. Разница — это тот объем мощности, который не производится в нашем регионе. Я специально подобрал именно такую формулировку. К сожалению, очень многие некорректно используют термин «энергодефицит». Это весьма условное понятие. У нас с 1920-х годов и по настоящее время создана самая эффективная в мире система электроснабжения. В целом для нужд страны были созданы либо создаются сейчас и модернизируются крупные системы генерации мощности — гидроэлектростанции, тепловые и атомные электростанции и т. д., соединенные между собой магистральными сетями. Все источники наряду с магистральной сетевой инфраструктурой призваны удовлетворять потребности всей страны в целом. Именно поэтому разница между генерацией внутри региона и потреблением не говорит о том, что электрической мощности не хватает. С наличием мощностей проблем нет, вопрос решается перетоками мощности внутри единой энергосистемы.

Более корректно озвучить другую проблему. На протяжении многих лет темпы развития нашего региона существенно опережают темпы развития инфраструктуры. В крае идет активное жилищное строительство, развитие социальной и курортной сфер, растут производственные мощности. Это, безусловно, дает дополнительную нагрузку на инфраструктуру. Поэтому, с целью решения данной проблемы, в прошлом году в регионе была утверждена программа перспективного развития электро-



ФОТО: ИВАН СЕМЕНОВ

энергетики, в соответствии с которой утверждаются инвестиционные программы сетевых организаций. Их реализация создаст необходимый запас прочности и баланс между существующими и перспективными нагрузками.

ЗР: Недавно «дочка» группы компаний «Хевел» — ООО «Возобновляемые источники энергии» — объявила аукцион на строительство солнечной электростанции в Северском районе. Это второй проект компании «Хевел» на Кубани, насколько они значимы для региона?

А. Т. Безусловно, соответствующие проекты важны для нашего региона. Они не дадут в большом объеме новые мощности, но их реализация не повлечет за собой увеличения тарифов, а с другой стороны, позволит компенсировать потери мощности при транспортировке электрической энергии. Поэтому реализация таких проектов, как строительство солнечной электростанции в Северском районе, конечно, внесет положительную лепту в обеспечение электрической потребности региона и способность улучшить энергетический баланс

путем компенсации потерь мощности при транспортировке. Более того, подобные проекты не влекут за собой вредных выбросов в атмосферу.

ЗР: Ранее сообщалось о заключении инвестсоглашения по строительству ТЭС Ударная. В какой стадии находится его реализация?

А. Т. ТЭС «Ударная» — это объект федерального значения. Он был инициирован Минэнерго России в 2015 году в первую очередь для поддержания стабильного энергобаланса Крымского полуострова и снятия нагрузок с магистральных сетей. Объект реализуется компанией «Технопромэкспорт» и на сегодняшний день находится в активной фазе: идут строительно-монтажные работы, выполнены фундаменты под паровые и газовые турбины, в сентябре начнется монтаж паровых турбин. Ввод станции в эксплуатацию намечен на декабрь 2023 года. Ее мощность составит 500 МВт.

ЗР: До 2022 года не менее 95% тепла должно отпущаться частными операторами. Каков этот показатель на Кубани сегодня? Успеет ли регион к указанной дате добиться поставленной задачи? Насколько активно заключаются концессионные соглашения в теплоэнергетике в этом году?

НА ПРОТЯЖЕНИИ МНОГИХ ЛЕТ ТЕМПЫ РАЗВИТИЯ НАШЕГО РЕГИОНА СУЩЕСТВЕННО ОПЕРЕЖАЮТ ТЕМПЫ РАЗВИТИЯ ИНФРАСТРУКТУРЫ. В КРАЕ ИДЕТ АКТИВНОЕ ЖИЛИЩНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РАЗВИТИЕ СОЦИАЛЬНОЙ И КУРОРТНОЙ СФЕР, РАСТУТ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ. ЭТО, БЕЗУСЛОВНО, ДАЕТ ДОПОЛНИТЕЛЬНУЮ НАГРУЗКУ НА ИНФРАСТРУКТУРУ

А. Т. В текущем году этот показатель должен достигнуть 90%. На сегодняшний день он равен 88,7%. В крае сейчас ведется активная политика по привлечению частных инвестиций в тепловой комплекс. Но главной целью является не наличие частных компаний как таковых, а именно привлечение инвестиций в модернизацию систем теплоснабже-

ния. Мы активно идем по этому пути. С 2020 года на территории Краснодарского края заключено 13 концессионных соглашений в отношении систем теплоснабжения и горячего водоснабжения. В Ейский, Северский, Успенский, Кущевский, Кавказский, Ленинградский районы и в Горячий Ключ пришли инвесторы, которые уже сейчас осуществляют эффективную эксплуатацию систем теплоснабжения. И в этом году мы увидим первые результаты их работы в виде модернизированных котельных.

На сегодняшний день в финальной стадии согласования концессионные соглашения по Славянскому, Тихорецкому, Апшеронскому, Новопокровскому, Мостовскому, Брюховецкому районам. Общий объем инвестиций по всем заключенным и планируемым к заключению концессиям составит порядка 3 млрд руб. В целом практически все районы уже включились в этот процесс. К примеру, на сегодняшний день подписана дорожная карта по городу Сочи, где действует самый крупный из оставшихся на территории края МУПов. Поэтому у нас есть полная уверенность, что поставленная задача будет достигнута.

В ЦЕЛОМ ПО КРАЮ УРОВЕНЬ ИЗНОСА КОТЕЛЬНЫХ СОКРАТИЛСЯ С 62% ДО 58%, СРЕДНИЙ УРОВЕНЬ ИЗНОСА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ — С 71% ДО 66%. СРЕДНИЙ УРОВЕНЬ ПОТЕРЬ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ И ТРАНСПОРТИРОВКЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ УМЕНЬШИЛСЯ С 15,8% В 2015 ГОДУ ДО 13,1% ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ 2020 ГОДА

Что касается модернизации котельных, четыре года назад мы поставили перед собой амбициозную задачу добиться ежегодной модернизации не менее 80 объектов теплоснабжения. На тот момент эта цифра составляла менее 30 котельных в год. За это время было сделано немало, и в этом году у нас будет модернизировано уже 55 котельных. В том числе 34 — на частные средства.

В ходе модернизации из эксплуатации выводятся устаревшие, неэффективные объекты, выработавшие нормативный срок эксплуатации, при этом снижаются расходы на содержание, обслуживание, топливно-энергетические ресурсы. В целом по краю уровень износа котельных сократился с 62% до 58%, средний уровень износа тепловых сетей — с 71% до 66%. Средний уровень потерь при производстве и транспортировке тепловой энергии уменьшился с 15,8% в 2015 году до 13,1% по состоянию на конец 2020 года.

ЗР: 1 июня Государственная дума приняла в третьем чтении изменения в закон о газоснабжении в Российской Федерации. В соответствии с поправками, газ до границ участка домовладения будут подводить без привлечения средств граждан. Сколько домовладений предстоит газифицировать на Кубани и в какие сроки? За счет каких средств это будет сделано?

А. Т. Догазификация распространяется на бесплатное подключение индивидуальных жилых домов в населенных пунктах, где уже проложены внутрипоселковые сети и требуется, как правило, достроить газопроводы до границ земельных участков, на которых расположены такие дома.



ФОТО: ОЛЕГ АРХИВ

СОВОКУПНАЯ МОЩНОСТЬ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ РЕГИОНА, СОСТАВЛЯЕТ 1,89 ГВТ

ПЕРВЫЕ ЛИЦА