

Основные направления развития электроэнергетической отрасли Республики Беларусь

Молочко Ф.И.
РУП «БелТЭИ»

С учетом влияния мирового экономического кризиса в результате падения производства промышленной продукции прослеживается снижение потребления энергоносителей и, в частности, за 2009 год по сравнению с аналогичным периодом прошлого года валовое потребление энергоресурсов сократилось с 39,3 до 36,8 млн. т у.т., электроэнергии – с 36,9 до 34,6 млрд. кВт·ч, теплоты – с 67,5 до 65,3 млн. Гкал. Названные факторы требуют корректировки ранее выполненных прогнозов в объемах потребления энергоносителей на ближайшую перспективу, а также определения уровня развития и модернизации отраслей топливно-энергетического комплекса (ТЭК) республики.

С учетом тенденций прошлого периода и планируемых темпов роста ВВП осуществлен прогноз потребления энергоносителей до 2015 года в соответствии с которым потребление электроэнергии по среднему уровню составит 37,1 млрд. кВт·ч, теплоты – 66 млн. Гкал, суммарных энергоносителей – 39,8 млн. т у.т. Для обеспечения названных показателей на данной стадии прогноза развития отраслей ТЭК основное влияние уделено электроэнергетической отрасли, т. к. с учетом планируемого сооружения АЭС возникают особые условия регулирования нагрузки энергосистемы.

Основные направления развития генерирующих источников ориентированы на замещение выбывающих морально и физически устаревших паросиловых мощностей на действующих КЭС на парогазовые технологии (ПГУ) и, в частности: установка ПГУ ориентировочной мощностью 400 МВт на Лукомльской и Березовской ГРЭС, завершение сооружения ПГУ-400 на Минской ТЭЦ-5, установка газотурбинных агрегатов (ГТУ) на Бобруйской ТЭЦ-2, Новополоцкой и Витебской ТЭЦ, сооружение новой Брестской ТЭЦ-2 (первая очередь ПГУ-65 МВт), ПГУ-65 в г. Борисове, ПГУ-25 на ТЭЦ-1 в г. Могилеве, сооружений ряда энергоисточников на местных видах топлива (Лунинец, Барань, Витебск, Речица, Мозырь), Гродненской ГЭС – 17 МВт, Полоцкой ГЭС – 23 МВт.

Параллельно с источниками энергосистема получает дальнейшее развитие собственных блок-станций у отдельных потребителей общей мощностью до 150 МВт.

В программе также предусматриваются мероприятия по развития электрических и тепловых сетей.