

# ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ И УЛУЧШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ



ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГУБЕРНАТОРА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ –  
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВИТЕЛЬСТВА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
Юрий Михайлович Андрианов

Правительство Тульской области традиционно уделяет особое внимание вопросам развития региональной электроэнергетики, в том числе мерам по улучшению энергетической инфраструктуры.

Создание энергоэффективного топливно-энергетического комплекса в регионе позволит заложить основу для успешной реализации основных инвестиционных программ, существенного роста промышленного производства, ускорения темпов социально-экономического развития.

Годовое потребление электроэнергии в Тульской области составляет около 10 млрд кВт·ч, что отражено в соответствующей статистике:

- 2010 год – 10,007 млрд кВт·ч;
- 2011 год – 9,936 млрд кВт·ч;
- 2012 год – 9,938 млрд кВт·ч;
- 2013 год – 9,882 млрд кВт·ч;
- 2014 год – 9,868 млрд кВт·ч.

Основную долю в структуре электропотребления занимают промышленные потребители – более 50% от общей величины потребления электрической энергии.

Выработка электроэнергии в Тульской области осуществляется генерирующими предприятиями электроэнергетики и блок-станциями промышленных предприятий (табл. 1).

Общая установленная на текущий момент мощность составляет более 2500 МВт, в том числе:

- 1) филиала «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» – 1735 МВт;

Таблица 1

**СТРУКТУРА ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ТУЛЬСКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЕ  
ПО ТИПАМ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И ВИДАМ СОБСТВЕННОСТИ ЗА 2014 ГОД**

Электростанция	Собственник	Выработка, млн кВт·ч	% от общей выработки
Черепетская ГРЭС	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	3238	52,4
Щёкинская ГРЭС	ООО «Щекинская ГРЭС»	126	2,0
Алексинская ТЭЦ	ОАО «Квадра»	156	2,5
Ефремовская ТЭЦ	ОАО «Квадра»	260	4,2
Новомосковская ГРЭС	ОАО «Квадра»	1309	21,2
Первомайская ТЭЦ	ОАО «Щекиноазот»	498	8,1
ТЭЦ	Ефремовский филиал ОАО «Щекиноазот»	43	0,7
ТЭЦ-ПВС	ПАО «Тулачермет»	424	7,0
ТЭЦ-ПВС	ПАО «Косогорский металлургический завод»	120	1,9

- 2) филиала ОАО «Квадра» – «Центральная генерация», установленная мощность электростанций предприятия составляет:
  - Ефремовская ТЭЦ – 160 МВт;
  - Новомосковская ГРЭС – 187,65 МВт;
  - Алексинская ТЭЦ – 62 МВт;
- 3) ООО «Щекинская ГРЭС» – 400 МВт;
- 4) блок-станций промышленных предприятий ПАО «Тулачермет», ПАО «Косогорский металлургический комбинат», ОАО «Щекиноазот», установленная мощность объектов генерации данных предприятий – более 130 МВт.

Ввиду длительного срока эксплуатации генерирующего оборудования на электростанциях правительство Тульской области уделяет большое внимание обновлению парка мощностей. Так, в 2013 году введена в эксплуатацию парогазовая установка (ПГУ) 190 МВт на Новомосковской ГРЭС. В 2014 году введен в эксплуатацию энергоблок №8 на Черепетской ГРЭС мощностью 225 МВт, а в 2015 году – энергоблок №9 аналогичной мощности. Общий объем инвестиций в указанные проекты составил более 44 млрд рублей. Продолжаются работы по монтажу ПГУ 115 МВт на Алексинской ТЭЦ. Таким образом, общий объем введенных до 2017 года мощностей составит более 750 МВт. Есть все основания полагать, что ввод дополнительных современных электрогенерирующих мощностей повысит надежность энергосистемы региона и облегчит привлечение инвесторов.

Одновременно выводится из эксплуатации окончательно устаревшее и экономически неэффективное генерирующее оборудование. С 2010 года в Тульской энергосистеме выведено из эксплуатации оборудование Новомосковской ГРЭС и Алексинской ТЭЦ суммарной мощностью 165 МВт.

Вместе с тем важной задачей является развитие электросетевого комплекса Тульской области. В его состав входят следующие основные электросетевые компании:

- 1) филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Приокское предприятие магистральных электрических сетей (эксплуатирует сети 220–500 кВ);
- 2) филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (эксплуатирует сети 0,4–6(10)–35–110 кВ);
- 3) АО «Тульские городские электрические сети» (эксплуатирует сети 0,4–6(10) кВ);
- 4) ОАО «Щекинская городская электросеть» (эксплуатирует сети 0,4–6 кВ);



- 5) ООО «ПромЭнергоСбыт» (эксплуатирует сети 0,4–6(10) кВ);
- 6) ООО «Трансэлектро» (эксплуатирует сети 0,4–6(10)–35 кВ);
- 7) АО «Алексинская электросетевая компания» (эксплуатирует сети 0,4–6(10)–35 кВ).

Кроме этого, деятельность по передаче электрической энергии осуществляют 63 организации, которые владеют объектами электросетевого хозяйства.

План развития электрической сети основывается на ежегодно разрабатываемой схеме и программе развития электроэнергетики региона. Это позволяет определить приоритеты сетевого строительства на годы вперед. На основании данных документов вносятся изменения в инвестиционные программы территориальных электрогенерирующих и электросетевых организаций.

В электроэнергетике Тульская область стремится принимать стратегические решения, увязывая инвестиционные потребности и возможности инженерной инфраструктуры. Такой подход уже оценили многие крупные инвесторы, такие как автопроизводитель Great Wall, ООО «Тулачермет-Сталь» и др.

В регионе проводится политика, направленная на улучшение энергетической инфраструктуры и сокращение сроков технологического присоединения.

Разработана методология экспертизы инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. Документ позволяет контролировать обоснованность строительства объектов электроэнергетики, а также сроки работ и затраты на них. По результатам проведенных экспертиз за 2013 год регистрируется экономия денежных средств в сумме около 60 млн рублей, за 2014 год – около 140 млн рублей. Сэкономленные средства направлены на строительство новых объектов электросетевого хозяйства.

Проводится техническая экспертиза предложений сетевых организаций по стоимости технологических присоединений, выполняемых по индивидуальным проектам. В результате работы за период 2011–2014 годов суммарная экономия у потребителей составила около 600 млн рублей.

Постоянно совершенствуется методология разработки стандартизированных ставок на оплату технологического присоединения. К работе привлечены независимые экспертные организации. Детализация основных параметров оборудования и сечения линий электропередачи в зависимости от мощности присоединяемой нагрузки позволила более четко определять потребность и соответственно ей снижать финансовую нагрузку для потребителей, если расходы на строительство завышены. Использование стандартизированных ставок сократило сроки рассмотрения документов на технологическое присоединение, которые теперь составляют от 7 до 20 дней в зависимости от категории заявителей.

Действуют меры по сокращению разрешительных процедур и оптимизации инвестиционной деятельности электросетевых организаций, в том числе в целях уменьшения сроков строительства объектов энергетики. 23 апреля 2015 года Тульской областной Думой внесены изменения в региональный закон от 29 декабря 2006 года №785-ЗТО «О градостроительной деятельности в Тульской области». Изменения отменяют необходимость получать разрешение на строительство для объектов класса напряжения до 35 кВ.

Очевидно, что создание условий для технологического присоединения новых потребителей является важной задачей в смысле стимулирования роста производственных мощностей, развития малого предпринимательства, привлечения инвесторов. Для Тульской области поддержание высоких темпов строительства и модернизации объектов электроэнергетики будет и впредь одним из приоритетных направлений работы.