

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС – ИНФРАСТРУКТУРНАЯ ОСНОВА ЭКОНОМИКИ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ



ГУБЕРНАТОР ОМСКОЙ ОБЛАСТИ
Виктор Иванович Назаров

Омская область – промышленно развитая территория Сибири. В регионе работают более 2 тыс. крупных и средних предприятий. Во многом их стабильная работа зависит от топливно-энергетического комплекса – инфраструктурной основы региональной экономики, обеспечивающей жизнедеятельность всех отраслей промышленности и оказывающей значительное влияние на формирование параметров социально-экономического развития региона. Доля энергетики в общем объеме промышленной продукции Омской области составляет около 16%. В отрасли создается до 13% валового регионального продукта.

Темпы развития промышленности, ввод новых производств и расширение действующих, а также активное жилищное строительство во многом обуславливают такой показатель, как уровень электропотребления. В последние годы в регионе наблюдается устойчивый рост электропотребления. В 2010 году – на 2% по сравнению с 2009 годом, в 2011 году – на 1% по отношению к 2010 году, в 2012 году – на 4% по отношению к 2011 году. В первом полугодии 2013 года прирост уровня электропотребления относительно аналогичного периода прошлого года составил 2%.

Основными генерирующими источниками в Омской области являются структурные подразделения Омского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» (ее установленная мощность составляет 1585 МВт/5274 Гкал/ч) – действующие электростанции:

- ТЭЦ-2 работает в режиме котельной, установленная мощность – 378 Гкал/ч, основное топливо – природный газ, введена в эксплуатацию в 1941 году;
- ТЭЦ-3: установленная мощность – 455 МВт/1481 Гкал/ч, основное топливо – природный газ, введена в эксплуатацию в 1954 году;
- ТЭЦ-4: установленная мощность – 435 МВт/1095 Гкал/ч, основное топливо – экибастузский каменный уголь, введена в эксплуатацию в 1965 году;

1



2



ТЭЦ-3

- ТЭЦ-5: установленная мощность – 695 МВт/1735 Гкал/ч, основное топливо – экибастузский каменный уголь, введена в эксплуатацию в 1980 году;
- Кировская районная котельная: установленная мощность – 585 Гкал/ч, основное топливо – природный газ, ввод первого агрегата состоялся в 1969 году.

В целом установленная мощность электрических станций энергетической системы Омской области составляет 1621 МВт (36 МВт установленной мощности приходится на генерирующие источники (блок-станции) промышленных предприятий регионального нефтехимического комплекса: ООО «Омсктехуглерод», ООО «Омск-Полимер», ОАО «Омскшина»).

Вопросам развития омской энергосистемы, обеспечения энергетической безопасности региона, повышения эффективности деятельности топливно-энергетического комплекса региональное правительство уделяет особое внимание.

В 2008 году введена в эксплуатацию высоковольтная линия ВЛ 500 кВ Заря – Барабинская – Таврическая. Она связала омскую энергосистему с Объединенной энергосистемой Сибири по территории России и существенно повысила надежность электроснабжения потребителей региона. Эта линия в критических ситуациях, даже при полном отключении всех внешних электросетей 500 кВ, в полной мере обеспечит поставки электрической энергии.

В 2008 и 2010 годах с использованием средств областного бюджета на левом берегу областного центра введены подстанции 110/10 кВ «Весенняя» и «Прибрежная» установленной мощностью по 80 МВт.

Вместе с тем омская энергосистема продолжает оставаться дефицитной. Выработка электрической энергии ТЭЦ составляет порядка 60% от общего объема электропотребления, до 40% электрической энергии поставляется в регион по линиям связи 500 кВ из Республики Казахстан и из Объединенной энергосистемы Сибири по ВЛ 500 кВ Заря – Барабинская – Таврическая.

В рамках работы по обеспечению стабильного функционирования омской энергосистемы, снижению энергодефицитности региона реализуется комплекс мероприятий по формированию полноценной энергетической базы Омской области, недопущению кризисных ситуаций и повышению управляемости в энергокомплексе. Это соответствует приоритетным направлениям развития отрасли, определенным Стратегией социально-экономического развития Омской области. Эти мероприятия отражены в Программе развития электроэнергетики в Омской области и включены в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики по развитию энергетических мощностей и электросетевых объектов на территории региона.

Одним из крупнейших проектов, направленных на дальнейшее развитие омской энергосистемы, является реконструкция ТЭЦ-3, включенная в инвестиционную программу ОАО «Террито-



3



ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИЯ «ФРУНЗЕНСКАЯ»

риальная генерирующая компания №11». В июне 2013 года завершен ее первый основной этап – введена в эксплуатацию энергоэффективная парогазовая установка мощностью 90 МВт. Следующим ключевым этапом реконструкции омской ТЭЦ-3 станет ввод в 2016 году турбины Т-120. Сегодня по этому проекту осуществляются конкурсные процедуры и ведется договорная работа.

Важнейшим фактором стабильной работы энергосистемы Омской области является дальнейшее развитие электросетевого комплекса. Именно опережающее строительство электросетевых объектов позволяет повышать коэффициент использования установленной мощности энергосистемы и решать проблемы функционирования имеющихся мощностей.

Приоритетный проект – строительство подстанции 500 кВ «Восход», которая позволит обеспечить надежность омской энергосистемы, усилить существующие связи с Объединенной энергосистемой Сибири, снизить зависимость региона от межсистемной связи с энергетической системой Республики Казахстан, создать возможность для подключения новых потребителей без ограничений для существующих. Этот проект поддержан Министерством энергетики Российской Федерации и включен в инвестиционную программу ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы». Ввод в эксплуатацию пускового комплекса – одного автотрансформатора подстанции и линии электропередачи 500 кВ Восход – Витязь (Ишим) – запланирован в 2013 году.

Кроме того, в рамках инвестиционной программы ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в 2014–2017 годах планируется строительство подстанции 220 кВ «Левобережная», которая станет основным питающим центром быстро развивающегося левобережья Омска и позволит создать условия для подключения потенциальных потребителей.

Одним из перспективных направлений в энергетическом и строительном комплексах Омской области сегодня является реализация, переработка и использование золошлаковых материалов ТЭЦ. Этот вопрос чрезвычайно актуален для региона в связи с тем, что омские теплоэлектроцентрали ориентированы на потребление высокозольных углей Экибастузского бассейна. На золоотвалах ТЭЦ на данный момент скопилось около 65 млн т золошлаковых материалов. Решение проблем их эффективного использования не только будет способствовать комплексному развитию топливно-энергетического и строительного комплекса Омской области, но и позволит улучшить экологическую обстановку в регионе.

В 2009 году на территории ТЭЦ-4 запущен в эксплуатацию завод по производству силикатного кирпича с применением в качестве сырья золы омских ТЭЦ (ООО «Сибирский эффективный кирпич»). Проектная мощность завода – 79 млн штук условного кирпича в год. Объем переработки – до 180 тыс. т золы ежегодно.



С 2007 года в регионе работает ООО «Комбинат по производству пористых материалов». Завод ежегодно выпускает 120 тыс. куб. м продукции (стенные и перегородочные блоки из автоклавного ячеистого бетона), используя при этом до 44 тыс. т золошлаковых отходов омских ТЭЦ.

В 2013 году на омской ТЭЦ-5 запущен цементный терминал с использованием золы-уноса.

Сегодня в топливно-энергетическом комплексе региона сложилась ситуация, при которой управление процессами производства, продажи и сбыта тепловой и электрической энергии осуществляется из других регионов. На территории Омской области действуют филиалы таких энергетических компаний, как ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – филиал «Омскэнерго», филиал ОАО «Территориальная генерирующая компания №11», филиал ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Омское предприятие магистральных электрических сетей, филиал ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» – «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Омской области». При этом центр управления электрическими сетями и энергосбытовой деятельностью находится в Красноярске, центр управления генерирующими мощностями – в Новосибирске, центр диспетчерского управления – в Кемерово.

Омск – единственный из всех городов-миллионников в Российской Федерации, где не зарегистрирован ни один из субъектов электроэнергетики, который являлся бы самостоятельным юридическим лицом, центром ответственности за определенное направление деятельности. Это обстоятельство приводит к необходимости оказания со стороны правительства Омской области значительного внимания вопросам взаимодействия субъектов электроэнергетического рынка, образовавшихся в результате реформирования единой энергетической системы.

Для обеспечения согласованных совместных действий органов государственной власти и вновь созданных хозяйствующих субъектов электроэнергетики в 2008 году сформированы и действуют штаб по обеспечению безопасности электроснабжения в Омской области, а также Совет по развитию электроэнергетики в Омской области. При участии правительства Омской области создана некоммерческая организация «Ассоциация предприятий энергетики».

Энергетическая безопасность, дальнейшее социально-экономическое развитие, уровень жизни населения региона – в прямой зависимости от надежности и эффективности функционирования энергетической отрасли. В сложившихся условиях для Омской области крайне необходимым становится дальнейшее развитие электросетевого комплекса, ввод новых генерирующих мощностей и повышение управляемости топливно-энергетического комплекса.