

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ОМСКОЙ ОБЛАСТИ



ГУБЕРНАТОР ОМСКОЙ ОБЛАСТИ
Виктор Иванович Назаров

Омская область – одна из промышленно развитых территорий Сибири. В регионе действуют более 2 тыс. крупных и средних предприятий. Во многом их стабильную работу обеспечивает топливно-энергетический комплекс.

Доля энергетики в общем объеме промышленной продукции Омской области составляет около 16%. В отрасли создается без малого 13% валового регионального продукта.

Электроснабжение потребителей на 60–70% осуществляется от теплоэлектроцентралей Омского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» и на 40–30% от внешних источников: объединенной энергосистемы Сибири и энергосистемы Республики Казахстан.

Энергодефицитность – это особенность Омской области. В существующих условиях электрическая энергия, производимая на теплоэлектроцентралях, не в состоянии конкурировать по себестоимости с электрической энергией, производимой на ГЭС и АЭС.

Межсистемный переток осуществляется через подстанции 500 кВ «Таврическая» и «Иртышская» по линиям электропередачи 500 и 220 кВ, Омскую ТЭЦ-4 по линии электропередачи 220 кВ и подстанцию «Валерино» по двум линиям электропередачи 110 кВ. Подстанция 500 кВ «Таврическая» является основным питающим центром в Омской области, обеспечивающим около 70% межсистемного перетока электрической энергии.

Правительство Омской области уделяет особое внимание вопросам развития энергосистемы, обеспечению энергетической безопасности региона и повышению эффективности деятельности топливно-энергетического комплекса. В регионе реализуется программа развития электроэнергетики на 2014–2018 годы. Она позволит увеличить установленную мощность энергосистемы области на 202 МВт до 2018 года и на 238 МВт до 2021 года.

Один из крупнейших проектов, включенный в инвестиционную программу ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» и направленный на дальнейшее развитие омской энергосистемы, – реконструкция Омской ТЭЦ-3. В июне 2013 года завершен ее первый этап – в эксплуатацию введена энергоэффективная парогазовая установка мощностью 90 МВт. Следующий ключевой этап реконструкции – строительство и ввод в 2016 году турбины Т-120.

Важнейший фактор стабильной работы энергосистемы Омской области – развитие электросетевого комплекса. Опережающее строительство электросетевых объектов позволяет повышать коэффициент использования установленной мощности энергосистемы, решать проблемы функционирования имеющихся мощностей.

Приоритетным проектом по развитию электросетевых объектов является строительство подстанции 500 кВ «Восход». Она обеспечит надежность региональной энергосистемы, усилит существующие связи с Объединенной энергетической системой Сибири, снизит зависимость региона от межсистемной связи с энергетической системой Республики Казахстан, создаст возможность для подключения новых потребителей без ограничений для существующих.

Проект по строительству подстанции 500 кВ «Восход» поддержан Министерством энергетики Российской Федерации и включен в инвестиционную программу ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы». Постановка под напряжение оборудования подстанции 500 кВ «Восход» (пусковой комплекс) осуществлена в 2013 году.

Территория региона активно газифицируется. Ежегодно строится и вводится в эксплуатацию свыше 250 км сетей газораспределения, газифицируется не менее 6 тыс. квартир. Уже газифицировано 26 из 32 муниципальных районов и Омск. Это порядка 200 населенных пунктов. В 2013 году годовой объем потребления природного газа в Омской области достиг 3,2 млрд куб. м.

Особое внимание в регионе уделяется использованию возобновляемых источников энергии. Так, в феврале 2014 года Правительство Омской области заключило соглашение о сотрудничестве с ООО «Авелар Солар Технолоджи» и ООО «Хевел». В рамках этого документа на территории 3 южных районов с наиболее высокой инсоляцией – Нововаршавского, Одесского и Русско-Полянского – планируется строительство промышленных солнечных электростанций мощностью 10–15 МВт с использованием тонкопленочных солнечных модулей. Сейчас идет работа по оформлению земельных участков для их размещения.

Омская область богата и такими возобновляемыми энергетическими ресурсами, как торф и продукты деревообработки. Регион располагает в пределах крупнейшей Западно-Сибирской торфяной провинции, где сосредоточено 23% мировых запасов торфа (114 млрд т), в том числе на территории Омской области – 5% от ресурсов Западной Сибири.

Торфяные месторождения региона разнообразны по условиям образования и развития, качественно-количественным характеристикам залежей. Основные залежи сосредоточены на севере области в труднодоступных, малонаселенных районах, где их разведка и освоение затруднены. По этой причине промышленная добыча торфа в регионе не ведется.

Что касается продуктов деревообработки, то 32% территории области, в основном северные районы, покрыто лесами. Их площадь составляет свыше 4,5 млн га. Стратегией социально-экономического развития Омской области до 2025 года предусмотрено создание лесопромышленного кластера, расширение производства лесопромышленной продукции, в том числе древесного топлива (щепа, брикеты, пеллеты, уголь), перевод котельных северных районов на древесное топливо. В частности, в рамках дорожной карты по реформированию коммунального комплекса Омской области до 2018 года будет реконструировано 37 теплоисточников для перевода их на древесное топливо.

Таким образом, богатые запасы торфа и лесные насаждения, расположенные на территории Омской области, являются хорошими предпосылками к развитию альтернативных источников энергии.

Для обеспечения стабильного функционирования энергетического комплекса в регионе созданы и действуют штаб по обеспечению безопасности электроснабжения и Совет по развитию электроэнергетики в Омской области. При участии областного правительства создана некоммерческая организация «Ассоциация предприятий энергетики Омской области». Действует государственная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской



1



ОМСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕАТР КУКЛЫ, АКТЕРА, МАСКИ «АРЛЕКИН»

2



ЭНЕРГОКОМПЛЕКС ОАО «ОМПО «ИРТЫШ»

3



ОМСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД ОАО «ГАЗПРОМ»

области», предусматривающая комплекс энергосберегающих мероприятий в бюджетном секторе, а также стимулирование внедрения энергосберегающих технологий в жилищно-коммунальном комплексе и коммерческих организациях. До 2020 года на финансирование программы из областного бюджета будет выделено около 320 млн рублей.

Для стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности создана некоммерческая организация «Фонд энергосбережения Омской области». Предусмотрены компенсации части затрат на осуществление энергосберегающих мероприятий.

Мы рассчитываем, что к 2020 году программа позволит сократить энергоемкость валового регионального продукта, а также удельный расход энергетических ресурсов в бюджетном секторе и жилищном фонде, уменьшить расходы бюджета на оплату топливно-энергетических ресурсов и удельный расход топлива на выработку и передачу энергетических ресурсов.

Особое место в региональном ТЭК занимает нефтехимический комплекс. В этом секторе экономики сосредоточена треть основных фондов, на его долю приходится около 70% отгруженных товаров собственного производства, здесь занята шестая часть работающих в промышленности. В объеме регионального экспорта продукция нефтехимического комплекса занимает доминирующее положение.

В рамках реализации Стратегии социально-экономического развития Омской области до 2025 года в регионе сформирован кластер нефтепереработки и нефтехимии, представленный предприятиями нефтеперерабатывающей и химической отраслей, а также предприятиями резиновых и пластмассовых изделий.



В состав кластера входят следующие крупные организации региона:

- Северная площадка: ОАО «Газпромнефть – Омский НПЗ», ЗАО «ГК «Титан», ОАО «Омский каучук», ООО «Полиом», ООО «МИП «ГринЛайт», ЗАО «РЕТАЛ» (филиал).
- Восточная площадка: ОАО «Омкшина», ЗАО «Кордиант-Восток», ООО «Омсктехуглерод».
- Крутогорская площадка: ЗАО «ВСП Крутогорский НПЗ».
- Проектный сектор: ОАО «Омскнефтехимпроект», ЗАО «ПИРС».
- Научное ядро кластера: ФГБУН «Институт проблем переработки углеводородов Сибирского отделения Российской академии наук» (ИППУ СО РАН).

Цель развития кластера – формирование технологически современного производственного комплекса, обеспечивающего выпуск продукции и оказание услуг, конкурентоспособных на международном рынке. В числе его перспективных секторов – исследования и разработки, нефтеперерабатывающие и нефтехимические производства, переработка полимеров, газохимия, развитие центра компетенций в области проектной деятельности.

В рамках развития кластера реализуется ряд инвестиционных проектов.

Так, ЗАО «ГК «Титан» подготовило концепцию создания и развития промышленного парка по переработке полипропилена, в котором, как предполагается, разместятся современные высокотехнологичные компании. Это позволит организовать переработку выпускаемого предприятием «Полиом» полипропилена и производить в регионе конечные продукты с более высокой добавленной стоимостью. В настоящее время «Титан» ведет поиски источников финансирования строительства объектов парка.

Основные направления переработки полипропилена – производство пленки, упаковки, строительных материалов и прочих изделий из пластмасс, в том числе потребительских товаров.

Еще один инвестпроект – создание газохимического комплекса на территории Калачинского района. Разработчик проекта – ООО «Экопромсервис» – ведет переговоры с кредитными организациями о финансировании проекта, изучает возможность получения государственной поддержки.

В Омске работает один из крупнейших и технологически сложных в России нефтезаводов, выпускающий моторное топливо высших экологических классов. Он признан одним из лучших отраслевых предприятий, его продукция отвечает мировым стандартам. В соответствии с программой модернизации ОАО «Газпромнефть – Омский НПЗ» до 2020 года на предприятии будут реализованы следующие проекты: строительство установок замедленного коксования, гидрокрекинга вакуумного газойля, комплекса ЭЛОУ-АВТ, реконструкция установок КТ-1/1, Л-35/11-600, АТ-9. В результате предприятие сможет перейти на выпуск моторных топлив 5-го экологического класса, увеличить глубину переработки нефти до 97,5% и выход светлых нефтепродуктов до 81,1%, расширить ассортимент и объемы производства катализаторов и масел, сократить выбросы вредных веществ в окружающую среду.

В Омской области расположен один из крупнейших в России научных центров, занимающийся решением прикладных задач в области нефтепереработки и нефтехимии. Его основу составляет Институт проблем переработки углеводородов СО РАН, а также инжиниринговые и проектные организации.

Учеными института разработаны и внедрены в промышленность, в том числе на Омском НПЗ, новые катализаторы риформинга, которые успешно конкурируют с зарубежными аналогами, а на их основе созданы технологии получения экологически чистых компонентов бензинов 3–5-го классов. Сегодня разработанные ИППУ СО РАН катализаторы риформинга эксплуатируются на 8 нефтеперерабатывающих заводах России и Украины. С их применением перерабатывается более 5 млн т в год прямогонного бензинового сырья. В рамках развития отечественной катализаторной подотрасли и своего катализаторного бизнеса компания «Газпром нефть» в Омской области предполагает создать технический центр «Каталитические системы» и новое катализаторное производство с широким ассортиментом импортозамещающей продукции: катализаторов крекинга и добавок к ним, катализаторов гидроочистки и гидрокрекинга.