

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ



ГУБЕРНАТОР НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
Валерий Павлинович Шанцев

Современное состояние экономики России, включая Нижегородскую область, динамика ее развития определяются состоянием инфраструктурных отраслей, и в первую очередь топливно-энергетического комплекса.

Одним из основных условий для реализации социально значимых федеральных и областных целевых программ в Нижегородской области, обеспечивающих социально-экономический рост и в конечном счете повышение качества жизни и благосостояния населения, является опережающее развитие энергетики региона.

В настоящее время топливно-энергетический комплекс Нижегородской области включает в себя 6 ТЭЦ, Горьковскую ГЭС и 2 блок-станции промышленных предприятий. Общая установленная электрическая и тепловая мощность этих объектов составляет 2668 МВт и 5399 Гкал/ч соответственно.

Помимо этого в структуре регионального ТЭКа находятся:

- 7396 отопительных котельных общей установленной тепловой мощностью 16,6 тыс. Гкал/ч (из них 70% работают на природном газе, 18% – на угле, 3% – на мазуте и печном бытовом топливе, 9% – на местных видах топлива: дровах, отходах деревообработки и торфе);
- объекты электросетевого хозяйства – единая национальная (общероссийская) электрическая сеть 220–500 кВ, протяженностью 2,7 тыс. км и территориальные распределительные электрические сети 0,4–110 кВ, протяженностью 56,5 тыс. км установленной электрической мощностью 9761,5 и 4989 МВА соответственно;
- система газоснабжения, состоящая из магистральных газопроводов протяженностью 3,8 тыс. км, 6 компрессорных станций, 18,8 тыс. км газораспределительных сетей, 108 га-

Таблица 1

	2004	2005	2006	2007	2008	среднее
Потребление, млрд. кВтч	20,56	20,69	21,31	21,34	21,84	
Рост, %		0,6	3,0	0,1	2,3	1,5
Производство, млрд. кВтч	10,2	10,6	10,3	10,5	10,8	
Рост, %		3,9	-2,8	1,9	2,9	1,4

Таблица 2

	2004	2005	2006	2007	2008
Максимум, МВт	3228	3355	3566	3442	3509
Генерация ТЭС, МВт	1128	1235	1484	1361	1501
Генерация ГЭС, МВт	375	347,5	147	354	121
Сальдопереток, МВт	1725	1772,5	1935	1727	1887

зораспределительных станций и 814 газораспределительных пунктов, 3 газонаполнительных станций и сливной эстакады.

Потребление электроэнергии в регионе с 2004 года имело устойчивую положительную динамику роста – около 13% в год, составив в 2008 году 21,84 млрд. кВт·ч. Это связано со складывающимся в последние годы активным социально-экономическим развитием нашей области.

Что касается выработки электроэнергии непосредственно на электростанциях самой Нижегородской области, то в 2008 году она составила 10,8 млрд. кВт·ч, покрыв менее половины электропотребления (табл. 1).

Основные потребители электроэнергии – промышленные предприятия, расходующие почти половину от всего ее количества. Наибольший расход приходится на предприятия машиностроения, металлообработки, черной металлургии, нефтехимической и пищевой промышленности. Транспорт и связь потребляют 22% от всей электроэнергии, население области – 12%, сельскохозяйственные потребители – около 4%.

Как видно из таблицы 2, максимум электрической нагрузки энергосистемы в 2008 году в регионе составил 3509 МВт. Он наполовину был покрыт генерацией самих нижегородских электростанций: ТЭС – 1501 МВт, ГЭС – 121 МВт. Сальдопереток мощности в максимум нагрузки составил 1887 МВт.

Прогнозы потребления топливно-энергетических ресурсов на 2009–2012 годы, сделанные на основе программ развития производительных сил муниципальных районов и городских округов региона, отчетливо показывают ежегодный прирост объемов расходования всех видов топливно-энергетических ресурсов. При этом наибольшие темпы роста приходятся на электрическую энергию, хотя в условиях нестабильной ситуации в экономике в 2009 году наблюдается незначительный спад электропотребления. В среднесрочной же перспективе в регионе прогнозируется дальнейший рост электропотребления.

Тем самым в области назрела необходимость строительства новых генерирующих, передающих мощностей и более сбалансированного производства и потребления электроэнергии.

Угрозы надежному топливно- и энергообеспечению вызваны дефицитом электрической и тепловой мощности, ограничениями по пропускной способности и недостаточной развитостью электрических и газовых сетей, высоким износом оборудования топливно-энергетического комплекса.



1



ВСТРЕЧА С ДЕТЬМИ ИЗ МЕЖДУНАРОДНОГО ЛАГЕРЯ «ЛАЗУРНЫЙ» В ВЫКСУНСКОМ РАЙОНЕ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

2



ОСМОТР СТРОИТЕЛЬНОЙ ПЛОЩАДКИ МЕТРО ВО ВРЕМЯ РАБОЧЕГО ВИЗИТА МИНИСТРА ТРАНСПОРТА РФ ИГОРЯ ЛЕВИТИНА В НИЖЕГОРОДСКУЮ ОБЛАСТЬ

Энергетическую независимость области снижает отсутствие крупных энергогенерирующих установок и собственных запасов традиционных видов топлива (природного газа, нефти и каменного угля). Топливный баланс у нас формируется в основном за счет сетевого природного газа, энергетический баланс – за счет выработки электрической и тепловой энергии собственными теплоэлектростанциями, выработки тепловой энергии котельными и покупки более 50% электрической энергии из энергосистем других регионов. Основным видом топлива для производства электрической и тепловой энергии в области является природный газ (более 80% в топливном балансе).

К концу 90-х годов прошлого столетия для Нижегородской области была характерна высокая удельная энергоемкость валового регионального продукта (ВРП). Это обусловлено целым рядом факторов. Главные среди них – крайне слабый учет, контроль и регулирование расходования энергетических ресурсов во всех сферах, отсутствие заинтересованности энергопотребителей в рациональном использовании и экономном расходовании энергоресурсов, практически полное отсутствие как в Нижегородской области, так и в целом в России производства энергоэффективного оборудования, преобладание монопольной системы энергоснабжения и ряд других.

К середине нынешнего десятилетия удельная энергоемкость ВРП значительно снизилась благодаря реализации активной региональной политики в области энергосбережения и повышения экономической эффективности использования энергии. Определяющими факторами при этом являлись рост промышленного производства в Нижегородской области, загрузка производственных площадей существующих производственных предприятий с одновременной модернизацией оборудования и применением энергоэффективных технологий.

Особо актуальной сегодня становится реализация мероприятий по улучшению показателей энергетической эффективности, внедрению действенных механизмов, стимулирующих использование хозяйствующими субъектами энергосберегающих технологий, материалов и оборудования.

В Нижегородской области успешно реализуется государственная политика по повышению энергетической эффективности и энергосбережению.

В октябре 2008 года между Министерством энергетики РФ и правительством Нижегородской области было подписано соглашение о сотрудничестве в сфере энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии.

В нашем регионе сегодня реализуются областные целевые программы «Энергосбережение Нижегородской области на 2007–2010 годы» и «Развитие торфяной отрасли в Нижегородской области на 2009–2011 годы».

В рамках областной программы «Энергосбережение Нижегородской области на 2007–2010 годы» реализуются более 900 энергосберегающих проектов на объектах областных и муниципальных учреждений социальной и жилищно-коммунальной сферы, предприятий и организаций топливно-энергетического и промышленного сектора. За первые два года на реализацию программы были направлены 4400 млн. рублей. Из них – 126 млн. рублей из федерального бюджета,



3



ВСТРЕЧА С ЖИТЕЛЯМИ РЕГИОНА

4



ВО ВРЕМЯ МЕЖДУНАРОДНОГО ФОЛЬКЛОРНОГО ФЕСТИВАЛЯ «ХРУСТАЛЬНЫЙ КЛЮЧ» В БОГОРОДСКОМ РАЙОНЕ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

1100 млн. рублей из областного бюджета, 340 млн. – из местных бюджетов районов и городов Нижегородской области, а также более 2800 млн. – из собственных средств организаций региона, средств населения и заемных средств. Экономический эффект по окончании сроков окупаемости реализованных энергосберегающих проектов составит 1600 млн. рублей.

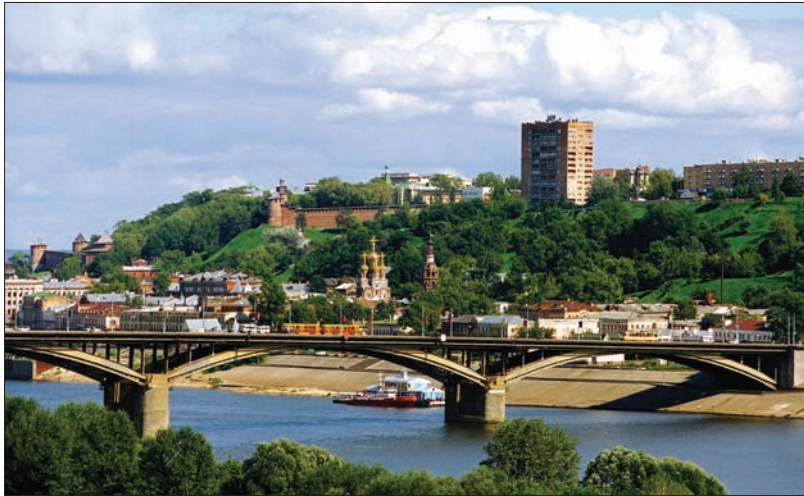
В настоящее время в регионе реализован целый ряд пилотных проектов по использованию возобновляемых энергоресурсов:

- с 1995 года в районе с. Ичалки Перевозского района на р. Пьяне действует малая гидроэлектростанция номинальной мощностью 0,2 МВт. Ичалковская ГЭС вырабатывает более 600 тыс. кВт·ч электрической энергии в год;
- на Балахнинской птицефабрике (с. Алешино Балахнинского района) функционирует опытно-промышленная биоэнергетическая установка. В качестве основной технологии там используется процесс метанового сбраживания органических отходов птицефабрики. Производительность установки – тонна в сутки по исходному сырью, тонна в сутки по удобрениям и 20 куб. м по биогазу;
- в с. Тумботино Павловского района электроснабжение частного жилого дома осуществляется от фотоэлектрических панелей производства нижегородского предприятия ООО «Солтек»;
- научно-исследовательским институтом ОАО «Нииместпром» (Нижний Новгород) разработана и внедрена ветроэлектрическая станция с вертикальной осью вращения роторного типа, осуществляющая преобразование энергии ветра в электроэнергию (при любых направлениях и малых скоростях ветра от 3 м/с и выше). Эта установка предназначена для использования в качестве автономного источника энергии в жилых домах, поселках, фермерских хозяйствах и у других потребителей. Опытный образец установлен на крыше 12-этажного здания института;
- на территории Кстовского района Нижегородской области в санатории «Янтарь» эксплуатируется ветроустановка с горизонтальной осью вращения, номинальная мощность которой составляет 150 кВт, а годовая выработка – порядка 17,5 тыс. кВт·ч электроэнергии.

Определяющим фактором успешного развития топливно-энергетического комплекса региона и повышения энергетической безопасности Нижегородской области будет служить реализация проектов строительства на территории области крупных генерирующих объектов, а также широкое вовлечение в ближайшие годы местных видов топлива (например, торфа) и использование возобновляемых энергоресурсов.



5



НИЖНИЙ НОВГОРОД

Стратегией развития топливно-энергетического комплекса Нижегородской области предусматривается:

1. Строительство в регионе атомной электростанции 4600 МВт и парогазовой ТЭЦ 900 МВт в Нижнем Новгороде согласно генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, принятой распоряжением Правительства РФ от 22 февраля 2008 года №215-р.

Строительство современной парогазовой ТЭЦ 900 МВт в Нижнем Новгороде позволит обеспечить тепловой и электрической энергией перспективные жилые массивы активно развивающейся нагорной части областного центра, а также существенно снизить существующий энергодефицит в Нижнем Новгороде и Нижегородском промышленном узле.

Реализация проекта строительства АЭС мощностью 4600 МВт позволит полностью исключить дефицит собственных генерирующих мощностей в Нижегородской области и создаст необходимый потенциал для экономического развития региона.

2. Реализация проектов реконструкции действующих электростанций ОАО «ТГК-6» и ООО «Автозаводская ТЭЦ».

3. Масштабное развитие электросетевого комплекса области в соответствии с разработанной Схемой перспективного развития электрических сетей 35–500 кВ Нижегородской области до 2015 года – строительство и модернизация магистральных и распределительных электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

4. Развитие газотранспортной инфраструктуры.

В рамках реализации Соглашения о сотрудничестве между правительством Нижегородской области и ОАО «Газпром» от 23 января 2002 года №Д-17-228 и дополнительного Соглашения от 1 августа 2007 года №481-П выполнены следующие мероприятия:

1. Завершена разработка Генеральной схемы газоснабжения и развития газификации Нижегородской области с перспективой подачи природного газа потребителям региона в объеме 19,4 млрд. куб. м в год.

2. Для развития системы газоснабжения области и в целях увеличения подачи природного газа потребителям ОАО «Газпром» реализует целый комплекс мероприятий в соответствии с Комплексной программой реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа и компрессорных станций подземных хранилищ газа на 2007–2010 годы, утвержденной решением правления ОАО «Газпром» от 11 сентября 2006 года №40.

Большое значение для региона в этом плане имеет строительство магистрального газопровода Починки – Грязовец, проходящего по территории Нижегородской области. В 2008 году



6



ПОСЕЩЕНИЕ ГОРЬКОВСКОГО АВТОМОБИЛЬНОГО ЗАВОДА
В РАМКАХ ВИЗИТА ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ДМИТРИЯ МЕДВЕДЕВА В НИЖНИЙ НОВГОРОД

7



ПОСЕЩЕНИЕ АГРОПРЕДПРИЯТИЯ «ПЕШКИНСКОЕ»
В БОЛЬШЕ-БОЛДИНСКОМ РАЙОНЕ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ООО «Ямалгазинвест» выполнило строительство участков 0–65 км, 101–170 км на территории Нижегородской области и ввело в эксплуатацию компрессорную станцию – КС «Новоарзамасская». В 2010 году планируется ввод мощности на участках 65–101 км и 170–195 км. В 2011 году будет выполнена стыковка на границе раздела с участком Владимирской области и ввод мощности в Нижегородской области на участке 195–220 км.

В 2009 году планируется завершение проектных работ по объекту «Газопровод-перемычка между газопроводом «Починки-Грязовец» и газопроводом-отводом к Горьковскому промышленному узлу км 0 и включение строительства данного объекта в инвестиционные программы ОАО «Газпром» на 2010 год.

Также в ближайших планах работы остается вынос газораспределительных станций (ГРС) за пределы г. Нижнего Новгорода и строительство новых комплексов ГРС.

Кроме этого, инвестиционной программой ОАО «Газпром» на 2009 год по строке «ПИР будущих лет» предусмотрены средства на корректировку проекта «Газопровод-отвод и ГРС Красные Баки – Урень» с включением строительства данного объекта в инвестиционную программу ОАО «Газпром» на 2010 год.

Запланирована и реконструкция дюкера через р. Оку в Нижнем Новгороде (проект уже готов) по Программе реконструкции и технического перевооружения ОАО «Газпромрегионгаз» на 2009 год с окончанием строительства в 2010 году.

Большое значение мы придаем и реализации проектов по строительству мини-ТЭЦ и использованию местных видов топлива и возобновляемых энергоресурсов. Имеется в виду строительство в регионе 21 мини-ТЭЦ, в том числе с использованием местных видов топлива и возобновляемых источников энергии на суммарную установленную электрическую мощность 49,5 МВт и тепловую мощность 48,7 Гкал/ч; строительство 7 мини-ГЭС на суммарную установленную мощность 2,8 МВт; строительство турбодетандерной установки на ГРС «Горбатовка» Нижегородской области на установленную мощность 20 МВт. Строительство 6 биотопливных заводов в Нижегородской области для производства энергетической щепы и древесных топливных гранул мощностью 720 тыс. тонн в год; реконструкция 700 угольных и мазутных котельных общей установленной мощностью 350 МВт с переводом их на биотопливо на основе древесных отходов; внедрение энерго-сберегающих, энергоэффективных технологий.

Мы ожидаем, что в результате реализации названных мероприятий установленная мощность мини-ГЭС на реках области возрастет с 200 кВт до 3 МВт; мощность котельных на биотопливе вырастет более чем в 8 раз, составив свыше 350 Гкал/ч.

Годовая выработка электрической энергии объектами, использующими возобновляемые источники энергии, должна составить не менее 270 млн. кВт.ч. Выработка тепловой энергии – не менее 500 тыс. Гкал в год.



8



НА ПОЛЕ АГРОПРЕДПРИЯТИЯ «ПЕШКИНСКОЕ»

9

ВИЗИТ ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ДМИТРИЯ МЕДВЕДЕВА В НИЖНИЙ НОВГОРОД

В то же время, для дальнейшего развития топливно-энергетического комплекса, в ближайшие годы на региональном уровне планируется к реализации ряд мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности:

1. Включение в инвестиционные программы реального сектора экономики обязательного раздела «Мероприятия по энергосбережению и эффективному использованию топливно-энергетических ресурсов», с финансированием в объеме около 10% от предполагаемых объемов инвестиций. Стимулировать реализацию указанных мероприятий планируется путем предоставления хозяйствующим субъектам государственной поддержки в форме безвозмездных субсидий, компенсаций процентов по привлеченным кредитам и др.
2. Включение в инвестиционные программы сетевых организаций, производителей и поставщиков энергии обязательного раздела «Мероприятия по энергосбережению и эффективному использованию топливно-энергетических ресурсов», с финансированием в объеме не менее 10% от предполагаемых объемов инвестиций. При этом инвестиционная составляющая тарифов на энергию и на услуги по ее передаче должна содержать не только затраты на развитие энергетики, но и затраты на энергосбережение и эффективное использование ТЭР.
3. При реализации инвестиционных проектов в энергодефицитных регионах (местностях) планируется рассматривать вопрос возможного использования в качестве источника энергии объектов с использованием возобновляемых энергоресурсов, объектов малой генерации на местных видах топлива. При этом такие инвестиционные проекты будут признаваться приоритетными независимо от объемов инвестиций и поддерживаться в первую очередь мерами государственной поддержки со стороны субъекта РФ.

Стоит отметить, что более активное развитие возобновляемых источников энергии и повышение эффективности использования энергоресурсов требует скорейшего решения уже обозначенных вопросов на уровне Российской Федерации:

1. Создание в структуре федеральной исполнительной власти специального органа государственного энергетического надзора, на который в установленном порядке будут возложены полномочия по осуществлению предусмотренного законодательством государственного надзора за эффективным использованием топливно-энергетических ресурсов, проведением энергетических обследований организаций.
2. Развитие использования возобновляемых источников энергии в регионе невозможно в отсутствие поддержки со стороны государства. На сегодняшний день в условиях нестабильности в экономическом секторе предпочтительной формой поддержки является субсидирование из федерального бюджета мероприятий по внедрению технологий в производство необходимого энергетического оборудования (солнечных элементов, ветровых комплексов, специализированного котельного оборудования на биотопливе).



3. Принятие федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».
4. Разработка и принятие подзаконных актов, направленных на реализацию положений федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».
5. Формирование в полном объеме законодательной базы в области использования возобновляемых источников энергии, включающей меры по стимулированию строительства и использования таких источников энергии производителями и потребителями.
6. Наделение отраслевого органа исполнительной власти РФ либо субъектов Федерации полномочиями по контролю за соблюдением нормативных показателей энергоэффективности, а также по привлечению к административной ответственности лиц, неэффективно расходующих топливно-энергетические ресурсы.
7. В целях повышения конкурентоспособности выпускаемой отечественными производителями продукции – разработка и закрепление в законодательном порядке механизмов, стимулирующих использование технологий, имеющих низкие показатели удельной энергоемкости, производство энергосберегающей продукции и применение в производственных процессах энергоэффективных материалов.
8. Разработка методики по расчету удельной энергоемкости выпускаемой продукции, регионального валового продукта и утверждение целевых значений удельной энергоемкости выпускаемой продукции по секторам экономики и по регионам, введение статистического наблюдения за энергоемкостью выпускаемой продукции, регионального валового продукта.