

## ПЕРЕДОВИКИ ПРОИЗВОДСТВА

выросла на 580 МВА, до 3082 МВА. Реконструкция подстанции «Белый Раст» позволила решить проблему дефицита электроэнергии накануне зимы в северных и западных районах Москвы и Московской области.

Подстанции 500 кВ «Чагино», «Очаково» и «Бескудниково» — крупнейшие энергообъекты Московской энергетики. Сейчас идет их комплексная реконструкция, которая будет полностью завершена в 2009 году. В результате реконструкции подстанции «Очаково», установленная мощность трансформаторов увеличится вдвое, а территория, занимаемая подстанцией, будет уменьшена более чем в три раза. «Первые вводы мощности на реконструированной подстанции в соответствии с графиком будут весной 2008 года. Заработают четыре автотрансформатора мощностью по 500 МВА каждый, пять автотрансформаторов мощностью по 250 МВА, четыре трансформатора мощностью по 100 МВА», — поясняет Мисрихан Мисриханов.

Также в 2006 году началось строительство нового объекта Московского кольца 500 кВ — подстанции «Западная» в Красногорском районе Московской области с заходами линий электропередачи 110 и 220 кВ. Завершить строительство МЭС Центра планируют в конце 2007 года. До реконструкции и строительства перечисленных объектов 500 кВ их суммарная трансформаторная мощность составляла 5631 МВА, к 2010 году она практически удвоится. Уже к зиме этого года Москва получит дополнительно 3776 МВА мощности.

Реализация строительных планов ФСК позволит уже до 2010 года снять проблему энергодефицита Москвы и Московской области, создаст возможности для присоединения новых потребителей. Внедрение на реконструируемых объектах новейших видов электросетевого оборудования позволит уменьшить территории, занимаемые московскими подстанциями, сделать их высоконадежными и малообслуживаемыми. Во второе десятилетие XXI века Москва войдет с полностью обновленной энергосистемой, современной, высоконадежной.

Крайне сжатые сроки строительства и реконструкции энергообъектов требуют от всех участников инвестиционного процесса слаженных действий. Для того чтобы обеспечить крупнейшие регионы России сетевой инфраструктурой в нужном объеме и в срок, топ-менеджеры ФСК практически ежемесячно, а то и чаще, проводят координационные штабы по реализации инвестиционных программ в регионах. Часто такие мероприятия проводятся на объектах и с участием представителей генерирующих и распределительных сетевых компаний, системного оператора и представителей органов власти региона.

**ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ** В рамках реализации инвестиционной программы в 2007 году в Западной Сибири планируется ввести 1251 МВА трансформаторной мощности и новые линии электропередачи общей протяженностью 116 км.

Уже полностью завершено строительство заходов линии электропередачи 220 кВ «Урьевская» — «Прогресс» на подстанцию 500 кВ «Трачуковская». Началась установка третьего автотрансформатора на подстанции 220 кВ «Кирилловская». Эти меры повысят надежность энергоснабжения потребителей в Когалымском энергоузле (ХМАО) и создадут условия для технологического присоединения объектов нефтедобычи ООО «Лукойл — Западная Сибирь».

В ЯНАО на строительстве 108-го км участка линии электропередачи 500 кВ «Холмогорская» — «Муравленковская» — «Тарко-Сале» на 70% завершена установка фундаментов и на 50% — опор. В настоящее время специалисты приступили к натяжке проводов. Строительство второго участка линии, протяженностью 100 км, начнется в 2008 году. На напряжение 500 кВ линия будет поставлена в 2009 году. Общая протяженность новой ли-



«НОВГОРОДСКАЯ» ЗАМЕНИТ ПОДСТАНЦИЮ, ПОСТРОЕННУЮ В 1966 ГОДУ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ КОМПАНИИ	
НАПРАВЛЕНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ	2007 ГОД (СКОРРЕКТИРОВАННЫЙ)
1. НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, ВКЛЮЧАЯ ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ НАДЕЖНОСТИ	69181
1.1. МОСКОВСКАЯ ПРОГРАММА	33575
1.2. ПРОГРАММА ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ	16796
1.3. ПРОГРАММА РЕГИОНА ЗАПАДНОЙ СИБИРИ	7145
1.4. ВЫДАЧА МОЩНОСТИ АЭС, ГЭС, ТЭС	2805
1.5. СНЯТИЕ СЕТЕВЫХ ОГРАНИЧЕНИЙ И ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	8860
2. СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭНЭС	500
3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭЛ. СЕТЕЙ	8000
4. РЕНОВАЦИЯ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ФСК И МСК	3174
5. РАЗВИТИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ И ИНФОРМАТИЗАЦИЯ	5000
5.1. АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ ИНФОРМАЦИОННО-ИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА КОНТРОЛЯ И УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ФСК И МСК, В ТОМ ЧИСЛЕ:	2400
— АИИС КУЭ ФСК	450
— АИИС КУЭ МСК	1950
5.2. СОЗДАНИЕ ЕДИНОЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СЕТИ СВЯЗИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ	1300
5.3. СОЗДАНИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ СИСТЕМ УПРАВЛЕНИЯ	1300
6. ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ЛЕТ	600
7. ПРОГРАММА «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЗАЩИТЫ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ»	200
8. ОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ И ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ, НЕ ТРЕБУЮЩЕГО МОНТАЖА	200
9. ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ	700
10. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПРОГРАММЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ:	3700
10.1. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ МСК, В ТОМ ЧИСЛЕ:	2300
— ЗАМЕНА НАИБОЛЕЕ ПОВРЕЖДАЕМОГО ПЕРВИЧНОГО ОБОРУДОВАНИЯ МСК	954,5
— АВАРИЙНЫЙ РЕЗЕРВ ОБОРУДОВАНИЯ, СПЕЦМЕХАНИЗМЫ И АВТОТРАНСПОРТ	909
— ЗАМЕНА И ОСНАЩЕНИЕ УСТРОЙСТВАМИ СВЯЗИ, РЗА И ПА	336,5
— РАСШИРЕНИЕ ПРОСЕК ВЛ 220 КВ	100
10.2. СОЗДАНИЕ АСУ ТП ПОДСТАНЦИЙ	250
10.3. СОЗДАНИЕ ЦЕНТРОВ УПРАВЛЕНИЯ СЕТЯМИ	600
10.4. РАЗВИТИЕ КОРПОРАТИВНОЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ПРОСТРАНСТВЕННО РАСПРЕДЕЛЕННЫМИ РЕСУРСАМИ В ЧАСТИ СЕТЕЙ 220 КВ	350
10.5. БЕЗОПАСНОСТЬ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА МСК	200
11. ВЗНОС В УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОАО «НТЦ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ»	320
12. ДРУГИЕ ОБЪЕКТЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА, В ТОМ ЧИСЛЕ ДЛЯ ВЫДАЧИ МОЩНОСТИ В ЭНЭС С НОВЫХ ЭНЕРГОБЛОКОВ ОГК/ТЭК	7000
ВСЕГО	98575

## ПЕРЕДОВИКИ ПРОИЗВОДСТВА

нии составит 208 км. Благодаря этому улучшится электроснабжение потребителей Ямало-Ненецкого автономного округа, будут созданы условия для подключения к централизованному энергоснабжению десятков населенных пунктов Ямала. Линия также обеспечит возможность присоединения новых объектов ОАО «Газпромнефть» и ОАО «Роснефть — Пурнефтегаз».

В июле 2007 года филиал ОАО ФСК ЕЭС — Магистральные электрические сети Западной Сибири приступил к строительству новой подстанции 500 кВ «Кирпичниково». Она разгрузит электрические сети 220 кВ в Сургутском районе и повысит надежность схемы выдачи мощности энергоблоков Сургутской ГРЭС-1.

В конце августа МЭС Западной Сибири приступили к комплексной реконструкции подстанции 500 кВ «Тюмень», старейшей в Тюменской области. На объекте будет произведена полная замена оборудования и модернизация систем управления технологическими процессами. Как следствие существенно повысится надежность энергоснабжения предприятий машиностроения, нефтепереработки, пищевой и легкой промышленности юга Тюменской области. Возникнут условия для подключения к сети строящихся жилых микрорайонов в Тюмени и других населенных пунктах области. Кроме того, будет обеспечен надежный транзит электроэнергии на Урал. В настоящее время на объекте идут подготовительные работы. Начато строительство временных сооружений, насосной станции пожаротушения, помещений для размещения панелей открытых распределительных устройств 500, 220 кВ. Реконструкция подстанции завершится к концу 2010 года. Стоимость работ превысит 8,5 млрд рублей. Подстанция 500 кВ «Тюмень» является одной из самых крупных в Тюменской энергосистеме.

**ЛЕНИНГРАДСКАЯ ЭНЕРГОСИСТЕМА** Федеральная сетевая компания вносит значительный вклад в обеспечение надежного энергоснабжения потребителей Ленинградской энергосистемы. Программа первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции сетевых объектов в этом регионе реализуется полным ходом, и уже дала первые результаты. Всего с 2006 по 2010 годы в Ленинградской энергосистеме силами ФСК будет введено 7100 МВА трансформаторной мощности. Протяженность магистральных электрических сетей вырастет более чем на 400 км. Единая национальная энергосеть в регионе прирастет 11 новыми энергообъектами и получит 15 обновленных. Проблема дефицита мощности Ленинградской энергосистемы будет решена.

Как и в Московском регионе, масштабное строительство и реконструкция стартовали в Ленинградской энергосистеме еще в прошлом году. Были введены в эксплуатацию новые воздушные линии электропередачи 330 кВ «Ленинградская» — «Восточная» и «Восточная» — «Октябрьская» общей протяженностью 59,5 км. Трансформаторная мощность Ленинградской энергосистемы увеличилась на 700 МВА благодаря вводу новых автотрансформаторов на подстанциях 330 кВ «Восточная» и «Колпино». В результате проведенных работ существенно повысилась надежность электроснабжения северных, восточных и южных районов Петербурга, была обеспечена выдача мощности первого блока ТЭЦ5 «Правобережная» (в объеме 180 МВт).

В этом году инвестиции в развитие магистральных электрических сетей Санкт-Петербурга и Ленинградской области вырастут в семь раз. Важным пусковым объектом этого года энергетики называют подстанцию 330 кВ «Ржевская». Это новый энергообъект, позволяющий значительно повысить надежность электроснабжения потребителей в северных и северо-восточных районах Петербурга. С целью ликвидации дефицита мощности и обеспечения надежности электроснабжения новых производ-

### ДЕНЕЖНАЯ СОСТАВЛЯЮЩАЯ

Инвестиции в развитие магистрального сетевого комплекса за 2007–2010 годы составят около 550 млрд рублей. Инвестиционная программа будет профинансирована за счет собственных средств ОАО ФСК ЕЭС, займов и средств федерального бюджета, внесенных РФ в оплату акций доэмиссии ФСК. Инвестиционная программа ОАО ФСК ЕЭС также

финансируется за счет средств от продажи государственных долей в генерирующих компаниях (ОГК и ТГК). В результате реализации инвестиционной программы ОАО ФСК ЕЭС в период с 2007 по 2010 год планируется построить 63 новых и реконструировать 37 действующих подстанций, ввести в эксплуатацию 11 821 км новых линий электропередачи и 57 822 МВА трансформаторной мощности.