ЗНЕРГЕТИКА



СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ НЕ СПЕШАТ ОТКАЗЫВАТЬСЯ ОТ УТВЕРЖДЕННЫХ ПЛАНОВ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ИНФРАСТРУКТУРЫ

семи подстанций 35-110 кВ. Филиал ввел в эксплуатацию порядка 53 МВА новой мощности и около 460 км электросетей, 63 км их них — в микрорайонах коттеджной застройки. Крупными проектами этого года стали подстанции 110 кВ «Нежеголь» и «Крейда».

В 2014 году в рамках инвестпрограммы «Орелэнерго» вложило в развитие электросетевого комплекса региона 710 млн руб. Как сообщила пресс-служба филиала, осуществлен ввод 224 км линий электропередачи и 17 МВА трансформаторной мощности для обеспечения бесперебойной работы сетевого комплекса области, произведены работы по реконструкции подстанции 35/10 кВ «Пушкарская», 110 кВ «Новосиль», «Верховье 1», «Южная», «Химмаш» и «Новополево».

Объем инвестпрограммы «Липецкэнерго» в 2014 году составил 1,78 млрд руб. Компания начала реконструкцию подстанций 110/10/6 кВ «Юго-Западная» и 110 кВ «Трубная 2», а также строительство объекта на 110 кВ «Рождество», завершила работы на 110/10/6 кВ «Юго-Западная», включающие расширение подстанции с установкой третьего трансформатора мощностью 40 МВА. Также продолжается реконструкция липецкой подстанции на 110 кВ «Трубная 2» с установкой дополнительных секций шин для обеспечения возможности технологического присоединения к сетям МРСК Центра объек-

НЕПРЕДСКАЗУЕМОСТЬ
ИНФЛЯЦИИ ДЕЛАЕТ КРАЙНЕ
РИСКОВАННОЙ РЕАЛИЗАЦИЮ
ИНФРАСТРУКТУРНЫХ
ПРОЕКТОВ, ПОСКОЛЬКУ
ВСЯ ДОХОДНОСТЬ МОЖЕТ
БЫТЬ НИВЕЛИРОВАНА

тов крупнейшей отечественной компании по производству лакокрасочной продукции — 000 «Петроком-Липецк». Ввод энергообъекта запланирован на 2017 год. На реконструкцию подстанции во втором полугодии филиал направил порядка 24 млн руб. Строительство стационарной подстанции на 110 кВ «Рождество» с двумя трансформаторами мощностью по 25 МВА для индустриального парка 000 «Моторинвест», строящегося в Краснинском районе области, потребовало от филиала 110,1 млн руб.

В «Курскэнерго» инвестпрограмма-2014 предусматривала ввод 38 МВА мощности и 203 км линий электропередачи. Объем финансирования составил 1,1 млрд руб. В числе наиболее значимых проектов - завершение строительства подстанций 35/10кВ «Мансурово» и на 110 кВ «Возрождение», обеспечивающих необходимой мощностью строящиеся производственные объекты сельхозпредприятий -ЗАО «Агрокомплекс Мансурово» и ООО «Возрождение». Также в число ключевых проектов входили реконструкция ВЛ-110 кВ «Котельная-Счетмаш» и молернизация полстанции 35/10 кВ «Бирюковка», в результате которой мощность энергообъектов должна увеличиться на 900 КВА. Оба объекта планируется сдать в эксплуатацию до конца года.

В 2014 году «Тамбовэнерго» завершило комплексный капитальный ремонт подстан-

ции 35/10 кВ «Тимирязевская» — одного из наиболее значимых питающих центров Тамбовского района области. В ходе работ было отремонтировано два силовых трансформатора 35 кВ, заменено шесть разрядников на ограничители перенапряжения 10 кВ и 18 трансформаторов тока 10 кВ. Ведутся работы по реконструкции подстанции «Тамбовская №8», питающей северную часть облцентра. При реконструкции объекта мощность второго трансформатора энергообъекта будет увеличена с 16 до 40 МВА.

Первый заместитель генерального директора «Россетей» по технической политике Роман Бердников обратил внимание, что с одним из основных источником поступления денег для ремонтов — платежами сбытовых компаний — могут возникать сложности: сейчас по России они должны сетевым порядка 70 млрд руб. «Это сумма, которой хватит всем распределительным компаниям на ремонтную программу нескольких лет», — сказал господин Бердников. Он отметил, что сбытовые организации «по законодательству отвечают перед потребителем за энергоснабжение, за надежность. При этом надежность, даже если захотят, обеспечить не смогут».

Аналитик ФК «ИнстаФорекс» Антон Фомин считает, что рецессия экономики и девальвация рубля не скажутся на инвестпро-

грамме МРСК-Центра: «Ослабление рубля оказывает положительное воздействие, снижая стоимость проектов в иностранной валюте. Девальвация уже привела к снижению на 30%. От сетевых компаний главным образом можно ожидать увеличения энергогенерации на действующих мощностях путем модернизации оборудования и более эффективного расходования сырья». В то же время, по мнению господина Фомина, «высокие инфляционные риски делают крайне рискованной реализацию инфраструктурных проектов (в том числе и в электроэнергетике), поскольку вся доходность может быть нивелирована».

Руководитель аналитического департамента ФК AForex Артем Деев считает, что МРСК Центра подготовила бизнес-план с учетом ожидания снижения показателей: «Высокая процентная ставка ЦБ, как и прекращение фондирования крупных банков РФ на Западе, привели к дефициту инвестиционных ресурсов. В 2014 году МРСК Центра удалось привлечь и освоить порядка 10 млрд руб.. мы полагаем, что в 2015 году реальная цифра инвестпрограммы может сократиться в разы. Если раньше в ней объемы нового строительства составляли почти половину бюджета (49%), то теперь они могут снизиться». В самой компании пока не спешат отказывать от утвержденных планов. ■