

На Волжской ТЭЦ-2 внедрена система шариковой очистки

На Волжской ТЭЦ-2 «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» завершился проект по внедрению системы шариковой очистки конденсатора (СШО) турбины типа ПТ-80 ст. № 1. Генеральный подрядчик проекта – компания Р.В.С.

До внедрения системы шариковой очистки в процессе эксплуатации турбины на внутренних поверхностях охлаждающих трубок конденсатора возникали твердые отложения, снижающие теплопроводность трубок, происходил постепенный занос трубок илом, что приводило к снижению расхода охлаждающей воды через конденсатор, а иногда и к полному прекращению расхода через труб-

ки. Все это приводило к неэффективной работе конденсатора турбины.

Система шариковой очистки конденсатора типа 80 КЦС-1 реализована на базе основного оборудования СШО производства ТЭР Новомичуринск. В ходе проекта был произведен монтаж подсистемы предварительной очистки охлаждающей воды – фильтр самоотмывающийся поворотный с оборудованием, обеспечивающим отвод загрязнений, улавливаемых фильтром. Также смонтировано оборудование, обеспечивающее циркуляцию и отлов чистящих шариков, проходящих через охлаждающие трубки конденсатора. Выполнена наладка автоматизированной системы, которая управляет СШО. Перед пуском системы в эксплуатацию на конденсаторе выполнены подготовительные работы: абразивоструйная очист-

ка поверхностей камер, чистка охлаждающих трубок высоконапорной установкой, покрытие поверхностей камер конденсатора защитным полимерным составом.

В результате реализации проекта вакуум в конденсаторе энергоблока № 1 приведен к нормативному уровню. Увеличилась экономичность паротурбинной установки, уменьшился удельный расход топлива и соответствующие затраты на него.

– Данное решение очень эффективно для тепловых станций – оно позволяет непрерывно очищать поверхность трубок конденсатора и не проводить частых и дорогостоящих очисток традиционными способами, это значительно снижает ремонтно-эксплуатационные затраты, – отметил Роман Румянцев, технический эксперт компании Р.В.С.

Игорь ГЛЕБОВ



СПРАВКА

«Р.В.С.» – инжиниринговая компания, реализующая комплексные проекты, направленные на повышение эффективности энергоинфраструктур предприятий, включая процессы производства, передачи, распределения и потребления энергоресурсов.

Среди партнеров Р.В.С. ведущие российские и мировые производители оборудования и специализированного программного обеспечения: General Electric, Schneider Electric, Cisco, Эльстер Метроника, OSI Software, MRO Software, РТСофт и другие.

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» – стопроцентное дочернее общество ОАО «ЛУКОЙЛ». Основные виды деятельности – производство электрической и тепловой энергии тепловыми электростанциями, реализация (продажа) тепловой энергии на оптовом и розничных рынках потребителям.

«ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» объединяет пять теплоэлектростанций – ВолгоГРЭС, Волгоградскую ТЭЦ-2, Волжскую ТЭЦ, Волжскую ТЭЦ-2, Камышинскую ТЭЦ, а также Волгоградскую ТЭЦ-3, находящуюся в аренде ОАО «Каустик».

Установленная электрическая мощность энергообъектов общества – 1501 МВт. Установленная тепловая мощность – 5880 Гкал.

Сербскую ГЭС обновляют совместно



ОАО «Севкавэлектроремонт» принимает участие в проекте реновации ГЭС «Джердап» в Сербии.

ОАО «Севкавэлектроремонт» (ОАО «СКЭР») с 2009 года является официальным сервисным центром концерна «Силовые машины».

В 2010 году между предприятиями был заключен договор на изготовление и поставку комплектов статорной обмотки вспомогательного генератора СВ 850/20-84 УХЛ4 агрегата № 6 ГЭС «Джердап-1» в Кладово, Сербия.

Договор заключен в рамках контракта ОАО «Силовые машины» и сербской компании «Джердап» на проведение реновации ГЭС «Джердап-1».

Согласно условиям контракта на реновацию, каждый год, начиная с текущего, будет обновляться один из шести гидроагрегатов ГЭС, в результате чего мощность каждого из них увеличится более чем на 15 процентов. Окончание работ запланировано на 2015 год. После реновации технический ресурс оборудования ГЭС будет продлен еще на тридцать лет, что увеличит годовую выработку электроэнергии до 500 миллионов кВт-ч.

Изготовленные запчасти были отгружены заказчику в декабре.

Монтаж статорной обмотки выполняется силами сербской фирмы АТВ «Sever Motors» под шефским надзором специалистов ОАО «СКЭР».

Иван СМОЛЬЯНИНОВ

В Архангельске перевыполнили программу

По итогам года в филиале МРСК Северо-Запада «Архэнерго» ожидается перевыполнение плана ремонтной программы на 5 процентов.

За 11 месяцев 2010 года на выполнение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Архангельской области «Архэнерго» направлено 162,8 миллиона рублей, или 99,6 процента от годового плана. По итогам года энергетики ожидают перевыполнения плана ремонтной программы на 5 процентов. По словам заместителя главного инженера по эксплуатации и ремонту «Архэнерго» Бориса Стенина, перевыполнение плана связано с большим объемом непредвиденных аварийно-восстановительных работ.

Ежегодные плановые работы – это, прежде всего, ремонт основного сетевого оборудования: подстанций 35-110 кВ, элементов линий электропередачи 0,4-110 кВ, расчистка трасс ЛЭП, замена проводов, изоляторов, опор. Так, за неполный год в филиале «Архэнерго» отремонтировано 109,3 километра ВЛ 110 кВ, 56,2 километра ВЛ 35 кВ, 69 подстанций



35-110 кВ и 158 трансформаторных подстанций. Заменено 5,5 тысячи опор линий электропередачи, произведена расчистка около 900 гектаров трасс. Большинство годовых плановых показателей по итогам 11 месяцев 2010 года уже перевыполнены.

Из наиболее важных объектов в 2010 году стоит отметить ремонт ВЛ 110 кВ «Кодино – Мудьюга» (ПО «Плесецкие электрические сети»), ВЛ 110 кВ «Труфанова гора», ВЛ 110 кВ «отп. Ластола-1, 2», ВЛ 35 кВ «Мезень – Жердь», ВЛ 35 кВ Нисогора (участок «Березник – Пылема»,

ПО «Архангельские электрические сети»), ВЛ 35 кВ «Сольвычегодск – Григорово» (ПО «Котласские электрические сети»), ВЛ 35 кВ «Ефремковская – Липовка» (ПО «Вельские электрические сети»). В 2010 году был выполнен ремонт трансформаторов 110 кВ на ПС «Няндомо», ПС «Шенкурск», ПС «Каргополь», а также трансформаторов 35 кВ на ПС «Павловск» и ПС «Наволоки». Выполнен ремонт аккумуляторной батареи на ПС 110 кВ «Чаплино».

Константин ГОРЧАКОВ,
пресс-служба «Архэнерго»