

Новинки трансформаторного оборудования производства Минского электротехнического завода

Наступивший 2012 год ознаменовался вводом в производство на мощностях Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова двух новинок трансформаторного оборудования – ТМГ 21-1000/10-У1 и ТМГ11-2500/10-У1.

ТМГ 21-1000/10-У1 (ХЛ1) является трехфазным масляным трансформатором общего назначения и выпускается с сочетанием напряжений 6/0,4; 10/0,4 кВ схемами и группами соединения обмоток Д/Ун-11.

Отличие данных трансформаторов от трансформаторов серии ТМГ11 заключается в том, что обмотка низшего напряжения выполнена не из алюминиевых проводов, а из алюминиевой фольги. Для придания необходимой жесткости в качестве межслойной изоляции применена бумага типа ДДР, которая в процессе сушки обмоток спекается, делая обмотки монолитными.

Поскольку в обмотках из фольги осевые усилия практически отсутствуют, данные трансформаторы имеют

повышенную устойчивость к усилиям, вызванным токами короткого замыкания. Имея значительно меньшие тепловые сопротивления, обмотка НН лучше охлаждается и имеет более равномерный нагрев.

Данное конструктивное решение является главным отличием трансформаторов ТМГ 21-1000/10-У1 (ХЛ1) от трансформаторов ТМГ 11-1000/10-У1 (ХЛ1). Благодаря такому решению стало возможным спроектировать более компактный и более легкий трансформатор: при увеличении ширины трансформатора на 45 мм его длина и высота стали меньше на 60 мм и 114 мм соответственно, удалось уменьшить массу трансформатора на 200 килограммов, в том числе массу масла на 150 килограммов.

Трехфазный масляный трансформатор ТМГ11-2500/10-У1 предназначен для преобразования электроэнергии в сетях энергосистем и потребителей электроэнергии в условиях наружной или внутренней установки умеренного (от минус 45 до плюс 40 °С) или холодного (от минус 60 до плюс 40 °С) климата. Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформатор не предназначен для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 метров. Номинальная частота 50 Гц. Регулирование напряжения осуществляется в диапазоне до ± 5 процентов на полностью отключенном трансформаторе (ПБВ) переключением ответвлений обмотки ВН ступенями по 2,5 процента. По заводским заказам может

быть изготовлен как трансформатор с напряжением 10/0,4 кВ, так и трансформатор с напряжением 6/0,4 кВ.

Ввод нейтрали стороны НН трансформатора рассчитан на продолжительную нагрузку током, равным 100 процентам номинального тока обмотки НН. Трансформатор имеет на каждой фазе стороны НН расщепленные вводы. Трансформатор комплектуется транспортными роликами для перемещения в продольном и поперечном направлениях.

Трансформатор ТМГ11-2500/10-У1 имеет герметичную конструкцию, то есть внутренний объем трансформатора не имеет сообщения с окружающей средой. Поэтому на протяжении всего срока службы трансформатора ТМГ11-2500/10-У1 проведения профилактических ремонтов, связанных с вскрытием трансформатора, заменой и сушкой трансформаторного масла, не требуется. Отбор проб и профилактические испытания масла не производятся.



По вопросам приобретения данных трансформаторов и другого электротехнического оборудования вы можете обращаться к официальному дилеру Минского электротехнического завода – ООО «МИТЭК» (свидетельство № 256).



197374, г. Санкт-Петербург,
Мебельная ул., д. 12, к. 1, БЦ «Авиатор», оф. 301
Тел./факс: (812) 325-43-00, 325-43-10, 325-43-58

Телефоны обособленных подразделений в городах:

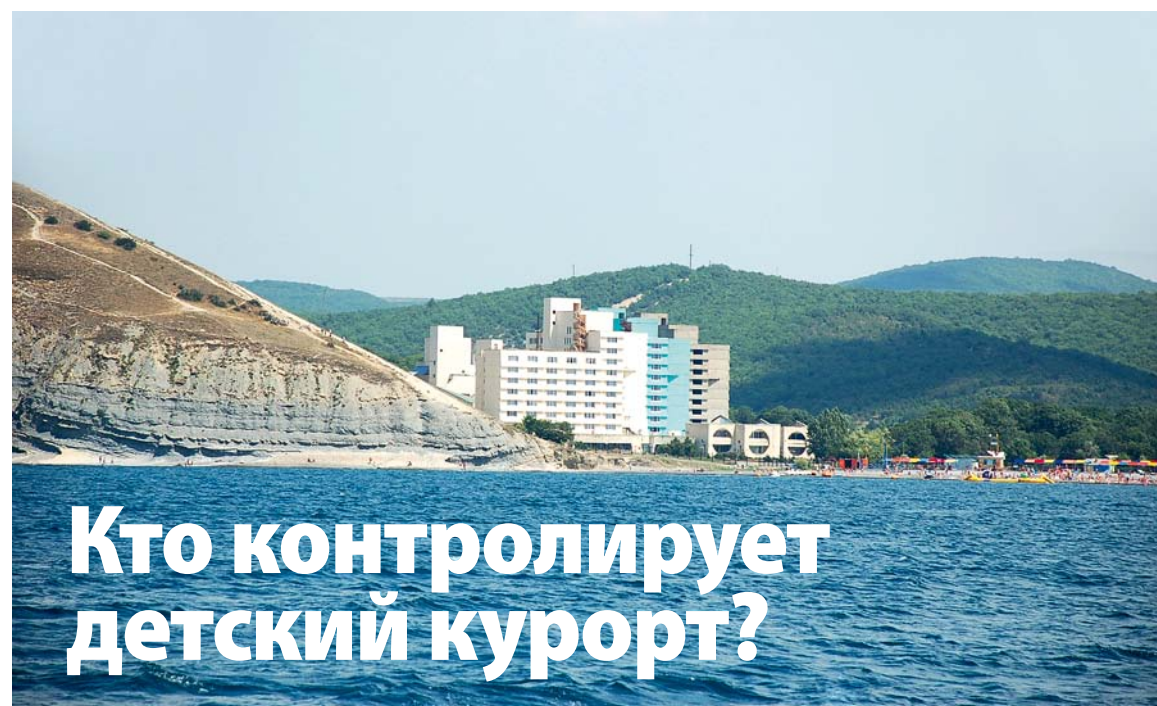
Чебоксары: (8352) 506-299

Пермь: (342) 218-16-05

Иркутск: (3952) 95-15-99

e-mail: mitek@mitek.spb.ru

mitek.spb.ru



Кто контролирует детский курорт?

Проблемы энергоснабжения города Анапа ОАО «Кубаньэнерго» решает в тесном взаимодействии с органами власти.

Анапа – самый востребованный детский и семейный курорт. Более 4 миллионов гостей за сезон – самое яркое тому подтверждение. Однако из-за большого притока туристов значительно увеличивается нагрузка на всю инфраструктуру, в первую очередь – на энергетическую.

ОАО «Кубаньэнерго» в тесном взаимодействии с краевыми и муниципальными органами власти реализует масштабную программу по развитию распределительного электросетевого комплекса города-курорта. Так, в 2011 году в рамках инвестиционной программы ОАО «Кубаньэнерго» на капитальное строительство энергообъектов было освоено более полумиллиарда рублей. Основные средства были направлены на выполнение меропр-

ятий по реконструкции ВЛ 110 кВ «Варениковская – Гостагаевская», реконструкцию сетей, прилегающих к ПС 220 кВ «Бужора», реконструкцию 30 км распределительных электросетей в станции Гостагаевской. Кроме того, в 2011 году были выполнены мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ «Анапская» с установкой нового трансформатора мощностью 25 мегавольтампер, а также реконструкции ПС 110 кВ «Джемете». В настоящее время эти работы продолжаются.

– Были приняты беспрецедентные меры по развитию энергосистемы города, и в новом курортном сезоне не должно быть никаких аварийных отключений. Мы прожили зиму в сложных погодных условиях, и те работы, которые были проведены за год, дали возможность быстро и без серьезных осложнений выйти из всех аварийных ситуаций, – подчеркнула глава Анапы Татьяна Евсикова.

Ольга ТРУНОВА

«Трансформаторные» проблемы решит СРО

В энергостроительных СРО состоят не только компании, занимающиеся строительством и реконструкцией электросетевых объектов, но и производители энергооборудования, в частности трансформаторов.

Почему им также необходимо вступать в СРО? На этот вопрос «ЭПР» ответил Александр Щукин, первый заместитель генерального директора СРО НП «Объединение энергостроителей».

– Согласно законодательству, а именно приказу № 624 Министерства регионального развития, монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций, а также пусконаладочные работы силовых и измерительных трансформаторов включены в перечень видов работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, – считает господин Щукин. – Таким образом, компании, осуществляющие данные виды работ, чтобы получить допуск на их проведение, должны входить в саморегулируемую организацию. Как показывает практика, подобным компаниям лучше состоять не в общестроительной, а в энергостроительной СРО, поскольку сотрудники отраслевой саморегулируемой организации знают специфику

работы на энергетических объектах и могут оказать компетентную помощь и поддержку по ряду вопросов. В частности, правильно определить виды работ, на которые необходимо получить допуски, а также категории объектов, на которых выполняются данные работы. Помимо этого, в отраслевой СРО могут рекомендовать курсы повышения квалификации, которые необходимо проходить раз в пять лет всем сотрудникам компаний – членов СРО, разъяснить законодательные нововведения, касающиеся проведения работ на энергетических объектах, оказать помощь в выстраивании диалога с заказчиками, в том числе информировать об изменениях в технической политике ведущих отраслевых заказчиков, а также способствовать продвижению производителей оборудования на отечественном рынке через организацию взаимодействия с заказчиками и ключевыми отраслевыми подрядчиками.

Ирина КРИВОШАПКА