ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА

Энергетика

Май 2012, №10 (94) www.energogazeta.ru ISSN 2221-7991

ИННОВАЦИИ В ЭНЕРГЕТИКЕ.
ЭНЕРГЕТИКА ИННОВАЦИЙ.
www.amaks.ru
ГРУППА КОМПАНИЙ АМАКС
Производитель оборудования и системы автоматики для ТЭЦ, ГРЭС, РТС и котельных

Сказано

Работа сложная, предельно конкретная. Ситуация, в которой находится мировая экономика, неопределенная, очень много факторов неопределенности. В этих условиях вам придется осуществлять программу развития России, не останавливаясь на достигнутом. Сделано было немало в последнее время, но не все, что мы планировали, завершено, не все реализовано, и предстоит сделать еще больше.

(Из выступления Президента РФ Владимира Путина во время встречи с членами Правительства РФ)

Мы с вами действительно многое сделали, и нам действительно есть что предъявить обществу: сохранение суверенитета и целостности государства, борьба с терроризмом, рост доходов населения (в начале 2000-х средняя зарплата была семь тысяч, даже меньше; в прошлом году – двадцать четыре тысячи рублей), сохранение макроэкономических показателей и базы для дальнейшего развития.

Вместе с тем, когда приезжаешь в какой-то регион... когда сталкиваешься с тем, что уровень заработной платы отдельных категорий работников, особенно в социальной сфере, ниже прожиточного регионального минимума... очень трудно убедить людей... в том, что мы с вами работаем эффективно. На Востоке говорят: сколько ни говори «халва», во рту слаще не станет. Для чего я это говорю? Я хочу призвать вас к напряженной совместной работе на благо России и каждого ее гражданина.

(Из выступления Президента Российской Федерации Владимира Путина на съезде Всероссийской политической партии «Единая Россия» 26 мая 2012 года)

На должность министра энергетики РФ назначен Александр Валентинович Новак

Указ о соответствующем назначении был подписан Президентом Российской Федерации В. В. Путиным 21 мая 2012 г.

Наша справка

Александр Валентинович Новак родился 23 августа 1971 года в г. Авдеевка Донецкой области Украинской ССР. Образование – высшее: в 1993 году окончил Норильский индустриальный институт по специальности «Экономика и управление в металлургии», в 2009 году – Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова по специальности «Менеджмент».

В 1988–2000 годах работал на Норильском горно-металлургическом комбинате им. А. П. Завенягина (позднее – ОАО «Норильский горно-металлургический комбинат им. А. П. Завенягина»). Прошел путь от аппаратчика-гидрометаллурга 1-го разряда до заместителя директора по персоналу – начальника управления Заполярного филиала ОАО «Норильская горная компания».

В 2000–2002 годах – заместитель главы г. Норильска по финансово-экономическим вопросам, первый заместитель главы г. Норильска.

В 2002–2008 годах – в администрации Красноярского края: заместитель губернатора – начальник Главного финансового управления, первый заместитель губернатора, первый заместитель губернатора – председатель правительства.

С сентября 2008 года – заместитель министра финансов Российской Федерации, член коллегии Минфина России (с октября 2010 года).

21 мая 2012 года назначен министром энергетики Российской Федерации.

После подписания Указа президента РФ о формировании правительства, мы поинтересовались публичными высказываниями Александра Валентиновича о государственной службе, которые попали на страницы печатных изданий. Они нам показались интересными. Часть из них предлагаем вниманию читателей нашей газеты.

Да, слово «чиновник» действительно стало нарицательным, и многие употребляет его в негативном значении. Но, наверное, это проявление старых стереотипов – придумали врага и культивируем его образ. Почему-то, говоря о коррупции, подразумевают, прежде всего, чиновников – хотя фактически коррупция пронизывает все общество! Так не бывает, что чиновник – коррумпированный, а тот, кто дает ему взятку, – невинный ангел!

• • •

Да, есть государственные, муниципальные служащие. Служащие – то есть люди, которые служат на благо Родины, своего региона, людей, которые здесь живут. И это действительно так, как бы, возможно, пафосно ни прозвучало подобное утверждение. На госслужбе человек работает на контрактной основе – так же, как и на коммерческом предприятии. Но при этом у него более серьезная ответственность. Потому что во многих случаях он жестко ограничен действующим законодательством. И к тому же находится под более пристальным вниманием общественности.

Наш корр.

В НОМЕРЕ:

Пульс энергетики
ТЗ для Госдумы

2

Главная тема
Первая декада министра энергетики

3

Холдинг МРСК
Воздушные линии заменят подземные

4

Инновации
Надежно, экономично, выгодно

7

Дан старт Солонешенской ГЭС

При строительстве первой малой ГЭС в Алтайском крае будут полностью соблюдены все экологические нормы. Это требование со стороны руководства региона будет полностью выполнено инвестором – ООО инжиниринговая компания «Энергия». Об этом было заявлено в ходе торжественной церемонии закладки первого камня в строительство малой ГЭС в Солонешенском районе.

Председатель совета директоров ООО инжиниринговая компания «Энергия» Артем Бутов

Как отметил председатель совета директоров компании Артем Бутов, с экологической точки зрения соблюдены все требования: получены положительные заключения экспертиз. «Это было обязательное условие со стороны руководства Алтайского края, чтобы не пострадала экология. В частности, будет выполнен отводной канал, чтобы сохранить рыбу, которая водится в реке Ануй», – отметил Артем Бутов. Напомним, что год назад по вопросу строительства каскада малых ГЭС в Солонешенском районе проводились общественные слушания.

В настоящее время ООО инжиниринговая компания «Энергия» проводит комплекс работ по проектированию станции и заказу оборудования. Подготовительные работы начнутся уже в сентябре текущего года, поставка оборудования – весной следующего года. В 2014 году планируется вывести Солонешенскую ГЭС на полную мощность.

Артем Бутов поблагодарил руководство Алтайского края за поддержку, без которой реализация проекта была бы вряд ли возможна. Совместные усилия органов власти и инвестора направлены на снижение энергозависимости региона.

По словам заместителя губернатора Алтайского края Виталия Ряполова, государство готово профинансировать создание инфраструктуры для реализации инвестпроектов в энергетике. Планы строительства гидроэлектростанций в Алтайском крае были озвучены еще во времена Советского Союза. По мнению заместителя губернатора, хорошим подспорьем для региона могла стать Катунская ГЭС, строительство которой так и не было начато. «На сегодня самая дешевая электроэнергия – в Иркутской области, Хакасии, Красноярском крае. Там развита гидроэнергетика, в которой наиболее низкая себестоимость электроэнергии. А у нас в Алтайском крае производимая за счет генерации на ТЭЦ тепловая и электрическая энергия дороже. Кроме того, более 40% электроэнергии Алтайский край получает по перетокам из других регионов, что дополнительно влияет на стоимость каждого киловатта», – отметил Виталий Ряполов.

Поэтому руководством Алтайского края поставлена задача создания собственных энергетических мощностей. За счет средств инвестора – ООО инжиниринговая компания «Энергия» – будет построена малая ГЭС в Солонешенском районе. Ориентировочная стоимость проекта составит 150–170 млн. рублей.

Строительство Солонешенской малой ГЭС упоминалось еще в материалах партийных съездов, однако ни в Советском Союзе, ни в последующие годы не было возможности вернуться к этому проекту, поскольку не было условий для прихода инвесторов. В настоящее время такие условия в Алтайском крае созданы и появилась необходимость в связи с увеличением объемов потребления электроэнергии в промышленности и в быту. «Мы подошли к реализации проектов в большой и малой энергетике. На базе Мунайского угольного разреза планируется строительство Алтайской конденсационной электростанции. Ее стоимость – в пределах 50–60 млрд. рублей. Сегодня находятся и российские, и зарубежные инвесторы, а государство готово профинансировать строительство инфраструктуры, в том числе дорог, сетей, а также создание социально-бытовых условий при строительстве электростанции», – отметил Виталий Ряполов.

Уникальность малой ГЭС в том, что она в основном ориентирована на обеспечение энергией отдельно взятой территории – Солонешенского района. В то же время выполняется задача, поставленная Президентом Российской Федерации, – доведение до 4% доли «зеленой» электроэнергии, то есть вырабатываемой за счет нетрадиционных возобновляемых источников (солнечная энергия, энергия ветра, малая гидроэнергетика и т.д.). В следующем десятилетии в перспективе планируется доведение показателя до 16% (для сравнения: в странах Западной Европы он составляет порядка 10%).

При строительстве малой ГЭС появится порядка 150 рабочих мест. «Наше обязательное условие – все фирмы должны быть зарегистрированы как филиалы, чтобы обеспечить налоговые выплаты в бюджет: подоходный налог, налог на прибыль. Мы будем выполнять социальные обязательства перед краем», – отметил Артем Бутов.

Алексей Спесивцев

Назначения

Александр Попов назначен руководителем Федерального агентства по недропользованию.

Александр Попов родился 6 июня 1965 года в поселке Ровное Очаковского района Николаевской области. В 1988 году окончил Тюменский индустриальный институт.

Трудовой путь начал помощником бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ 3 разряда Нефтеюганского управления буровых работ № 1 ПО «Юганскнефтегаз» Главтюменнефтегаза. С 1990 по 1993 год - инженер 2 категории, ведущий инженер-технолог, заместитель начальника районной инженерно-технологической службы, ведущий технолог, заместитель начальника по производству центральной инженерно-технологической службы Варьеганского управления буровых работ ПО «Нижневартовскнефтегаз». С 1993 по 1994 год - супервайзер по бурению АООТ «Негуснефть». В 1994 году был назначен на должность начальника центральной инженерно-технологической службы и главного технолога Варьеганского управления буровых работ. В период с 1997 по 2001 год занимал должности главного технолога подрядных работ по строительству скважин ЗАО «Запсибнефтегаздобыча». С 2001 по 2006 год работал в качестве заместителя генерального директора, главного инженера – заместителя генерального директора ОАО «Севернефтегазпром». В период с 2008 по 2011 год занимал пост генерального директора ОАО «Севернефтегазпром». В 2011 году был назначен генеральным директором ООО «ВостокГазИнвест». Далее работал помощником заместителя председателя Правительства Российской Федерации И. И. Сечина.

Генеральным директором ООО «Мечел-Энерго» назначен Алексей Чернышов.

Алексей Чернышов родился 28 апреля 1970 года в г. Чебаркуль Челябинской области. В 1999 году окончил Уральскую государственную лесотехническую академию. С декабря 2011-го по май 2012 года был директором обособленного подразделения ООО «Мечел-Энерго» в г. Чебаркуль. С октября 2010-го по декабрь 2011-го – исполнительный директор МУП коммунальных услуг и благоустройства «Комбинат коммунальных предприятий» г. Чебаркуля. С мая 2008-го по апрель 2010-го – первый заместитель главы Чебаркульского городского округа.

Александр Королев назначен директором Владимирского филиала ОАО «ТГК-6» КЭС-Холдинга.

Александр Королев родился 13 декабря 1977 года в городе Комсомольске Ивановской области. Окончил Ивановский государственный энергетический университет по специальности «инженер-теплоэнергетик». Работает на Владимирской ТЭЦ-2 с 2000 года. За этот период проделал путь от должности машиниста-обходчика по турбинному оборудованию до заместителя директора Владимирского филиала ТГК-6 по продаже тепловой энергии.

Андрей Чудаев назначен заместителем генерального директора по инвестициям ОАО «ДГК».

Андрей Чудаев в 2000 году окончил Сибирскую аэрокосмическую академию им. Решетнева. Победитель конкурса «Лучший аудитор России». Защитил докторскую диссертацию. Имеет аттестат аудитора Минфина РФ. В топливно-энергетическом комплексе – с 2005 года. Работал руководителем направления развития и управления инвестициями ОАО «ОГК-2», директором по построению системы управления ООО «Энергострим», заместителем генерального директора в Талдинской топливно-энергетической компании.

Награды

Ведущий специалист группы безопасности производственного отделения «Южные электрические сети» филиала МРСК Северо-Запада «Комиэнерго» Юрий Спицын награжден Почетной грамотой Республики Коми.

Юрий Спицын, уроженец Волгограда, работает в «Комиэнерго» 15 лет. Свою трудовую деятельность в энергетике начал охранником отдела безопасности. Затем работал инженером 2-й категории службы охраны труда и надежности. В 2003 году переведен в спецотдел производственного отделения «Южные электрические сети». Сегодня возглавляет группу безопасности структурного подразделения «Комиэнерго».

ТЗ для Госдумы

22 мая в Комитете по энергетике Государственной думы РФ прошел «круглый стол» «Формирование социально-экономической политики с учетом внедрения энергосберегающих технологий» в рамках государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года» совместно с представителями Общественной палаты РФ.

Посол Республики Словения г-жа Ада Филип-Сливник и председатель Комитета Госдумы по энергетике Иван Грачев

В заседании приняла участие посол Республики Словения г-жа Ада Филип-Сливник, представители управленческой и бизнес-элиты России и Словении, ТЭКа Москвы, Ярославской области, департамента энергетической политики РЖД, банковского сообщества, компании «Комита» (Comita, Словения), которая возглавляет Комитет по энергосбережению при Торгово-Промышленной палате Республики Словения.

Вел заседание «круглого стола» председатель Комитета по энергетике Госдумы РФ Иван Грачев.

В кратком вступительном слове председатель Комитета по энергетике обозначил основные проблемы совещания: плохая проработанность законодательной базы, отсутствие финансирования, малая заинтересованность и промышленности, и ЖКХ во внедрении передовых энергосберегающих технологий, несовершенство энергоаудита и энергосервисных контрактов.

– Вопросы это непростые, – констатировал Иван Грачев, – но не из категории нерешаемых. А значит, наше сегодняшнее обсуждение, работа нашего «круглого стола» пойдет на пользу энергетике.

Надо отметить, что «круглый стол» был деятелен и работоспособен: собрались профессионалы. И профессионалы, заинтересованные в продвижении идей и решении давно уже наболевших вопросов. Удивительно, но за полтора часа работы удалось выступить всем, всем обменяться визитками, пообщаться вне официального формата и договориться о дальнейших контактах.

Г-жа Ада Филип-Сливник отметила давние рабочие контакты России и Словении, подчеркнула, что словенские специалисты входят в первую европейскую пятерку, а компания «Комита» – представитель хорошо известного в России холдинга заводов «Искра». «Искра», базирующаяся в Екатеринбурге, работает в России несколько десятков лет.

Глава представительства Комита АО Небойша Янкович рассказал о российских проектах компании, о передовых продуктах и технологиях, которые Комита может предложить российскому рынку. «Мы предлагаем сверхэкономное уличное освещение и осветительные приборы для промышленности, – сказал Янкович. – Это и наши собственные разработки, и передовые технологии, уже внедренные нашими западными партнерами. Москва, Ямбург, Сургут – так мы определили тестовые зоны, где будут установлены наши осветительные приборы. Залог нашего успеха в том, что мы знаем российский рынок, давно работаем на нем и знаем, какая продукция нужна россиянам.

– Я вижу свою задачу, – подвел итог «круглого стола» Иван Грачев, – в том, чтобы Комитет по энергетике получил ТЗ (техническое задание) от профессионалов, от людей, кровно заинтересованных в нашем деле. И чем скорее мы установим и отработаем регулярную обратную связь, тем проще и правильнее будут решаться проблемы энергосбережения.

Соб. корр.
Фото Андрея Гореловского

Премьер-министр РФ Дмитрий Медведев предложил установить стандарты энергоэффективности в сфере ЖКХ. Как отмечают в Национальной ассоциации инжиниринговых компаний, решение главы российского правительства является крайне актуальным и востребованным для российской сферы жилищно-коммунального хозяйства.

Энергия должна стать чище

По словам Дмитрия Медведева, в России уже начата большая работа по повышению энергоэффективности. При этом задача остается прежней: к 2020 году стране необходимо добиться снижения энергоемкости валового внутреннего продукта на 40% к уровню 2008 года. И существенную помощь в этом окажут стандарты энергоэффективности.

«Считаю крайне важным установить федеральные стандарты надежности качества и энергоэффективности в сфере ЖКХ. У наших людей должна быть возможность получать полноценный набор этих услуг за те совсем немаленькие деньги, которые эти услуги сегодня стоят. А доля этих платежей в доходах семей должна быть стабилизирована, если не в короткой перспективе, то хотя бы в среднесрочной», – заявил Дмитрий Медведев.

Кроме того, по словам премьера, сама энергия должна стать чище: доля производства электроэнергии с использованием возобновляемых источников должна возрасти к 2015 году до не менее чем 2,5% от общего объема с нынешнего 1%. Эти меры позволят существенно улучшить и экологическую ситуацию в стране.

Владимир Ступников

Россия возглавит BASREC

14–15 мая 2012 года в Берлине (Германия) прошла 8-я министерская встреча организации Балтийского регионального энергетического сотрудничества (BASREC). В мероприятии приняли участие руководители профильных министерств стран – участниц BASREC, представители Европейской комиссии. Российскую делегацию возглавлял заместитель министра энергетики РФ Александр Дыбов.

Участники министерской встречи обсудили актуальные вопросы энергетического сотрудничества в регионе Балтийского моря по следующим направлениям: энергетическая безопасность и объединение энергосистем, использование потенциала возобновляемых источников энергии и энергоэффективных технологий, совместные усилия по переходу к низкоуглеродной экономике, в частности План снижения уровня углерода в Балтийском регионе к 2050 году.

В завершение министерской встречи стороны приняли коммюнике BASREC по сотрудничеству на 2012–2015 годы, а также обсудили приоритетные задачи председательства России в BASREC на 2012–2013 годы.

Председательство в BASREC к Российской Федерации перейдет 1 июля 2012 года.

Василий Вирский

Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» на своем заседании единогласно принял решение о назначении Игоря Сечина президентом компании. Соответствующая директива была направлена председателем Правительства РФ Дмитрием Медведевым.

Президентом «Роснефти» назначен Игорь Сечин

Игорь Сечин поблагодарил Эдуарда Худайнатова за проделанную работу на посту президента «Роснефти» и проинформировал о его назначении первым вице-президентом и заместителем председателя правления компании.

Игорь Сечин обратил внимание на стоящие перед компанией стратегические задачи в части реализации программ «Роснефти» по модернизации перерабатывающего блока, разработки месторождений и наращиванию добычи нефти, комплексу мероприятий по повышению экологической и промышленной безопасности предприятий. Особое значение имеет реализация соглашений по освоению шельфа, заключенных с ведущими мировыми энергетическими компаниями, которая обеспечит развитие «Роснефти» на многие годы вперед.

Также Игорь Сечин поставил задачу менеджменту компании представить предложения по повышению эффективности деятельности как структурных подразделений, так и дочерних предприятий.

Напомним, что бывший вице-премьер российского правительства курировал работу ТЭК, а до этого долгое время возглавлял совет директоров компании «Роснефть».

Наш корр.

Сотрудники ОАО «ОЭК» прошли обучение по программе «Экология энергетики»

В Федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении «Учебно-методический кабинет» Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) прошло обучение сотрудников ОАО «Объединенная энергетическая компания» по программе «Экология энергетики».

Обучение прошли 13 человек: ведущий инженер-эколог, заместители начальников районов электрических сетей (РЭС), сотрудник автохозяйства – инженер по безопасности движения и охране труда и сотрудник управления безопасности труда.

«В ходе обучения были получены сведения о требованиях действующего природоохранного законодательства, предъявляемых к производственной деятельности электросетевых предприятий (в области охраны атмосферного воздуха, водоохранной деятельности, обращения с отходами) с учетом изменений, вступающих в силу с 2013 года, – отметил ведущий инженер-эколог ОАО «ОЭК» Егор Тимченко. – Кроме того, в обзорном порядке была рассмотрена организация природоохранной деятельности предприятий с учетом требований международных стандартов ИСО 14000 и разработанных на их основе национальных стандартов Российской Федерации».

В Уфе «РусГидро» и французская Alstom приступили к строительству завода по производству гидроэнергетического оборудования. Торжественная церемония закладки будущего завода состоялась в присутствии Игоря Сечина, президента Республики Башкортостан Рустэма Хамитова, председателя правления «РусГидро» Евгения Дода и президента сектора возобновляемой энергетики компании Alstom Жерома Пекресса.

В Уфе будет новый завод

В 2011 году для реализации данного проекта «РусГидро» и Alstom создали совместное предприятие ООО «АльстомРусГидроЭнерджи» с долями участия 50% плюс 1 акция и 50% минус 1 акция соответственно. При этом Alstom обеспечивает внедрение передовых практик операционного управления и передачу передовых технологий производства оборудования с дальнейшей поддержкой.

Общий объем инвестиций в проект составит 125 млн. евро. В ближайшее время начнутся строительные работы, поставка оборудования, набор и обучение персонала в Республике Башкортостан.

Завод является первым и главным проектом многофункционального технопарка, создающегося на территории Башкортостана с целью формирования научно-производственного кластера и развития в республике малых и средних предприятий. Одной из основных задач проекта являются локализация производства гидроэнергетического оборудования и разработка сети надежных и конкурентоспособных поставщиков на территории РФ.

Алексей Проруб

Комментарии специалистов

Мысли по поводу

Комментарий Константина Симонова, генерального директора Фонда национальной энергетической безопасности:

– Назначение человека, который четыре года работал в Министерстве финансов под руководством таких товарищей, как Алексей Кудрин и Антон Силуанов, министром энергетики – вещь, конечно, занятная. Здесь надо иметь в виду, что Новак еще и в виде начальника будет иметь Аркадия Дворковича, который будет курировать ТЭК в качестве вице-премьера. Мы видим, что в принципе руководство отраслью формально, на уровне государства, переходит к людям, которые выступали за новую экономику, где места ТЭК в общем-то нет.

Назначение поэтому довольно странное, в этом плане достаточно серьезные риски заложены. Если Новак будет исходить из кудринской философии, это к добру, безусловно, не приведет, потому что перед отраслью сейчас стоят очень масштабные задачи.

Я сомневаюсь, что Министерство энергетики будет реализовывать те задачи, которые действительно стоят перед отраслью. Я всегда говорил, что нужно поставить (во главе Минэнерго. – *Прим. ред.*) сильного сырьевика, который мог бы объяснить ту действительно проблемную ситуацию, которая сегодня складывается в нефтегазовой промышленности, и в электроэнергетике тоже. То, что во главе министерства поставили человека «бухгалтерской» части правительства, указывает на то, что Министерство энергетики вряд ли сейчас способно будет решать значимые для отрасли задачи.

Не стоит забывать, что в последнее время Минэнерго укрепили рядом замов, которые, я думаю, будут совершенно иную философию исповедовать. Мне лично кажется, что здесь нужно смотреть не только на фигуру, но и на то, какие замы будут отвечать за нефтегазовую отрасль.

Федоров (заместитель министра энергетики Павел Федоров. – *Прим. ред.*) уже показал, что он прямо с противоположной колокольни смотрит на ситуацию, потому что уже в первые недели через правительство были проведены достаточно значимые законы: новый налоговый режим по шельфу и новый налоговый режим по низкодебетным скважинам. В принципе, это те решения, которые явно вызвали бы раздражение у Алексея Кудрина, которого можно назвать духовным отцом всего «бухгалтерского» блока, откуда Новак в Министерство энергетики пришел.

Комментарий содиректора аналитического отдела независимого аналитического агентства «Инвесткафе» Григория Бирга:

– Я положительно оцениваю назначение Александр Новака на должность министра энергетики. Наверное, самым важным вектором работы нового министра станет работа над системой налогообложения отрасли. Что касается электроэнергетики, то здесь необходимо обеспечить выполнение инвестпрограмм на годы вперед в условии жесткого регулирования цен.

Во всех вопросах хотелось бы видеть комплексный подход к решению задач, а не ручное управление сектором, которое мы нередко видели до этого. Опыт работы в Минфине придется как нельзя кстати. Не исключено, что мы увидим рост налоговой нагрузки на нефтегазовые компании.

Первая декада министра энергетики

Только назначенный министр энергетики РФ Александр Новак уже сделал несколько шагов в энергетической отрасли. В частности, выступил на первом заседании правительства по подготовке к зиме и принял участие в 41-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ. Мы предлагаем вниманию читателей нашего издания выступление Александра Валентиновича, посвященное подготовке к зиме, и краткий отчет о работе в Туркменистане.

Итоги подведены, цели поставлены

– …Позвольте буквально несколько слов о прошедшем отопительном сезоне. Он почему важен? Поскольку мы отмечали ряд, скажем так, максимальных для Единой энергосистемы России показателей в предыдущий отопительный сезон. Скажу несколько цифр: с октября 2011 года по март 2012 года потребление электроэнергии в Единой энергетической системе составило 559,6 тыс. ГВт•ч, что выше потребления предыдущего года на 1,6%.

Но в феврале 2012 года был обновлен исторический максимум потребления мощности в Российской Федерации, который составил 155,2 ГВт. Этот показатель превысил установленный ранее, 20 лет назад, в 1991 году. Каковы причины увеличения таких показателей? Одни из причин – это в первую очередь рост экономики, который на протяжении нескольких последних лет увеличил потребление электроэнергии, а также установившиеся в период зимнего прохождения отопительного сезона, в январе-феврале, на большей части территорий низкие температуры и сложные погодно-климатические условия.

Кроме этого мы отмечали в прошедшем сезоне аномальные погодные явления, главным образом на юге страны, и при их ликвидации был учтен опыт прошлых лет, в том числе ледяного дождя января 2011 года. В целом, несмотря на природные техногенные вызовы, энергетики обеспечили в прошедшем сезоне надежное электро- и теплоснабжение потребителей и не допустили крупных системных аварий с тяжелыми последствиями для потребителей.

В настоящее время нашей основной оперативной задачей является подготовка к очередному осенне-зимнему периоду. В этой связи министерством разработан и утвержден план первоочередных мероприятий по подготовки к зиме, организован контроль его выполнения. Приказами утверждены обязательные для всех энергокомпаний нормативы, в соответствии с которыми до начала отопительного сезона необходимо создать запасы топлива в следующих объемах: по углю – 12,6 млн. т, по мазуту – 2,6 млн. т, по дизтопливу – 128 тыс. т и по торфу – 41 тыс. т.

Должен отметить, что сейчас нормативы по запасам топлива утверждаются на каждый месяц и контроль за их выполнением осуществляется в ежедневном режиме. В министерстве создана рабочая группа по мониторингу подготовки прохождения отопительного сезона, возобновлена практика еженедельных селекторных совещаний с участием представителей энергокомпаний, поставщиков топлива, акционерного общества «РЖД». Исходя из опыта прошлых лет, мы считаем, что это должно позволить существенно снизить риски прохождения отопительного сезона.

…Министерством вводится в этом году новшество: обязательным условием получения паспорта готовности должно стать наличие заключенных договоров на поставку топлива на весь период предстоящего отопительного сезона. Это необходимая мера, и, на наш взгляд, она позволит гарантировать наличие необходимых запасов топлива у электростанций.

Еще одна мера – административная и дисциплинарная ответственность руководителей предприятий вплоть до дисквалификации на три года. Эта мера может быть применима в случае невыполнения топливных нормативов за отчетные даты.

Кроме того, по инициативе Минэнерго подготовлены поправки в Кодекс об административных правонарушениях, которые предусматривают аналогичную меру ответственности за неполучение паспорта готовности. Все перечисленные меры позволят добиться повышения исполнительской дисциплины и повысить надежность прохождения отопительного сезона.

Для снижения рисков в осенне-зимний период министерством в упреждающем порядке определены регионы с высокими рисками нарушения электроснабжения. И к таким регионам относятся энергосистемы с повышенной вероятностью ввода режима ограничения потребления электроэнергии в случае отключения генерирующего или сетевого оборудования. На данный момент к таким регионам отнесены Сочинский энергорайон Кубанской энергосистемы, Дагестанская, Приморская, Сахалинская энергосистемы, энергорайоны Тюменской энергосистемы и некоторые энергорайоны Иркутской энергосистемы.

Очень важная задача, на наш взгляд, при подготовке к зиме – проведение в летний период обширной, серьезной по объемам ремонтной кампании. Годовыми планами в этом году запланированы следующие объемы ремонтов: по турбоагрегатам суммарной мощностью 64 тыс. МВт, по котлоагрегатам общей производительностью 175,5 тыс. т/ч и линиям электропередачи напряжением от 110 до 750 кВ – около 96 тыс. км.

Запланированные объемы в большинстве случаев больше фактических прошлогодних, кроме тепловых электрических сетей, по которым план прошлого года был значительно перевыполнен. К позитивным моментам также отношу существенное увеличение в 2011 году фактического ввода генерирующих мощностей и план на сезон 2012/2013 года. Объем вводов составит 6 ГВт – это является наивысшим показателем с 1985 года.

Здесь хотел бы отметить некоторые мощности, которые мы считаем знаковыми: Богучанская ГЭС в Красноярском крае даст 2000 МВт, ввод ее – в 2012 году, Няганская ГРЭС в Ханты-Мансийском автономном округе – 836 МВт, Уренгойская ГРЭС в Ямало-Ненецком автономном округе – 450 МВт. Также устойчивому прохождению зимы будет способствовать и запланированный в этом году ввод новых электросетевых мощностей, а именно более 22 тыс. км линий электропередачи и почти 30 тыс. МВт трансформаторной мощности. Прирост составит 9% к прошлому году.

…Также хотел бы доложить, что в рамках полномочий министерства мы осуществляем постоянный мониторинг цен на оптовых и розничных рынках электроэнергии и по необходимости разрабатываем мероприятия по сглаживанию ценовых колебаний. Это позволяет не допускать резкого роста цен на электроэнергию в осенне-зимний период. Для проверки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон в сентябре будут сформированы комиссии Министерства энергетики с участием представителей Ростехнадзора, Министерства по чрезвычайным ситуациям, региональных органов исполнительной власти, системного оператора. Планируется проверить 100% подконтрольных Минэнерго предприятий субъектов электроэнергетики. По количеству это 536, в том числе все энергокомпании страны – в количестве 61. На октябрь намечено проведение традиционного всероссийского совещания, на котором будут рассмотрены предварительные итоги подготовки к зиме, а в ноябре после завершения ремонтной кампании я представлю вам, Дмитрий Анатольевич, соответствующий исчерпывающий доклад о подготовке.

Теперь о ситуации с обеспечением внутреннего рынка нефтепродуктами и ценами на них. Обеспечение стабильности поставок на внутренний рынок – это один из основных приоритетов в работе Министерства энергетики. В министерстве создан штаб по мониторингу производства и потребления нефтепродуктов. В работе штаба принимают участие представители всех нефтяных компаний, отраслевых регуляторов, при необходимости субъектов Российской Федерации.

Отслеживая ситуацию практически в режиме онлайн, мы можем утверждать, что в настоящее время угроза возникновения дефицита топлива отсутствует. Это положение справедливо для всех регионов Российской Федерации.

В Минэнерго в течение последнего времени проведен комплекс мер специально для предотвращения дефицита, созданы резервы топлива, осуществляется контроль за ремонтом оборудования на нефтеперерабатывающих заводах. В предшествующие годы весенний вывод оборудования нефтеперерабатывающих заводов в ремонт затруднял снабжение потребителей топливом, приводил к очередям и неконтролируемому росту цен на автозаправочных станциях. Теперь нефтяные компании согласовывают с Минэнерго график плановых ремонтов перерабатывающих мощностей. Министерство внимательно отслеживает его соблюдение.

По цифрам. По состоянию на 22 мая производство высокооктановых автобензинов с начала года выросло на 1,2 млн. т и составило почти 13 млн. т, темпы роста производства – 10,3% к прошлому году, что значительно выше роста внутреннего потребления. Это означает, что разница увеличения от внутреннего потребления идет на экспорт.

Производство дизельного топлива в нынешнем году на эту же дату снизилось на 1,2 млн. т и составило 26,4. При этом отгрузки на внутренний рынок увеличились и составили 12,5 млн. т, что почти на 3% выше уровня прошлого года. Поясню, что снижение производства дизтоплива произошло за счет увеличения производства автокеросина и автобензина в связи с более высоким спросом на них и изменением конфигурации загрузок.

Что касается запасов топлива, то постоянные запасы в разрезе региона составляют сегодня от десяти суток и выше. И суммарные запасы бензина на нефтеперерабатывающих заводах и предприятиях нефтепродуктообеспечения по состоянию на сегодня составляют 1,5 млн. т, что больше по состоянию, чем в прошлом году, когда было всего 940 тыс. т.

Обеспечение авиакеросином крупных аэропортов, в том числе Московского авиаузла, на сегодняшний день остается стабильным, и постоянные запасы керосина в аэропортах превышают шесть суток.

Ценовая ситуация на внутреннем рынке в целом стабильна, с небольшим возрастающим трендом. Средняя розничная цена бензина 92-го сорта составляет 26,79 рубля, что по сравнению с 31 декабря 2011 года выше на 39 копеек, или всего на 1,5%; 95-й бензин стоит 28,8 рубля, что выше цен 31 декабря на 50 копеек, или плюс 1,7%; и средняя розничная цена летнего дизтоплива составляет 27,79 рубля, что выше на 1,87 рубля, или на 6,7%. Опережающие темпы роста по дизтопливу объясняются наличием в декабре 2011 года премии внутреннего рынка по бензинам по сравнению с дизтопливом.

В целом я хотел бы отметить, что Министерство энергетики видит свою задачу на сегодняшний день не в прямом регулировании цен на топливо, а в создании условий для повышения объемов производства, а также в координации деятельности нефтяных компаний по ремонту оборудования, созданию запасов топлива для обеспечения внутреннего рынка.

При этом совместно с Федеральной антимонопольной службой будем продолжать работу по мониторингу ценовой ситуации. <…> Я прошу руководителей регионов обеспечить поступление соответствующей информации в Министерство энергетики по имеющимся мощностям и запасам топлива и обеспечить взаимодействие, которое и ранее было с нашим министерством, в соответствии с установленными порядками.

…Очень коротко выскажусь также по двум поручениям правительства.

Первое. 4 мая этого года подписано постановление об основных положениях функционирования розничных рынков, разработанное под руководством Министерства энергетики. Этот документ имеет крайне важное значение в сегодняшней теме, поскольку снижает затраты на электроэнергию для малого и среднего бизнеса, что в конечном итоге отражается и на уровне цен на конечную продукцию. Обновленные правила розничного рынка направлены на установление баланса интересов поставщиков и потребителей электроэнергии, развитие конкуренции в деятельности поставщиков и на исключение необоснованных доходов энергосбытовых компаний. Введение в действие этих правил позволит максимально детализировать все бизнес-процессы, повысить ответственность участников рынка и их платежную дисциплину.

И второе. Также в начале мая подписано постановление об утверждении дорожной карты, повышении доступности энергетической инфраструктуры. Реализация этого постановления облегчит условия подключения потребителей к энергетической инфраструктуре. Предлагается сделать процедуру подключения к энергосети более простой, быстрой, прозрачной и менее затратной. Предложенные меры позволят к 2018 году существенно снизить количество этапов присоединения – с десяти до пяти, временные и материальные затраты на их прохождение – с 281 дня до 40 дней. Первоначальный эффект от реализации проекта мы ожидаем уже в 2013 году.

Также немаловажно, что в качестве критерия успешности проекта выбрано вхождение России в Тор-20 ежегодного рейтинга инвестиционной привлекательности Всемирного банка. И постановление предусматривает выполнение Минэнерго ряда мероприятий, направленных на стимулирование использования в России лучших мировых практик взаимодействия потребителей и инфраструктурных организаций.

Григорий Овчаренко

Содружество повысит надежность и эффективность

25 мая 2012 года министр энергетики РФ А. В. Новак принял участие в 41-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ, которое состоялось в Ашхабаде (Туркменистан). В мероприятии также участвовали председатель Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ Е. С. Мишук, министр энергетики Республики Беларусь А. В. Озерец, министр энергетики и промышленности Туркменистана М. Р. Артыков, представители крупнейших энергетических компаний России и других стран СНГ.

Участники заседания обсудили взаимодействие государств Содружества в урегулировании вопросов внеплановых отклонений перетоков электрической энергии и мощности между энергосистемами государств – участников СНГ, итоги прохождения энергосистемами стран СНГ осенне-зимнего периода 2011/2012 года, подготовку к отопительному сезону 2012/2013 года, а также другие актуальные вопросы.

Открывая заседание, Электроэнергетический Совет СНГ избрал президентом совета российского представителя – министра энергетики РФ А. В. Новака.

В своем обращении к участникам заседания А. В. Новак отметил, что совет является важнейшей органом по взаимодействию и координации деятельности в области развития электроэнергетики стран СНГ. А. В. Новак поздравил присутствующих с прошедшим юбилеем – 20-летием со дня образования Электроэнергетического Совета СНГ. «Считаю ускорение интеграционных процессов между государствами Содружества следствием эффективной работы таких отраслевых объединений, как наше», – отметил глава ведомства.

По мнению министра энергетики РФ, совету необходимо продолжить конструктивное обсуждение важнейших для электроэнергетики Содружества вопросов, способствовать решению задачи формирования общего электроэнергетического рынка стран СНГ. Он выразил уверенность, что принятые в ходе 41-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ решения увеличат надежность и эффективность работы энергосистем стран СНГ и будут способствовать укреплению взаимовыгодных отношений между странами Содружества.

В завершение заседания стороны подписали Меморандум о сотрудничестве государственных органов энергетического надзора государств – участников СНГ. Меморандум предусматривает сотрудничество сторон в области повышения качества работы, информационного обмена, обучения кадров, осуществления совместных действий, направленных на совершенствование работы энергетических надзоров государств – участников СНГ.

Очередное, 42-е заседание Электроэнергетического Совета СНГ состоится 19 октября 2012 года в Минске.

Федор Котов

Подписан договор между ОАО «ФСК ЕЭС» и ЗАО «ИСК «Союз-Сети» (входит в Холдинг «Союз») на комплексную реконструкцию воздушной линии 220 кВ Шепси – Дагомыс.

ЗАО «ИСК «Союз-Сети» проведет реконструкцию ВЛ 220 кВ Шепси – Дагомыс

ЛЭП является одной из ключевых в Сочинском регионе, ее реконструкция повысит надежность обеспечения электроэнергией территории Республики Абхазия и стратегических объектов Туапсинского района, потребителей Большого Сочи, включая олимпийские объекты горного и прибрежного кластеров.

В рамках договора ЗАО «ИСК «Союз-Сети» предстоит выполнить: корректировку проектной документации, разработку рабочей документации, комплектацию объекта материалами и оборудованием, строительно-монтажные работы, пусконаладочные работы, сдачу объекта в эксплуатацию.

Линия 220 кВ Центральная – Шепси проходит в основном по горным районам Краснодарского края, кроме того, пересекает несколько заповедных зон, в том числе Сочинский национальный парк, что усложнит работы по ее реконструкции. На всем протяжении линии будет использован инновационный термостойкий провод AERO-Z, обладающий большей проводимостью и устойчивостью к обледенению.

Воздушная линия 220 кВ Шепси – Дагомыс введена в работу в 1966 году. ВЛ обеспечивает электроснабжение Туапсинского нефтеперерабатывающего завода, морского порта Туапсе.

Алексей Берзон

Мнение эксперта

Ситуация на мировом рынке нефти на фоне ожидания новой волны кризиса

14 мая – стоимость Brent снизилась до своего минимального значения в этом году – ниже 110 долларов/баррель. Саудовская Аравия прогнозирует ее падение еще на 10 долларов. WTI также обновила антирекорд, упав до 94 долларов.
14 мая – замглавы Минэкономразвития Андрей Клепач признал, что власти слишком оптимистично прогнозировали экспортные цены на нефть, газ, а также масштабы оттока капитала.

Мировые цены на нефть после долгих месяцев роста устремились вниз. Главная причина – рынок не верит в начало скорой войны в Иране. Зато верит в приближение второй волны кризиса, ожидая скорого экономического коллапса в Греции и возможного падения евро. Это означает, что Европейский союз может попасть в пучину экономических бед.

Вслед за Грецией может посыпаться и банковская система Италии. Рейтинг ряда ведущих банков страны уже понижен глобальным агентством Moody's от одной до четырех ступеней с «негативным прогнозом». Под понижение попали среди прочих банков и две крупнейшие финорганизации Италии – UniCredit и Intesa Sanpaolo, занимающие около трети банковского сектора страны. Не за горами схожий провал Испании и далее по списку.

Тем не менее в долгосрочном плане нефть останется востребованным и дорогим энергоносителем. Но в краткосрочном интервале нефть может серьезно дешеветь. И это может привести к катастрофическим последствиям для российского бюджета. Ведь в России принято критиковать зависимость от нефти, но при этом все привыкли жить на углеводородную ренту.

МЭР в своих расчетах заложило, как оказалось, весьма оптимистичную цену в 115 долларов за баррель на 2012 год. Теперь впору заговорить о существенном росте бюджетных рисков и задаться вопросом о том, готово ли правительство к снижению госрасходов.

Как показала отчетность ряда ведущих нефтяных игроков, дорогая нефть вовсе не означает их развитие и успех. Капитализация российских нефтекомпаний на фоне высоких цен на нефть почти не прирастала, а чистые прибыли по итогам первого квартала 2012 года оказались ниже, чем в подобный отчетный период года предыдущего (тогда цены на черное золото были ниже, чем в начале 2012 года). Это свидетельствует о том, что налоговое бремя на нефтекомпании продолжает усиливаться, несмотря на заявленные властями послабления от заработавшего с осени 2011 года экспортного режима «60-66». А кроме того, серьезно растут издержки нефтепроизводителей: себестоимость добычи в Западной Сибири все выше.

Ожидание новой волны топливного кризиса в России

10 мая – Ространснадзор ввел запрет на перевозку нефти и темных нефтепродуктов в цистернах для перевозки светлых нефтепродуктов.
15 мая – НК «Альянс» наполовину снизила загрузку Хабаровского НПЗ из-за невывоза готовой продукции по железной дороге. «Полная остановка предприятия из-за невозможности выгрузки мазута может произойти уже в ближайшие трое суток, что приведет к срыву обеспечения Дальневосточного региона моторными топливами», – сообщил президент «Альянса» Муса Бажаев в письме на имя и. о. министра энергетики Сергея Шматко.
Об аналогичных проблемах президенту ОАО «РЖД» Владимиру Якунину и и. о. министра транспорта Игорю Левитину написал и исполнительный директор ТНК-ВР Герман Хан.

Май, как и ожидалось, может стать переломным месяцем на внутреннем рынке топлива. Вроде бы сейчас нет фундаментальных причин для удорожания: нефть на мировых рынках дешевеет. Но ценники на ее производные – бензины и дизтопливо – на АЗС страны неуклонно идут вверх. Объясняется это просто: весь 2012 год нефтяников заставляли удерживать цены на прежнем уровне. Теперь Владимир Путин снова президент. И нефтяники хотят отыграть свою упущенную выгоду.

Усугубляют ситуацию на рынке ГСМ и добавившиеся логистические проблемы: 10 мая Ространснадзор ввел запрет на перевозку нефти и темных нефтепродуктов в цистернах для перевозки светлых нефтепродуктов. В связи с этим национальный парк вагонов для перевозки бензинов существенно (примерно на треть) снизился – и это затрагивает НПЗ и трафик нефтепродуктов. Компании отреагировали жалобами в адрес регуляторов.

Теперь, судя по всему, у нефтяников есть хорошая отговорка от претензий властей по поводу дорожающих ГСМ – они могут встречно обвинить правительство в непопулярном ограничительном решении по части раздельного использования парка ЖД-цистерн и в конечном счете донести до потребителей топлива посыл, что именно искусственно созданные Минтрансом логистические проблемы спровоцировали всплеск цен на горючее.

Александр Пасечник, руководитель аналитического управления Фонда национальной энергетической безопасности

Воздушные линии заменят подземные

В ОАО «Кубаньэнерго» принято решение заменить воздушные линии на кабельные с применением технологии микротоннелирования. Главные инженеры операционных компаний Холдинга МРСК обсудили вопросы надежного электроснабжения олимпийских объектов.

23 мая с.г. в рамках производственного совещания в поселке Небуг (Краснодарский край) группа технических руководителей операционных компаний Холдинга МРСК посетила город Сочи, где ознакомилась с состоянием и работой подстанций 110 кВ «Пасечная», «Верещагинская», «Сочи», строительством здания районного диспетчерского пункта.

Напомним, что на подстанции 110 кВ «Пасечная» в марте этого года произошло крупное технологическое нарушение, которое привело к повреждению и возгоранию ячейки и секции шин закрытого распределительного устройства. На сегодняшний день работы по восстановлению подстанции полностью завершены, объект функционирует в нормальном режиме. В ближайшее время часть нагрузки от «Пасечной» будет передана на ПС 110 кВ «Родниковая» и новую подстанцию «Бочаров ручей», строительство которой завершается в этом году. Разгрузка «Пасечной» позволит избежать в будущем крупных технологических нарушений во время пиковых нагрузок.

В ходе посещения ПС 110 кВ «Верещагинская» технические руководители оценили решения ОАО «Кубаньэнерго» по реконструкции заходов на подстанцию. Объект расположен в самом центре города-курорта. Плотная жилая застройка в этом районе находится в опасной близости к воздушным линиям высокого напряжения. В связи с этим было принято решение: заменить воздушные линии на кабельные с применением технологии микротоннелирования, которая позволит избежать рытья траншей. Кроме того, планируется вынести из этой зоны другие коммуникации. Данный опыт вызвал большой интерес со стороны главных инженеров операционных компаний холдинга.

На подстанции 110 кВ «Сочи» в настоящее время завершается полномасштабная реконструкция. Здесь устанавливается самое передовое сетевое оборудование. Подстанция обеспечивает электроэнергией центральную часть города-курорта, а также ряд социальных объектов. При выполнении заходов на подстанцию применены современные многогранные опоры. Их конструкция занимает меньшую площадь, чем традиционные решетчатые. Кроме того, они менее подвержены воздействиям окружающей среды и не требуют ремонта в течение длительного срока.

Технические руководители также посетили строящееся здание районного диспетчерского пункта (РДП), который объединит все элементы Единой энергетической системы Сочи. Именно отсюда будут координироваться работа электросетевого хозяйства города, а также электроснабжение олимпийских объектов. РДУ будет оснащен самым современным оборудованием, которое позволит быстро и точно оценивать ситуацию и оперативно реагировать на любые технологические нарушения. Ввод объекта позволит значительно повысить оперативность взаимодействия всех подразделений и участков Сочинских электрических сетей между собой, а также с городскими службами.

Технические руководители обсудили вопросы надежности электроснабжения в период проведения Олимпийских игр в Сочи.

Завтра в формате «круглого стола» главные инженеры продолжат обсуждение вопросов надежности электроснабжения объектов XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года. Напомним, что программа строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта включает шестнадцать крупных инвестиционных проектов в сфере электроэнергетики, предусматривает создание новых воздушных и кабельных линий электропередачи, строительство новых подстанций и реконструкцию существующих. Часть олимпийских проектов уже реализована.

Все олимпийские подстанции по праву занимают место в ряду самых высокотехнологичных электросетевых объектов России. Они оснащаются передовым микропроцессорным оборудованием релейной защиты и автоматики, устройствами телемеханики и связи.

Реконструкция распределительной сети сегодня идет в Краснополянском, Адлерском, Хостинском и Сочинском районах распределительных электросетей. Она предусматривает замену трансформаторных подстанций 6 кВ на блочные комплектные трансформаторные подстанции (БКТП) 10 кВ. В результате существенно повысятся надежность и качество электроснабжения городской инфраструктуры от Красной Поляны до Дагомыса.

Во время проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских игр 2014 года электроснабжение города будут обеспечивать лучшие специалисты, которых соберут из разных операционных компаний Холдинга МРСК. Об этом сегодня говорили на «круглом столе» главные инженеры МРСК/РСК, которые собрались на производственное совещание в п. Небуг (Краснодарский край).

На «круглом столе» технические руководители обсудили вопросы надежности электроснабжения в период проведения Олимпийских игр в Сочи. Как подчеркнул главный инженер ОАО «Кубаньэнерго» Павел Зинченко, важно не только надежно обеспечить электроэнергией спортивные сооружения, но и функционирование городской распределительной сети.

– В Сочи на Олимпийские игры приедут миллионы зрителей, и нагрузка на сеть возрастет в несколько раз, – отметил он. – Сегодня мы проводим масштабную реконструкцию городской распределительной сети, строим новые подстанции и линии электропередачи. Однако во время проведения Игр необходимо привлечение дополнительного квалифицированного персонала, который мог бы оперативно реагировать на любые нештатные ситуации.

В связи с этим принято решение привлечь персонал из других межрегиональных распределительных сетевых компаний, входящих в Холдинг МРСК. В настоящее время ОАО «Кубаньэнерго» формирует пакет предложений по составу и численности привлеченного персонала, который в ближайшее время будет передан в МРСК/РСК. Затем состоится отбор лучших специалистов для работы в Сочи во время проведения Олимпийских игр.

До конца 2012 года будут определены зоны ответственности и конкретные объекты, на которых будут задействованы привлеченные бригады. В течение 2013 года специалисты будут изучать оборудование, которое им предстоит эксплуатировать. Такая система позволит обеспечить максимальную надежность электроснабжения в ходе Олимпийских игр. Всего к Олимпиаде-2014 будет построено три и реконструировано две подстанции напряжением 110 кВ общей мощностью 340 МВА (включая ПС «Родниковая»). Также по плану будут реконструированы 200 км воздушных линий электропередачи 110 кВ и проложены 690 км кабельных линий 6–10 кВ.

Оценивая работу специалистов ОАО «Кубаньэнерго» во время недавнего посещения олимпийских объектов, эксперт по энергетике МОК Димитриос Бейс отметил, что не видит проблем в текущем положении дел по подготовке распределительного электросетевого хозяйства г. Сочи к предстоящим в 2014 году Олимпийским играм. Он также выразил уверенность, что все необходимые мероприятия будут завершены в срок.

Николай Шостак

Объем договоров вырос

В ОАО «Холдинг МРСК» отмечают значительный рост спроса на услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

В I квартале 2012 года в операционные компании Холдинга МРСК поступило более 103 тысяч заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств суммарной мощностью 8,3 ГВт. Заключено более 62 тысяч договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств суммарной мощностью 1,8 ГВт. Объем поданных заявок и заключенных договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей в I квартале 2012 года по сравнению с I кварталом прошлого года вырос в количественном выражении (шт.) на 45% и 25%, по показателю мощность (МВт) на 65% и 34% соответственно.

По итогам I квартала 2012 года подписано более 36 тысяч актов технологического присоединения энергопринимающих устройств суммарной мощностью 861 МВт. Объем исполненных договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей в количественном выражении (шт.) вырос на 39%, по показателю мощность (МВт) рост составил 46% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года.

Что касается объектов по производству электрической энергии, то по этой группе заявителей в I квартале 2012 года в МРСК/РСК поступило 42 заявки на технологическое присоединение суммарной мощностью 1 797 ГВт, заключено 4 договора об осуществлении технологического присоединения суммарной мощностью 60 МВт. Фактически подписано 2 акта технологического присоединения объектов по производству электрической энергии суммарной мощностью 8,9 МВт.

Значительный рост спроса на услугу по технологическому присоединению к электрическим сетям со стороны населения и бизнеса диктует увеличение средств в общем объеме инвестиционных программ сетевых организаций на реализацию мероприятий по реконструкции и новому строительству электросетевых объектов в регионах.

На днях в ОАО «Холдинг МРСК» одобрено увеличение инвестиционной программы 2012 года филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 410 млн. рублей. Дополнительные средства будут направлены на исполнение обязательств по технологическому присоединению льготных заявителей до 15 кВт.

В этом году в филиал «Нижновэнерго» поступило рекордное число заявок на подключение объектов мощностью до 15 кВт. В I квартале 2012 года специалистами энергокомпании было заключено 2398 договоров с льготными заявителями. Это на 20% выше, чем за аналогичный период 2011 года. По словам заместителя генерального директора ОАО «МРСК Центра и Приволжья» – директора филиала «Нижновэнерго», депутата законодательного собрания Нижегородской области Олега Шавина, такой значительный рост спроса на услуги техприсоединения в первую очередь связан с активизацией малого и среднего бизнеса, застройкой жилья в рамках федеральных и региональных программ, а также со строительством малоэтажных жилых домов преимущественно в Кстовском и Богородском районах области. Если в прошлом году на мероприятия по технологическому присоединению было выделено 1,13 млрд. рублей, то в этом году с учетом дополнительных средств на техприсоединение будет направлено 1,7 млрд. рублей. Таким образом, объем финансирования этой услуги в 2012 году увеличится на 50,4%.

Сергей Плужников

29 мая с.г. в рамках проходящей в Москве 13-й Международной выставки «Строительная техника и технологии – 2012» состоялась церемония передачи «Группой ГАЗ» Холдингу МРСК специального автомобиля «Соболь» ГАЗ-27527 для опытной эксплуатации в филиале ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Холдинг МРСК выбирает надежную и современную автотехнику для аварийно-выездных бригад

Полноприводный «Соболь» ГАЗ-27527 изготовлен в грузопассажирской комплектации (7-местная кабина и грузовой отсек), привод 4х4. Легкий и компактный, он сочетает настоящую внедорожную проходимость с высоким уровнем комфорта и невысокой ценой. Силовой агрегат – современный дизельный двигатель Cummins ISF 2,8. Машина предназначена для выезда ремонтных и оперативных бригад в труднодоступные районы. Грузовой отсек автомобиля оборудован специальными полками и креплениями в соответствии с запросами специалистов МРСК.

«Группа ГАЗ» имеет большой опыт взаимодействия с Холдингом МРСК и является одним из ведущих поставщиков автотранспорта для холдинга. За последние два года в адрес структур МРСК предприятиями группы было поставлено порядка 800 автомобилей. Ранее основной объем закупок приходился на среднетоннажные автомобили «Садко» ГАЗ-33081, ГАЗ-3309 и спецтехнику на их базе. Существенная модернизация автомобилей «Соболь», проведенная ГАЗом в последние два года, открыла возможности для расширения сотрудничества в сегменте легких внедорожников.

– Система проведения закупок позволяет нам, одному из крупнейших инфраструктурных холдингов в России, делать оптимальный выбор поставщика специальной техники для работы оперативно-выездных бригад, – подчеркнул директор по закупкам (начальник департамента по закупочной деятельности ОАО «Холдинг МРСК») Тарас Шевченко. – Многие годы наши специалисты использовали УАЗ-452, именуемый в народе «буханка»,– специальный грузопассажирский, полноприводный, двухосный автомобиль повышенной проходимости, с колесной формулой 4х4. Машина выпускается Ульяновским автозаводом с 1957 года. Главный плюс автомобиля – универсальность и проходимость.

На снимке: директор по реализации и маркетингу дивизиона «Лёгкие коммерческие и легковые автомобили» «Группы ГАЗ» Олег Марков передает ключи от специального автомобиля «Соболь»» ГАЗ-27527 Директору по закупкам (начальнику Департамента по закупочной деятельности) ОАО «Холдинг МРСК» Тарасу Шевченко.

Однако по многим показателям «буханка» явно устарела. И мы определили новые требования к автомобилю 4х4 в интересах энергетиков. Они были направлены не только нашим давним партнерам из Ульяновского автомобильного завода, но и их конкуренту – «Группе ГАЗ». Теперь этой машине придется пройти тест на профпригодность.

Передаваемый Холдингу МРСК «Соболь» выгодно отличается от используемой прежде автомобильной техники по качеству изготовления, уровню применяемых технологий, эргономическим характеристикам, управляемости, внедорожным способностям, ходовым качествам. Несмотря на то что претенденту на службу в операционных компаниях Холдинга МРСК уготована судьба рабочей лошадки, одним из важных требований технического задания был показатель уровня комфорта. Регулируемые рулевая колонка и угол наклона спинки сиденья, рулевая и тормозная система – от ведущих мировых производителей, стабилизаторы поперечной устойчивости, обеспечивающие плавность хода, предпусковой подогреватель, обеспечивающий быстрый запуск двигателя в любые морозы, – все это обеспечит водителю и пассажирам комфорт на любой дороге или в бездорожье. Оцинковка деталей основания, новые технологии антикоррозионной обработки внутренних поверхностей и деталей трансмиссии обеспечат долговечность кузова автомобиля и снизят расходы на его эксплуатацию.

– Мы видим, что очень часто клиенты принимают окончательное решение о покупке автомобилей ГАЗ в ходе непосредственной эксплуатации. Мы передаем машину Холдингу МРСК, чтобы энергетики смогли в деле оценить наш модернизированный полноприводный «Соболь», – сказал директор по реализации и маркетингу дивизиона «Легкие коммерческие и легковые автомобили» «Группы ГАЗ» Олег Марков. – Это простой, надежный, в то же время комфортабельный и очень проходимый автомобиль. В нем реализованы все требования электроэнергетиков. Уверен, что в ходе опытной эксплуатации наши партнеры убедятся в этом на практике.

Сергей Уланский

Новости

В 2011 году в Холдинге МРСК разработана и в апреле 2012 года введена в опытную эксплуатацию Система управления распределенными ресурсами для производства аварийно-восстановительных работ в электросетевом комплексе 35 кВ и выше. Она позволяет отбирать, проводить анализ и отображать данные о текущем состоянии электросетевых объектов 35 кВ и выше на всей территории ответственности МРСК/РСК (69 субъектов Российской Федерации). Данная система позволит значительно повысить скорость принятия управленческих решений при ликвидации технологических нарушений и аварий, максимально точно планировать ход выполнения аварийно-восстановительных работ.

...

В Холдинге МРСК внедряется единая система автоматизированного проектирования воздушных линий (ВЛ) 35 кВ и выше. Целью этой работы является создание стандарта технических требований к программно-техническому комплексу системы автоматизированного проектирования воздушных линий электропередачи (ПТК САПР-ВЛ). Стандарт разработан специалистами ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «НИИЦ МРСК» и ведущих проектных организаций.
В результате в качестве прототипа был выбран программный комплекс PLS-CADD, который разрабатывался специалистами-энергетиками и изначально был призван служить инструментом для решения специфических задач проектирования, эксплуатации, ремонта и модернизации ВЛ. В основе программы лежит пространственное трехмерное моделирование рельефа и компонентов линии, учитывающее их физико-механическую природу. Данные могут закладываться в программу из любых имеющихся в распоряжении пользователя источников независимо от их способа введения вплоть до прямого ввода с клавиатуры. Система PLS-CADD интегрирует их в единую модель, позволяющую создать как трехмерную визуализацию, так и представления в плановом, профильном виде и в формате чертежей, определенном пользователем.

...

25–26 мая в столице Туркменистана Ашхабаде завершились мероприятия по линии Электроэнергетического Совета СНГ. Принявший участие в его 41-м заседании директор по информационной политике и коммуникациям ОАО «Холдинг МРСК» Александр Ужанов отметил, что работа Холдинга МРСК в составе этой авторитетной международной структуры в качестве наблюдателя имеет важное значение не только для российского электросетевого комплекса, но и для сетевых компаний всех государств СНГ. Потому что здесь формируется синергия по многим проблемным зонам, в том числе в области повышения системной надежности и устойчивости энергосистем в осенне-зимний период.
Определенным прорывом является поддержка ЭЭС СНГ предложения Холдинга МРСК о создании системы взаимодействия электроэнергетических компаний при ликвидации последствий крупных технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций природного характера на энергообъектах (далее – Межгосударственная система ликвидации последствий технологических нарушений).

...

25 мая 2012 года в Москве состоялся VIII Национальный бизнес-форум деловой России «Национальная предпринимательская инициатива: KPI для правительства». В мероприятии приняли участие топ-менеджеры ОАО «Холдинг МРСК». Форум проходил при официальной поддержке Правительства РФ, Минэкономразвития РФ, Общественной палаты РФ.
Участники форума обсудили главные экономические проблемы страны и пути их решения. Помимо пленарного заседания в рамках форума состоялось девять тематических «круглых столов», посвященных, в частности, транспортной инфраструктуре, тарифам на электроэнергию, налоговой политике, улучшению инвестиционного климата и т.д.

...

21 мая с.г. в филиале операционной компании Холдинга МРСК ОАО «МРСК Центра и Приволжья» «Нижновэнерго» начался очередной этап реконструкции перехода через Волгу. Нижегородские энергетики приступили к демонтажу старых опор воздушных линий электропередачи, одновременно производится сборка нижних секций новых 107-метровых опор.
Данная беспрецедентная по своим размерам реконструкция осуществляется в рамках проводимой вот уже четыре года менеджментом Холдинга МРСК работы по наращиванию масштабных инвестиций в модернизацию распределительного электросетевого комплекса. Так, сумма капитальных затрат в 2011 году составила 141,3 млрд. рублей по сравнению с 88,7 млрд. рублей в 2010 году. Ввод мощности по итогам 2011 года составил 9304 МВА и 20 848 км. Отметим, что основными направлениями капитальных вложений в 2011 году стали техническое перевооружение и реконструкция (58,4%), новое строительство (38,9%).
Положительная динамика по увеличению доли технического перевооружения и реконструкции в сводной инвестиционной программе ОАО «Холдинг МРСК» свидетельствует о растущей потребности в обновлении основных фондов, снижении износа и повышении надежности электроснабжения потребителей.

...

12 мая 2012 года в Национальный день высадки леса специалисты ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «МОЭСК» приняли участие в высадке Аллеи электросетевиков в городе Чехове Московской области. Акция прошла на территории ответственности филиала ОАО «МОЭСК» «Южные электрические сети» с участием руководителей администрации города Чехова и учащейся молодежи. Было высажено 200 кленов, символизирующих победу русской армии над армией Наполеона в Отечественной войне 1812 года, 200-летие которой наша страна торжественно отметит 8 сентября этого года в День Бородинского сражения.
ОАО «Холдинг МРСК» разработало и второй год успешно реализует масштабный инновационный проект сохранения в России природного баланса, нарушенного аномальными природными явлениями 2010–2011 годов. Помимо экологических достигаются цели историко-культурного, воспитательного и просветительского характера. Так, в Подмосковье социально-экологический проект «Сохраним энергию леса» стартовал 4 марта 2011 года на территории Государственного музея-заповедника «Абрамцево» в зоне ответственности Сергиево-Посадского района электрических сетей ОАО «МОЭСК». Высаженные по специальной технологии кедр и пихта, с одной стороны, восполнили два дерева, погибших в поселке Абрамцево в ходе январского ледяного дождя 2011 года, с другой – стали фактом исторической реконструкции пихты и кедра, высаженных в октябре 1876 года в Римской роще дружбы легендарной семьей Праховых – ученых-искусствоведов, историков и меценатов.

Подготовил Виктор Дубин

Развитие подмосковных сетей идет по плану

Заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «Московская областная энергосетевая компания» Виктор Мураховец рассказывает об основных направлениях работы подмосковных энергетиков в текущем году.

Вектор деятельности

– Виктор Михайлович, какое электросетевое хозяйство в настоящее время обслуживает Московская областная энергосетевая компания?

– Наша компания, созданная правительством Московской области шесть лет назад для консолидации распределительных электрических сетей, в настоящее время работает на территории 26 муниципальных образований Подмосковья. Мы обслуживаем как крупные сети в таких, например, районах, как Люберецкий, Пушкинский и Воскресенский, так и небольшие, но не менее важные участки в Талдомском и Волоколамском районах.

В общей сложности на данный момент у нас в технической эксплуатации находится около 10 тыс. км воздушных и кабельных линий 0,4/3/6/10/35 кВ и более 2,7 тыс. трансформаторных и распределительных подстанций.

Несмотря на то что уже более двух лет вектор деятельности компании направлен на качественное развитие наших сетей, то есть на системное повышение надежности электроснабжения и качества электрической энергии, сегодняшнее состояние компании позволяет нам более или менее безболезненно принимать на обслуживание новые сети, в том числе и бесхозяйные.

Не только Siemens, но и отечественное…

– Генеральный директор компании А. Ю. Куриленков в интервью нашему изданию (см. № 4 за 2012 год) упоминал также об обслуживании объектов, обеспечивающих электроэнергией Дом правительства Московской области. Как сейчас там обстоят дела?

– Да, наша компания с прошлого года занимается технической эксплуатацией объектов, обеспечивающих электроснабжение Дома правительства Московской области в Красногорске.

В текущем году в рамках своей инвестиционной программы мы спланировали и начали реализацию мероприятий по повышению уровня надежности электроснабжения этого правительственного комплекса. Наиболее значительные из запланированных работ – это строительство двухтрансформаторной распределительной подстанции и четырех питающих линий напряжением 20 кВ от ПС «Ильинская», которые станут новыми объектами, позволяющими обеспечить требуемую категорию надежности электроснабжения Дома правительства.

При реконструкции оборудования в Красногорске в наших сетях будут применены элегазовые ячейки производства фирмы Siemens. Они достаточно компактны по своим размерам и зарекомендовали себя как наиболее надежные. Кроме того, проводимые мероприятия позволят еще и обеспечить возможность перспективного развития Павшинской поймы в целом.

– А как проходит внедрение новых видов отечественных комплектных ячеек, о которых тоже упоминал в своем интервью генеральный директор компании?

– В соответствии с нашим техническим заданием на заводах в Самаре и Люберцах разработаны новые, более надежные, безопасные и энергоэффективные ячейки КСО-312 и КСО-310 с вакуумным выключателем нагрузки для сетей 6–10 кВ.

К примеру, в этом оборудовании в качестве подсветки и индикации применены светодиодные технологии, что значительно повышает долговечность работы этого элемента и безопасность эксплуатации ячеек, а также снижает расход электрической энергии на собственные нужды.

Использование этого оборудования реально повысит надежность электроснабжения и значительно уменьшит затраты на текущее обслуживание. Мы планируем частичный ввод в эксплуатацию таких ячеек уже в этом году.

Используя GPRS-технологии

– Какие еще новые разработки вы применяете?

– Недавно появились инновационные разработки по конструктиву силовых трансформаторов, одного из основных элементов электрических сетей. Несмотря на то что они несколько дороже, мы после сравнения всех технико-экономических характеристик пришли к выводу, что в долгосрочной перспективе их установка выгодна, поскольку там идет снижение потерь холостого хода и короткого замыкания в 2–2,5 раза.

Также в последнее время при прокладке кабельных линий 0,4/6/10 кВ в качестве механической защиты вместо недолговечного кирпича мы применяем специальные полимерные плиты. Они намного прочнее и легче, что делает их применение при строительстве, ремонтах и эксплуатации значительно более выгодным. К тому же на них уже на этапе изготовления можно нанести наименование собственника линии, его контактную информацию и корпоративную окраску, что оказывается очень полезным при организации дальнейшей эксплуатации сетей.

Кроме того, для повышения надежности работы кабельных линий и их пропускной способности предусматривается применение медных кабелей с бумажно-масляной изоляцией, а в случаях прокладки кабельных линий по сложным трассам с перепадом высот более 15 м – кабелей с бумажной изоляцией, пропитанной нестекающими составами с добавлением церезита.

Также в прошлом году мы начали монтировать в зданиях своих трансформаторных подстанций комплексы инженерно-технических средств охраны ТП. Это позволит решить проблему несанкционированного доступа на эти объекты, избежать воровства оборудования и несчастных случаев, связанных с поражением электрическим током.

На дверях подстанций мы устанавливаем электронные замки, и каждая оперативно-выездная бригада энергетиков получает свой «ключ» – чип-карту. В результате этого диспетчер может сразу определить, кто и когда открывал или закрывал дверь ТП. Если же дверь взломана, на место происшествия немедленно выезжают представитель электросетей и сотрудники местного отдела полиции.

А в самом здании подстанции монтируются датчики движения и задымления, которые при проникновении внутрь постороннего лица сразу подают сигнал на сирену-«ревун» или включают резкий свет. Вся информация о нарушении при помощи GPRS-технологий передается на экран монитора диспетчера.

Некоторые наиболее крупные и важные электросетевые объекты будут оборудованы еще и системами видеонаблюдения. Это позволит фиксировать все происходящее внутри ТП и при помощи фотографий и видеоматериалов высокого качества выявлять взломщиков.

Новшеств у нас довольно много, все их в рамках этого разговора и не перечислишь.

Повышать уровень технической эксплуатации

– Каковы приоритеты работы компании на этот год?

– В этом году особое внимание мы уделяем повышению уровня технической эксплуатации нашего электросетевого хозяйства. На это должен сработать целый комплекс мероприятий, таких как освоение новых методов эксплуатации и ремонта сетей, развитие производственных баз и административно-хозяйственных помещений, оборудование современных учебных классов и тренажеров.

У нас ведется большая работа по доработке системы релейной защиты и автоматики. В ее рамках проводится пересчет уставок и внедрение микропроцессорной защиты на базе блоков VAMP, которые в перспективе будут связаны в единую информационную систему, позволяющую оценивать режим работы электрических сетей в реальном времени.

В ряде эксплуатирующих организаций, обслуживающих сети компании, планируется создать базовые центры по обслуживанию релейной защиты и автоматики и профильному обучению персонала по РЗА.

Мы продолжаем внедрение и дальнейшее совершенствование корпоративной информационной системы (КИС), поскольку первый опыт использования показал ее эффективность при паспортизации оборудования сетей с их привязкой к цифровой карте местности и различным электрическим схемам. При помощи этой системы можно также проводить учет и анализ технического состояния оборудования и отображать на цифровой карте места нахождения оперативно-выездных бригад.

Нами также начата планомерная работа по сертификации электроэнергии, что позволит постепенно ликвидировать ряд серьезных проблем с качеством электроэнергии. В этих целях уже организованы работы по приведению к нормам напряжения, подаваемого с питающих центров, по устранению недостатков по заземляющим контурам, а также по отладке положений регуляторов напряжения трансформаторов. В рамках организации системы контроля качества электроэнергии в сетях планируется установка приборов-регистраторов.

Мы планомерно отходим от практики латания дыр и занимаемся выстраиванием комплексного подхода к капитальному ремонту и реконструкции сетей.

В этом году также запланировано проведение большого объема работ по энергоаудиту и получению энергетических паспортов во всех обслуживаемых нами муниципальных сетях. По полученным ранее показателям особо углубленному анализу подвергнутся электросетевые объекты в Орехово-Зуевском, Шатурском и Пушкинском районах и в городе Рошаль.

Еще одна существенная задача на этот год – это улучшение качества оперативно-диспетчерской работы, переход от простой регистрации состояния сетей к реальному управлению ими. Для отработки взаимодействия оперативных служб нашей компании, Управления аварийно-восстановительных работ и эксплуатирующих организаций, а также подразделений муниципальных администраций и ГО и ЧС в середине июня в Люберецком районе компанией будут проведены общесетевые штабные учения, совмещенные с реальным выполнением ремонта сетей.

В прошлом году подобная противоаварийная тренировка была проведена в Пушкинском районе, и она продемонстрировала свою исключительную полезность, поскольку там на практике совершенствуются навыки сотрудников дежурно-диспетчерских служб, специалистов оперативно-выездных и аварийно-восстановительных бригад при ликвидации технологических нарушений и восстановлении электроснабжения.

Отход от практики латания дыр

– Как проходит подготовка сетей к предстоящему отопительному сезону?

– Все идет по плану. С марта в наших сетях начались работы по капитальному ремонту, на который в этом году выделено полмиллиарда рублей, то есть вдвое больше средств, чем в 2011 году. Планируем отремонтировать почти 170 км воздушных и кабельных линий электропередачи и 141 здание и оборудование подстанций.

Вообще в последние два года мы планомерно отходим от практики латания дыр и занимаемся выстраиванием комплексного подхода к капитальному ремонту и реконструкции наших сетей, что уже находит свое отражение в статистике технологических нарушений: после жаркого лета 2010 года и тяжелого осенне-зимнего периода 2010/2011 года количество технологических нарушений в наших сетях устойчиво снижается. В течение прошлого года было зарегистрировано немногим более шестисот технологических нарушений, причем четверть из них пришлось на отключения с питающих центров смежных сетевых организаций.

Также с учетом уроков ледяного дождя мы закупили в прошлом году девять автовышек, в том числе с повышенной проходимостью и вылетом стрелы 28 м, а также шесть мощных дизельных электростанций, что привело к значительному сокращению среднего времени восстановления электроснабжения после технологических нарушений.

Сейчас подходит к завершению создание еще одного нашего мобильного центра – филиала УАВР, который скоро начнет свою работу в Рузе. Он будет обеспечивать обслуживание наших сетей в Рузском, Волоколамском, Можайском и Солнечногорском районах. Кроме того, его услугами по аварийному электроснабжению и проведению восстановительных работ смогут воспользоваться администрации любых других муниципальных образований и смежные электросетевые компании.

Наряду с этим мы продолжаем работы по приведению к установленным нормативным требованиям просек воздушных линий. В прошлом году было очищено от деревьев и кустарников более 40 га, примерно такой же объем работ мы запланировали выполнить и в этом году.

Со второй половины прошлого года нами также активно ведется работа по документальному оформлению охранных зон, которых в нашей целевой программе предусмотрено около четырехсот.

В заключение могу сказать, что реализация запланированных нами мероприятий позволит достойно пройти осенне-зимний период 2012/2013 года.

– Большое спасибо. Желаем вашей компании безаварийности и успешной работы в деле повышения надежности и качества электроснабжения потребителей Подмосковья.

Василий Вирский

Сотрудники ЕЭСК приняли участие в семейном спортивном празднике

В Центральном парке культуры и отдыха им. В. В. Маяковского сотрудники ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания», в том числе члены Корпоративного молодежного клуба (КМК), приняли участие в общероссийском семейном празднике «Зеленый марафон».

В рамках мероприятия проведен спортивный марафон. В забеге на дистанцию 4,2 км наши спортсмены показали достойные результаты: Алексей Сёмкин и Ренат Субхангулов заняли в итоговом протоколе места в первой двадцатке! Остальные представители ОАО «ЕЭСК» участвовали в массовом забеге и благополучно справились с дистанцией.

В финале мероприятия участники марафона внесли вклад в озеленение столицы Урала и высадили Олимпийскую аллею, состоящую из 42 ив. По замыслу организаторов аллея станет символом будущих спортивных достижений России.

«Зеленый марафон» – это спортивный семейный праздник для всех, кто ведет активный образ жизни и заботится об окружающей среде. Приятно осознавать, что в ЕЭСК трудятся люди, близкие к спорту!» – прокомментировал Павел Пряников, заместитель председателя КМК ОАО «ЕЭСК».

Ксения Бухало

Новости системного оператора

28 мая в Хабаровске на базе Объединенного диспетчерского управления энергосистемами Востока (ОДУ Востока) стартовали Четвертые Всероссийские соревнования профессионального мастерства диспетчеров филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ.

Определяем лучших диспетчеров

Цель всероссийских соревнований – повышение эффективности действий диспетчерского персонала при ликвидации аварийных ситуаций, проверка его готовности к действиям в сложной режимной обстановке в условиях ограниченного времени.

В Четвертых Всероссийских соревнованиях принимают участие команды, прошедшие отбор среди диспетчеров оперативно-диспетчерских служб всех семи филиалов ОАО «СО ЕЭС» – ОДУ: Востока, Сибири, Урала, Средней Волги, Центра, Юга и Северо-Запада.

Главную судейскую комиссию возглавил директор по управлению режимами ЕЭС – главный диспетчер Сергей Павлушко. Также в судейскую комиссию вошли директор по техническому контроллингу ОАО «СО ЕЭС» Павел Алексеев, заместитель главного диспетчера по режимам ОАО «СО ЕЭС» Владимир Дьячков и начальник оператив-но-диспетчерской службы ОАО «СО ЕЭС» Евгений Володин.

Тимур Сергеев

Обеспечены режимные условия

Филиалы ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Урала» (ОДУ Урала) и «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Тюменской области» (Тюменское РДУ) обеспечили режимные условия для проведения комплексного опробования и включения в работу открытого распределительного устройства (ОРУ) 500 и 220 кВ Няганской ГРЭС ОАО «Фортум».

Строительство Няганской ГРЭС началось в конце 2008 года. Согласно проекту предполагается ввод трех парогазовых установок (ПГУ) с установленной мощностью каждой ПГУ 400 МВт. Текущий этап реализации проекта предусматривает включение в работу ОРУ 500 и 220 кВ с автотрансформаторной связью (1 АТ мощностью 500 МВА) и организацию схемы выдачи мощности Няганской ГРЭС по двум линиям электропередачи (ЛЭП) 500 кВ и четырем ЛЭП 220 кВ.

В процессе строительства Няганской ГРЭС специалисты ОДУ Урала и Тюменского РДУ приняли участие в подготовке и согласовании технического задания, проектной и рабочей документации, технических условий на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а также в разработке комплексных программ опробования оборудования. Специалисты Системного оператора выполнили расчеты электроэнергетических режимов энергосистемы с учетом ввода в эксплуатацию нового оборудования, произвели расчеты параметров настройки (уставок) устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, провели комплексные испытания системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора. В течение мая в период комплексного опробования ОРУ 500 и 220 кВ Системный оператор обеспечил устойчивую работу региональной энергосистемы без аварий и нарушений электроснабжения потребителей.

Подача напряжения на ОРУ Няганской ГРЭС осуществлялось в соответствии с комплексными программами, разработанными при участии специалистов ОДУ Урала и Тюменского РДУ.

Александр Косянчук

Новый этап развития астраханской электроэнергетики

ОАО «МРСК Юга» и правительство Астраханской области разработали Программу перспективного развития электроэнергетики Астраханской области на 2013–2017 годы. Энергетики региона получили документальное подтверждение того, как должно сочетаться развитие отрасли со всем социально-промышленным комплексом Астраханской области.

Документ определяет развитие всех предприятий электроэнергетической отрасли, в том числе основных видов деятельности филиала «Астраханьэнерго»: передачи, распределения электроэнергии и технологического присоединения к электросетям.

Программа разработана с учетом интересов развития ОАО «МРСК Юга» и современного состояния топливно-энергетического комплекса региона и должна создать условия для комплексного социально-экономического развития Астраханской области на пять лет.

Вопрос об утверждении схемы развития электроэнергетики на 2013-2017 годы рассматривался на заседании регионального правительства в конце апреля. В координационный орган по разработке областной схемы развития были включены представители филиала ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго».

Основным разработчиком программы выступило министерство промышленности, транспорта и природных ресурсов правительства Астраханской области. В соответствии с документом до 2017 года специалистами филиала ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» в ходе строительства новых генерирующих мощностей планируется ввести в работу около 470 км линий электропередачи различных классов напряжения, около 430 МВА трансформаторных мощностей.

Ожидаемый в 2017 году максимум нагрузки потребителей Астраханской области составит 843 МВт. Уже сегодня в регионе работают более 20 закрытых для подключения потребителей центров питания (подстанций), где нагрузка на оборудование не соответствует нормативным требованиям, в результате чего невозможно обеспечить выполнение плановых показателей по реализации услуг. Электрические сети не смогут без модернизации обеспечивать требуемую функциональность и надежность энергоснабжения области.

Развитие электросетевого комплекса в соответствии с программой предусматривает не только модернизацию существующих электросетей, но и новое строительство, замену более десятка трансформаторов на большую мощность. Комплекс этих мероприятий позволит устранить имеющиеся ограничения на подключение новых потребителей к некоторым узлам энергосистемы и повысить надежность электроснабжения существующих потребителей Астраханской области.

Владимир Садым

Энергетика в датах

100 лет со дня рождения Сабита Оруджева

Сабит Атаевич Оруджев, крупный ученый в области разработки месторождений нефти и газа, министр газовой промышленности СССР, родился 18 (31) мая 1912 года в городе Баку в семье рабочего. Пройдя путь от нефтепромыслового инженера до министра газовой промышленности СССР, став видным государственным деятелем, выдающимся производственником, плодотворным ученым, Сабит Оруджев всегда оставался человеком с большой буквы, был одним из лучших сыновей азербайджанского народа. Он был и останется единственным человеком на планете, который руководил ведомством, добывавшим такое огромное количество «голубого топлива» (до 800 млрд. куб. м в год).

Сабит Оруджев окончил Азербайджанский индустриальный институт и начал работать в тресте «Орджоникидзенефть» механиком компрессорной станции, затем стал помощником мастера, мастером по добыче нефти. С 1939 года занимал должности заместителя заведующего 1-м промыслом, заведующего 9-м промыслом, управляющего трестом, заместителя начальника объединения «Азнефть», управляющего трестом «Сталиннефть» и «Бузовнынефть».

В 1946–1948 годах – главный инженер объединения «Краснодарнефть», в 1948–1949 годах – начальник объединения «Азнефтеразведка». С 1949 года – в аппарате Министерства нефтяной промышленности СССР в ранге начальника Главных управлений по разведке и разработке морских месторождений нефти. С 1953 по 1955 год – начальник Главного управления министерства по добыче нефти в западных районах, а с 1955 по 1957 год – заместитель министра нефтяной промышленности СССР.

С января 1962 по июнь 1963 года – заместитель председателя Госкомитета по топливной промышленности при Госплане СССР, а с июня 1963 по январь 1964-го – заместитель председателя Госкомитета по химической и нефтяной промышленности при Госплане СССР. В 1964–1965 годах – первый заместитель председателя Госкомитета нефтедобывающей промышленности при Госплане СССР. С 1965 года – первый заместитель министра нефтедобывающей промышленности СССР, а с 1970 по 1972 год – первый заместитель министра нефтяной промышленности СССР. С сентября 1972 по апрель 1981-го был министром газовой промышленности СССР.

Под руководством Сабита Оруджева произошло развитие и повышение надежности Единой системы газоснабжения, техническое перевооружение газовой промышленности страны.

За большие заслуги в развитии нефтяной промышленности страны Указом Президиума Верховного Совета СССР от 16 мая 1980 года Оруджеву Сабиту Атаевичу присвоено звание Героя Социалистического Труда с вручением ордена Ленина и золотой медали «Серп и Молот». Также награжден двумя орденами Ленина, орденом Октябрьской Революции, четырьмя орденами Трудового Красного Знамени, медалями.

Именем Сабита Атаевича Оруджева названы Уренгойское производственное объединение по добыче газа, набережная в городе Надыме и пассажирское судно объединения «Каспморнефтегазпром», одна из улиц Баку. На фасаде здания в Москве, где он жил в последние годы жизни, установлена мемориальная доска (Романов пер., д. 3).

Умер Сабит Оруджев 20 апреля 1981 года. Похоронен в Москве на Новодевичьем кладбище.

Николай Тесля

Разработана уникальная методика контроля фильтрационных процессов

Филиал «Института Гидропроект» разработал уникальную методику геоэлектрических наблюдений для мониторинга фильтрационных процессов в теле каменно-набросной плотины во время наполнения водохранилища. Данная методика была представлена научному сообществу на конференции «Инженерная геофизика – 2012» в Геленджике в научном докладе главного геофизика ЦСГНЭО – Институт Гидропроект к.т.н. Олега Козлова.

На конференции Олег Козлов представил результаты математического моделирования и полевых измерений, полученные в ходе исследований фильтрационных процессов в теле каменно-набросной плотины при участии сотрудников ЦСГНЭО – Институт Гидропроект и геологического факультета МГУ им. М. В. Ломоносова. На основе проведенных исследований был разработан уникальный неразрушающий метод контроля развития фильтрационных процессов в период наполнения водохранилища, позволяющий в ходе контроля не затрагивать конструкцию плотины.

На практике данный метод определяет оптимальную схему размещения электродов в переходных слоях плотины, в дренажной галерее, а также в отдельных конструкциях в толще каменно-набросной плотины. Результаты полевых исследований и математического моделирования были использованы для выработки рекомендаций по проведению всех циклов геоэлектрических наблюдений. Преимуществами данной методики являются ее точность, оперативность и высокая разрешающая способность.

Доклад, описывающий данные исследования и саму методику, был отмечен как один из лучших на конференции «Инженерная геофизика – 2012». Апробирование методики геоэлектрических наблюдений будет проводиться для мониторинга фильтрационных процессов в теле каменно-набросной плотины Богучанской ГЭС в период наполнения водохранилища станции.

Мария Гаврикова

Министерство сельского хозяйства РФ и президент Национального союза по биоэнергетике, возобновляемым источникам энергии и экологии (НСБЭ) Сергей Чернин подписали соглашение о сотрудничестве.

Потенциал биогаза

Этот документ фактически становится краеугольным камнем для развития в нашей стране биогазовых технологий и массового строительства в России биогазовых электростанций. Одной из своих главных задач Минсельхоз и Национальный союз по биоэнергетике, возобновляемым источникам энергии и экологии считают повышение экологической и энергетической эффективности сельского хозяйства.

Соглашение предусматривает, что Минсельхоз и Национальный союз по биоэнергетике, возобновляемым источникам энергии и экологии будут совместно заниматься разработкой, внедрением и использованием технологий в сфере биоэнергетики и иных возобновляемых источников энергии.

Предполагается большая работа по согласованию биогазовых проектов в заинтересованных органах исполнительной власти, созданию благоприятного инвестиционного климата и привлечению средств на развитие технологий и реализацию конкретных проектов. Для этого, в частности, планируется совместно разработать ряд целевых программ и нормативных актов.

Потенциал производства биогаза в нашей стране составляет 72 млрд. кубометров в год. Из него можно было бы произвести 151 200 ГВт электроэнергии или 169 344 ГВт тепла.

Варвара Агламишьян

Мониторинг ситуации в промышленности

Итоги развития промышленности в апреле 2012 года: индекс ИПЕМ-производство +2,5%, индекс ИПЕМ-спрос +0,7% (к апрелю 2011 года). За четыре месяца: индекс ИПЕМ-производство +3,2%, индекс ИПЕМ-спрос +2,4%.

Несмотря на то что Росстат зафиксировал рост индекса физического объема инвестиций в январе-феврале (+20,3%), можно с уверенностью предположить, что прирост обеспечен в основном непромышленной сферой, так как практически все крупнейшие промышленные компании заявляют о сокращении инвестиций. Основная причина низкой инвестиционной активности промышленности – увеличение факторов неопределенности. К вступлению в ВТО (до сих пор нет официального текста соглашения на русском языке) и до сих пор не решенным вопросам с тарифным регулированием естественных монополий (изменения в RAB, отмена льгот по налогам) добавились очередные изменения в правилах розничного рынка электроэнергии, неопределенности в налоговом регулировании и неясные перспективы от изменений, внесенных в Гражданский кодекс.

Тренд со снятием сезонности продолжает фиксировать стабильное разнонаправленное движение индексов производства и спроса начиная с декабря 2011 года, что еще больше повышает неопределенность прогнозов дальнейшего развития ситуации в промышленности.

Сергей Белов

Добыча топливно-энергетических полезных ископаемых

(миллионов тонн)

	1990	1995	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Уголь	395	263	258	270	256	277	282	299	310	314	329	301
Торф	73,0	13,5	4,1	4,6	3,0	1,5	2,0	1,9	1,7	1,7	1,2	1,2
Сланцы	4,6	2,4	1,7	1,5	1,1	1,2	1,2	0,2	-	0,6	0,7	0,2
Нефть, включая газовый конденсат	516	307	324	348	380	421	459	470	481	491	488	494
Газ горючий природный (естественный), млрд. куб. м	641	595	584	581	595	620	633	641	656	653	666	583

Удмуртская энергосбытовая компания успешно завершила проведение энергетического обследования в соответствии с положениями Федерального закона № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».

Энергоаудит необходим

В ходе энергоаудита было проведено изучение проектной документации зданий компании, обследование систем теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения. При помощи специальной аппаратуры, имеющейся в распоряжении компании, было проведено тепловизионное обследование зданий.

По результатам проведенного обследования был составлен энергетический паспорт, разработаны рекомендации и составлен перечень мероприятий по повышению энергетической эффективности. Энергетический паспорт прошел успешную регистрацию в СРО НП «Союз Энергоэффективность».

– Проводимые нами мероприятия наглядно доказывают необходимость проведения энергоаудита, – отметил управляющий директор ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания» Денис Детинкин. – Проводя энергетическое обследование, наши клиенты не только выполняют требования Федерального закона «Об энергоэффективности», но и могут получить ощутимую экономию в ресурсах и средствах.

Михаил Кротиков

А говорят, в одну воронку снаряд дважды не падает!

Специалисты филиала МРСК Сибири «Читаэнерго» продолжают борьбу с энерговоровством. В мае 2012 года был задержан ранее судимый Николай Серых при попытке хищения двух электросчетчиков с трансформаторной подстанции. Ущерб, нанесенный «Читаэнерго», составил около 4000 рублей.

Николай Серых проник в трансформаторную подстанцию, где из корыстных побуждений, осознавая противоправный характер своих действий, снял электросчетчики. Похищенное оборудование мужчина планировал продать.

Подозреваемый уже давно находился в поле зрения энергетиков, так как был ранее судим за аналогичные действия. Так, 23 мая 2006 года Железнодорожным районным судом он был приговорен к одному году лишения свободы условно с испытательным сроком в 2 года. В 2007 году Ингодинский районный суд г. Читы приговорил его к 2 годам 3 месяцам лишения свободы за кражу энергооборудования.

В ближайшее время уголовное дело по ст. 158 ч. 2 п. «б», возбужденное по данному случаю, будет передано в суд, который и вынесет решение о виновности либо невиновности мужчины.

Полина Шмуйлович

Ежегодно в ООО «Газпром добыча Уренгой» реализуется экологическая программа, цель которой – формирование экологической культуры населения, воспитание бережного отношения к природе.

С заботой о северном крае

Для студентов Тюменского государственного университета и Новоуренгойского техникума газовой промышленности (НТГП) ОАО «Газпром» была организована экскурсия в музей трудовой славы общества. Экскурсоводы рассказали студентам об истории освоения крупнейшего Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения, о геологическом строении недр, технологиях добычи углеводородов, строительстве Нового Уренгоя. Естественно, большое внимание было уделено экологической политике крупнейшего газодобывающего предприятия, вопросам утилизации попутного нефтяного газа, рекультивации земель, мониторингу водных ресурсов, очистке промышленных стоков.

В инженерно-техническом центре студенты посетили химико-аналитическую лабораторию и лабораторию промышленной санитарии. Ведущий инженер отдела окружающей среды Людмила Баландина познакомила ребят с современным оборудованием, позволяющим вести производственный и экологический контроль за качеством компонентов окружающей среды: почвы, воды, воздуха, снежного покрова. Ребята живо интересовались технологией проведения анализов, задавали множество вопросов. «Нам так понравилось, – сказала студентка 2-го курса НТГП Алена Коробова, – мы узнали столько нового, что возникло большое желание после окончания техникума поработать здесь».

Далее по программе ребята посетили автомойку Управления технологического транспорта и специальной техники общества. Мастер участка Ольга Захарова показала им уникальную систему фильтров, благодаря которым воду для мойки автомобилей можно использовать повторно, а затем утилизировать без ущерба для экологии.

Алексей Игумнов

ТРАВЭК
Международная Ассоциация производителей высоковольтного электротехнического оборудования
19-20 июня 2012 г.
Гостиница «Холидей Инн Сокольники» Москва, ул. Русаковская, 24
XIII Международная научно-техническая конференция
«Силовые, распределительные трансформаторы и реакторы. Системы диагностики»
Тематическая направленность конференции:
I. Программы развития и модернизации электроэнергетики. Потребности электроэнергетики в трансформаторно-реакторном оборудовании до 2020 года.
II. Исследования и разработки в области создания новых видов трансформаторного и реакторного оборудования.
1. Перспективы развития силовых, распределительных трансформаторов и реакторов (масляные, элегазовые, сухие, сверхпроводящие и т.п.). Конструирование, производство и испытания.
2. Повышение надежности работы трансформаторного и реакторного оборудования, снижение эксплуатационных затрат.
3. Энергоэффективное трансформаторное и реакторное оборудование. Стоимость владения трансформаторным и реакторным оборудованием.
4. Распределительные трансформаторы с магнитопроводами из аморфной стали.
5. Комплектные трансформаторные подстанции.
6. Измерительные трансформаторы тока и напряжения.
7. Программно-методическое обеспечение и физическое моделирование для конструирования трансформаторов и реакторов. Системы САПР. Опыт разработки и применения.
8. Системы «релейной» защиты трансформаторного и реакторного оборудования.
9. Перспективы создания "интеллектуальных" трансформаторов.
III. Системы диагностики и мониторинга трансформаторного оборудования.
1. Развитие методологии систем диагностики, направленных на определение ресурса работы трансформаторного оборудования.
2. Исследования внешних воздействий на трансформаторное и реакторное оборудование на моделях энергосистем, методы, средства и результаты испытаний оборудования в эксплуатации.
IV. Вопросы производства трансформаторно-реакторного оборудования.
1. Производственные мощности заводов изготовителей трансформаторного оборудования. Перспективы развития производства.
2. Технологии производства трансформаторно-реакторного оборудования. Технологическое оборудование.
3. Новые комплектующие и изоляционные материалы, состояние и перспективы производства электротехнической стали.
4. Устройство регулирования напряжения трансформатора под нагрузкой (Устройства РПН).
5. Высоковольтные вводы силовых и распределительных трансформаторов.
6. Сервисное обслуживание и ремонт трансформаторного и реакторного оборудования, вопросы эксплуатации и модернизации.
V. Испытания трансформаторного и реакторного оборудования.
1. Методы и средства испытаний.
2. Возможности испытательных центров по высоковольтным испытаниям и испытаниям на электродинамическую стойкость трансформаторного оборудования.
VI. Опыт эксплуатации трансформаторно-реакторного оборудования.
1. Требования потребителей к оборудованию, вопросы аттестации.
2. Опыт эксплуатации.
3. Предложения по совершенствованию и модернизации оборудования.
Оргкомитет конференции
Адрес: 107023, г. Москва, Электрозаводская ул., 21
Тел./факс: +7 (495) 777-82-85, 777-82-00 (доб. 27-93, 26-43)
E-mail: travek@elektrozavod.ru, www.travek.elektrozavod.ru

EPIS
Международная выставка
«ЭНЕРГЕТИКА И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ ЮГА РОССИИ»
В рамках выставки IDES
16-18 ОКТЯБРЯ 2012
КРАСНОДАР, Кубань ЭКСПОЦЕНТР, ул. Зиповская, 5
Деловая программа выставки:
• Отраслевая конференция «ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ. ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ»
• Вручение премии «ЭкоЮг»
Организатор ITE Группа компаний
Генеральный медиа-партнер: Электроэнергия
Генеральный Интернет-партнер: RusCable.Ru
Официальный Деловой партнер: Энергополис Деловой журнал
Стратегический Медиа-партнер: Энерго
www.IDES-EXPO.ru

AIZ ЛЫТКАРИНО

Надежно, экономично, выгодно

Надежное крепление стеклянных изоляторов ШТИЗ на штырях траверс ВЛЭП

До 70% от всех случаев механических повреждений штыревых изоляторов происходит в месте кпепления изолятора на штыре, которое одновременно является не только самым механически нагруженным, но и самым электрически напряженным.

На воздушных линиях электропередачи класса 6–10 кВ в России традиционно применяются штыревые изоляторы. Крепление изолятора осуществляется посадкой на штырь головки изолятора с внутренней конусной резьбой. Способ посадки может быть на паклю с суриком или на предварительно насаженный на штырь в горячем состоянии полиэтиленовый колпачок. По конструктивным особенностям именно в месте крепления на штырь в изоляторе возникают наибольшие механические и электрические напряжения. Это место является наиболее напряженным в штыревых изоляторах. В применяемых ранее изоляторах из фарфора типа ШФ-10, ШФ-20 именно в этом месте возникали микротрещины, каналы пробоя, по которым происходило шунтирование линии электропередачи на землю. Токи короткого замыкания на землю при этом в сухую погоду не приводили к отключению линий электропередачи, но при увлажнении во время дождя значительно возрастали. Обнаружить при этом такие «полупробитые» изоляторы было невозможно без электрических испытаний. При применении изоляторов ШТИЗ-10, ШТИЗ-20 исключена возможность возникновения каналов внутреннего пробоя. Нарушение целостности изолятора приводит к видимым изменениям состояния изолятора, к полному разрушению стеклянной детали изолятора без потери механической прочности, что позволяет быстро произвести его замену.

Изоляторы ШТИЗ-10-Б, ШТИЗ-20-Б предназначены для крепления на штыре без колпачка. Монтаж изолятора осуществляется затягиванием хомута на разрезной трубке нижнего фланца изолятора. Преимущество изоляторов из закаленного стекла ШТИЗ-10-Б, ШТИЗ-20-Б над фарфоровыми ШФ-10, ШФ-20:

– исключение возможности падения изолятора и провода на землю;

– идентификация состояния изолятора по видимому разрушению юбки из закаленного стекла;

– более высокое значение выдерживаемой разрушающей нагрузки (более чем в 2 раза);

– более высокое значение стойкости к динамическим ударам (более 20 раз);

– отсутствие скрытых дефектов внутри изоляционного тела. Каждый изолятор проходит оптический контроль на отсутствие дефектов в силовом узле (головке) изолятора. В фарфоровом изоляторе невозможно визуально проконтролировать отсутствие дефектов в самом напряженном месте в головке изолятора;

– контроль изоляторов на угол поляризации проходящего света позволяет гарантировать стабильные электроизоляционные свойства, недостижимые в керамике;

– в теле стеклянных изоляторов со временем не появляются микротрещины, не происходит старение;

– точные размеры стеклянного изолятора, недостижимые у фарфорового в силу изменения их размеров во время высокотемпературного обжига;

– характеристики закаленного стекла выше фарфора, все подвесные изоляторы из стекла;

– простота монтажа провода на изолятор: провод монтируется зажатием прижимной планки двумя болтами;

– к вышеуказанным плюсам для изолятора ШТИЗ-20-Б добавляется простота монтажа самого изолятора на штыре траверсы. Изолятор монтируется затяжкой гайки стягивающего хомута стандартным гаечным ключом, без применения колпачков, пакли, сурика.

При применении изоляторов ШТИЗ-10, ШТИЗ-20 исключена возможность возникновения каналов внутреннего пробоя. Динамическая стойкость изолятора ШТИЗ превышает фарфоровый ШФ-10, ШФ-20 на несколько порядков.

Данное качество становится особенно важным в настоящее время. Квалификация персонала, осуществляющего монтажные работы, за последние годы значительно снизилась. Иногда трудно говорить вообще о какой-либо квалификации. Поэтому последние разработки изоляторов направлены и на борьбу с неправильными действиями монтажников, на исключение возможности повреждения изолятора уже во время монтажа. Основными ошибками при монтаже являются действия по установке изолятора на штырь и крепление на изолятор провода. Для установки на штырь традиционных изоляторов требуется сначала натянуть предварительно нагретый полиэтиленовый колпачок на штырь, а после этого завернуть по резьбе с усилием, проверяемым динамометром, сам изолятор и отвернуть его на четверть оборота. В итоге на практике колпачок набивается на штырь молотком, после чего изолятор на него накручивается в «меру человеческих сил» монтажника «до характерного хруста». Фразы в кавычках являются цитатами описаний монтажа самими монтажными организациями. Конечно, после таких усилий многие изоляторы получают дефекты, нарушающие изоляцию и приводящие к выходу изолятора из строя еще до начала эксплуатации. Чтобы исключить возможность поломки изолятора персоналом, в изоляторах ШТИЗ используется особая конструкция. Для крепления на штыре нет необходимости в полиэтиленовых колпачках и в измерении усилия. Необходимо лишь надеть изолятор трубкой оконцевателя на штырь траверсы и затянуть гаечным ключом хомут. В случае перетягивания гайки хомута и ее срыва изолятор не пострадает, а хомут можно просто заменить. Конструкция нижней части изолятора для крепления на штыре хорошо видна на рисунке. Монтаж провода на изоляторе также исключает специальные навыки по вязке провода на шейке изолятора вязальной проволокой. Монтажнику требуется лишь затянуть два болта на прижимной планке верхнего фланца. Также при срыве головки болтов изоляционные свойства ШТИЗ не страдают, а болт можно заменить другим.

Чтобы исключить возможность поломки изолятора персоналом, в изоляторах ШТИЗ используется особая конструкция. Срок эксплуатации изоляторов ШТИЗ так же, как и подвесных изоляторов типа ПС, составляет не менее 25 лет.

ШТИЗ-20Б УХЛ1

Время монтажа всего изолятора с проводом сокращается в несколько раз и в среднем составляет не более одной минуты. При подсчете общей стоимости монтажа с учетом стоимости монтажно-строительных работ вы сможете оценить экономию применения изоляторов ШТИЗ уже на этапе монтажных работ. К этому необходимо добавить отсутствие потерь электроэнергии из-за отсутствия шунтирования на землю за весь период службы изолятора и быстроту обнаружения его на линии в случае выхода из строя. Срок эксплуатации изоляторов ШТИЗ так же, как и подвесных изоляторов типа ПС, составляет не менее 25 лет.

Лыткаринский арматурно-изоляторный завод
140080, Россия, Московская область,
г. Лыткарино, ул. Парковая, д.1
тел. +7(495)941-62-72
www.laiz.ru

Объединенная энергетическая компания

...подключает к электросетям микрорайон Люберецкие поля

Сотрудники Юго-Восточного района электрических сетей (РЭС) ОАО «Объединенная энергетическая компания» ведут работы по подключению к электросетям нового микрорайона г. Москвы Люберецкие поля аэрации.

В общей сложности уже проложено и принято в эксплуатацию 127 кабельных линий.

В первую очередь, производятся подключения жилых домов и социально значимых объектов: школ, поликлиник и детских садов. Также активно подключаются объекты, построенные по программе «Народный гараж», и павильоны мелкорозничной торговли.

«В настоящее время работы идут полным ходом, – отметил начальник Юго-Восточного района электрических сетей ОАО «ОЭК» Денис Никитин. – На новых территориях интенсивно строятся социальное жилье, федеральные трассы и другие коммуникации, в том числе линии метро. Мы намерены успешно выполнить все задачи, поставленные городом».

Справка

В июне 2011 года мэром Москвы Сергеем Собяниным и губернатором Московской области Борисом Громовым было подписано соглашение о границе между Москвой и Московской областью, позднее одобренное региональными парламентами. Согласно этому постановлению, в частности, участок площадью 578,9 га (Люберецкие поля аэрации) был передан Москве из состава Люберецкого муниципального района Московской области. Изменение границы было одобрено Советом Федерации 13 июля 2011 года. 28 сентября 2011 года Мосгордума приняла изменения в законы города Москвы, согласно которым Люберецкие поля аэрации были присоединены к району Некрасовка.

ОАО «Объединенная энергетическая компания» продолжает активно увеличивать и модернизировать автопарк спецтехники.

...совершенствует парк спецтехники

В 2012 году запланировано приобретение 59 единиц автотранспорта, из них: 37 бригадных автомобилей, две передвижные лаборатории, десять единиц прочих специальных машин и два экскаватора-погрузчика.

Кроме того, запланирована закупка четырех дизельгенераторных установок (ДГУ). На конец года количество передвижных ДГУ в ОАО «ОЭК» составит 20 единиц, а суммарная мощность передвижных ДГУ достигнет 7076 кВА (5661 кВт).

ДГУ используются в качестве автономных источников основного или резервного электроснабжения в случае возникновения аварийной ситуации. Их основной задачей является обеспечение бесперебойной подачи электроэнергии потребителю до полного устранения неполадок в электросети.

По словам начальника Транспортного управления ОАО «ОЭК» Сергея Киселева, в настоящее время на балансе автохозяйства компании состоит 220 единиц автомобильной и специальной техники. Вся поступающая в компанию техника будет оборудована системой ГЛОНАСС, навигаторами GPS и видеорегистраторами.

...присоединяет к электросетям социально значимые объекты

Так, коллектив Юго-Восточного района электрических сетей ОАО «ОЭК» обеспечил присоединение к электросетям школы на проспекте Защитников Москвы, д. 9, корп. 2 и детский сад по адресу Рязанский проспект, д. 43.

Кроме того, в ближайшее время планируется подключить еще шесть дошкольных образовательных учреждений.

«Присоединение к электросетям социально значимых объектов: школ, больниц, детских садов – одна из приоритетных задач ОАО «ОЭК», – отметил начальник Юго-Восточного РЭС Денис Никитин. – Мы стараемся сделать все от нас зависящее, чтобы все работы по подключению таких объектов выполнялись в кратчайшие сроки».

Холдинговая компания «Электрозавод» отгрузила оборудование

...для Нововоронежской АЭС-2

Холдинговая компания «Электрозавод» отгрузила для энергоблока №1 Нововоронежской АЭС-2 (Воронежская область) блочный однофазный трансформатор ОРДЦ-533000/500 мощностью 533 МВА, напряжением 500 кВ. Данный агрегат был специально разработан и изготовлен на производственном комплексе ОАО «Электрозавод» в Москве и относится к энергетическому оборудованию нового поколения сверхмощных трансформаторов на высокий класс напряжения.

ОАО «Электрозавод» на сегодня является единственным предприятием на территории Российской Федерации, выпускающим однофазные трансформаторы с установленной мощностью 533000 киловольт ампер.

В течение мая – июня 2012 года на Нововоронежскую АЭС-2 будет отгружено еще три таких же трансформатора.

Данная разработка является результатом высокого профессионализма коллектива ОАО «Электрозавод» и последовательно проводимой в последние годы целенаправленной политики радикальной реконструкции и технического перевооружения всего производства предприятий ОАО «Электрозавод».

По техническим параметрам, надежности, удобству монтажа и эксплуатации трансформаторное оборудование нового поколения находится на современном мировом уровне. При изготовлении трансформатора были применены электротехническая сталь с низкими удельными потерями, усовершенствована конструкция главной изоляции, что позволило значительно снизить потери холостого хода. Были оптимизированы конструкции магнитных шунтов для локализации магнитного потока, достигнуты минимальные потери в элементах конструкции. Применены специальные уплотнения с 30-летним сроком службы, что исключает необходимость замены их во время всего срока эксплуатации трансформатора.

...для подстанции ГМК «Норильский никель»

На ПС 220 кВ «Опорная» (г. Норильск), принадлежащую Заполярному филиалу ОАО ГМК «Норильский никель», отгружено два автотрансформатора АТДЦТН-125000/220/110/35 мощностью 125 МВА каждый производства Холдинговой компании «Электрозавод». Данные агрегаты уникальны по своей конструкции, выполнены на современном техническом уровне с использованием высококачественных материалов и на базе многолетнего опыта крупнейшей российской электромашиностроительной компании ОАО «Электрозавод». Автотрансформаторы изготовлены в полном соответствии с требованиями заказчика и даже превышают их. По техническим параметрам, надежности, удобству монтажа и эксплуатации оборудование находятся на современном высоком мировом уровне. Один из агрегатов изготовлен на новом заводе компании в городе Уфе, второй на модернизированном производственном комплексе в городе Москве. Согласно договору доставка трансформаторов до ПС 220 кВ «Опорная» осуществляется железнодорожным и водным транспортом.

При производстве автотрансформаторов применены передовые конструкторские решения, высококачественные материалы и инновационные технологии изготовления, которые до недавнего времени не использовались в отечественном трансформаторостроении.

Заполярный филиал является базовым предприятием компании «Норильский никель». Продукцией филиала - медь катодная, никель катодный и гранулированный, кобальт огневой и электролитический, платиновые концентраты, гранулированное серебро, селен технический, теллур для термоэлементов, комовая сера.

Николай Боричев

Сотрудники Высоковольтных районных электрических сетей ОАО «ОЭК» посетили завод фирмы DemirerKablo по производству силового кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена напряжением до 400 кВ в г. Бузуюк (Турция). Представители этого завода являются поставщиками кабеля на построенный объект ОАО «ОЭК» – кабельную линию (КЛ) 220 кВ «ПС Новоизмайлово – Восточная» и строящуюся КЛ 220 кВ «ПС Очаково – Мневники».

Делегация Высоковольтных районных электрических сетей ОАО «ОЭК» посетила завод фирмы DemirerKablo по производству силового кабеля в г. Бузуюк (Турция)

Сотрудники ОАО «ОЭК» ознакомились со всеми этапами производства, начиная со сборки кабельной жилы и заканчивая намоткой на барабан готового кабеля, а также с особенностями изготовления кабеля 110–220 кВ (технологии наложения экрана, экструдированного полупроводящего слоя) и приняли участие в заводских испытаниях кабеля на разных стадиях его изготовления.

Кроме того, вниманию делегации был представлен высоковольтный кабель 330 кВ и образцы кабельной арматуры, которые в настоящее время проходят испытания на заводе.

В ходе визита было проведено производственное совещание с руководством завода, на котором обсуждались следующие вопросы:

– особенности погрузки, разгрузки, хранения, установки и транспортировки барабанов;

– применение, сертификация материалов и комплектующих различных поставщиков завода;

– условия и прокладка КЛ в зависимости от типа захвата и применяемых протягивающих устройств;

– особенности прокладки КЛ в зимнее время без предварительного прогрева барабана с кабелем;

– возможность изменения конструкции кабеля в зависимости от условий прокладки и сечения жилы;

– применяемые системы неразрушающего контроля состояния изоляции КЛ на заводе в процессе производства и на объектах в процессе строительства;

– применение встроенного оптоволокна.

Все вопросы были тщательно рассмотрены, сотрудники ОАО «ОЭК» внесли ряд предложений, которые будут изучены турецкими специалистами.

Материалы подготовил Андрей Белокуров

ООО «ТД «Энергосервис» объявляет о проведении открытого двухэтапного тендера «Выполнение организационно-технических мероприятий с целью обеспечения поставки электроэнергии с оптового рынка для потребителей ООО «ТД «Энергосервис» Пермского региона по ГТП потребления (PTDOMES 3)»

Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Энергосервис» (ООО «ТД «Энергосервис») создано в 2002 в системе компаний Группы ЛУКОЙЛ и было наделено функцией единого оператора по поставкам электроэнергии предприятиям, входящим в Группу ЛУКОЙЛ. В настоящее время ООО «ТД «Энергосервис» является 100% дочерней компанией ОАО «ЛУКОЙЛ».

Сегодня ООО «ТД «Энергосервис» - крупнейшая сбытовая компания с годовым объемом реализации электроэнергии превышающим 14 млрд. кВтч.

Мы работаем в восьми регионах России – Волгоградской, Нижегородской, Саратовской, Ленинградской и Тюменской областях, Пермском и Ставропольском краях и Республике Коми. Нашими потребителями являются нефтедобывающие и нефтеперерабатывающие предприятия Группы «ЛУКОЙЛ».

В соответствии с принятой стратегией развития мы активно расширяем нашу деятельность, как внутри Группы ЛУКОЙЛ, так и за её пределами.

ООО «ТД «Энергосервис» является членом НП «Совет Рынка» (НП «АТС») с 2003 года. Представители нашей компании входят в состав комитетов и рабочих групп при Наблюдательном совете НП «Совет Рынка».

С 2005 года ООО «ТД «Энергосервис» является субъектом оптового рынка, приобретая на ОРЭ электроэнергию и мощность в интересах своих потребителей.

ИННОВАЦИИ В ЭНЕРГЕТИКЕ.
ЭНЕРГЕТИКА ИННОВАЦИЙ.
ПРЕДСТАВЛЯЕМ
22 года в большой и малой энергетике

Программно-технический комплекс «АМАКС» нового поколения

Применение ПТК «АМАКС» позволяет:

1. Внедрить безопасную технологию розжига котла на газе
2. Привести систему газоснабжения котла в полное соответствие:
   - «Правилам безопасности систем газораспределения и газопотребления» пб12-529-03;
   - СНиП для реконструкции и эксплуатации газопотребляющих установок.
3. Обеспечить безопасность работы котла при любом ре- жиме управления
4. Повысить надёжность управления котлом

Назначение ПТК «АМАКС»

В зависимости от поставленных задач автоматизации ПТК «АМАКС» может быть реализован от автоматизации горелок до полномасштабной АСУ ТП котла.

Состав ПТК «АМАКС»

1. Технологическое оборудование:
2. Оборудование КИПиА
3. Шкафы управления
4. Автоматизированное рабочее место оператора (АРМ) оператора

тел./факс (495) 980 55 44
www.amaks.ru

ГРУППА КОМПАНИЙ АМАКС
ПРОИЗВОДИТЕЛЬ УНИКАЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ТЭЦ, ГРЭС, РТС И КОТЕЛЬНЫХ

Энергетики ознакомились с производством «СВЭЛ»

Руководители технических служб всех дочерних и зависимых обществ ОАО «Холдинг МРСК» в рамках производственного совещания увидели производство Группы «СВЭЛ». Энергетиков познакомили с продукцией «СВЭЛ», затем они совершили экскурсию на производство «СВЭЛ – Силовые трансформаторы» и «СВЭЛ – НИЗМК».

Специалисты Группы «СВЭЛ» показали гостям современное оборудование для производства силовых масляных трансформаторов, рассказали о технологиях и особенностях изготовления электротехнического оборудования. На строящемся заводе «СВЭЛ – НИЗМК» представители дочерних и зависимых обществ Холдинга МРСК увидели масштаб новых промышленных площадок, оценили уже возведенные цеха и несколько новых работающих производств. Экскурсию для гостей провел генеральный директор ЗАО «Группа «СВЭЛ» Алексей Кишко, который подробно рассказал о тонкостях производственного процесса и применяемых технологиях. Представители Холдинга

МРСК отметили, что были приятно удивлены уровнем производства и перспективами нового завода.

Андрей Чабак

Для обеспечения возможности подключения новых потребителей ЛОЭСК построит новые сети и подстанции во Всеволожском районе Ленобласти.

Масштабный проект

В настоящее время ведутся проектные работы и будут начаты масштабные строительные работы по обеспечению электроэнергией жителей пос. Ковалево, сельских поселений Юкковское и Бугровское, пос. Рахья, Токсово и Новое Токсово, жилой застройки в пос. Кальтино, промышленных предприятий в Новосаратовке.

Масштабный проект строительства новых электросетей и энергоисточников во Всеволожском районе Ленобласти ведется в рамках реализации инвестиционной программы ОАО «ЛОЭСК».

Михаил Пухов

«оБЕРЕГАй» в Каспийске

Дагестанский филиал «РусГидро» провел в городе Каспийске на берегу озера Сульфатное экологическую акцию «оБЕРЕГАй».

Впервые экологическая акция прошла совместно со станцией юных натуралистов Каспийска. В ней приняли участие около 60 детей от 9 до 14 лет из различных школ города, а также преподаватели станции.

От Дагестанского филиала «РусГидро» все дети получили памятные подарки – книги о животных.

Патимат Хайбулаева

Начат северный завоз топлива в Якутию

РАО «ЭС Востока» с открытием навигации во второй декаде мая традиционно начало поставки топлива по северным рекам для энергообъектов Республики Саха.

16 мая в Осетровском речном порту под налив первых 1,04 тыс. т светлых нефтепродуктов для предприятий компании встал танкер ТР-1020. Это топливо предназначено для дизельных электростанций «Сахаэнерго», расположенных в п. Чапаево и п. Токко. В мае будет отгружено еще 3,2 тыс. т для других энергообъектов. Последние партии дизельного топлива в навигацию 2012 года планируется отгрузить в сентябре.

Всего за навигацию 2012 года для нужд «Якутскэнерго» и «Сахаэнерго» планируется завести 77,2 тыс. т.

Надежда Рукина

Объединили усилия

Компания Schneider Electric, мировой эксперт в области управления электроэнергией, и компания KROHNE, ведущий мировой производитель и поставщик решений в области промышленных измерений, объявили о сотрудничестве в рамках разработки комплексного решения на базе системы мониторинга и автоматизации PlantStruxure™ от Schneider Electric и оборудования KROHNE.

«В основе нашего сотрудничества лежат общие ценности – инновационный подход к поиску простых решений и продукты, максимально удовлетворяющие требованиям заказчика. Я уверен, что мировой опыт Schneider Electric в области управления электроэнергией и автоматизации производства в совокупности с высокими профессиональными навыками и технологическими возможностями KROHNE окажется выигрышной комбинацией для наших клиентов», – отметил Клеменс Блюм, исполнительный вице-президент, руководитель бизнес-подразделения «Промышленность» Schneider Electric.

Владимир Шатунин, вице-президент, руководитель бизнес-подразделения «Промышленность» Schneider Electric в России, сказал: «Интеграция лучшего в своей отрасли оборудования KROHNE с архитектурой PlantStruxure от Schneider Electric приведет к увеличению эффективности производства, предоставив клиентам новые возможности для решения проблем, возникающих в процессе управления электроэнергией».

Майя Рубинова

КРУС-СЭЩ®-75

ЗАО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара» усовершенствовало одну из самых заметных разработок предприятия последних лет – ячейку КРУС-СЭЩ®-75.

Напомним, это изделие не имеет аналогов в России и отличается малыми габаритами (750/900/2200мм) и удобством в эксплуатации. На выдвижном блоке ячейки расположены релейные отсеки, трансформаторы тока и напряжения и вакуумный выключатель. Когда тележка полностью выкачена, все ножи и механизмы находятся в непосредственной видимости, и доступны для обслуживания. Важнейшим отличием КРУС-СЭЩ®-75, является возможность установить выкатной элемент в ремонтное положение, не разрывая цепь оперативного питания. Складной токопровод позволяет выкатить тележку на себя, и откатить ее в сторону, обеспечив максимальное пространство для работы.

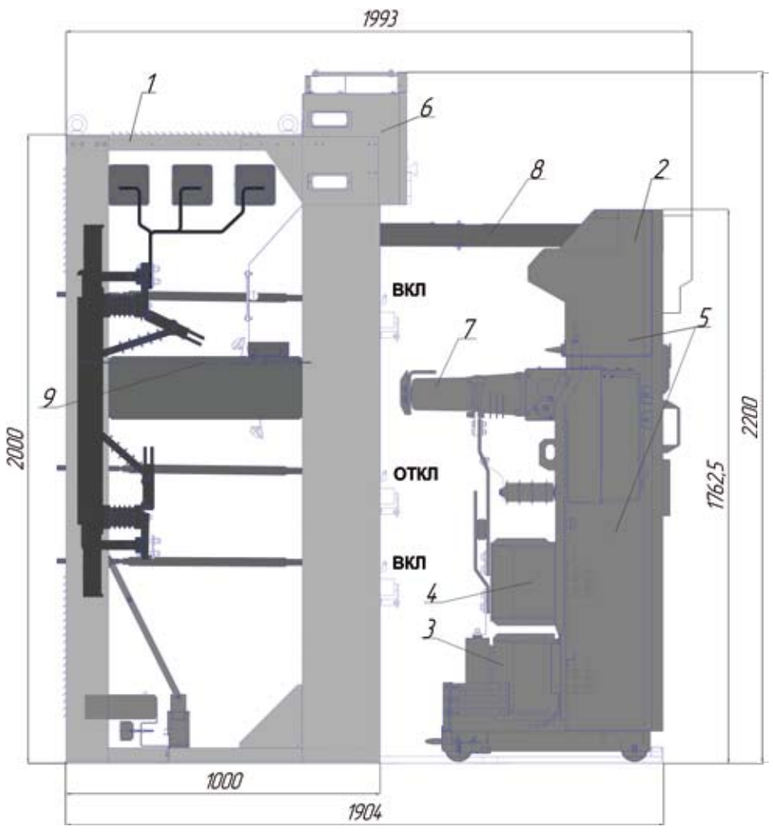
ЗАО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара» выполнило первый заказ на поставку КРУС-СЭЩ®-75 около года назад, сегодня на различных энергообъектах эксплуатируется уже более 200 ячеек. Надежная работа этого оборудования и удобство его обслуживания уже отмечены заказчиками; конструкторская служба предприятия работала над его созданием ни один год; многие элементы изделия являются уникальными, и запатентованы, несмотря на это, ячейка не перестает совершенствоваться.

В новой модификации КРУС увеличены проходы для жгутов под вторичную обмотку трансформаторов, а длина самих жгутов сокращена, при этом габаритные размеры изделия не изменились.

Фасадная сторона КРУС-СЭЩ®-75 выровнена и представляет собой единую дверь. На ней помимо органов управления аппаратами, электронной мнемосхемы, механической индикации положения вакуумного выключателя, шинного и линейного разъединителей, заземлителей, приборов контроля, управления, учёта, сигнализации и измерения расположена специальная дверца для обслуживания выключателя. Она позволяет работать с разъединителем, не открывая основную дверь ячейки.

Изменение конструкции установки блок-замка разъединителя абсолютно исключило возможность несанкционированных манипуляций с разъединителем и заземлителем. Увеличение диаметра вала привода разъединителя сделали этот элемент еще более надежным. Вал КРУС-СЭЩ®-75 можно собрать с установленными на нём элементами блокировки и управления указателем отдельно, и уже в собранном виде легко установить в ячейку, это значительно упрощает монтаж изделия.

ГРУППА КОМПАНИЙ ЭЛЕКТРОЩИТ ТМ САМАРА



Общий вид КРУС-СЭЩ®-75. Ремонтное положение

1. каркас с разъединителями
2. выдвижной блок
3. трансформаторы напряжения
4. трансформаторы тока
5. релейный отсек выдвижного блока
6. верхний релейный отсек
7. вакуумный выключатель
8. складной короб для поддержки вторичных токов
9. шторка

В ближайшее время планируется изготовление опытного образца ячейки. Ей предстоит заменить КРУС-СЭЩ®-75 существующего образца.

Во всем мире существует только одна ячейка, аналогичная КРУ-СЭЩ®-75, это распредустройство немецкого производства. На выкатном элементе изделия, также находятся выключатель, РЗА и измерительные трансформаторы, однако, габариты его значительно превышают размеры КРУ производства ЗАО «ГК «Электрощит» - ТМ Самара», кроме того, явным преимуществом КРУС-СЭЩ®-75 является возможность откатить выдвижной блок в сторону, освободив доступ к внутренним элементам ячейки.

Генеральный конструктор ЗАО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара» Рафиков А.Б.

(846) 278-40-99, 276-28-08, факс 276-29-99
sales@elsh.ru, www.electroshield.ru, ЭЛЕКТРОЩИТ.РФ

1 августа 2012 года партнер GIG ОАО «Южноуральский арматурно-изоляторный завод» отметит 55-летие со дня образования. В честь предстоящего юбилея сотрудники и ветераны предприятия посадили аллею деревьев. Местом посадки стала территория храма Покрова Пресвятой Богородицы на въезде в город Южноуральск (Челябинская область).

Завод-партнер GIG готовится к 55-летнему юбилею

Настоятель храма Покрова Пресвятой Богородицы отец Сергий с самого начала благословил начинание и все работы заводчан.

«В юбилейный год мы решили сделать подарок Южноуральску в виде аллеи. Заводчане поддержали идею таким образом отметить юбилейную дату и облагородить облик нашего и так зелёного города и оставить добрую память о предприятии. Надеемся, наш почин по озеленению города поддержат и другие предприятия», – отметил генеральный директор Южноуральского арматурно-изоляторного завода Владимир Кузнецов.

Михаил Пустынник

Консолидация потенциала компаний

В МЭС Юга состоялось совместное совещание руководства ФСК ЕЭС и МРСК Северного Кавказа, посвященное подготовке электросетевой инфраструктуры Северо-Кавказского федерального округа к периоду максимума нагрузок 2012/2013 года.

В нем приняли участие заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер МРСК Северного Кавказа Борис Мисиров и заместитель генерального директора по капитальному строительству Алим Текеев. Они проинформировали руководителя ФСК ЕЭС о прохождении филиалами МРСК Северного Кавказа осенне-зимнего периода-2011/2012, о выполнении инвестиционной программы, о текущих задачах и проблемах, стоящих перед компанией.

Председатель правления ФСК ЕЭС Олег Бударгин отметил, что главной задачей является консолидация потенциала обеих компаний для обеспечения надежного функционирования электросетевого комплекса, а также стабильного и бесперебойного электроснабжения

потребителей региона, особенно в период осенне-зимнего максимума нагрузок.

В ходе совещания были обсуждены перспективы объединения ресурсов ФСК ЕЭС и Холдинга МРСК в области инновационной политики, направленной на внедрение передовых разработок и новых технических решений в электросетевой инфраструктуре.

Татьяна Соловова

ОТКРЫТА ПОДПИСКА
НА ИЗДАНИЯ ООО «ИД «МЕДИАЦЕНТР-АРТ»
на 2-е полугодие 2012 года!

в почтовом отделении России

по каталогу «Почта России» ОАО «МАП»
журнал «Энергополис» - индекс 16601
газета «Энергетика» - индекс 16602
по каталогу «Газеты. Журналы» «Роспечать»
журнал «Энергополис» - индекс 72352
газета «Энергетика» - индекс 19858

в альтернативных агентствах подписки

Агентство «Интер-Почта-2003»
тел.: (495) 500-00-60, факс: (495)225-67-64
ГК «Урал-Пресс»
тел.: (495) 789-86-36, факс: (495) 789-86-37
Агентство «Деловая Пресса»
тел./факс: (495) 665-68-92
Агентство «Артос-Гал»
тел.: (495) 685-12-91
«Информнаука»
тел.: (495) 787 38 73
Агентство «Смарт Трейд»
тел.: (499) 500-97-08
Агентство «Прессмарк»
тел.: (8352) 55-55-35

через интернет

Посетив нашу страницу www.energypolis.ru

через редакцию

Для оформления подписки необходимо прислать в редакцию запрос с указанием наименования и количества изданий, реквизитов вашей организации, тел./факса, почтового адреса и ФИО получателя

По вопросам подписки обращаться в редакцию к Веденяпину Владимиру.

тел./факс: (495)663-88-61, доб. 1226,
podpiska@energypolis.ru
Почтовый адрес редакции:
119602, Москва, а/я. 348

Издатель: ООО «Издательский Дом «Медиацентр-Арт»
Адрес редакции: 119602, г. Москва, а/я 348
Тел.: +7(495) 663-8861 доб. 1214;
www.energogazeta.ru

Главный редактор: Алексей Иванов
Зам главного редактора: Андрей Агафонов, agafonov@energypolis.ru
Заместители редактора: Валерий Рокунец, Николай Тесля
Дизайн: Дмитрий Тиникашвили

Директор по рекламе: Татьяна Смирнова
rek@energypolis.ru
Отдел распространения и подписки:
podpiska@energypolis.ru

За содержание рекламных объявлений редакция ответственности не несет. Мнение редакции может не совпадать с мнением автора. Все материалы являются собственностью ООО «Издательский Дом «Медиацентр-Арт». Перепечатка или воспроизведение их любым способом, полностью или частично допускается только с письменного разрешения редакции. Модули, а также тексты, обозначенные знаком Э опубликованы на правах рекламы.

Издание зарегистрировано Федеральной службой по надзору за соблюдением законодательства в сфере массовых коммуникаций и охране культурного наследия 27.03.2012 года.

Отпечатано в типографии ОАО ИД «Красная звезда» 123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, 38.
http://www.redstarph.ru
Заказ № 2451. Тираж 20 000 экз.

Номер свидетельства о регистрации ПИ №ФС77-49160.
Подписка в почтовом отделении: Каталог «Роспечать» 19858.
Каталог «Почта России» 16602.
©ЭНЕРГЕТИКА. ГАЗЕТА, 2012 г.