вестник
ГидроОГК
№1, 31 января 2006
ГАЗЕТА ФЕДЕРАЛЬНОЙ ГИДРОГЕНЕРИРУЮЩЕЙ КОМПАНИИ



стр. 3

Морозы
Первая волна холодов: испытание выдержали



стр. 8

Производство
Виртуоз нестандартных решений



стр. 11

Новогодняя смена
В праздник – будничная вахта

от первого лица

«ПЕРЕМЕНЫ НЕИЗБЕЖНЫ. ГОТОВЬТЕСЬ!»

Интервью с заместителем генерального директора ОАО «УК ГидроОГК» по корпоративному управлению Олегом Оксузьяном.

– Олег Борисович, какие основные задачи стоят перед корпоративным блоком, который вы возглавляете?

– Наряду с основными видами деятельности компании, такими как производство электроэнергии и ее продажа, организация инвестиционных процессов, есть еще ряд важных функций, без которых эффективная деятельность компании невозможна. К ним относятся экономико-финансовый блок, административные сервисы, коммуникации и, собственно говоря, блок сервисов корпоративных. Мы занимаемся вопросами корпоративного управления дочерними обществами, реформирования компании, совершенствования системы управления, вопросами, связанными с имущественным и земельным комплексами, а также проблемными активами компании. В общем, создаем условия для эффективной работы всех подразделений ГидроОГК.

Цели нашей работы являются производными от стратегических целей компании, закрепленных в Основных положениях стратегии ОАО «ГидроОГК» на период до 2010 года и перспективу до 2020 года. Если говорить об обеспечении системной надежности и безопасности работы Единой энергосистемы страны – цели номер один, то тут мы ставим для себя задачу формализации и стандартизации всех бизнес-процессов и процедур в компании и в «дочках». Решение задачи расширения производства электроэнергии на базе возобновляемых источников, то есть обеспечение условий для притока инвестиций в строительство новых станций, означает для нас задачу скорейшей консолидации активов ОАО «ГидроОГК» – при этом растет инвестиционный потенциал компании. И третья стратегическая цель, зафиксированная в стратегии ОАО «ГидроОГК» – рост стоимости компании, – означает для нас решение задачи внедрения в практику стандартов «открытой» компании с современным уровнем корпоративного управления.

– Целевая модель ОАО «ГидроОГК» была утверждена в октябре прошлого года. Это операционная компания, имеющая в своем составе филиалы – действующие ГЭС и осуществляющая корпоративное управление в отношении дочерних компаний, созданных для организации новых видов бизнеса (приливная и ветроэнергетика) и реализации инвестпроектов. Каковы будут ближайшие шаги по направлению к целевой модели?

– В феврале будет завершена государственная регистрация дополнительной эмиссии акций ОАО «ГидроОГК», решение о выпуске которой было принято в октябре прошлого года. Ее размещение мы планируем завершить до конца III квартала этого года. В оплату этих акций в уставный капитал компании будет внесен имущественный комплекс Новосибирской ГЭС, принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России» пакеты акций ОАО «Чебоксарская ГЭС» и ОАО «Загорская ГАЭС», ряда северо-кавказских гидрогенерирующих компаний – в общем, все активы, перечисленные в Распоряжении Правительства РФ №1254-р от 1 сентября 2003 года, в соответствии с которым и создается Федеральная гидрогенерирующая компания. Кроме того, в целях сохранения научного потенциала отечественной гидроэнергетики мы предложили включить в состав нашей компании два ведущих профильных научных института: Научно-исследовательский институт энергетических сооружений (НИИЭС) и Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева.

продолжение на стр. 2



главные новости

Председатель Правления ОАО «ГидроОГК» Вячеслав Синюгин 6 января принял участие в работе совещания по вопросам социально-экономического развития Республики Якутия под председательством Президента РФ Владимира Путина.

Подробнее на стр. 7

Богучанская ГЭС на слуху у всей страны. Амбициозная, масштабная задача по превращению до сих пор пребывающего не в лучшем состоянии наибогатейшего уголка Восточной Сибири в крупный промышленный район страны стоит сегодня перед властью и крупным бизнесом. Правительство России и ОАО «ГидроОГК» вместе с соинвесторами программы развития Нижнего Приангарья смогут на практике показать эффективность работы механизмов частно-государственного партнерства.

Подробнее на стр. 4-5

В ноябре прошлого года в ГидроОГК образована рабочая группа по формированию программы строительства малых гидроэлектростанций. В ее задачи входит систематизация всех разработок в области малых ГЭС, выбор объектов и формирование предложений по привлечению ресурсов для их строительства.

Подробнее на стр. 6

коротко

Обсуждались перспективы сотрудничества

Состоялась встреча Председателя Правления ОАО «ГидроОГК» Вячеслава Синюгина и министра нефтяной промышленности и энергетики Королевства Норвегия Одда Рогера Эноксена. На ней обсуждались перспективы сотрудничества Норвегии и ОАО «ГидроОГК» в сфере гидроэнергетики.

В Норвегии на гидроэлектростанциях производится 99% всей электроэнергии, что является одним из главных факторов индустриального развития страны. На базе экономически эффективной энергии, вырабатываемой на ГЭС, развиты такие отрасли промышленности, как цветная и черная металлургия, производство ферросплавов, электрохимия, машиностроение, деревообрабатывающая промышленность. При этом добываемые углеводороды в основном экспортируются, а доходы от экспорта поступают в «Фонд будущих поколений», которые затем инвестируются в ценные бумаги и проекты за пределами Норвегии.

В декабре 2005 года ОАО «ГидроОГК» и норвежская государственная компания Statkraft, а также российско-норвежская частная компания Rosnor подписали соглашение о начале сотрудничества в области освоения гидропотенциала России. Соглашение предполагает изучение возможности строительства ГЭС средней мощности на территории Российской Федерации с участием норвежского капитала.

Кроме того, между ОАО «ГидроОГК» и норвежской компанией Hydro подписан протокол о намерениях, предусматривающий проработку ОАО «ГидроОГК» вопроса поставок электроэнергии на алюминиевый завод, возможность строительства которого на территории России в настоящее время изучает Hydro.

Соб. инф.

Структура Управляющей компании ГидроОГК (ОАО «УК ГидроОГК»)

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР



Председатель Правления ОАО «ГидроОГК» Вячеслав Синюгин

Управление персоналом

Административное обеспечение

Целевые коммуникации

Информационное обеспечение

Блок экономической безопасности, режима, ГО и ЧС

БИЗНЕС-ЕДИНИЦА «ПРОДАЖИ»



Руководитель – заместитель Генерального директора Александр Сергеев

1. Продвижение балансов и тарифов
2. Маркетинг рынков сбыта
3. Продажи и расчеты электроэнергии
4. Коммерческая диспетчеризация

БИЗНЕС-ЕДИНИЦА «ПРОИЗВОДСТВО»



Руководитель – заместитель Генерального директора Расим Хазиахметов

1. Эксплуатация ГЭС и управление режимами
2. Планирование ремонтов и ТПиР
3. Организация ремонтов и ТПиР
4. Техническая и экологическая инспекция

БИЗНЕС-ЕДИНИЦА «РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТПРОЕКТОВ»



Руководитель – заместитель Генерального директора Александр Толошинов

1. Проектирование строительства ГЭС
2. Организация строительства ГЭС

БЛОК ИНВЕСТИЦИОННОГО РАЗВИТИЯ



Руководитель – заместитель Генерального директора Сергей Павленко

1. Стратегия развития
2. Проекты развития
3. Планирование инвестиций

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ БЛОК



Руководитель – заместитель Генерального директора Сергей Юшин

1. Экономическое планирование
2. Учет и отчетность
3. Управление финансами
4. Казначейство
5. Управление закупками

БЛОК КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ



Руководитель – заместитель Генерального директора Олег Оксузьян

1. Юридическое обеспечение
2. Корпоративное управление
3. Реформирование
4. Управление имущественным комплексом и бизнес-процессами
5. Защита имущественных интересов

«перемены неизбежны. готовьтесь!»

Правление ОАО РАО «ЕЭС России» одобрило эти предложения. Для реализации нашей идеи в соответствии с действующим законодательством требуется особое распоряжение Правительства Российской Федерации. Мы уже подготовили его проект, и сейчас он проходит стадию согласования.

В IV квартале 2006 года начнется процесс присоединения 100-процентных (минус 1 акция) «дочек» к ОАО «ГидроОГК», их превращения в филиалы компании. Это ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад Верхневолжских ГЭС», ОАО «Чебоксарская ГЭС». Что касается других действующих гидростанций из состава ОАО «ГидроОГК», то их присоединение произойдет позднее.

– Как будет происходить присоединение этих компаний?

– С юридической и корпоративной точек зрения присоединение связано с изменением системы управления в присоединяемых компаниях. Но, как говорил знаменитый менеджер General Electric Джек Уэлш, «перемены неизбежны, надо меняться до того, как они наступят», что, собственно говоря, мы уже сделали. Существующая переходная система управления действующими ГЭС, при которой полномочия их единоличного исполнительного органа сконцентрированы в ОАО «УК ГидроОГК», уже очень и очень близка к той конечной модели, к которой мы движемся.

На мой взгляд, после превращения гидростанции в филиал ОАО «ГидроОГК» на ней должен быть руководитель, отвечающий за организацию деятельности, за порядок, соблюдение трудовой дисциплины, взаимоотношения с местными властями и общественностью, а также за выполнение корпоративных стандартов и требований, производственных планов ОАО «ГидроОГК».

– Недавно член Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Владимир Аветисян высказался за внесение в уставный капитал ОАО «ГидроОГК» блокирующего пакета акций Красноярской ГЭС – одной из крупнейших гидростанций России. Насколько, на ваш взгляд, реально подобное развитие событий?

– Мы вместе с менеджментом ОАО РАО «ЕЭС России» рассматривали различные варианты внесения 25-процентного пакета акций ОАО «Красноярская ГЭС» в уставный капитал нашей компании. Однако стоит отметить, что в компании «Красноярская генерация» (ТГК-13), к которой перешел после разделения ОАО «Красноярскэнерго» этот пакет, имеется крупный миноритарный акционер – ГМК «Норильский никель», и мы не можем это игнорировать и просто забрать акции и внести их в уставный капитал ОАО «ГидроОГК». Сейчас мы ведем переговоры с представителями «Норильского никеля» на эту тему. В любом случае общее собрание акционеров ТГК-13 состоится в конце июля 2006 года, и судьба пакета акций Красноярской ГЭС будет зависеть от принятых на нем решений.

– А как складываются отношения ОАО «ГидроОГК» с миноритарными акционерами входящих в компанию ГЭС (Воткинской, Волжской, Жигулевской, Зейской, Саяно-Шушенской, ОАО «СЭГК»)?

– С миноритарными акционерами наших гидростанций у нас налажены конструктивные взаимоотношения. К сожалению, пока встречи с ними проводятся нерегулярно, в основном только в связи с проведением собраний акционеров, решения на которых принимаются миноритарными акционерами. Поэтому одной из задач корпоративного блока на 2006 год является организация процесса постоянного взаимодействия и информирования миноритарных акционеров о процессах, происходящих в компании, о достигнутых результатах и планах на будущее.

Беседовал Андрей ПЕТРУШИНИН

ПЕРВАЯ ВОЛНА ХОЛОДОВ: ИСПЫТАНИЕ ВЫДЕРЖАЛИ

Для гидроэнергетиков Сибири и Дальнего Востока морозы, которые установились в этом январе в средней полосе и на юге России, не редкость, и они, что называется, привыкли работать в подобных условиях. Другое дело гидроэнергетика Волги, Камы и Северного Кавказа. Таких сильных холодов, державшихся к тому же небывало длительное время, здесь не было последние тридцать лет. Что делалось для обеспечения нормальной работы станций и людей? Об этом рассказывают корреспонденты «Вестника».



В середине самой морозной недели всего лишь на один час **Каскад Верхневолжских ГЭС** увеличил выработку электроэнергии: от диспетчера Ярославской энергосистемы пришло указание увеличить мощность выработки до 100%, так как возникла необходимость покрыть пиковую нагрузку в Единой энергосистеме страны. 23 января, в 16 часов 30 минут, снова пришло такое же указание. В остальное время ГЭС каскада работали в обычном (штатном) режиме: до наступления зимы оба гидроузла провели большую подготовительную работу к ожидаемым холодам. В самые крепкие морозы оперативный персонал каждый час проводил обходы и осмотры оборудования, были изменены режимы работы систем охлаждения гидрогенераторов.

Способность гидростанций в считаные минуты существенно увеличивать выработку делает их незаменимыми при резком изменении нагрузки в ЕЭС и предоставлении системных услуг по обеспечению надежной работы энергосистем, поддержании баланса между генерацией и потреблением электроэнергии. Время выхода на полную мощность Каскада Верхневолжских ГЭС – 20 минут.

Выработка электроэнергии на **Волжской ГЭС** в условиях аномально низких температур и исключительно высокого электропотребления была увеличена примерно на 25%, до 28 млн «Вт/ч в сутки. Расходы воды через створ Волгоградского гидроузла возросли с 4800 до 6300 куб. м/с. Такие гидрологические режимы была заданы Федеральным агентством водных ресурсов МПР России в ответ на запрос системного оператора ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» об увеличении расходов воды через Волгоградский гидроузел в целях обеспечения системной надежности работы ЕЭС России. В небывалые морозы были приняты дополнительные меры по организации надежной работы станции: обеспечен усиленный контроль за работой и состоянием генерирующего и сетевого оборудования. Приняты меры по своевременному выявлению и устранению дефектов, нарушений в работе оборудования, дополнительному утеплению технологических трубопроводов машинного зала и инженерных коммуникаций на объектах ГЭС. Проведены внеплановые инструктажи, усилен контроль при обходах и осмотрах закрепленного оборудования оперативным и инженерно-техническим персоналом, созданы оперативные ремонтные бригады на случай возникновения внештатных ситуаций. При температуре окружающего воздуха ниже 20°С отменены оперативные переключения. Перенесены все работы на открытом воздухе, кроме неотложных и аварийных, при температуре окружающего воздуха ниже -25°С.

На **Саратовской ГЭС** был создан штаб по организации надежной работы станции в условиях низких температур. Специалисты технической службы, руководители подрядных ремонтных организаций под кураторством главного инженера Анатолия Гилева разработали комплекс мер для обеспечения безаварийной работы станции. Была повторно проверена работа схем обогрева, долито масло в маслонаполненное оборудование, установлены дополнительные калориферы и создан проток воды на концевых участках трубопровода, чтобы исключить размораживание трубопроводов водоснабжения и пожаротушения. Дополнительно утеплены производственные помещения, машинный зал, проверен и отрегулирован расход воздуха на продувке воздушных выключателей, которые расположены на открытых распределительных устройствах напряжением 500/220/35 кВ.

В администрацию Саратовской области ежедневно предоставлялся доклад о состоянии энергооборудования станции. ГЭС работала в сильные морозы в нормальном режиме, ежедневная выработка составила около 9 млн кВт/ч.

На **Нижегородской ГЭС** специалисты технической службы, руководители подрядных ремонтных организаций под руководством главного инженера Юрия Партолы согласовали комплекс мероприятий для обеспечения безаварийной работы станции. Постоянное наблюдение велось за состоянием производственных зданий и сооружений, в числе которых и автодорожный мост. Во всех производственных зданиях строго контролируется температурный режим, там, где это необходимо, обеспечивается дополнительный обогрев. При первом прогнозе о возможном значительном понижении температуры была проведена дополнительная проверка систем обогрева оборудования ОРУ, осуществляется ежедневный контроль за их работой.

С 16 января температура в районе расположения ГЭС держалась на уровне -30°С. В ночь на 20 января опустилась ниже 35-градусной отметки. Тем не менее станция работала в нормальном режиме, строго выполняя диспетчерский график, участвуя в снятии пиковых нагрузок единой энергосистемы в утренние и особенно в вечерние часы.

Воткинская ГЭС также успешно справилась с первой волной холодов, залогом чего стала хорошая подготовка к зиме и комплекс дополнительных мер. Специалисты технической службы, руководители подрядных ремонтных организаций под руководством главного инженера Александра Деева постоянно, что называется, держали руку на пульсе станции. Персонал пристально следил за работой оборудования. Температура наружного воздуха в районе Воткинской ГЭС опускалась до -33°С. Станция работала в штатном режиме, нагрузка соответствовала диспетчерскому графику. С начала наступления холодов выработка электроэнергии не увеличилась. Ежесуточно она составляет 5 млн кВт/ч в рабочие дни и 2,5 млн кВт/ч в выходные.

На **Камской ГЭС** действует штаб по организации надежной работы станции в условиях низких температур. Специалисты технической службы, руководители подрядных ремонтных организаций под руководством главного инженера Михаила Медведева по результатам инженерного осмотра оборудования разработали и выполняют комплекс мер для обеспечения безаварийной работы станции. В Пермское РДУ ежедневно предоставляется доклад о состоянии энергооборудования.

Температура в районе расположения станции опускалась до -37°С. С наступлением холодов средняя ежедневная выработка увеличилась почти в два раза по сравнению с праздничной неделей и составляет около 4–4,5 млн кВт/ч в сутки.

На **Жигулевской ГЭС** пропуск воды через гидроагрегаты станции в соответствии с предписанием Федерального агентства водных ресурсов был увеличен до 7000 куб м/с в целях увеличения выработки и покрытия пиковых нагрузок в ЭС Центра.

На **Чебоксарской ГЭС** согласно распоряжению главного инженера Владимира Дорофеева был разработан и утвержден комплекс мероприятий для обеспечения безаварийной работы. Каждые два часа проводились обходы и осмотры оборудования, на время морозов были приостановлены плановые работы на ОРУ 500/220. Для поддержания температуры трансформаторного масла в безопасном состоянии силовые трансформаторы были переведены на новые режимы охлаждения: снижен расход воды, отключены и выведены в резерв вентиляторы системы охлаждения.

В период холодов станция отработала в нормальном режиме, нагрузка соответствовала диспетчерскому графику, хотя максимальное понижение температуры наружного воздуха в районе расположения ГЭС достигало -33°С.

В **ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания»** был создан штаб по борьбе с гололедными образованиями и стихийными бедствиями в условиях низких температур. На случай возникновения внештатных ситуаций были созданы оперативные ремонтные бригады, согласован комплекс мероприятий для обеспечения безаварийной работы ГЭС. Увеличено количество обходов и осмотров оборудования, разработаны дополнительные маршруты для этих проверок. При первом прогнозе о возможном значительном понижении температуры была проведена дополнительная проверка систем обогрева оборудования ОРУ, осуществляется ежедневный контроль за их работой, произведена доливка масла в маслонаполненное оборудование, установлены дополнительные калориферы.

Несмотря на критически низкие температуры все девять станций компании отработали стабильно, согласно плану забора и распределения водных ресурсов по Верхнекубанским каналам и диспетчерским графикам нагрузок.

Игорь ГРОМОВ, Галина ШАЦКАЯ, Любовь БОРЩЕВСКАЯ, Оксана УСИЛОВА, Сергей МАКАРОВ, Ксения ПУНИНА, Ольга ЕФИМОВА, Оксана СЕМЕНОВА, Карина ТАКМАКОВА

ЛОКОМОТИВ СИБИРСКОЙ ЭКОНОМИКИ



Богучанская ГЭС на слуху у всей страны. Амбициозная, масштабная задача по превращению богатейшего уголка Восточной Сибири в крупный промышленный район страны стоит сегодня перед властью и крупным бизнесом. Правительство России и ОАО «ГидроОГК» вместе с соинвесторами программы развития Нижнего Приангарья смогут на практике показать эффективность работы механизмов частно-государственного партнерства. Жители Красноярского края на себе ощутят перемены, которые придут в эти богатые ископаемыми и лесом места вместе с окончанием строительных работ на Богучанской ГЭС. Станцию, за строительство которой сегодня взялись всерьез, уже называют «локомотивом второй индустриализации экономики Сибири». Всем понятно: энергия, которую будет давать Богучанская ГЭС, жизненно необходима зарождающимся промышленным объектам Нижнего Приангарья. Подсчитано, что реализация программы развития Нижнего Приангарья позволит вдвое увеличить промышленные мощности Красноярского края. Гидроэнергетики рады: сбывается их давняя мечта, оживает сибирская стройка…

ЗАДАЧА СЛОЖНАЯ, НО ВЫПОЛНИМАЯ



Председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс 15 декабря прошлого года подписал приказ о полномасштабном разворачивании работ по строительству Богучанской ГЭС в 2006 году. В начале января для определения первоочередных мер по реализации этого приказа строительную площадку гидростанции посетила делегация ОАО «ГидроОГК», а также представители ОАО «РУСАЛ». Итоги поездки на Богучанскую ГЭС «Вестник ГидроОГК» попросил прокомментировать главу делегации, члена Правления ОАО «ГидроОГК», руководителя бизнес-единицы «Реализация инвестпроектов» Александра Толошинова.

– Александр Валентинович, какие первоочередные шаги предстоит сделать?

– Задача стоит очень сложная, но выполнимая: к 2009 году мы должны обеспечить ввод первых трех гидроагрегатов станции. Побывав в январе на строительной площадке, я еще раз убедился в том, что у нас достаточно средств и сил для разворачивания работ по достройке станции. Признаюсь, были некоторые опасения, ведь в течение последнего десятилетия стройка была фактически законсервирована, выделяемых средств хватало только на обеспечение безопасности недостроенных ГТС станции.

Наша задача в первом квартале 2006 года состоит в том, чтобы создать необходимую инфраструктуру для будущих работ и обеспечить стройку необходимыми материалами. Уже сейчас начата расконсервация бетонного завода при Богучанской ГЭС, сортировочного и карьерного хозяйства, готовятся конкурсы по закупке необходимых материалов, оборудования. Особенность предстоящего строительства заключается в том, что здесь не будет, как в советские времена, генерального подрядчика. Поскольку финансирование достройки станции, как мы предполагаем, будет вестись на паритетной основе с ОАО «РУСАЛ», то будет создана компания, преимущественно из представителей алюминщиков, которая будет проводить технический аудит работ, проверять целесообразность расходования средств. Руководить же непосредственно строительством будет дочерняя компания ОАО «ГидроОГК» (и ОАО РАО «ЕЭС России») – ОАО «Энергостроительный комплекс ЕЭС». Сейчас эта компания проходит процедуру регистрации – раньше это был филиал ОАО РАО «ЕЭС России» и все вводы последних лет, в том числе и четырех гидроагрегатов Бурейской ГЭС, принимал он. Кстати, при строительстве алюминиевого завода в рамках проекта «БЭМО» схема будет такая же, то есть техническим аудитом работ и проверкой целесообразности расходования средств будет заниматься компания, состоящая преимущественно из сотрудников ОАО «ГидроОГК», а руководить строительством будет дочерняя компания ОАО «РУСАЛ».

Во время посещения стройплощадки ГЭС мы разбили предстоящие работы на девять лотов: три лота на бетонных работах, два лота на земляных работах на плотине и четыре лота на специальных работах. В первом квартале этого года по каждому из этих лотов будут проведены тендеры и выбран подрядчик.

– Сколько рабочих, по вашей оценке, необходимо привлечь на строительство?

– В пиковый период – до 8000. Сейчас численность занятых на строительных работах – 1900 человек. Остальные будут работать вахтовым методом, для них необходимо подготовить места проживания. Мы уже сейчас возобновили строительство двух общежитий рядом со стройплощадкой, скоро начнем строительство столовой.

– Изготовление оборудования для гидростанций занимает довольно продолжительное время. Как обстоят дела с заказом оборудования для Богучанской ГЭС?

– В ГидроОГК создается группа по заказу оборудования, руководить ее работой будет Валентин Стафиевский. Совместно с сотрудниками БоГЭС и ОАО «ЭСКО ЕЭС» эта группа готовит технические задания на проектирование необходимого оборудования и проведение конкурсов по его закупке – это будут открытые и абсолютно прозрачные конкурсы. И в 2006 году приступаем к этим закупкам. Несмотря на загруженность российских заводов, в установленные сроки мы укладываемся. В завершение могу сказать, что подобная стройка, без сомнения, по плечу нашей молодой компании.

Беседовал Андрей ПЕТРУШИНИН

Михаил Фрадков: «Проекты, подобные Богучанской ГЭС, должны быть реализованы ради социальной стабильности и устойчивого роста региона» (декабрь 2005 года, Кодинск)



программа развития нижнего приангарья

Разработчик – Институт региональной политики (Москва).

Согласно проекту с 2006-го по 2015 год в районах Нижнего Приангарья (Красноярский край) будет создан территориально-промышленный комплекс, включающий в себя: Богучанскую ГЭС (установленная мощность – 3000 МВт, годовая выработка – 17,6 млрд кВт/ч), алюминиевый завод (годовой объем выпуска продукции – 600 тыс. т алюминия), ЦБК, предприятия лесопромышленного комплекса, транспортную сеть (в том числе мост через Ангару), освоение месторождений полезных ископаемых (золото, свинец, нефть, газ и т.д.).

Основные показатели проекта

Предположительный объем инвестиций – около 4,5 млрд долларов.

Реализация проекта подразумевает использование более 80% оборудования и строительных материалов, произведенных в России.

В период строительства ГЭС и завода будет создано 10 тысяч новых рабочих мест, после завершения строительства и пуска станции и завода – до 4000 рабочих мест.

Отдача от реализации проекта составит 3,19 млрд рублей налоговых поступлений в бюджеты всех уровней ежегодно, вклад проекта в рост ВВП России – 0,35% (от уровня 2004 года).

ПЕРСПЕКТИВЫ СТАНОВЯТСЯ РЕАЛЬНОСТЬЮ



Всю вторую половину прошлого года о Богучанской ГЭС говорили – в Москве, Красноярске, Кодинске. Страна следила (через газетные публикации и телевизионные репортажи) за тем, как идут переговоры между РАО «ЕЭС России» и ОАО «РУСАЛ» – двумя основными акционерами станции. В итоге 2005 год принес два основных события: станция вошла в состав Федеральной гидрогенерирующей компании, на самом «верху» принято, наконец, решение о разворачивании полномасштабного строительства Богучанской ГЭС. Генеральный директор ГЭС **Борис Ефимов** считает этот результат главным для станции, но подчеркивает: 2005-й вообще стал для Богучанской ГЭС годом хороших новостей.

– Борис Вадимович, в прошлом году исполнилось 25 лет с начала активных работ на Богучанской ГЭС. Мы помним, как к нам наведывались многие высокие гости, обещавшие инвестиции и активизацию строительства станции. Что изменилось?

– В прошлом году мы вошли в состав «ГидроОГК». Уверен, что с появлением на свет нашей головной компании в отношении гидроэнергетики в стране будет вестись более внятная политика. Объединение, консолидация сил, активов, материальных средств – это только на пользу отрасли. Мы начинаем ощущать важность той работы, которую делаем здесь, в Кодинске, и по всей стране.

– С 1994 года на строительство Богучанской ГЭС выделялось мизерное в сравнении с потребностями станции количество средств. Чего вы ждете от 2006 года в финансовом отношении?

– Министр экономического развития и торговли РФ Герман Греф так прокомментировал итоги июльского совещания в Кодинске, обращаясь к Анатолию Чубайсу и Олегу Дерипаске: «Спасибо, что договорились». Действительно, есть за что благодарить. Потому что меньше чем за шесть месяцев в результате переговоров, встреч и совещаний начинает вырабатываться реальная схема достройки Богучанской ГЭС. И мы можем надеяться, что поставленная Президентом России в его Указе №412 от 12 апреля 2005 года задача – «обеспечить пуск первых гидроагрегатов Богучанской ГЭС к 2010 году» – будет реализована. Для этого уже многое делается. РАО «ЕЭС России» с 2002-го по 2004 год инвестировало в работы на ГЭС 1,7 млрд рублей. До сегодняшнего дня это был практически единственный источник нашего финансирования. В 2005 году мы освоили 550 млн рублей. В начале декабря Федеральная служба по тарифам согласилась с доводами РАО и разрешила заложить в абонентскую плату компании 2,6 млрд рублей, которые будут направлены на достройку нашей станции. Возможно, ГидроОГК будет также использовать заемные средства для ускорения работ на площадке. 16 декабря председатель правительства России Михаил Фрадков на совещании в Кодинске четко заявил: «Решение принято. Жду от вас активных действий!» Мы готовы работать...

Герман Греф: «Это самый масштабный проект из всех, что мы рассматривали. Он будет иметь огромный кумулятивный эффект для развития края и всей Восточной Сибири»

– Достройка Богучанской ГЭС – ключевое звено программы развития Нижнего Приангарья. Включение в нее строительства станции – это благо для гидростроителей?

– Безусловно, программа помогла привлечь внимание к нашим проблемам, начать решать вопросы по зоне затопления и т.д. Но суть нашей деятельности остается неизменной – мы достроим станцию в любом случае. Можно сказать, что появление этой программы и ее одобрение на самом «верху» добавило частным инвесторам и государственным органам интереса к достройке ГЭС. С другой стороны, ни один крупный объект программы – алюминиевый завод или ЦБК – не сможет запуститься без нашей энергии. Так что программа – это для нас еще одна «опора». Отрадно, что уже многие понимают простую вещь: Богучанская ГЭС – узловое ядро данного проекта. Не будет ее – не будет и всего остального. Нам остается только одно – идти вместе с другими участниками программы и ее разработчиками до победного конца. Финиш первого этапа намечен на 2010 год.

Анатолий Чубайс: «Новая ГЭС, тем более подобной мощности – это не просто еще один производственный объект, а, как правило, импульс для мощного регионального и межрегионального развития»

– Каково самое важное достижение Богучанской ГЭС за последние годы?

– Оно состоит в том, что удалось сохранить коллектив, не растерять профессионалов. На возведении ГЭС задействованы люди, которые построили крупнейшие объекты гидроэнергетики в России – Красноярскую, Саяно-Шушенскую, Братскую ГЭС, возводили станции за рубежом. Можно сказать, что у нас собрался цвет отечественной гидроэнергетики. Мы этим гордимся и стараемся держаться за специалистов, не давать им повода разочароваться в компании.

Беседовал Алексей САДЫКОВ

справка

Богучанская ГЭС – крупнейшая на сегодняшний день строящаяся гидроэлектростанция в России. Расположена в Красноярском крае (18 км от города Кодинск, 760 км на северо-восток от Красноярска).

Проектная установленная мощность – 3000 МВт (девять гидроагрегатов мощностью по 333 МВт каждый).

Производство электроэнергии на Богучанской ГЭС составит 17,6 млрд кВт/ч в год; расчетный напор воды – 67 м; площадь водохранилища – 2326 кв. км.

Гидротехнические сооружения Богучанского гидроузла, включающие бетонную и каменнонабросную плотину общей длиной более 2,5 км, являются одними из крупнейших в мире.

По оценкам экспертов, готовность станции составляет на сегодняшний день около 55%.

С февраля 2005 года ОАО «Богучанская ГЭС» входит в состав Федеральной гидрогенерирующей компании (ОАО «ГидроОГК»), 100-процентной «дочки» РАО «ЕЭС России».

Основными акционерами ОАО «Богучанская ГЭС» являются ОАО «ГидроОГК» (64,23%) и структуры, подконтрольные ОАО «РУСАЛ» (около 30%).

хроника событий

1913 – разработана схема использования реки Ангара.

1920 – в записке инженера А.А. Вельнера, подготовленной по заданию комиссии ГОЭЛРО, обоснована идея строительства 11 гидроэлектростанций на Ангаре с напором от 6 до 20 м и суммарной установленной мощностью 2 тыс. МВт.

1930-е–1941 – В середине 30-х были подготовлены базовые документы по строительству Ангарского каскада ГЭС. Предложения одобрены экспертной комиссией Госплана СССР в 1936 году. В 1941 году начаты, но затем из-за Великой Отечественной войны прекращены инженерные изыскания в створе Богучанской ГЭС, которая должна была стать нижней ступенью Ангарского каскада (1451 км от устья).

1947 – Конференция по развитию производительных сил Иркутской области рекомендовала правительству СССР начать освоение гидроресурсов Ангары, развивая при этом на базе получаемой электроэнергии и местных источников сырья химическую, алюминиевую, горнорудную отрасли. Утверждены технические характеристики будущих ГЭС каскада. Установленная мощность Богучанской ГЭС определена в 4000 МВт.

1975 – утверждено ТЭО строительства Богучанской ГЭС с установленной мощностью 3000 МВт.

1976 – начало подготовительных работ на месте будущей станции.

1977 – основан поселок гидростроителей Кодинский (с 1989 года – город Кодинск).

1980 – начало строительства основных сооружений. Изначально пуск первых агрегатов был запланирован на 1988 год, а завершение строительства – на 1992 год.

1987 – перекрытие русла Ангары.

1994 – прекращение государственного финансирования строительства Богучанской ГЭС. С этого момента практически единственный источник средств – РАО «ЕЭС России».

2002–2004 – на поддержание безопасности гидротехнических сооружений БоГЭС РАО «ЕЭС России» выделило 1,7 млрд рублей.

2004 – по поручению Президента РФ Владимира Путина создана Межведомственная рабочая группа по определению варианта финансирования достройки ГЭС (в составе группы – представители Минэкономразвития, Минпромэнерго, администрации Красноярского края, РАО «ЕЭС России» и ОАО «РУСАЛ», руководитель группы – заместитель министра экономического развития и торговли РФ Андрей Шаронов).

2005 – Богучанская ГЭС вошла в состав ОАО «ГидроОГК» (распоряжение Правительства РФ от 01.09.2003 г. №1254-р).

12 апреля 2005 – Президент России Владимир Путин подписал Указ №412 «О мерах по социально-экономическому развитию Красноярского края, Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и Эвенкийского автономного округа». Согласно ему Правительству РФ поручено оказать поддержку в обеспечении начала эксплуатации Богучанской ГЭС в 2010 году и подготовке зоны затопления.

29 июня 2005 – РАО «ЕЭС России» и ОАО «РУСАЛ» подписали Меморандум о намерениях по реализации совместного бизнес-проекта по достройке Богучанской ГЭС и строительству алюминиевого завода.

9 июля 2005 – в Кодинске состоялось совещание под председательством главы Минэкономразвития РФ Германа Грефа. По итогам совещания были выработаны предложения – как к инвесторам, РАО ЕЭС и РУСАЛу, так и к государственным органам, Минэкономразвития, Минпромэнерго, администрации Красноярского края по доработке проекта и согласованию его параметров.

октябрь 2005 – на межведомственном совещании с участием представителей федеральных и региональных органов власти, ОАО «ГидроОГК» и ОАО «РУСАЛ» был рассмотрен проект программы развития Нижнего Приангарья, узловым ядром которой должна стать Богучанская ГЭС. Программа получила одобрение членов Правительства России, исполнительной и законодательной власти Красноярского края.

3 декабря 2005 – ФСТ одобрила предложение РАО «ЕЭС России» включить дополнительно в абонентскую плату компании на 2006 год 2,664 млрд рублей, которые будут направлены на строительство БоГЭС (в 2005 году финансирование работ на станции составило 550 млн рублей).

15 декабря 2005 – подписан приказ РАО «ЕЭС России» №820 «О разворачивании работ по строительству Богучанской ГЭС в 2006 году». В этот же день РАО «ЕЭС России» и «РУСАЛ» подписали «Основные условия партнерского соглашения» – документ, содержащий ключевые параметры проекта по достройке ГЭС и строительству завода, этапы его реализации и принципы взаимодействия участников. В I квартале 2006 года планируется подписание партнерского соглашения после одобрения его Советами директоров обеих компаний.

16 декабря 2005 – площадку строящейся станции посетил председатель правительства РФ Михаил Фрадков. По итогам совещания в Кодинске даны поручения министерствам и ведомствам по поддержке проекта достройки станции. Определено, что целевым сроком ввода пускового комплекса является IV квартал 2009 года, запуск ГЭС в полном объеме планируется на 2012 год.

Тему номера подготовил Алексей САДЫКОВ

ОПЫТ ДАГЕСТАНА – ВСЕЙ РОССИИ

ГидроОГК формирует программу строительства малых и средних ГЭС



Генеральный директор ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» Тимур Гамзатов возглавляет рабочую группу ГидроОГК по формированию программы строительства малых ГЭС. О перспективах малой и средней гидроэнергетики он рассказал «Вестнику ГидроОГК».

– Тимур Гамзатович, вам поручено создать и возглавить рабочую группу Федеральной гидрогенерирующей компании по формированию программы строительства малых ГЭС. Каковы ее ближайшие задачи?

– Действительно, в ноябре прошлого года в ГидроОГК сформирована такая рабочая группа. В ее задачи входит систематизация всех разработок в области малых ГЭС, выбор объектов и формирование предложений по привлечению ресурсов для их строительства. Сейчас ведутся работы по сбору и систематизации имеющейся информации, готовятся материалы по ряду пилотных проектов для обсуждения на проектном комитете компании. Одной из основных задач рабочей группы также является обобщение и распространение положительного опыта строительства малых ГЭС, имеющегося в разных регионах РФ, отработка механизмов взаимодействия с органами власти, с населением при освоении гидроэнергетических ресурсов.

– Кстати, в Республике Дагестан такой опыт тоже есть: в последние годы велось активное строительство малых и средних ГЭС. Будет ли строительство продолжаться?

– Есть постановление правительства Дагестана «О развитии малой энергетики Республики Дагестан», в котором предусматривается строительство более 70 малых ГЭС с единичной мощностью 0,3 и 0,6 МВт. На данный момент продолжается работа по строительству малых и средних гидроэлектростанций. В стадии завершения возведение Агульской ГЭС, установленная мощность которой 0,6 МВт. 20 декабря прошлого года Межведомственной комиссией, созданной распоряжением Правительства Дагестана, утвержден протокол выбора створа Ахтынской ГЭС-2 мощностью 20 МВт на реке Самур. Кстати, этот проект планируется вынести на обсуждение в числе пилотных на проектный комитет ГидроОГК. Кроме того, в сентябре прошлого года под председательством заместителя председателя правительства Республики Дагестан Вячеслава Акулиничева состоялось заседание Межведомственной комиссии по выбору площадки для строительства Агвали ГЭС на реке Андийское Койсу. Уже начаты работы по Андийскому каскаду ГЭС, суммарная установленная мощность которого составляет 600 МВт, а его головная станция – Агвали ГЭС мощностью 260 МВт с бетонной арочной плотиной – является регулятором для каскада Андийских ГЭС.

– Каков механизм финансирования проектов малых и средних ГЭС?

– Отличительной их особенностью является то, что они требуют меньших затрат в расчете на кВт/ч установленной мощности и строятся в достаточно короткие сроки, что достигается за счет использования типового оборудования. Дополнительные преимущества – это отсутствие зон затопления и минимальные компенсационные затраты для администраций районов и населения. Технология «Прометей» предусматривает строительство станций контейнерного типа, работающих на постоянном водотоке. Все эти факторы дают возможность эффективно привлекать инвестиционные ресурсы на рыночных условиях. А сотрудничество с региональными органами власти, отвечающее интересам сторон, позволяет оптимизировать инвестиционную среду. Речь идет о льготах по налогам на имущество и прибыль для вновь построенных объектов генерации. Сейчас, например, успешно ведутся переговоры с Правительством Республики Дагестан о предоставлении таких льгот на период возврата вложенных в строительство гидроэлектростанций средств. Потому одной из задач группы мы считаем распространение успешного опыта взаимодействия с органами власти в масштабе РФ.

– Тимур Гамзатович, а что сейчас является главным в работе ОАО «ДРГК»?

– Естественно, это обеспечение устойчивой эксплуатации входящих в ОАО «ДРГК» объектов, разработка программ техперевооружения и реконструкции на 20-летний период. Продолжение работ по освоению гидроэнергетических ресурсов Дагестана также является одним из приоритетных направлений, потому отрабатываем механизмы привлечения инвестиционных ресурсов для строительства малых и средних ГЭС. В мае планируем пуск первого агрегата Гельбахской ГЭС мощностью 22 МВт с последующим запуском станции общей мощностью 44 МВт в декабре 2006 года.

Беседовала Наида АЗИЗОВА

справка

ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» (ОАО «ДРГК») создана в результате реорганизации ОАО «Дагэнерго» в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации №1254-р и постановлением РАО «ЕЭС России». В ее ведении находится большинство гидроэлектростанций Дагестана. Отличительной особенностью компании является разнообразие объектов гидроэнергетики, находящихся под ее управлением. Это крупные ГЭС, такие как Чиркейская и Миатлинская, средние с установленной мощностью от 0,6 до 200 МВт и малые (девять станций). Еще одна характерная черта – это строительство ГЭС за счет собственных ресурсов, здесь накоплен уникальный опыт возведения малых и средних ГЭС.

Специалистами ОАО «ДРГК» запатентовано также строительство унифицированных модульных станций, так называемая технология «Прометей». Выработка станций, входящих в состав ОАО «ДРГК», составляет 3,8 млрд кВт/ч, что играет важную роль в обеспечении режимов всей объединенной энергосистемы Северного Кавказа.

перспективы

ПЛОЩАДКА ОПРЕДЕЛЕНА

На реке Самур в Ахтынском районе Дагестана определена площадка для строительства новой гидроэлектростанции. Для этого в Ахтынский район выезжали члены межведомственной комиссии в составе представителей ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», института «Ленгидропроект», ООО «Энергострой», администрации Ахтынского района и инвестиционного банка Goldman Sachs. В работе совещания принимали участие Председатель Совета директоров ОАО «ДРГК» Заур Ганиев, генеральный директор ОАО «ДРГК» Тимур Гамзатов, его заместитель Магомед-Расул Магомедов. От «Ленгидропроекта» присутствовал главный инженер проекта Ахтынской ГЭС-2 Владимир Минин. Также в работе совещания участвовал директор ООО «Энергострой ЛТД» Руслан Магомедов.

Генеральный директор ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» Тимур Гамзатов рассказал, что Ахтынская ГЭС-2 мощностью 20 МВт будет строиться в 102 километрах от устья реки Самур. За гравитационной плотиной образуется водохранилище емкостью 10,8 млн куб. м. Наибольшая его глубина – 40 метров, в зону затопления не попадет ни один населенный пункт, ни один гектар садов. Здание ГЭС приплотинное. В нем разместятся четыре гидроагрегата, каждый мощностью по 5 МВт. Ориентировочная стоимость строительства – 470 млн рублей. Срок строительства – три-четыре года. Срок окупаемости около восьми лет. ГЭС строится с привлечением иностранных (израильских) инвесторов.

Ахтынская ГЭС-2 будет играть значительную роль в развитии энергетики и экономики Республики Дагестан. Ежегодная выработка составит 73,2 млн кВт/ч дешевой возобновляемой электроэнергии, что позволит сэкономить 31 тыс. тонн условного топлива, водохранилище даст возможность орошать земельные массивы площадью более тысячи гектаров.

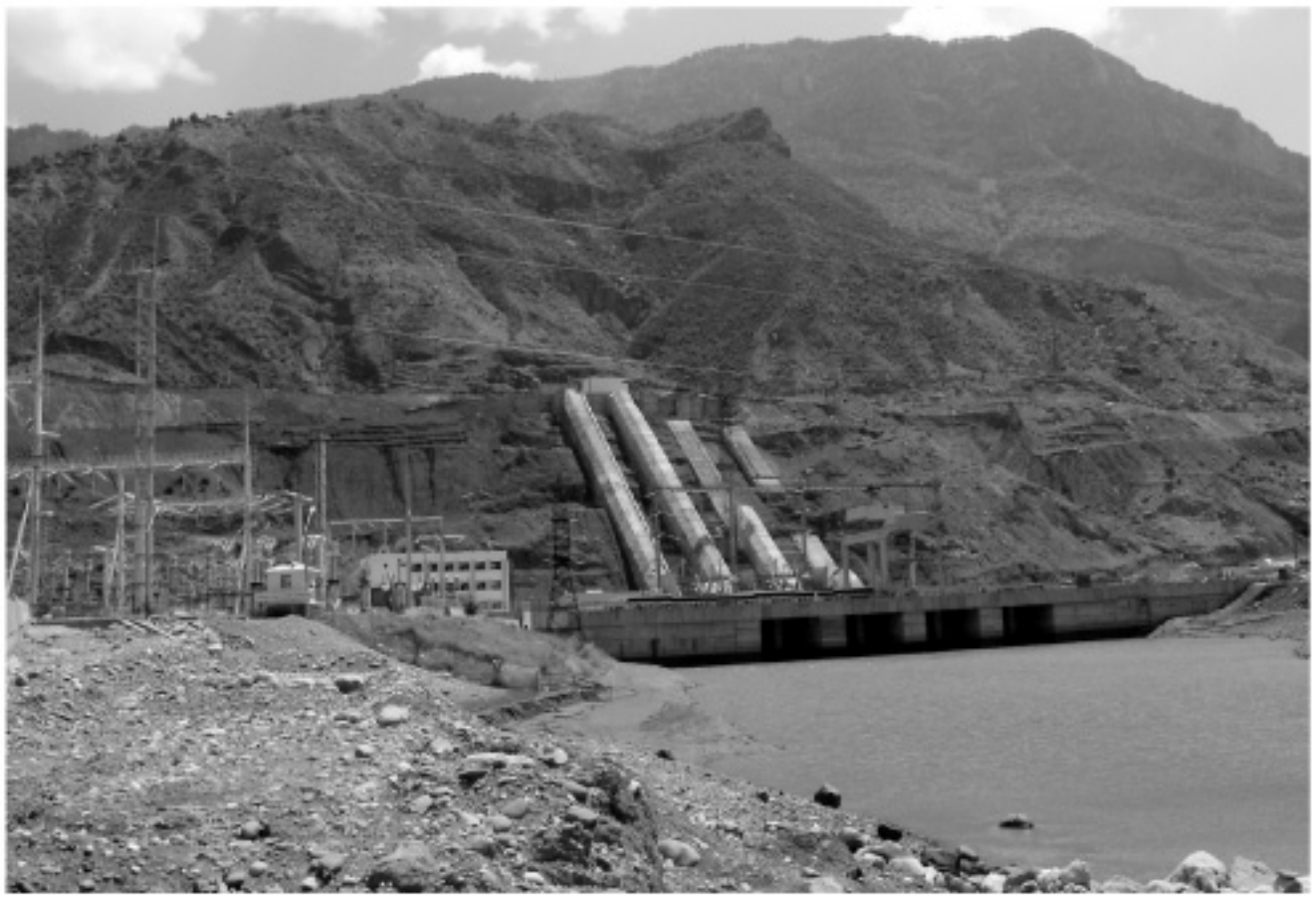
Наида АЗИЗОВА



Вестник ГидроОГК

МЕНЯЕТСЯ ОБЛИК ГОР

Возведение гидроэлектростанций позволяет решать социальные проблемы



Республика Дагестан располагает третьей частью всех энергоресурсов Северного Кавказа. При этом практически вся электроэнергия (97%) вырабатывается гидроэлектростанциями. В республике работают шесть крупных ГЭС установленной мощностью 1766 МВт с выработкой электроэнергии в среднем по водности году 4,3 млрд кВт/ч.

Дагестан давно привлекал гидроэнергетиков своими бурными реками. Например, река Сулак берет свое начало в отрогах главного Кавказского хребта, ее общая протяженность более 340 км. Гидроэнергетический потенциал Сулака составляет около 21 млрд кВт/ч электроэнергии. Именно здесь, в теснинах Аварского Койсу, началось строительство Ирганайской ГЭС. Решение об этом было принято еще в середине 70-х годов прошлого века, после ввода в строй самой крупной на Северном Кавказе Чиркейской ГЭС (1000 МВт). К тому времени в Дагестане образовались крупные строительные подразделения, имелась вся необходимая техника, в специалистах недостатка тоже не было. Бросок в горы на дальнейшее освоение гидроресурсов рек Сулакского бассейна, как сказано в официальных документах того времени, был стратегически правильным решением. Большинство горцев с радостью восприняли весть о начале строительства ГЭС, с нею люди связывали свои надежды на лучшую жизнь.

Вторая по величине в республике Ирганайская ГЭС проектной мощностью 800 МВт строится по деривационной схеме путем подачи воды на гидроагрегаты по пятикилометровому тоннелю за счет естественного перепада в течении реки. Это единственная такого рода стройка в европейской части страны, на ней одновременно задействованы крупные гидростроительные организации и слаженно, синхронно работают более тысячи специалистов и сотни единиц сложной техники. Генеральным подрядчиком строительства является ОАО «Чиркейгэсстрой». Эта организация создана более сорока лет назад, сегодня она стала крупнейшим строительным подразделением в Дагестане.

Для небогатой горной республики, где более половины населения находится за чертой бедности и каждый третий взрослый не имеет постоянной работы, строительство Ирганайской ГЭС не просто возведение еще одного гидроузла. Стройка дала возможность жить, кормить семьи, иметь работу многим простым горцам. Кроме того, развивается инфраструктура сел, идет строительство дорог, мостов, социально значимых объектов, меняется облик гор. Строительству Ирганайской ГЭС обязан своим рождением горный поселок Шамилькала. Этот оазис среди суровых скал называют «Столицей гидростроителей». Построен Гимринский автодорожный тоннель протяженностью около пяти километров, который стал воротами в горы и коренным образом изменил транспортную схему республики, связав наикратчайшим путем десятки районов горной части Дагестана с Махачкалой. Сооружены десятки километров благоустроенных дорог с твердым покрытием, объекты социального значения – школы, больницы…

В настоящее время завершается строительство первой очереди Ирганайской ГЭС: уже отсыпано более половины тела плотины, построен первый деривационный тоннель, забетонирован подводный массив здания ГЭС. В 1999 и 2001 годах введены в строй первый и второй гидроагрегаты станции суммарной мощностью 400 МВт, работающие на пониженных напорах, на недостроенной плотине. Достройка станции является одной из приоритетных задач ОАО «ГидроОГК», закрепленных в Основных положениях стратегии Федеральной гидрогенерирующей компании на период до 2010-го и перспективу до 2020 года.

В трудовых буднях сформировался целый пласт технической интеллигенции, прекрасных специалистов, подготовлена плеяда высококвалифицированных строителей, руководителей и организаторов производства, созданы организации и трудовые коллективы, которым под силу решение самых сложных задач гидротехнического строительства. Общее руководство строительством и объектами зоны затопления выполняет дочерняя компания ОАО «ГидроОГК» ОАО «Сулакэнерго», обеспечивающее функции застройщика и эксплуатационника вводимых мощностей.

Всего в зону влияния водохранилища попадает шесть населенных пунктов Унцукульского района. Проблему, касающуюся зоны затопления, следует выделить особо – как самую острую и злободневную, в решении которой заинтересованы не только местные жители, строители, районные власти, но и заказчик в лице РАО «ЕЭС России», ОАО «ГидроОГК», правительства Дагестана и России. Техническим проектом Ирганайской ГЭС кроме основных гидросооружений предусмотрено строительство жилого поселка Новый Ирганай, а это более двухсот современных домов, школ, детских садов, производственных помещений, асфальтированные дороги и другая инфраструктура. В основном все эти объекты построены, кроме этого восстанавливаются садовые участки, пашни и пастбища взамен попадающих в зону затопления. Продолжается также выплата компенсаций для переселенцев. Не все, но многое уже сделано, полное решение этой проблемы не за горами. Благодаря, кстати, и таким людям, как генеральный директор ОАО «Сулакэнерго» Нурмагомед Алиев. Он много лет работает на объектах гидростроительства Дагестана, начиная с Чиркейской ГЭС. Но не только большим опытом объясняется его авторитет среди коллег и простых горцев. Удивляет его способность находить оптимальное решение для каждой ситуации, почти бесконфликтно выходить из кризисов, возникающих на стройке и вокруг нее.

Рубина ПИРАЕВА

новости

На экспорт и для внутреннего потребления

Председатель Правления ОАО «ГидроОГК» Вячеслав Синюгин 6 января принял участие в работе совещания по вопросам социально-экономического развития Республики Якутия под председательством Президента РФ Владимира Путина. В совещании также приняли участие президент Якутии Вячеслав Штыров, министр финансов РФ Алексей Кудрин, министр транспорта РФ Игорь Левитин, заместитель главы Минэкономразвития РФ Андрей Шаронов, глава правительства Якутии Егор Борисов, а также президент компании «Алроса» Александр Ничипорук и президент ОАО «РЖД» Владимир Якунин.

Как было отмечено на совещании, в связи с активным развитием добывающей промышленности в республике прогнозируется рост энергопотребления в размере порядка 7 млрд кВт/ч до 2015 года (увеличение в два раза по сравнению с сегодняшним уровнем). При этом Якутия обладает огромным гидропотенциалом, своевременное освоение которого позволит не только полностью покрывать внутренние потребности самой республики, но и направлять часть энергии в энергосистему Востока, где в среднесрочной перспективе предполагается появление новых энергоемких потребителей, а также на экспорт в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

Вячеслав Синюгин в своем выступлении отметил, что в 2006 году начнется активная проработка проекта строительства Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса суммарной мощностью порядка 5 ГВт и среднегодовой выработкой около 23 млрд кВт/ч. Он будет включать в себя четыре гидростанции, расположенные на притоках реки Алдан – Учур и Тимптон. Предварительно стоимость проекта оценивается примерно в 7 млрд долларов. Как отметил Вячеслав Синюгин, необходимо определить роль государства в этом проекте – должно ли оно сохранить контроль над этими гидростанциями как над одним из стратегических ресурсов, либо под этот проект можно привлечь инвесторов, в том числе и зарубежных.

31 января в ОАО «ГидроОГК» состоялось первое заседание рабочей группы ОАО РАО «ЕЭС России» по разработке перспектив строительства Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса (ЮЯГЭК). Ее возглавил Вячеслав Синюгин. В состав группы вошли представители ОАО «ГидроОГК», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Инженерный Центр ЕЭС», института «Гидропроект», а также правительства Республики Саха-Якутия. По итогам заседания было решено в срок до конца III квартала этого года провести изучение перспективных рынков сбыта электроэнергии ЮЯГЭК и подготовить предложения по выдаче мощности ГЭС ЮЯГЭК потенциальным потребителям, актуализировать стоимость проекта и определить основные технико-экономические показатели по каждому из объектов, проработать транспортную схему и схему энергоснабжения на период строительства ЮЯГЭК, а также выбрать площадки и выявить возможные экологические проблемы, с которыми может быть связана реализация проекта.

Соб. инф.

Акционеры получат дивиденды

По решению внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Каскад Верхневолжских ГЭС» выплатит дивиденды по итогам девяти месяцев 2005 года из расчета 0,128142 рубля на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. Выплату предполагается осуществить до 18 февраля.

Игорь ГРОМОВ

ВИРТУОЗ НЕСТАНДАРТНЫХ РЕШЕНИЙ

Накануне Нового года главный инженер ОАО «Бурейская ГЭС» Василий Чагайдак награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени. Председатель Правления РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс прислал ему телеграмму, в которой поздравил с высокой наградой

Василий Яковлевич Чагайдак в электроэнергетике работает более 20 лет. Начинал он учеником электромонтера на Иртышском химико-металлургическом заводе. Затем окончил Томский политехнический институт и вернулся на тот же завод. И уже тогда, молодым инженером, участвовал здесь в пуске электронно-лучевых плазменных печей.

Пуском водогрейной котельной была отмечена работа Чагайдака на Степногорской ТЭЦ (Казахстан). Потом была Шульбинская ГЭС, куда он приехал в 1985 году. В то время как раз начинался монтаж оборудования. И снова пуски. Во всех шести агрегатах Шульбинской ГЭС есть труд инженера Чагайдака. И теперешняя награда связана тоже с пуском Бурейских гидроагрегатов. Получается, что вся его профессиональная жизнь связана с этими ответственными моментами. Случайностью это не назовешь. Видимо, есть у инженера Чагайдака качества, которые оказались эффективными именно тут. Вот что он сам думает об этом:

– Работа на пусках не дает инженеру превратиться в бюрократа. Здесь не только нужно знать досконально все оборудование, не только уметь разработать индивидуальную программу пуска для каждого агрегата, для каждой станции (не дай Бог где ошибешься!), но и, ведя совместно с наладчиками наладку и приемку оборудования, иметь силу воли быстро принять ключевое решение.

Действительно, бюрократ, будь он и инженер, «сидит» на куче бумаг, подстраховывается со всех сторон, избегая собственных решений, прячась за букву правил. А в правилах, увы, нигде не написано, что можно, например, пускать недостроенную станцию. Однако концепция «станция строится – станция работает» хорошо зарекомендовала себя еще в советские времена, позволяя экономить огромные деньги, сдвигая процесс окупаемости на значительно более ранние сроки. На сегодняшний день выработка Бурейской ГЭС уже перевалила за 5,5 млрд кВт/ч электроэнергии, а до окончания строительных работ еще три года. Станция запускается постадийно, на пониженных напорах. Все это требует огромной инженерной проработки, четкой стыковки строительных, монтажных и наладочных работ.

Василий Яковлевич вспоминает особенно сложные моменты. Перед пуском первого агрегата работы велись круглосуточно. И вот эту круглосуточную работу множества подрядных и субподрядных организаций нужно было скоординировать в сложнейшем сетевом графике. И это удалось: первый и все остальные агрегаты станции пущены в установленные сроки.



Ввод в 2004 году КРУЭ-500 (комплектное распределительное устройство класса напряжения 500 кВ) потребовал от инженерной службы нестандартных подходов. Швейцарские наладчики фирмы АВВ, поставившей это оборудование, при высоковольтных испытаниях действовали строго по своим инструкциям. А привезенная ими установка не соответствовала нужным параметрам. Решение швейцарцев – везти на Бурею другую установку – не устраивало по срокам. Чагайдак предложил внести в схему изменения. Они по запросу наладчиков были одобрены на заводе АВВ, и испытания были проведены в срок.

Отдельная, как говорится, история с поставкой оборудования. Это был один из самых напряженных, но и интересных периодов в работе главного инженера. Когда обсуждался план доставки рабочих колес из Санкт-Петербурга на стройплощадку Бурейской ГЭС, рассматривались самые фантастические варианты: от использования дирижаблей до морской «кругосветки». В конце концов остановились на самолетах «Руслан». Эта транспортная операция войдет со временем в учебники, в этом нет сомнения. Перевозка сверхтяжелых трансформаторов в мороз да по трассе с тяжелейшим рельефом тоже дала бесценный опыт транспортникам Бурейской ГЭС.

– Таких специалистов и такого оборудования нет, пожалуй, на всем Дальнем Востоке, – с гордостью говорит Василий Чагайдак. – Сегодня наша станция по оснащению не имеет аналогов в России.

Самая ответственная работа для любого инженера – освоить новое оборудование. При наладке всех систем Бурейской ГЭС присутствовали и разработчики, и представители заводов-изготовителей, и инженеры-эксплуатационники ГЭС, которым впоследствии и предстояло работать с этим оборудованием.

– Сейчас наша инженерно-техническая служба – это проверенные, обученные, надежные кадры, которым по плечу решение технических задач любой сложности, и этим я, как главный инженер, по праву горжусь, – говорит Чагайдак.

А мы к этому добавим, что отрасль тоже по праву гордится такими талантливыми людьми, как он сам, виртуозами нестандартных решений.

Ирина КОРЕНЮК

кадры

ГОД НОВЫЙ, ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР – ТОЖЕ

В январе на встрече с трудовым коллективом ОАО «Каскад Верхневолжских ГЭС» член правления ОАО «ГидроОГК» Расим Хазиахметов представил нового главного инженера каскада Вячеслава Рудакова. «Вячеслав Павлович – энергетик с внушительным стажем работы, почти 30 лет, – сказал Расим Хазиахметов, – он работал на Саяно-Шушенской ГЭС и был отобран нами в результате серьезной работы по тестированию». Бывший главный инженер Каскада Верхневолжских ГЭС, а ныне начальник департамента планирования ремонтов, ТПиР ОАО «УК ГидроОГК» Роман Клочков отметил, что новый главный инженер в свое время с отличием окончил Новосибирский электротехнический институт, затем показал себя как хорошо подготовленный инженер, умелый организатор. «Надеюсь, что эти его качества проявятся здесь в полной мере», – сказал он. В своем выступлении перед коллективом Вячеслав Павлович Рудаков рассказал о своем профессиональном пути. После окончания института он три года работал в сибирском НИИ энергетики, затем – в проектной организации. На Саяно-Шушенскую ГЭС пришел работать в 1981 году, во время пуска шестого гидроагрегата. Вместе со специалистами ему довелось потом запустить еще четыре гидроагрегата Саяно-Шушенской и три гидроагрегата Майнской ГЭС. За эти годы станция неоднократно реконструировалась. Разбирались гидроагрегаты, отвозились на завод-изготовитель валы турбин для проточки. Наладка и доводка этого оборудования до такой стадии, чтобы оно работало без сбоев при необходимом качестве, – все это пришлось делать своими руками. А чуть позднее он стал руководить коллективом электротехнической лаборатории.



Отвечая на вопросы, новый главный инженер рассказал также, что увлекается туризмом, сплавом по горным рекам, рыбалкой. Женат, имеет двоих детей. Сыну 30 лет, он инженер-гидротехник. Дочь – студентка медицинской академии, будущий стоматолог.

Игорь ГРОМОВ

техперевооружение

Гидроагрегат – в капитальном ремонте

На Воткинской ГЭС выведен в капитальный ремонт гидроагрегат №5 мощностью 100 МВт. Основная часть работ выполняется коллективами чайковских филиалов дочерних ремонтных предприятий, электротехнической лаборатории, АСДТУ и технической службы станции.

До 9 апреля будет выполнен типовой капитальный ремонт гидротурбины, механической и электрической части генератора, вспомогательного оборудования, значительный объем сверхтиповых работ. Среди них замена генераторного выключателя ВВ-15 на генераторный комплекс HECS-80S с токопроводом производства международного концерна АВВ, замена щита собственных нужд, дренажных насосов, переварка сварных швов остова ротора гидроагрегата, ремонт маслоохладителей подпятника с заменой латунных трубок.

В рамках капитального ремонта планируется провести монтаж, наладку и пуск в эксплуатацию комплекта автоматизированной системы управления гидроагрегатом. Она предназначена для управления гидроагрегатом с гидротурбиной ПЛ-661-ВБ-930 производства АО «ЛМЗ» и монтируется взамен существующего морально и физически изношенного оборудования щитов управления гидроагрегатом. Реконструкция САУ включает в себя замену релейных защит автоматики на микропроцессорные защиты, автоматики АЩУ – на микропроцессорную систему управления гидроагрегатами, замену электрогидравлического регулятора с компенсатором, реконструкцию системы контроля биения и вибрации гидроагрегата.

Сергей МАКАРОВ

НАСТУПИЛО ВРЕМЯ ОБНОВЛЕНИЯ

Чебоксарская ГЭС самая молодая из станций Волжско-Камского каскада, в этом году ей исполнилось 25 лет. Но время для обновления и модернизации оборудования уже пришло. Речь не идет о полной замене гидроагрегатов, однако реконструкция требуется. И новочебоксарские гидроэнергетики к ней приступили.

В прошлом году, после вхождения станции под управление ОАО «УК ГидроОГК», была разработана и утверждена комплексная программа техперевооружения и реконструкции, рассчитанная до 2020 года. В 2005 году на ремонты и модернизацию оборудования станции было выделено свыше 91 млн рублей.

В свое время Чебоксарская ГЭС стала своего рода экспериментальной площадкой для внедрения нового по тем временам оборудования. Именно здесь, например, были впервые установлены экологически чистые рабочие колеса на турбинах поворотно-лопастного типа. Но на протяжении вот уже 25 лет все 18 гидроагрегатов работают практически вхолостую, так как водохранилище станции до сих пор не наполнено до проектной отметки в 68 м (сейчас – 63 м). После



приезда в Чувашию министра экономического развития и торговли России Германа Грефа, когда он категорично заявил, что Чебоксарское водохранилище нельзя оставлять на прежней отметке, автоматически решилась и дальнейшая судьба гидроагрегатов – их будут модернизировать, а не менять на низконапорные, как предполагалось в том случае, если бы уровень воды остался прежним.

Еще одна «новинка», доставляющая проблемы сегодня, – это раздвинутые полюса ротора. Дело в том, что в начале 80-х стали появляться станки с программным управлением, чувствительная аппаратура радиосвязи. Новая техника требовала электропитания с характеристиками более высокого качества. И этого конструкторам завода удалось добиться, внеся небольшие изменения в строение генератора. Качество электроэнергии, вырабатываемой на таких генераторах, соответствует мировым стандартам. Однако раздвинутые полюса вызывали повышенную вибрацию. Поэтому теперь при проведении капитальных ремонтов гидроагрегатов все зазоры делают одинаковыми, а необходимых качественных характеристик добиваются другими путями. Ротор весом в 470 тонн извлекают из холодных бетонных недр станции двумя мощными кранами, перемещают на монтажную площадку. Бригада из сорока специалистов приступает к длительной и кропотливой работе по устранению раздвижки полюсов. Параллельно ведется капитальный ремонт турбины. Аккуратно, с ювелирной точностью, поднимают и рабочее колесо турбины с огромными лопастями, принимающими на себя удары потоков речной стихии и раскручивающих ротор. Его ремонтируют, заменяют пластины, выравнивают зазоры, зачищают посадочные места подшипников на валу. Таким способом модернизированы пятый и шестой гидрогенераторы, сейчас в ремонте десятый. Его должны поставить на место в марте, перед началом паводка, когда, используя энергию вешних вод, круглые сутки будут работать все 18 гидроагрегатов.

Сейчас на Чебоксарской ГЭС полным ходом идет монтаж современной микропроцессорной системы управления и контроля «Волна». Она установлена уже на шести агрегатах. В этом году планируется оборудовать еще две машины. Реконструкции требует и от-



крытое распределительное устройство (ОРУ). Выключатели на 220 киловольт хоть и работоспособные, но морально устарели. Даже изготовитель – екатеринбургский завод «Электротяжмаш» – прекратил выпуск запасных частей. Та же история с генераторными выключателями ВВГ-20. Все это оборудование, в том числе гидравлические турбины, гидрогенераторы, силовые трансформаторы, планируется модернизировать до 2020 года. Общая стоимость программы техперевооружения и реконструкции по Чебоксарской ГЭС составляет около 4,5 млрд рублей.

Оксана СЕМЕНОВА



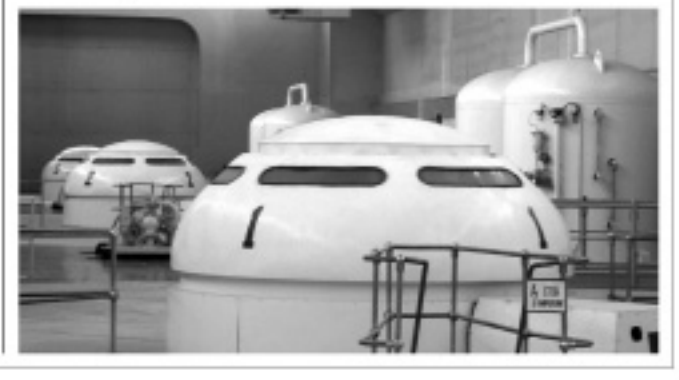
НОВОЕ КОЛЕСО МАЙНСКОЙ ГЭС

Реконструкция рабочих колес контррегулирующей Майнской ГЭС включена в план технического перевооружения и общей реконструкции Саяно-Шушенского гидроэнергокомплекса. Все три гидроагрегата Майнской ГЭС давно уже эксплуатируются в нестандартном техническом состоянии – не действуют кривошипные механизмы, не осуществляется регулирование лопастей поворотно-лопастных рабочих колес. Из-за выхода из строя рычажных механизмов они работают в пропеллерном режиме, с заваренными лопастями.

Кстати, такие же механические неисправности присущи сегодня гидротурбинам Чебоксарской и Нижнекамской и других ГЭС. В связи с тем что гидроагрегаты не работают в технологически запланированном режиме, осуществляются вынужденные холостые сбросы. То есть не идет регулирование в полном диапазоне нагрузок – часть воды просто сбрасывается через водосливные сооружения. Хотя вполне могла бы, пусть не в полном объеме, но пропускаться через гидроагрегаты. Это дополнительные деньги, причем значительные.

Поэтому было принято решение восстановить кинематику для начала одного из рабочих колес на Ленинградском металлическом заводе. Ремонт велся 19 месяцев, так как основную часть деталей пришлось изготавливать заново. С учетом доработки изменения коснулись не только конструкции, были использованы также новые материалы, подшипники и уплотнения лопастей изготавливались по современным зарубежным технологиям. Ведь именно из-за конструктивной недоработки подшипников возросли перестановочные усилия и вышли из строя важнейшие узлы. Отремонтированное рабочее колесо отгрузили из Санкт-Петербурга 16 января. Транспортировка негабаритного груза производилась по железной дороге на транспортере 16-метровой длины, и 30 января он прибыл в Саяногорск. 31 января осуществлена его доставка на площадку Майнской ГЭС. Далее предстоит сборка самого рабочего колеса. По плану на это отводится полтора месяца, столько же – на сборку гидроагрегата, но к 16 мая он должен быть запущен в эксплуатацию. И пока первая машина не отработает гарантийный срок, то есть год, пока не будет наработан опыт ее эксплуатации, решения по объему реконструкций двух других колес приниматься не будут, так как есть основания предполагать, что потребуется дальнейшая доработка конструкции.

Геннадий НИКИТЕНКО, начальник отдела планирования и подготовки ремонтов ОАО «СШ ГЭС имени П.С. Непорожнего»



реконструкция

СВОЕ ОТРАБОТАЛИ

На Свистухинской гидроэлектростанции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» заменены два устаревших силовых кабеля 6 кВ, отработавшие более сорока лет. Их сменили гибкие токопроводы генераторного напряжения, по которым электроэнергия будет подаваться от гидроэлектростанции на ОРУ 110 кВ. После реконструкции воздушные гибкие связи Т 1 и Т 2 по 6 кВ позволят повысить надежность работы главной схемы станции.

С 11 января выведен в капитальный ремонт гидроагрегат №1 на ГЭС-1 ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» . Плановые ремонты гидроагрегатов проводят каждые пять лет с целью повышения надежности оборудования. В течение сорока дней будет выполнен полный объем работ с разборкой турбины, ремонтом рабочего колеса, камеры рабочего колеса, турбинного подшипника, генератора, генераторных подшипников, прочих вспомогательных узлов, устранение дефектов и сборка агрегата. Уже проведены высоковольтные испытания, приступили к разборке генератора.

Работы выполняет подрядная организация «Ставропольпромэнергоремонт». На осуществление данного проекта предусмотрено финансирование в размере 4 млн рублей. Пуск агрегата №1 ГЭС-1 установленной мощностью 18,5 МВт намечен на 19 февраля этого года.

Карина ТАКМАКОВА

ХРАНИЛИЩЕ УНИКАЛЬНЫХ ЗНАНИЙ



На Саратовской ГЭС новый музей должен быть готов в начале нынешнего февраля. Специалисты-музейщики в течение минувшего года неоднократно приезжали на станцию, собирали информацию, общались с энергетиками, ветеранами строительства, изучали документы и побывали почти во всех служебно-производственных сооружениях станции, чтобы как можно точнее отобразить в своем проекте былые дни и последние достижения гидроэлектростанции.

Они проделали огромную работу по сбору исторических фотоматериалов, а также тесно сотрудничали с работниками района гидротехнических сооружений, которые обслуживают балаковские шлюзы – часть сооружений Саратовского гидроузла.

В середине января демонтировано оборудование существующего музея станции: освобождено место для современного уникального музейного комплекса, спроектированного и изготовленного специалистами этой фирмы специально для Саратовской ГЭС.

– Это будет настоящий информационно-аналитический центр, – поясняет руководитель проекта «Музеи и информационные центры ГЭС ВКК» Наталья Кучинская. – Ведь в нем не только отображается история, но и объясняется принцип действия механизмов и оборудования, процесс выработки электроэнергии, показано значение станции в жизни города, региона и страны в целом. Сейчас мы заканчиваем работы в Балакове и приступаем к возведению центра на Волжской ГЭС, затем на очереди Воткинская ГЭС и другие. Проекты для этих станций были разработаны в 2005 году, в очень сжатые сроки, но по дизайну центр на каждой из них уникален. Надеемся, что они станут «визитными карточками» гидростанций на Волге и Каме.

После демонтажа стенды и витрины старого музея нашли себе новое место на центральном пульте управления, в машинном зале, в классе техники безопасности. Часть экспонатов (настенные панно «ГЭС и город», витражи) были переданы музею истории Балакова для использования в лекционных экскурсиях. Многое из демонтированного музея органично включено в новый комплекс: действующая модель гидростанции с вращающейся турбиной, макет последнего уложенного в основание ГЭС железобетонного блока, полное снаряжение сварщика и водолаза, которые обретут новые «тела» – манекены, награды ветеранов строительства, художественные полотна балаковского художника Николая Шаруева, который был очевидцем строительства станции и изобразил на своих полотнах все этапы грандиозной стройки.

Но в целом музей преобразится полностью. Стенды-панно, витрины с подсветкой в нем сгруппированы по тематике, они повествуют об этапах строительства ГЭС и города, гидротехнических сооружениях и основном оборудовании современной гидростанции, о людях, посвятивших себя гидроэнергетике, о руководителях и трудовых династиях Саратовской ГЭС, об экологии, социальной политике и многом другом. Несколько панно рассказывают о новейшей истории гидроэнергетики, реформе РАО «ЕЭС России» и создании ОАО «ГидроОГК». Декоративное освещение выполнено в виде высокочастотных заградителей. Помимо этого в музее будет множество необычных экспонатов и различных макетов: «Образцы энергоресурсов», «Использование энергии воды в древности», «Элегазовый выключатель», архитектурные макеты «Устройство гидроэлектростанции», «Основные сооружения гидроузла», действующий макет козлового крана, электрифицированная карта Балакова, а также два мультимедийных киоска с архивными документами, фото- и видеоматериалами. 25 января специалисты приступили к монтажу этого оборудования, который должен быть закончен в начале февраля.

Любовь БОРЩЕВСКАЯ

создается сеть музеев

В конце декабря было принято решение о том, что ОАО «ГидроОГК» создаст сеть музеев, посвященных истории гидроэнергетики, а также перспективам развития отрасли. Соответствующий приказ подписал в канун Дня энергетика Председатель Правления компании Вячеслав Синюгин. Центральный музей истории гидроэнергетики будет открыт в 2006 году на старейшей из гидростанций, входящих в ОАО «ГидроОГК», – Угличской ГЭС. Федеральная гидрогенерирующая компания обращается ко всем с предложением присылать вещи, достойные, по вашему мнению, стать экспонатами будущего музея, по адресу: 152917, Россия, Ярославская обл., г. Рыбинск, ул. Вяземского, дом 31, с пометкой «Музей».



справка

Прежний музей Саратовской ГЭС был создан по инициативе директора Сергея Терентьева. В сентябре 2002 года на первом этаже служебно-производственного комплекса воздвигли перегородку, отделившую вестибюль от помещения будущего музея станции. Строительные и отделочные работы проводились подрядной организацией и собственными силами. Так как сроки сдачи помещения были очень сжатыми, работы велись почти безостановочно с утра до позднего вечера. Художники создавали на стекле цветные витражи, оформляли стенды, панно. Экспонаты предоставили работники станции, коллеги из подрядных организаций, жители города. Торжественное открытие музея состоялось 20 декабря 2002 года, когда станция отмечала совпавший с Днем энергетика двойной юбилей – 10-тилетие РАО «ЕЭС России» и собственное 35-летие. Символическую «красную ленточку» на входе в музей перерезал первый главный инженер Саратовской ГЭС Генрих Некряченко.

новости

Дело чести

ОАО «Нижегородская ГЭС» в числе 86 предприятий Городецкого района 13 января подписало договор «Содружество». Так предприятия Городца и Заволжья, строительные организации, фирмы, частные предприниматели уже на протяжении 19 лет, с 1987 года, принимают участие в улучшении качества жизни населения района. По своей сути этот документ – акт социального партнерства бизнеса и власти. В договоре «Содружество» каждое предприятие указывает меру своего участия в решении проблем района: сумму финансовой помощи или перечень услуг, которые будут оказаны тому или иному социальному учреждению либо будут направлены на решение какой-то первостепенной для района проблемы. Выполнение подобных обязательств здесь принято считать делом чести.

В рамках договора «Содружество-2005» Нижегородская ГЭС выделила 300 тыс. рублей на реконструкцию исторической части Заволжья. В этом году сумма осталась такой же, а решать, на что направить эти средства, администрация Городецкого района будет совместно с руководством гидроэлектростанции. Кстати, по итогам прошлого года ОАО «Нижегородская ГЭС» в числе лучших предприятий было отмечено почетной грамотой администрации и Земского собрания Городецкого района «За большой вклад в укрепление социально-экономического партнерства и добросовестное выполнение договора «Содружество» в 2005 году».

Наградили победителей

В канун Нового года в выставочном зале Заволжья состоялось награждение победителей районного конкурса СМИ, посвященного юбилею гидроэлектростанции «Полвека Нижегородской ГЭС: люди, факты, свершения». Номинация «Внештатный корреспондент» стала главной – в ней были определены все три призера. Первое место жюри присудило Петру Маленеву, ныне гражданину Украины. Уроженец Заволжья, он узнал о конкурсе от друга и прислал для публикации отрывки из книги «Пацаны выходят из бараков». Это рассказ о том, кто и какой ценой возводил ГЭС и город. В этой же номинации были отмечены статьи Л. Беляевой и А. Лоховой. Лучшей авторской работой были названы публикации В. Захаровой, специальным призом отмечен автор поэмы «Первая турбина» Р. Рындин.

Оксана УСИЛОВА

Веселье было общим

Перед Новым годом делегация шефов из ОАО «Саяно-Шушенская ГЭС» навестила Абазинский детский дом. Шефство над ним взяла еще в начале 80-х годов комсомольская организация строящейся станции. С тех пор и не ослабевает дружба. Энергетики систематически ремонтируют здания и коммуникации, а также помогают стройматериалами, одеждой, игрушками, значительно пополнили ранее скудную детдомовскую библиотеку. На этот раз привезли не только 150 новогодних подарков и 50 килограммов свежей форели на праздничный стол, но и пианино, мебель для летнего лагеря. Нетерпеливые ребятишки еще до приезда шефов успели разгрузить машину с подарками и высыпали на улицу встречать Деда Мороза. В его роли выступил начальник Службы материально-технического обеспечения Николай Кулин. Приехали также председатель Совета ветеранов ГЭС Виктор Трофимов, председатель профкома Татьяна Метелева. Были на празднике замечательный концерт воспитанников детского дома, веселые хороводы на снегу вокруг красавицы елки, настоящее, в общем, веселье. В первую очередь для детей. Впрочем, для взрослых тоже: приятно дарить радость.

Владимир БАЛАШОВ



Вестник ГидроОГК

В ПРАЗДНИК – БУДНИЧНАЯ ВАХТА

Праздники для гидроэнергетиков – привычные трудовые будни. Правда, Дед Мороз с этим не считается и иногда преподносит им такие подарки! Видимо, в порядке компенсации. О том, как встречали Новый год на рабочих местах сотрудники предприятий ГидроОГК, – в репортаже наших корреспондентов. «На работу как на праздник!» – именно эта фраза как нельзя лучше характеризует настроение тех, кто нынешний Новый год встретил на своем рабочем месте.

Было около 22 часов вечера 31 декабря, когда у машиниста гидроагрегата Воткинской ГЭС Вадима Чернова, находящегося на дежурстве, зазвонил сотовый телефон. Звонила из роддома его жена Галина: «У нас родилась дочка, все хорошо»…



– Я так ждал этого звонка, переживал, что нахожусь на работе. А вдруг жене нужна моральная поддержка?! И вот – все в порядке, дочка теперь есть, был просто в неописуемом восторге! Коллеги тут же поздравили, пожали руку. А еще пошутили: это, мол, тебе дедушка Мороз подарочек преподнес. Действительно, еще какой!

Новогоднюю трудовую вахту на главном щите управления несли начальник смены ГЭС Валентин Борисевич, начальник смены Александр Гунченко, дежурный электромонтер Дмитрий Кириенко, машинисты гидроагрегатов Александр Норкин и Вадим Чернов.

– Для нас это обычная смена, правда, более ответственная: ведь наша основная задача – не допустить возникновения аварийных ситуаций, – сказал Валентин Борисевич.

– Смена, в целом, прошла как всегда: следили за графиком, передавали данные. Поздравления конечно же были от родных и знакомых, – добавил Дмитрий Кириенко. – Они звонили, интересовались, надежно ли работает станция. Правда, замечательное событие все же произошло: у нашего товарища под Новый год родилась дочь. Все порадовались за Вадима и Галю.

На Жигулевской гидроэлектростанции работать в праздничную ночь выпало электромонтеру ГЩУ Ольге Козловой.



– Перед самым Новым годом смены были очень сложными: погода нестабильная, то тепло, то холодно, потому постоянные переключения, рассказывает она. – И от новогодней не ждали ничего хорошего, ожидали, что и она пройдет достаточно тяжело. Но, вопреки ожиданиям, с погодой нам повезло, и смена прошла относительно спокойно. ЦПУ, где мы трудимся, был украшен соответственно случаю – у нас была и елка, и Дед Мороз. В полночь посмотрели поздравление президента по телевизору, поздравил нас с праздником и главный инженер станции Владимир Хуртин, друзья, родственники.

Старший машинист гидроагрегатов Сергей Амбросов пятый раз встречал новогодний праздник на рабочем месте. И вот заметил реакцию оборудования, несвойственную ему в обычные дни: «Когда вся страна еще только готовится к празднику – нагрузка одна, а когда все усаживаются перед телевизорами – примерно в половине двенадцатого – потребляемая мощность резко возрастает. Это очень заметно».

В управлении ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в ночь с 31 декабря на 1 января дежурили начальник смены Владимир Якобсон и дежурный техник главного щита управления Олег Кривонос.



– Эта ночь на нашем предприятии прошла в обычном режиме, – говорит Владимир Якобсон, – вот только передача данных по всем ГЭС, которых у нас девять, шла не в Ставропольэнерго, как в прошлом году, а в Северокавказское РДУ. К часу ночи туда передали показания за сутки, за месяц и за год в целом. Отсутствие на новогоднем столе шампанского компенсировалось рекордной цифрой выработки электроэнергии за всю историю нашего существования – 1 млрд 682 млн кВт/ч.

На Нижегородской ГЭС существует традиция: дежурящих в новогоднюю ночь всегда поздравляют их товарищи – оперативники. Потому начальник смены ГЭС Евгений Сазанов, начальник смены машинного зала Александр Катышев и машинист гидроагрегатов Андрей Валяев особенно ждали этого звонка с поздравлениями и добрыми пожеланиями. Конечно, дождались, как и всех прочих, и сели за праздничный стол. Он у них был, конечно, без традиционного шампанского: его заменили праздничным тортом.



– Мы не видели выступления президента и новогодних телепрограмм: работа есть работа, говорят они. – Зато смена прошла без сбоев, никого не подвели, и это самое главное.

31 декабря водитель Александр Лопатин привез на Саратовскую ГЭС вахту №4 оперативной службы. Кроме него, новогоднюю ночь встречали на рабочем посту Александр Мирзоян, начальник смены станции, Константин Сенцов, начальник смены машзала, машинисты гидроагрегатов Эдуард Колупаев, Александр Журавлев, Владимир Голосов, Иван Сонин, Олег Грошев, электромонтер по обслуживанию подстанции ОРУ-500/220/35 кВ Владимир Игумнов. Дежурили в эту ночь и две женщины-электромонтера: на щите управления – Алевтина Шишкина, а в дежурной комнате связи – электромонтер группы связи Ольга Иванова.



– В машинном зале все было как в любой рабочий день, довольно буднично, – рассказал Константин Сенцов. – Но накрыли общий стол из домашних припасов – салат «Оливье» был праздничным атрибутом.

– Праздничная смена началась по рядовому сценарию, – добавил Владимир Игумнов. – Сначала – в медпункт на обязательный осмотр, потом – на центральный пульт управления. Приняли смену у наших коллег, пожелали им счастливого Нового года и приступили к работе. Но ощущение праздника было. А с боем курантов на пульт начались звонки, мы принимали поздравления. Первой дозвонилась Ирина Богуш, которая раньше была у нас начальником оперативно-эксплуатационной службы.

Уже второй год подряд выходит на дежурство в новогоднюю ночь к главному щиту управления Чебоксарской ГЭС начальник смены станции Станислав Ресметов. Дежурство прошло спокойно: к праздникам здесь всегда готовились основательно, ни одного ЧП в эти дни начальник смены не припомнил. Режим нагрузок несложный, максимум в новогоднюю ночь выпадает на время с 21 до 24 часов. Спокойно к отсутствию главы семьи за праздничным столом относятся и дома: привыкли. Тем более что энергетиков теперь двое. По стопам отца пошла дочь Анна. Окончив вуз, она поначалу дежурила у щита вместе со Станиславом Александровичем, а теперь трудится инженером в отделе техперевооружения ГЭС.

Новый год принес в Зею 30-градусный мороз. Для оперативной службы, на чью долю выпало контролировать все режимы работы Зейской ГЭС на стыке годов, ничего экзотического. И Дед Мороз со Снегурочкой при всем желании не смогли бы попасть на станцию, ибо в соответствии с приказом присутствие посторонних лиц на ГЭС абсолютно исключено. Но зато всех работников у въезда на территорию гидроузла встречала украшенная елка, бегущая строка на световом табло сверкала добрыми пожеланиями, а все гидросооружения были ярко освещены праздничной иллюминацией.

Начальник смены станции Александр Максимов отвечал за весь производственный процесс ночи; оперативную новогоднюю вахту в здании ГЭС несли электромонтер Владимир Риулец, начальник смены машзала Николай Колосов, машинисты Фадей Муравьев и Андрей Булычев, на открытых распределительных устройствах – Степан Недоступ.

– Я проработал на Зейской ГЭС 33 года и, конечно, не впервые встречаю Новый год на рабочем месте, – говорит Александр Максимов. – Нас поздравили по телефону родные и друзья, коллеги с Бурейской ГЭС, заместитель главного инженера Елена Дедюхина. Она поинтересовалась, как идут дела, но вообще-то руководители уверены, что станция будет работать в заданном режиме как в будни, так и в праздники.

Как сказал старший начальник смены Камской ГЭС Анатолий Понькин, новогодняя ночь – это обычная работа. А что касается ответственности, то она такая же большая, как всегда. «Смена прошла без замечаний», – кратко резюмировал он. Однако назовем тех, кто этому способствовал: начальник смены станции Алексей Васильев, начальник смены цеха Анатолий Одегов, дежурный инженер ОРУ Леонард Растянис, дежурный электромонтер Анатолий Канин, машинисты гидроагрегатов Сергей Жгулев и Сергей Сидоров, ответственный дежурный по станции Юрий Полыгалов.

Полосу подготовили Сергей МАКАРОВ, Ольга ЕФИМОВА, Карина ТАКМАКОВА, Оксана УСИЛОВА, Любовь БОРЩЕВСКАЯ, Оксана СЕМЕНОВА, Ольга ШУТ, Ксения ПУНИНА

С ЭЛЕКТРИЧЕСТВОМ НА «ТЫ»





Общий трудовой стаж семьи Супруновых – 150 лет

Трудовая жизнь главы династии энергетиков Григория Ивановича Супрунова началась в военном 1943 году. Тогда он, двенадцати лет от роду, наравне со взрослыми начал работать в колхозе помощником тракториста. В 1947 году окончил курсы в станице Воровсколесской и стал уже трактористом. Нелегко приходилось парнишке – отец погиб на фронте, надо было как-то заботиться о матери и младшем брате. В эти тяжелые, голодные послевоенные годы у него нашли несколько лишних килограммов зерна, за что дали 10 лет тюремного заключения. Отсидел Гриша три года, а после смерти Сталина попал под амнистию, судимость с него была снята.

В 1954 году парень встретил свою любовь – красавицу казачку Шурочку, Александру Григорьевну. В феврале сыграли свадьбу, а уже в мае он был призван в ряды Советской армии. Служил на военном полигоне в Капустином яре Астраханской области. Там получил профессию моториста-электрика. После службы переехал с семьей в поселок Новый Ставропольского края, где прожили Супруновы десять лет. В поселке была передвижная электростанция мощностью 20 кВт, которая работала на солярке. Григорий Иванович, единственный в поселке специалист-электрик, был с электричеством на «ты» – сам тянул провода, сам их изолировал. Первая лампочка засияла на молочно-товарной ферме, потом на птицефабрике. Днем подводили электричество к домам сельчан, а по ночам Григорий Иванович заводил двигатель электростанции. Свет давали до 12 часов ночи и с четырех утра – для доярок.

В 1967 году, после курсов повышения квалификации, семья Супруновых переехала в поселок Ударный Прикубанского района, где купили они с женой хату, в которой живут и по сей день. В Ударном тогда полным ходом шло строительство электростанций Каскада Кубанских ГЭС (ныне ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания»). С этого года жизнь семьи Супруновых навсегда связана с Каскадом Кубанских ГЭС. Григорий Иванович сначала был дежурным электриком, потом слесарем-электриком в турбинном цехе. Пользовался большим уважением в коллективе, неоднократно был отмечен руководством грамотами за добросовестный труд. Александра Григорьевна работала оператором очистных сооружений при Каскаде, вела домашнее хозяйство, воспитывала сыновей.

Три сына Григория Ивановича и Александры Григорьевны пошли по стопам родителей. Старший сын Николай – монтажник высоковольтных линий передачи. Средний Юрий – начальник смены ГЭС-1 группы Куршавских ГЭС ОАО «СЭГК». Младший Александр – начальник смены управления ОАО «СЭГК», в 2004 году занял первое место в первом региональном конкурсе оперативных руководителей АО-энерго и электростанций диспетчерского управления Северо-Кавказского РДУ. Старший внук Григория Ивановича Алексей чуть больше года работает дежурным электромонтером ОРУ-330 кВ группы Барсучковских ГЭС. Два младших внука – Максим и Сергей – учатся в энергетическом техникуме города Невинномысска.

Супруги Супруновы гордятся своими детьми и внуками. Им очень приятно, что они стали потомственными энергетиками, в профессии пошли дальше родителей.

Карина ТАКМАКОВА

спорт



Рейтинговые бои

В конце декабря в Саяногорске состоялись рейтинговые бои кикбоксеров России. Спонсорами состязания выступили ОАО «ГидроОГК», администрация города и комитет по делам молодежи, физической культуре и спорту. В боях приняли участие 10 спортсменов: из Красноярска, Ачинска, Мурманска, в том числе четверо – из Саяногорска. В судейскую коллегию вошли такие легендарные спортсмены, как главный тренер сборной России, десятикратный чемпион мира среди профессионалов Алмаз Гисмеев, судьи международной категории Вячеслав Лапаух, признанный лучшим судьей мира Владимир Гречаный и Александр Дмитриев, судьи национальной категории Игорь Тетерев, Вячеслав Самусев и Александр Березкин.

Прозвучал гонг, и на ринг вышли участники любительского боя, самые юные кикбоксеры в весе до 42 кг – победитель первенства Красноярского края по кикбоксингу 2005 года Дмитрий Петрович (Красноярск) и победитель первенства Хакасии по боксу, победитель всероссийского турнира «Ермак» в Омске 2004–2005 гг. Евгений Стрельцов (Саяногорск). После трех раундов поединка рефери поднял вверх руку саяногорца. Далее три спортсмена, занимающиеся в физкультурно-спортивном комплексе «Черемушки» – чемпион мира Иван Артемов и призеры чемпионата мира 2005 года Захар Волков и Гиви Соцук – не оставили противникам никаких шансов на победу. В последнем поединке сошлись призеры чемпионатов мира Спартак Лапсаней из Мурманска и Олег Фарафонов из Красноярска. Бой продолжался восемь раундов и закончился победой мурманчанина.

Вот что сказал после поединков тренер сборной России по кикбоксингу, наставник черемушкинских спортсменов Александр Березкин: «Уверен, что город Саяногорск и СШ ГЭС, под флагом которой мы выступаем, еще неоднократно прозвучат на всех уровнях состязаний по кикбоксингу в разных городах мира».

Владимир БАЛАШОВ

Приз – бесплатное кино

Работники Каскада Верхневолжских ГЭС приняли участие в корпоративном турнире по боулингу. Он проводился в честь 65-летия Угличской ГЭС, 85-летия Плана ГОЭЛРО и Дня энергетика. В турнире приняли участие 11 команд. Работники Рыбинской и Угличской ГЭС объединились в команды подразделениями по четыре человека. По итогам отборочного тура шесть команд с наибольшей суммой очков прошли в полуфинал.

В полуфинале команды «Сила ГТС» (группа ГС и ПЗ) и «Безопасная связь» (служба АСДТУ) поделили между собой второе и третье места, набрав одинаковую сумму очков. Однако выяснять, кто сильнее, не пришлось, так как для выхода в финал достаточно было войти в заветную тройку команд. А именно они и замыкали ее. Поэтому финал соревнований выдался очень захватывающим.

В итоге первое место завоевала команда «Сила ГТС», «Безопасная связь» была второй, а третьими – оперативники «Луча». В качестве наград все призеры получили пригласительные билеты на просмотр художественных фильмов в современном городском акустическом кинозале. Причем на премьеры отечественных и зарубежных фильмов победители турнира будут ходить в течение 2006 года бесплатно.

Игорь ГРОМОВ

Вестник ГидроОГК
Газета Федеральной гидрогенерирующей компании
Ежемесячное издание

Главный редактор **Оксана Танхилевич**
Авторы макета **Алексей Афанасьев, Оксана Танхилевич**

Шеф-редактор **Светлана Сергеева**
Корректор **Ася Коган**
телефон редакции: 759-20-15
e-mail: o_tanhilevich@mail.ru

e-mail: kaskadvolhec@yandex.ru
Тираж 999 экз.
Номер подписан в печать 31.01.2006

Департамент целевых коммуникаций ОАО «ГидроОГК»
www.gidroogk.ru
тел.: 8 (495) 540-30-12
e-mail: press@gidroogk.ru