



ЭТО ОН, ЭТО ОН — ОБРАЗЦОВЫЙ УПРАВДОМ!

В середине ноября в Мурманской области высадился десант образцовых управдомов из Санкт-Петербурга и Петрозаводска. Лучшие управленцы в сфере ЖКХ прибыли в столицу Заполярья для участия в XII выставочно-конференции «СевТЭК: Северный энергетический комплекс — 2017».

ДЕНЬ ПЕРВЫЙ: ОТ ГЭС ДО «БОЛЬШОГО РАДИО»

В первый день гости побывали на экскурсии на Нижне-Тулумской ГЭС, где им рассказали об истории станции и особенностях производства электроэнергии. А потом управдомы отправились на «Большое радио», где в прямом эфире поделились информацией о способах борьбы с должниками, мероприятиями по энергоэффективности и тем, как вывести свой дом в число образцовых.

ДЕНЬ ВТОРОЙ: АКТУАЛЬНЫЕ ПРОБЛЕМЫ И МЕТОДЫ ИХ РЕШЕНИЯ

Второй день начался с круглого стола «Актуальные проблемы сбытовой деятельности в энергетической отрасли и пути их решения». Руководители управляющих организаций, энергетики и представители органов власти обсудили вопросы расчетов за коммунальные услуги и работы с потребителями, а также законодательные нововведения в сфере ЖКХ. Модератором уже по традиции выступил Эдуард Лисицкий, заместитель генерального директора по развитию. Он рассказал об особенностях сбытового направления и о специфике работы в Санкт-Петербурге, Петрозаводске и Мурманской области.

— Межрегиональный обмен опытом положительно влияет на отношения между поставщиками ресурсов и потребителями, — отметил Эдуард Лисицкий. — В совместном диалоге мы вырабатываем новые подходы к выстраиванию платежной дисциплины, перенимаем практику повышения собираемости средств, изучаем лучшие и реально



работающие энергосберегающие технологии в ЖКХ.

В завершение круглого стола прошло вручение межрегиональной премии «Образцовый управдом» по итогам рейтинга потребителей тепловой энергии ПАО «ТГК-1» и ПАО «Мурманская ТЭЦ» за 9 месяцев 2017 года. Лучшими в этот раз стали Наталья Серафимова из Петрозаводска, Александр Наумов и Артем Янусов из Санкт-Петербурга, Дмитрий Колесников, Татьяна Радионова, Владимир Канаев, Вячеслав Мастеренко и Наталья Николочева из Мурманской области.

ОБРАЗЕЦ ДЛЯ ПОДРАЖАНИЯ

Когда управдом и правда друг человека, то и дом функционирует, как часовой механизм. Своим примером это подтверждает Валентина Котова, председатель «ЖСК Мурманск-28». Валентина Ивановна пригласила гостей в свой дом, чтобы рассказать и, самое главное, показать, как добиться выполнения всех мероприятий по повышению энергоэффективности в многоквартирном доме.



— В первую очередь жильцы приняли решение вложиться в обновление теплопункта: мы модернизировали его, в частности, установили погодное регулирование. Это дало экономии на потреблении тепловой энергии до 30% в год. Также заменены все окна, двери в подъездах, утеплены межпанельные швы, приведена в порядок кровля. Сейчас мы ищем инвестора для утепления фасада — это станет завершающим этапом при выполнении энергоэффективных мероприятий, — рассказала Валентина Котова.

Сегодня награжденные управдомы — одни из немногих, кто когда-то принял решение взять шефство над домами, уверенно вывел их в образцовые. Кому-то в наследство достались многомиллионные долги, кому-то ржавые трубы и недовольство собственников. Но теперь все это в прошлом. Крепкие хозяйственники, лучшие управленцы — по-настоящему образцовые управдомы с уверенностью идут вперед, работая на благо горожан и улучшение их жилищных условий. ■

Вадим Тихонов



УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Работа с потребителями и своевременная оплата полученных ресурсов для отрасли и нашей компании остаются по-прежнему крайне актуальными. Задолженность и неплатежи влияют на работу всего комплекса. Энергетика остро нуждается в этих средствах — необходимо закупать топливо, реализовывать ремонтные кампании, инвестиционные программы. Проблему неплатежей можно решить исключительно во взаимодействии со всеми заинтересованными сторонами. Результаты такой работы у «ТГК-1» уже есть.

Впервые за много лет в 2017 году сократился прирост дебиторской задолженности. Это стало возможным в том числе и благодаря сотрудничеству с органами власти, потребителями, службой судебных приставов, а также постоянному информированию о важности и необходимости своевременной оплаты.

В Мурманской области удалось реализовать процедуру перехода на прямые платежи с населением. В Республике Карелия два года назад мы получили статус единой теплоснабжающей организации и теперь пришли к тому, что один из крупнейших должников — АО «ПКС — тепловые сети» — выполнил условия реструктуризации задолженности и практически полностью выплатил 600 миллионов рублей. В Санкт-Петербурге разработана и реализуется программа стратегического сотрудничества о содействии администрации города в нормализации платежной дисциплины. Регулярно в рамках проекта «Образцовый управдом» проводятся встречи с руководителями управляющих организаций, председателями ТСЖ и ЖСК. В ноябре актуальные проблемы сбытовой деятельности в энергетической отрасли мы обсуждали на круглом столе в Мурманске, где собрались лучшие управленцы в сфере ЖКХ со всего Северо-Запада России.

Наша цель — аккумулировать положительный опыт в сфере жилищно-коммунального хозяйства, поделиться лучшими практиками эффективного управления многоквартирными домами — от борьбы с долгами до повышения энергоэффективности. Мы продолжаем разрабатывать меры воздействия на должников, ведем работу по мониторингу платежной дисциплины. Возможно, уже в следующем году будут приняты изменения в законодательстве, которые несколько скорректируют ход нашей сегодняшней работы. Используя уже полученный опыт, а также опираясь на новые ресурсы и идеи, мы продолжим работу по налаживанию платежной дисциплины потребителей и своевременной оплаты полученной энергии.

Заместитель генерального директора
ПАО «ТГК-1» по маркетингу и сбыту
Геннадий Семенов

ЮБИЛЕЙ

Юбилей на Вуоксе

80 лет Лесогорской ГЭС

Вот уже восемь десятилетий Лесогорская ГЭС на Вуоксе служит энергетике. Она пережила многое и многому была свидетелем. Была частью Финляндии, Советского Союза, а сегодня входит в энергосистему Ленинградской области и России. Станция видела Великую Отечественную войну и пережила другие потрясения. Но, несмотря на огромный опыт, колеса турбин продолжают вращаться, давая людям мегаватты энергии. Юбилей Лесогорской ГЭС отмечается 19 декабря, и «Энергия Северо-Запада» накануне праздника побеседовала с начальником станции Андреем Найдиным.



— Андрей Игоревич, Лесогорская ГЭС отмечает юбилей, по-настоящему достойный восхищения. Какие теплые слова Вы можете сказать в адрес любимой станции?

— Начну с того, что Лесогорская ГЭС — необычайно красивое гидротехническое сооружение. Построенная 80 лет назад финскими и шведскими строителями, она и сегодня восхищает своим строгим видом, четкими формами и величественной красотой. Станция настолько удачно вписалась в окружающий ландшафт, что уже воспринимается как его неотъемлемая часть. Здание ГЭС и водосбросы плотины, облицованные гранитными блоками, выглядят как продолжение крутых скалистых берегов красавицы-реки Вуоксы. И только подумайте — 80 лет! Трудно сказать, сколько поколений специалистов сменилось на станции за всю ее внушительную историю. И уж тем более невозможно точно сосчитать, сколько людей связало свою судьбу с Лесогорской ГЭС за эти восемь десятилетий. Менялся облик страны, менялись названия энергосистемы и многое-многое другое. А Лесогорская ГЭС все так же стоит на Вуоксе...

— Вы совершенно правильно подметили — 80-летняя Лесогорская ГЭС стала свидетельницей многих важных событий в жизни нашей страны и в энергетике, но своей миссии «не изменила». Если же говорить о переменах в жизни самой станции, то какие наиболее значимые реконструкции она пережила за последнее время?

— Действительно, последние годы оказались очень насыщенными для Лесогорской ГЭС. В 2007–2013 годах были подвергнуты мас-

штабной реконструкции все четыре гидроагрегата станции. Вместе с аналогичной реконструкцией четырех гидроагрегатов Светогорской ГЭС, произошедшей в то же время, это увеличило суммарную мощность Каскада Вуоксинских ГЭС до 240 МВт. Данное событие я бы назвал одним из самых значимых за всю 80-летнюю историю нашей станции. Также состоялась реконструкция ЗРУ-110 кВ, насосной ТВС и РУ-0,4 кВ. Сегодня ведутся большие работы на водоприемниках гидроагрегатов, цель которых — замена отслуживших свой срок сороудерживающих решеток и модернизация быстропадающих щитов. Однако на этом процесс совершенствования работы станции, разумеется, не остановится — у нас очень большие планы на будущее.

— Есть ли у Лесогорской ГЭС свои отличительные черты?

— Пожалуй, отмечу определенную особенность всего Каскада Вуоксинских ГЭС. Гидроресурсы реки используются на четырех электростанциях, из них две верхние — Иматра и Тайнионкоски — расположены на территории Финляндии, а потому использование Вуоксы для работы ГЭС регулируется соглашениями между Финляндией и СССР от 12 июля 1972 года и от 26 октября 1989 года.

— Вы сказали, что за 80 лет жизни на станции трудилось огромное количество энергетиков. Кто работает на ней сегодня?

— Как и на других станциях «ТГК-1», у нас коллектив смешанный: есть как сотрудники с большим опытом, отработавшие в энергетике десятилетия, так и молодые. Сложился ряд



ЦИФРЫ

Лесогорская ГЭС

Установленная мощность —

118 МВт

Среднегодовая выработка электроэнергии —

613,38 млн кВтч



■ ИЗ ИСТОРИИ

Лесогорская ГЭС была спроектирована и построена в 1934–1937 годах финскими специалистами и изначально носила имя Раухиала ГЭС. Первый агрегат станции ввели в эксплуатацию в марте 1937 года, и уже в декабре она вышла на полную мощность — 92 МВт. Одной из основных задач ГЭС было энергоснабжение предприятия по производству искусственного волокна. До 1940 года станция находилась на территории Финляндии, но по итогам Зимней войны 1939–1940 годов перешла к Советскому Союзу. Первые мегаватты энергии поступили на Выборг и Ленинград уже в сентябре 1940 года, когда было завершено строительство линий электропередачи в этом направлении.

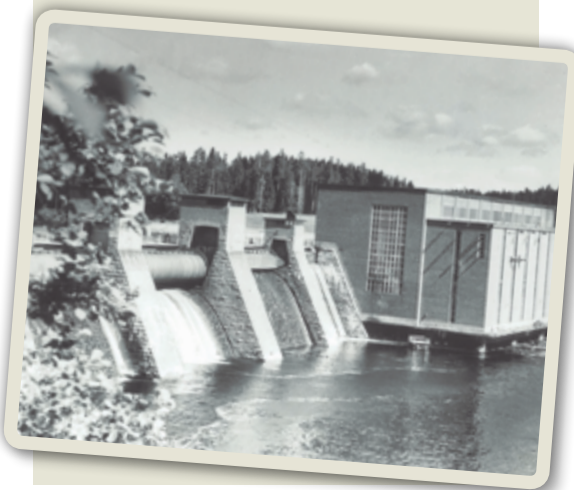
В годы Великой Отечественной войны станция была частично разрушена. Сразу после ее начала два гидроагрегата демонтировали и эвакуировали в Горький и Усть-Каменогорск, чтобы установить на строящиеся на Урале Широковскую и Поньшскую ГЭС (впоследствии Широковскую ГЭС возвели с изготовленными специально для нее гидроагрегатами, от строительства Поньшской отказались). 22 августа 1941 года Раухиала ГЭС оказалась на оккупированной территории и была освобождена советскими войсками лишь в августе 1944 года. Восстановительные работы начались на станции сразу после освобождения Ленинградской области, все четыре агрегата заработали в июле 1946 года, а в 1948-м Раухиала ГЭС получила новое имя — Лесогорская ГЭС. Впоследствии мощность станции возросла до 108 МВт за счет увеличения мощности гидроагрегатов (4 x 27 МВт).

К 2013 году состоялась замена всех гидроагрегатов на новые, с повышенной мощностью, что увеличило установленную мощность станции до 118 МВт.

производственных династий. Костяк, разумеется, составляют люди со стажем, но и молодым мы всегда рады! К сожалению, их приходит на станцию меньше, чем хотелось бы. Профессия энергетика хоть и считается сегодня довольно престижной, но, видимо, для современной молодежи есть более привлекательные альтернативы. И это заставляет о многом задуматься...

— Но Вы, несмотря на все сложности профессии, все же связали свою жизнь с энергетикой, и это достойно уважения. Расскажите немного о себе. Какой профессиональный путь прошли, прежде чем возглавить Лесогорскую ГЭС?

— Стоит начать с того, что я освоил профессию электромонтера еще во время службы в армии, получив соответствующие «корочки». А вернувшись, в 2008 году сразу же устроился на Светогорскую ГЭС Вуоксинского каскада электромонтером главного щита управления. После полтора лет работы начал учиться в Санкт-Петербургском энергетическом техникуме по специальности «электрические станции, сети и системы». Когда окончил его, меня перевели на должность мастера по ремонту и обслуживанию основного и вспомогательного оборудования Лесогорской ГЭС. А через несколько лет я был назначен ее начальником. Реконструкция гидроагрегатов стала для меня самым ярким событием за время работы. Я тогда был еще молодым и неопытным сотрудником, и активное участие в этой работе дало мне очень многое в плане профессионализма. ■



ЮБИЛЕЙ



В расцвете сил

45 лет Серебрянской ГЭС-2

Среди нетронутых северных красот человеку удалось создать новые источники энергии — Серебрянские ГЭС, что стало настоящим чудом в суровых условиях Заполярья. Чудесные творения благополучно работают и сегодня — благодаря надежному оборудованию и профессионализму и преданности энергетике со стороны персонала. Один из тех, кто выбрал работу на станциях на реке Вороньей делом жизни, — Роман Говищак, начальник Серебрянских ГЭС-1 и ГЭС-2. Он ответил на вопросы «Энергии Северо-Запада» в преддверии 22 декабря: в 2017 году в этот день отмечаем не только праздник энергетиков, но и юбилей Серебрянской ГЭС-2.

— Роман Петрович, у Вас впечатляющий стаж работы на Серебрянских ГЭС. Расскажите немного о своем профессиональном пути.

— Я приехал с семьей за полярный круг, в поселок Туманный, в 1986 году — чтобы вместе с супругой работать на Каскаде тогда еще Серебрянских ГЭС. Мне даже повезло застать людей, которые ранее были первопроходцами в освоении реки Вороньей в целях гидростроения, прилетали в здешнюю тундру на вертолете с геологами, участвовали в ударной комсомольской стройке станций Каскада и пускали их в эксплуатацию. Грамотные специалисты и просто приятные люди, они делились с нами своим богатым опытом. К слову, даже вспоминаю те дни с некоторой ностальгией. Первое время я работал слесарем по ремонту гидротурбинного оборудования, потом сменил должности мастера-механика, старшего мастера, инженера по ремонту, заместителя начальника электромашинного цеха. В 2014 году стал начальником этого цеха.

— Очевидно, Вы знаете Серебрянские ГЭС и их оборудование как свои пять пальцев. У нашей именинницы, Серебрянской ГЭС-2, есть особенности?

— На мой взгляд, основная ее особенность в том, что на Серебрянской ГЭС-2 при строи-

тельстве было установлено экспериментальное оборудование — поворотнo-лопастные двухперовые турбины. В то время в Советском Союзе турбины с колесами такого типа были еще только на одной станции помимо нашей. При их пуске и эксплуатации, конечно, возникли свои трудности, и первое время энергетикам даже приходилось работать совместно со специалистами предприятия-изготовителя — Ленинградского металлургического завода. Еще одна особенность Серебрянской ГЭС-2 — ее расположение. Это последняя станция перед Баренцевым морем. К тому же она наполовину построена в скале. Ну и нельзя не отметить, что природа у нас сказать «красивая» — значит ничего не сказать. Это места, практически не тронутые цивилизацией. В подтверждение тому — вокруг полно разных зверей, включая медведей, которые часто встречаются недалеко от наших станций.

— Какие важнейшие события в жизни станции можете назвать?

— Мне очень запомнилось, как в 1995 году началась масштабная реконструкция и Серебрянская ГЭС-2, можно сказать, получила вторую молодость. В начале нового тысячелетия были заменены рабочие колеса и турбины стали поворотнo-лопастными однопе-



ЦИФРЫ

Серебрянская ГЭС-2

Установленная мощность —

156 МВт

Среднегодовая выработка электроэнергии —

519 млн кВтч

ровыми. Стало намного лучше — вибрация уменьшилась, удалось уйти от многих дефектов, таких как трещины на лопастях. Поменяли камеры рабочего колеса, турбинные подшипники, маслоприемники, и за счет этого агрегаты также стали работать намного лучше, их надежность существенно увеличилась.

— А какие работы ведутся на Серебрянской ГЭС-2 сегодня?

— У нас сейчас идет реконструкция агрегатов, меняется система возбуждения. Переходим к более современным решениям, благодаря которым на мониторе можем четко видеть, как «дышит» оборудование. Продолжается реконструкция регуляторов скорости, а также вспомогательного оборудования. Важно отметить, что поменяли оборудование на открытых распределительных устройствах, ввели газовые выключатели, новые разъединители — любо-дорого посмотреть. Также существует проект инвестиционной программы, согласно которой до 2021 года на станции планируется сделать многое, к примеру, заменить регуляторы скорости, компрессорные установки, маслоочистительные установки.

— Вы отметили, что Вам посчастливилось работать с замечательными людьми, стоявшими у истоков Каскада Серебрянских

ГЭС. А что можете сказать о коллективе Серебрянских станций сегодня?

— У нас довольно молодой коллектив — средний возраст сотрудников составляет 35–40 лет. Радует, что в составе много детей тех, кто работал на Серебрянских ГЭС ранее, — продолжателей производственных династий. Например, только в моем цехе три молодых электрика, чьи отцы трудились на здешних станциях. Кстати, и мои дети тоже работают на Каскаде Туломских и Серебрянских ГЭС: сын — в группе оперативного ремонтного персонала, дочь — диспетчером автотранспортного цеха. В целом же наши молодые работники — ребята перспективные, окончили средние технические учебные заведения или учатся в вузах. Есть на Серебрянских ГЭС и люди с большим опытом, проработавшие здесь по 20–30 лет, а то и больше. Бригады комплектуются так, чтобы старшие могли передавать опыт начинающим энергетикам. К слову, для местных населенных пунктов Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС — довольно престижный работодатель благодаря достойным заработной плате и условиям труда. Большая часть коллектива работает вахтовым методом: две недели на вахте, две недели отдыха. ■

■ ИЗ ИСТОРИИ

Строительство Каскада ГЭС на Вороньей, самой труднодоступной из всех освоенных энергетиками северных рек, стало следующим этапом развития гидроэнергетики Мурманской области после возведения Ковдинского каскада (сейчас эти три станции входят в состав Каскада Нивских ГЭС). Решение о строительстве было принято в 1962 году. В 1963-м начались подготовительные работы. Для создания необходимой для возведения новых энергообъектов в труднодоступной необжитой местности инфраструктуры потребовались значительные усилия, в частности, необходимо было проложить через непроходимые топи и скалы дорогу протяженностью 120 км. В первую очередь возвели Серебрянскую ГЭС-1, пустив в эксплуатацию в 1970 году, а уже в 1973-м было завершено строительство всего Серебрянского каскада.

Кстати, вместе с Каскадом для энергетиков возводился и поселок Туманный.

Строительство Серебрянской ГЭС-2 на Вороньей началось в феврале 1967-го, а 22 декабря 1972 года турбины новой станции дали первый ток. Во время строительства были использованы передовые методы беспрерывной укладки бетона, и впоследствии эта технология была успешно применена при возведении и других станций. Кроме того, впервые в истории отечественной гидроэнергетики был использован монтаж укрупненных узлов гидроагрегатов.

Одна из особенностей современной Серебрянской ГЭС-2 — использование высоконапорных поворотнo-лопастных турбин. Изначально на станции были установлены двухперовые поворотнo-лопастные турбины, но они оказались довольно неудачными: в начале эксплуатации из-за сильных вибраций мощность турбин была ограничена, потребовалась их существенная доработка для снятия ограничений. В 2002–2003 го-

дах произведена замена рабочих колес, что решило проблемы с надежностью и увеличило мощность станции с исходных 150 МВт до 156 МВт.



ЮБИЛЕЙ



Миссия — дарить энергию

65 лет Нива ГЭС-1

Юрий Ципилёв, ведущий инженер электротехнической лаборатории Каскада Нивских ГЭС, — один из тех счастливых людей, что нашли свое призвание в жизни. Юрий Дмитриевич посвятил Нивским гидроэлектростанциям 55 лет и до сих пор говорит о любимой работе с восторгом и неподдельной радостью в голосе. Именно с ним — свидетелем более чем полувека истории Каскада — «Энергия Северо-Запада» беседует в преддверии юбилея Нива ГЭС-1.

— Юрий Дмитриевич, Ваша история вдохновляет. Расскажите о своем пути к энергетике.

— Начну с того, что я изволил родиться в 1945 году и еще застал девять дней войны. Отца не было, мать — инвалид первой группы, и потому после окончания школы выбор между работой и учебой для меня пал в пользу первого. Служить в армию меня не взяли, несмотря на то, что в те времена с этим было очень строго. Посчитали, что мать должна быть на моем попечении. Тогда-то я и отправился трудиться учеником электромонтера на расположенную недалеко от моего дома Нива ГЭС-2, первенец Кольского гидростроения. К слову — объединение Нивских ГЭС в единую структуру произошло несколькими годами позже. Это было не первое мое знакомство со станцией — на ней работали два моих дяди, к тому же я бывал здесь еще ребенком: школьникам в те годы разрешалось посещать мастерскую предприятия во время практик на уроках труда, например, чтобы поработать с напильником.

— А как продвигался профессиональный путь в дальнейшем?

— Впоследствии я стал электромонтером, затем дежурным инженером, заочно окончил электроэнергетический факультет Северо-Западного политехнического института по специализации «релейная защита и автоматика». В 1972 году занял должность старшего инженера электротехнической лаборатории, а затем — ведущего инженера ЭТЛ, кем и тружусь по сей день.

— Вы очень любите свою работу, это чувствуется...

— Несомненно! Признаться, для меня 55 лет пролетели незаметно. Пришел в энергетiku 17-летним парнем, а сегодня мне уже 72 года. У меня действительно прекрасная профессия! Работаю с большим парком оборудования, как давно введенным в эксплуатацию, так и самым

современным. Поэтому постоянно приходится осваивать новые знания и навыки. И это всегда очень интересно. Знаете, как говорят в народе, «можно жить с любимой женой, а можно — с нелюбимой». Так и с работой. Работа на Каскаде Нивских ГЭС — это выбор моего сердца. Часто обдумывание профессиональных проблем и вопросов рабочими часами не заканчивается, но так уж получилось — работа и хобби слились для меня в одно целое.

— Нива ГЭС-1 уже 65 лет! Что можете сказать о ее техническом состоянии? И какие основные реконструкции можете обозначить?

— 65 лет — это несомненно солидный срок для оборудования электростанции. Хотя, к слову, на той же Нива ГЭС-2 сейчас есть оборудование, которое довольно успешно функционирует уже более 80 лет — благодаря грамотной эксплуатации и бережному уходу. Есть «долгожители» среди оборудования и на Нива ГЭС-1. Например, на станции с момента основания установлены шведские турбины, и недавно специалисты из этой страны приехали оценить качество их работы. И были удивлены, что столько лет прошло — а оборудование по-прежнему в достойном рабочем состоянии. Но, разумеется, капитальные ремонты и определенные реконструкции велись и ведутся на Нива ГЭС-1, как и на любой другой станции, на протяжении всей ее жизни. Так, состоялись замены выключателей на элегазовые, обмоток на генераторах, регуляторов скорости, электромашинного возбуждения на тиристорное, аппаратуры релейной защиты и автоматики и еще многое другое. В общем, жизнь станции никогда не стоит на месте. Много сделано и за последние годы, например, в 2008 году завершен капитальный ремонт гидроагрегата № 1. Активно внедряются новые, более современные средства телемеханики — это очень актуально, учитывая, что на двух станциях общий персонал. Сегодня же требуют

обновления насосы, электродвигатели, трубопроводы. И стоит надеяться — новые реконструкции уже не за горами.

— Какие еще события ярко запомнились Вам за годы работы на станции?

— Было очень много интересных, запоминающихся событий. Например, помню, после 70-х годов активно обсуждался вопрос управления Нивскими станциями без участия оперативного персонала, на расстоянии, с помощью телемеханики. Тогда Каскад выставлял свой стенд на ВДНХ в Москве, демонстрируя передовые технологии. Я видел тот стенд! Однако использование таких технологий обуславливает дополнительные требования к надежности оборудования. Но, разумеется, это далеко не все запоминающиеся моменты. Так, в разные годы активно создавались и внедрялись рационализаторские предложения, были сосоревнования между цехами, а мы с коллегами ездили в командировки на другие Каскады, чтобы лично оценить, как там вводится то или иное новшество, как «приживается» новое оборудование. К примеру, хорошо запомнилось, как я участвовал в пусковых испытаниях оборудования на Каскаде Выгских ГЭС и на Каскаде Туломских ГЭС, а потом мы внедряли аналогичное оборудование у себя на Каскаде, уже учитывая опыт и недочеты коллег.

— И последнее: скажите несколько слов о своем коллективе.

— Как и на любых энергообъектах, на Нива ГЭС-1, сложился сильный дружный коллектив, в составе которого энергетики самых разных возрастов. Мы, работники с опытом, с удовольствием передаем свои знания и умения молодым ребятам, и те нас не подводят. Так что уверен — впереди у нашей юбилейши, Нива ГЭС-1, еще не одно десятилетие плодотворной бесперебойной работы. ■



ЦИФРЫ

Нива ГЭС-1

Установленная мощность —

26 МВт

Среднегодовая выработка электроэнергии —

134,9 млн кВтч

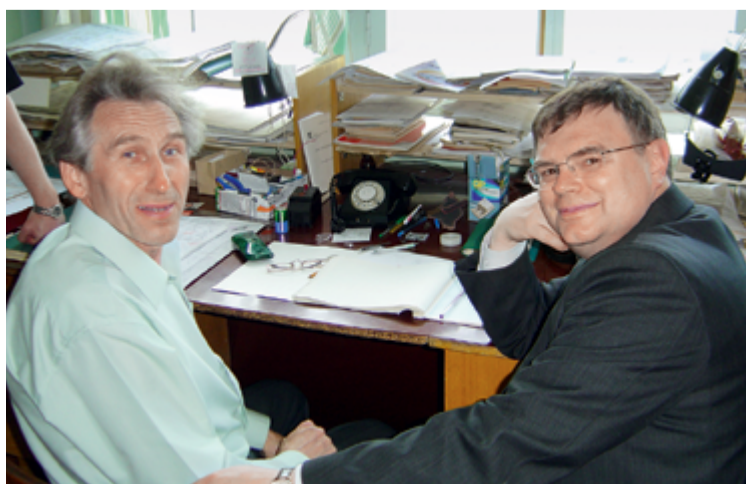
■ ИЗ ИСТОРИИ



Строительство Каскада Нивских ГЭС на реке Ниве в Мурманской области началось с Нива ГЭС-2, пущенной в эксплуатацию в 1934 году. Второй стала Нива ГЭС-3, первая подземная станция в Советском Союзе, — она заработала в 1949 году. Наконец, Нива ГЭС-1 — «третья сестра» Каскада. В 1936 году в рамках строительства Нива ГЭС-2 был введен в эксплуатацию регулирующей гидроузла в верхнем течении реки Нивы, превративший озеро Имандра в водохранилище. В 1938 году на впадающей в озеро реке Пиренге был построен Пиренгский гидроузел, позволивший увеличить возможности по регулированию стока Нивы. С целью энергетического использования верхнего течения Нивы институтом «Ленгидропроект» и была спроектирована Нива ГЭС-1.

Строительство Нива ГЭС-1 началось в 1950 году, после завершения основных работ по возведению Нива ГЭС-3. Первая очередь новой станции была введена в эксплуатацию в 1952 году, когда был пущен ее первый гидроагрегат. Второй гидроагрегат заработал в 1953 году. Однако полностью строительство станции оказалось завершено только в 1954 году — 6 сентября 1954 года она была принята в промышленную эксплуатацию. К слову, освоение северных берегов для нужд гидроэнергетики шло с огромным трудом, и многие из инженеров и строителей были направлены сюда с Нива ГЭС-3.

Нива ГЭС-1 стала первой станцией Каскада Нивских ГЭС, на которой установили телемеханику, позволившую работать без присутствия постоянного оперативного персонала.



ЮБИЛЕЙ

Кузница кадров на Куме

55 лет Кумской ГЭС

В удаленном уголке Мурманской области, среди красот первозданной северной природы, более полувека назад выросла неповторимая Кумская ГЭС, самая молодая станция Каскада Нивских ГЭС. Несмотря на свои небольшие размеры и мощность, она сыграла важную роль в судьбе многих энергетиков, став для них кузницей кадров. Об этом и другом «Энергии Северо-Запада» рассказывает Василий Олейников, мастер электромашинного цеха Кумской и Иовской ГЭС.

— Василий Петрович, Вы работаете на Каскаде Нивских ГЭС почти 30 лет. Поделитесь своей историей.

— Действительно, я работаю на Каскаде с 1990 года. Начинать как слесарь и успел поработать и в механическом, и в электрическом цехе. А в 2010 году был назначен мастером электромашинного цеха.

— Почему выбрали энергетикой делом жизни?

— Я энергетик в третьем поколении, даже более того — именно энергетик на ГЭС. Так что эта профессия у меня, можно сказать, в крови. Не просто работа, а крайне важная, неотъемлемая часть моей жизни.

— Сегодня на Кумской ГЭС, которая отмечает свой юбилей, идут масштабные работы, и вы принимаете в них самое активное участие. Расскажите подробнее.

— На данный момент проводится большой капитальный ремонт первого генератора станции с его полной разборкой, заменой системы регулирования, с выемкой ротора, установкой вибромониторинга. Планируется закончить работы в первых месяцах 2018 года. Отмечу, что в этом году мы уже завершили аналогичный капитальный ремонт второй машины. Всего на Кумской ГЭС установлено два гидроагрегата.

— Какие еще важные реконструкции состоялись на станции за последние годы?

— Из наиболее значимого и масштабного, пожалуй, отмечу замену щита собственных нужд и системы тиристорного возбуждения генератора № 1. Это было в 2011–2012 годах.

— Как считаете, что отличает Кумскую ГЭС от других гидроэлектростанций?

— Станция находится в отдаленной местности. Чтобы до нее добраться, надо проехать 50 километров по грунтовой дороге. Каждая смена длится сутки. Здесь работают не просто хорошие профессионалы, но люди, умеющие принимать решения быстро и самостоятельно. Это воспитывает характер. И подчеркну, что именно с Кумской ГЭС начинали свою карьеру многие представители «ТГК-1», занимающие сегодня довольно высокие посты в компании. Это кузница кадров, и не только для Каскада Нивских ГЭС, но и для «ТГК-1» в целом. Станция дает серьезную закалку в первые годы работы молодого энергетика. Он намного быстрее становится компетентным в рабочих вопросах.

— Получается, тот, кто работает на Кумской ГЭС, не только растет в профессии, но и должен быть «подкован» в ней изначально?

— Несомненно, прежде чем молодой человек отправляется на Кумскую ГЭС, он проходит очень серьезную подготовку. Обучается по программе, сдает экзамены, проходит собеседования с руководителями

и более опытными работниками Каскада Нивских ГЭС. Более того, на экзамене оперативник никогда не подойдет к начальнику, пока не побеседует с мастерами. Так заведено. Мы, мастера, ходим вместе с ним по станции, все показываем и детально объясняем. После учебы и успешной сдачи экзаменов у главного инженера он две-три недели дублирует более опытного оперативного сотрудника, работая с ним в смене, а тот ему объясняет все необходимое, подготавливая к самостоятельной работе.

— Наверное, вокруг станции и природа неопишуемой красоты...

— Да, и это не описать словами — это надо видеть. Утром едешь на Кумскую ГЭС, а вокруг лежит свежий снег, и душа радуется. Здесь природа, практически не тронутая цивилизацией.

— Расскажите немного о коллективе.

— На станции работает много жителей расположенного вблизи села Зареченск — ремонтный персонал практически весь оттуда, да и я сам. В свою очередь, многие представители оперативного персонала — уже с Кандалакши. Что касается Зареченска, то быть работником Каскада Нивских ГЭС — одна из лучших перспектив для местного жителя. Это самая престижная работа в Зареченске. Поселок, конечно, совсем маленький, но с теми условиями, что дает «ТГК-1», можно жить вполне достойно. Сегодня большую часть коллектива станции составляют молодые люди. И это очень толковые ребята! С ними за будущее Кумской ГЭС не страшно.

— Ну и напоследок: чем увлекаются энергетики из Зареченска в свое свободное время?

— В селе любят охоту, рыбалку, многие занимаются разного рода рукоделием. Ну и, конечно же, сбор грибов, ягод — без этого никуда, когда вокруг настолько великолепная природа. ■

■ ИЗ ИСТОРИИ

В 1950-е годы, по завершении строительства трех станций на реке Ниве Мурманской области, гидростроители принялись осваивать реку Ковду. Так, проектно-исследовательские работы по Кумской ГЭС на реке Куме (верхнее течение реки Ковды) начались в 1951 году. В 1953-м Ленинградское отделение института «Гидроэнергопроект» составило проектное задание, предусматривавшее гидроэнергетическое использование Верхней Ковды двумя ступенями — Кумской и Иовской ГЭС (эти станции возводили практически одновременно, но Иовская ГЭС была все же выбрана в качестве первоочередного объекта).

По проектному заданию Кумская ГЭС должна была строиться с подземным зданием и иметь мощность 60 МВт. Однако в 1959 году по предложению строительной организации было все же решено отказаться от идеи подземного здания, так как это удлиняло сроки строительства на один-два года. Проект полностью переработали, и мощность Кумской ГЭС была увеличена до 80 МВт.

Само же строительство Кумской ГЭС началось в 1961 году и закончилось в 1963-м. Строители пришли на площадку в январе 1960 года, а в августе начали земляные работы на основных сооружениях. Первый гидроагрегат станции был пущен 30 декабря 1962 года, а в конце 1963-го Кумская ГЭС была принята в промышленную эксплуатацию. Так в необжитой местности в рекордно короткие сроки — менее трех лет — была полностью возведена новая гидроэлектростанция.



ЦИФРЫ

Кумская ГЭС

Установленная мощность —

80 МВт

Среднегодовая выработка электроэнергии —

355,6 млн кВтч



ЮБИЛЕЙ

Энергия и умиротворение

Сила любой станции — в ее людях. И речь идет не только об асах профессии с огромным опытом, но и о начинающих энергетиках, которым — продолжать нести миссию отцов и дедов. На станциях «ТГК-1» много перспективных ребят, и компания ими гордится. В честь юбилея Беломорской ГЭС «Энергия Северо-Запада» беседует с одним из ее молодых и талантливых сотрудников — Дмитрием Ивановым, инженером по организации эксплуатации и ремонту 2-й категории.



55 лет Беломорской ГЭС



ЦИФРЫ

Беломорская ГЭС

Установленная мощность —

27 МВт

Среднегодовая выработка электроэнергии —

128 млн кВтч

— Дмитрий, радуется, что перспективные молодые люди выбирают энергетику. Расскажите о своем профессиональном пути.

— В августе 2013 года я пришел механиком по обслуживанию гидротехнического и гидромеханического оборудования на Маткожненскую ГЭС, в январе 2014 года был переведен на должность дежурного инженера Выгостровской и Беломорской ГЭС, где общий коллектив, а в октябре 2015-го стал инженером по организации эксплуатации и ремонту на обеих станциях. Каскад Выгских ГЭС — мое первое место работы в энергетике после окончания Петрозаводского государственного университета, кафедры энергообеспечения предприятий и энергосбережения. Кстати, именно во время учебы я впервые познакомился с Каскадом: сначала проходил производственную практику на Выгостровской ГЭС, а диплом писал уже по Беломорской ГЭС, где проходил преддипломную практику.

— Почему Каскад Выгских ГЭС? Сегодня молодые люди больше нацелены работать в больших городах.

— Получается, где родился, там и пригодился — я сам из Беломорска, и здешние края для меня родные. Их красота восхищает меня всю жизнь. А работу бок о бок с природой иначе как мечтой не назвать! Когда обучался в университете, еще не осознавал, с каким направлением энергетики свяжу жизнь. Но когда проходил практику на Выгостровской ГЭС, все сразу встало на свои места, понял, чего хочу. Тем более работа на станциях Каскада Выгских ГЭС считается престижной в местных населенных пунктах: хорошая заработная плата, достойные условия труда.

— Беломорская ГЭС — юбилейная. В чем, на Ваш взгляд, ее уникальность?

— Все станции Каскада Выгских ГЭС по своему интересны. Если же сравнивать Бе-

ломорскую и Выгостровскую, то Беломорская просторнее, с большим количеством производственных помещений, в общем — есть где развернуться. В отношении устройства гидроагрегатов она имеет более классический вид, чем Выгостровская, на которой множество экспериментальных решений. На Беломорской ГЭС работают три гидроагрегата, имеется холостой водосброс с тремя затворами, два из которых оперативные — могут подниматься дистанционно. Интересно, что при этом на Выгостровской ГЭС пять затворов. Это обусловлено тем, что часть воды, которая сбрасывается с водосброса Выгостровской, растекается по протокам. Также Беломорская ГЭС довольно уединенная, здесь ощущаешь особое умиротворение. Приятно прийти на балкон нижнего бьефа, постоять хотя бы минуту и полюбоваться, как же красиво вокруг. Еще одна особенность: обе станции работают в режиме по водотоку, отметки верхнего бьефа постоянные. Обусловлено это малым полезным объемом водохранилищ.

— А что можете сказать о реконструкциях последних лет?

— Безусловно, оборудование постепенно обновляется. Чтобы повысить надежность его работы, внедряем новые технологии, реализуем эффективные проекты. Так, уже в самом ближайшем будущем нас ждет большая реконструкция с установкой новых аварийных ремонтных затворов с функцией быстрого спуска. Можно сказать, готовимся с трепетом. А в недалеком прошлом заменили компрессоры, щит постоянного тока, щит собственных нужд, высоковольтные вводы на трансформаторе. Состоялась реконструкция обогрева на водосбросе. Внедряются современные системы видеонаблюдения, IP-телефонии, что тоже очень важно, учитывая, что персонал обслуживает две станции. И это лишь часть огромной работы, которая постоянно ведется.

— В целом за что любите свою работу?

— На такой работе не соскучишься! Ежедневно решаешь совершенно разные, новые задачи, погружаясь в процесс с головой. Разнообразие работы делает ее особенно интересной. Несмотря на то, что в энергетике важно придерживаться плана, постоянно сталкиваешься с нестандартными ситуациями.

— Все станции «ТГК-1» славятся своими прекрасными коллективами. Что скажете о своих коллегах?

— Наш коллектив — более 30 человек — не только сильный в профессиональном плане, но и душевный. Согласитесь, от внутренней обстановки в коллективе напрямую зависит и работа оборудования. Чем лучше отношения, сильнее сплоченность и усердие сотрудников, тем лучше все будет «крутиться». У нас есть люди с огромным стажем, есть и новички, которых с удовольствием обучаем. Кстати, я частенько беру на себя обязанности экскурсовода во время визитов школьников на ГЭС. На мой взгляд, важно, чтобы дети знакомились с работой таких объектов — быть может, это будет иметь значение в выборе их профессии

в будущем. Помню, когда был в начальной школе, классный руководитель организовала нам экскурсию на Выгостровскую ГЭС. Я на всю жизнь запомнил, как смотрю с самой высокой отметки вниз, в машзал. И сегодня каждый раз, когда поднимаюсь туда, вспоминаю тот день.

— Но ведь не работой единой. Как проводите свободное время?

— Мое хобби — фотография. У нас просторы неопишущей красоты, и кадры получаются очень красивыми. Ну и, естественно, если живешь рядом с таким количеством озер и рек, нельзя не увлекаться рыбалкой. Это второе хобби. Кстати, именно рыбалка и охота — основные увлечения местного населения. ■

■ ИЗ ИСТОРИИ

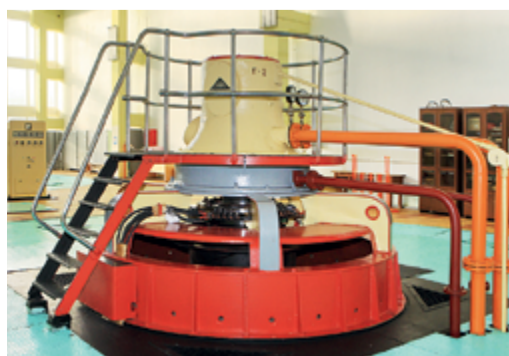
Проектное задание Беломорской ГЭС на реке Нижний Выг в Республике Карелия было разработано в 1961 году. Намечалось поставить на станцию два горизонтальных агрегата по 11 МВт, состоящих из горизонтальной турбины, соединенной универсальным шарниром с вертикальным генератором, но завод-изготовитель обещал изготовить и поставить такие турбины не ранее 1964 года, что срывало графики ввода в эксплуатацию. Тогда Карельский Совнархоз принял предложение завода об изготовлении в необходимые сроки трех турбин, как на Выгостровской ГЭС. За 1961 год проектное задание было дополнено проработками и утверждено без изменений компоновки сооружений и выбранных уровней верхнего и нижнего бьефов по проектному заданию 1960 года. На ГЭС устанавливались три вертикальных агрегата суммарной мощностью 27 МВт.

Строительство станции началось в январе 1961 года и велось чрезвычайно быстрыми темпами. Первый агрегат был введен во временную эксплуатацию 31 декабря 1962-го, а на полную мощность Беломорская ГЭС вышла в августе 1963 года, после того как заработали два других гидроагрегата.

К слову, не обошлось и без сложностей. При вскрытии скальных пород основания котлована под здание ГЭС обнаружилась глубокая трещина в скале, проходившая вдоль оси агрегатов. Трещину зацементировали. На ее заполнение ушли многие тонны цементного раствора, и цементацию прекратили, лишь когда произошел выход раствора за пределы площадки строительства.

Немаловажно, что при строительстве Беломорской ГЭС осуществлены новые прогрессивные идеи. Так, сократить сроки позволило использование для пропуска сильных паводков старого русла реки, идущего в обход сооружений ГЭС, позволившее уменьшить размеры водосливной плотины, а также отсыпка руслового участка земляной плотины без зачистки скального основания.

При подготовке материала использованы материалы книги Анатолия Дергунова «Страницы истории карельской энергетики»



ЮБИЛЕЙ



Первая среди Выгских ГЭС

65 лет Маткожненской ГЭС

Каскад Выгских ГЭС, как важная часть Карельской энергосистемы, включает в себя четыре красавицы-станции. Его история началась с Маткожненской ГЭС, которая отметит свой почетный юбилей в первый день наступающего 2018 года. Строительство и десятилетия работы стоили трудов поколений энергетиков, преданных профессии всей душой. Сильными кадрами Маткожненская ГЭС славится и сегодня. «Энергия Северо-Запада» беседует с одним из ее самых опытных сотрудников — Иваном Машковым, помощником мастера 1-й группы.

— Иван Николаевич, как давно Вы работаете на Маткожненской ГЭС и какие профессиональные ступени за этот период преодолели?

— Я устроился на Маткожненскую ГЭС плотником в августе 1995 года — в то время плотники были сотрудниками гидроцеха станции. В 2006-м стал мастером по ремонту и эксплуатации гидромеханического оборудования, однако не так давно, в 2014 году, по личным обстоятельствам перешел в помощники мастера, кем и работаю по сей день.

— Как считаете, каковы основные особенности станции?

— В составе Маткожненской ГЭС три гидроагрегата мощностью 21 МВт каждый, с поворотно-лопастными турбинами, работающими на расчетном напоре 19,6 м. На мой взгляд, основная отличительная черта Маткожненской ГЭС как раз в том, что на ней установлены немного более сложные турбины, нежели на многих других станциях, — две шведские KMW и одна Tampella из Финляндии. Соответственно, у нас более сложная система регулирования и рабочие колеса на турбинах. Все это требует от персонала особых знаний.

— За годы Вашей работы на ГЭС произошло немало важных для нее событий. Какие самые запоминающиеся моменты можете обозначить?

— Во-первых, мы провели замену регуляторов на микропроцессорные в 2005 году. Во-вторых, с 2008 по 2010 год выполнили реконструкцию систем МНУ на всех агрегатах. Но это, конечно же, далеко не все. Было много и других, не менее важных событий, например, в 2012–2013 годах заменили быстропадающие щиты — аварийно-ремонтные затворы. Тогда же, в 2013-м, был завершен капитальный поузловой ремонт гидроагрегата № 2. А в 2014 году состоялся расширенный текущий ремонт гидроагрегата № 1, капитальный поузловой ремонт гидроагрегата № 3. Проведен комплекс сверхтиповых работ: установка систем возбуждения и регулирования, релейной защиты и автоматики, усовершенствование систем термоконтроля и вибродиагностики. Поменяли все компрессорное хозяйство. Перешли от пневмо-, гидроизмерений на использование современных электронных приборов измерения, например — уровня бьефа.

— Что можете рассказать про коллектив станции? Кого больше в его составе — молодых или опытных энергетиков?

— У нас, скорее, баланс — примерно половину численности персонала составляет молодежь, другую половину — сотрудники с большим стажем за плечами. Очень важно, что люди, которые устраиваются на Маткожненскую ГЭС, как и на другие станции Каскада Выгских ГЭС, обычно здесь задерживаются надолго. Во-первых, это связано с тем, что у жителей местных населенных пунктов довольно мало хороших вариантов работы, а Каскад Выгских ГЭС — прекрасный работодатель, предоставляющий достойную и стабильную заработную плату. Работать на станциях Каскада, можно сказать, весьма престижно. Во-вторых, работа в гидроэнергетике безумно интересная. Каждый новый день преподносит нам новые профессиональные задачи, и это не может не вдохновлять. Подчеркну, что коллектив станции искренне гордится теми, кто посвятил ей десятилетия жизни, например, Василий Васильевич Соловей отработал здесь более 40 лет и отправился на пенсию в возрасте 71 года в должности слесаря пятого разряда, Александр Иванович Мокеев трудился на ГЭС более 30 лет и ушел на заслуженный отдых как слесарь пятого разряда, Николай Васильевич Чернов 35 лет работает на станции — сейчас в должности ДИС, и многими другими. ■



ЦИФРЫ

Маткожненская ГЭС

Установленная мощность —

63 МВт

Среднегодовая выработка электроэнергии —

365 млн кВтч



■ ИЗ ИСТОРИИ

В 1931–1933 годах был построен Беломорско-Балтийский канал, и часть его трассы прошла по руслу Нижнего Выга. На реке создали несколько водохранилищ, в том числе — Маткожненское. Изначально проект канала не предусматривал строительства ГЭС, и излишки воды сбрасывались вхолостую. Однако наличие уже готовых подпорных сооружений привело к мысли о разработке проектов строительства при них ГЭС. Так постановлением СНК СССР и ЦК ВКП(б) от 11 октября 1940 года «Об увеличении производства алюминия и магния в 1941–1942–1943 годах» на НКВД СССР было возложено строительство Маткожненской и Ондской ГЭС с частичным использованием сооружений Беломорско-Балтийского канала. Обе электростанции предназначались в первую очередь для энергоснабжения алюминиевого завода и должны были заработать в 1942 году. Но работы остановила Великая Отечественная война.

Проектное задание и технический проект Маткожненской ГЭС были разработаны институтом «Ленгидропроект» в 1948 году, и тогда же началось и строительство станции. В разное время на стройке трудилось от 800 рабочих до 2 800 — в пиковые дни. Пуск первого гидроагрегата ГЭС состоялся 1 января 1953 года, а некоторое время спустя в том же году были пущены и остальные гидроагрегаты. Маткожненская ГЭС стала первой станцией будущего Каскада Выгских ГЭС.

«Ленгидропроект» была запроектирована телемеханика, позволяющая управлять Маткожненской ГЭС со шта управления Ондской ГЭС. Телемеханика на базе аппаратуры типа ВРТ-53, изготовленная на ленинградском заводе «Электропульт», предусматривала выполнение операций по управлению, регулированию нагрузки агрегатов, телеизмерение основных параметров и телесигнализацию. Наладочной организации не нашлось, и весь объем монтажа, наладки и ввод в эксплуатацию был выполнен во второй половине 1958 года силами местной службы РЗАИ Каскада. В декабре наладка была закончена и предьявлена к сдаче в эксплуатацию. Это была первая установка телемеханики в Карелии, и она была с «помпой» представлена партийным и советским руководителям Беломорского и Сегежского районов. Организационно это подготовили начальник строительства ОндаГЭСстрой (он же до 1954 года был начальником строительства НижнеВыгГЭСстрой) Сергей Владимирович Утретский и директор Каскада Выгских ГЭС Владимир Степанович Анисимов. Был продемонстрирован полный цикл пуска и остановки агрегатов Маткожненской ГЭС, набор и снятие нагрузки, и все это прошло без единого сбоя. Было даже какое-то недоверие у присутствующих, проверяли, не была ли где-нибудь применена рука человека в помощь автоматике и телемеханике. Успех был огромный, что способствовало росту авторитета персонала МС РЗАИ каскада, да и всего предприятия в целом. Как же, в какой-то карельской глухомани — и такая современная техника, а главное — люди, ведь ясно стало, что в республике появилась новая категория специалистов, энтузиастов своего дела. Была опубликована большая статья в республиканской газете «Ленинская правда», прозвучали передачи по радио», — написал Анатолий Дергунов, управляющий «Карелэнерго», в своей книге «Страницы истории карельской энергетики».

Примечательно, что при проектировании и возведении гидротехнических сооружений Маткожненской ГЭС Всесоюзный научно-технический институт имени В.И. Веникова проводил научно-технические работы, в том числе — по исследованию асфальтовой штукатурной изоляции бетонных сооружений, по изучению допустимого содержания слюды в песке для бетона гидротехнических сооружений. Последнее позволило применять песок местного, Боярского карьера, что значительно удешевило и облегчило работы и положительно сказалось на их качестве.

ИСТОРИЯ

Страницы нашей истории

Год за годом, месяц за месяцем на страницах «Энергии Северо-Запада» мы рассказываем о важных для компании событиях, людях, на чьих плечах держится отрасль, об исторических моментах. При этом сама история развития корпоративной прессы в энергетике заслуживает не меньшего внимания. В январе 2018 года исполняется 90 лет с момента выхода издания, ставшего прародителем «Энергии Северо-Запада».

«ПЕЧАТНАЯ ТРИБУНА» ДЛЯ ЭНЕРГЕТИКОВ

Все началось в январе 1928 года, когда в тресте «Электроток» был учрежден специальный редакторский аппарат для производства печатания «Известий «Электроток» — ежемесячного альманаха и многотиражной газеты «Электропередача». Редактором был назначен Семен Давыдович Гефтер, инженер-электрик, помощник технического директора, участник Государственной комиссии по электрификации России, а в прошлом — помощник главного инженера строительства Волховской и Свирской ГЭС. Его заместителем стал Борис Евдокимович Воробьев, инженер-электрик, профессор кафедры электротехники Ленинградского политехнического института и бывший ректор этого института. Работала редколлегия во внеурочное время. Труд редактора оплачивался в размере 100 рублей, а заместитель получал 75 рублей в месяц.

«Известия «Электроток» издавались как приложение к популярному в то время журналу «Электричество», но при этом с акцентом на тематику Ленинградской энергосистемы. В 1932 году альманах прекратил свое существование, уступив место тематическим научно-техническим сборникам. А вот газета «Электропередача» издавалась до 1967 года.

ЭНЕРГЕТИК ПЕТЕРБУРГА

Начала новой эпохи корпоративных изданий в энергетике пришлось ждать до 90-х годов, когда свет увидел первый номер газеты «Энергетик Петербурга».

— Корпоративная газета была новой историей для «Ленэнерго». С финансовой точки зрения ситуация в энергетике страны была страшная — бартер, неплатежи. И в этих реалиях взаимодействовать приходилось как с теми, кого нельзя отключать, так и с теми, кто просто не хочет платить за электричество и тепло. Газета должна была разъяснять, что платить за потребленный ресурс надо! Так что начинали мы, скорее, как внешнее, а не как внутрикорпоративное издание, — рассказывает Валерий Пресняков, главный редактор газеты «Энергетика и промышленность России», а в 90-е годы редактор «Энергетика Петербурга».

Первые номера газеты видели и многие из тех, кто работает в «ТГК-1» сегодня.

— Я помню, как вышел первый номер газеты в начале 90-х, издание было черно-белым, написано деловым, но несколько суховатым языком. И все равно это было замечательно, потому что такое средство коммуникации — это очень здорово! — вспоминает Наталья Быстрова, директор Музея истории энергетике Северо-Запада.

XXI ВЕК НАЧИНАЕТСЯ

2001 год ознаменовался ребрендингом «Энергетика Петербурга». За основу обновленного издания был взят формат популярного тогда «Делового Петербурга». Душой этого процесса стала Ольга Корзинина — на тот момент редактор газеты, а сегодня — заместитель начальника отдела общественных связей ООО «Газпром межрегионгаз».

— Когда я начала работать редактором газеты «Энергетик Петербурга», — вспоминает Ольга, — то еще училась в университете на факультете журналистики. Дело подошло к защите диплома, и мне удалось совместить приятное с полезным. Тема — «Редизайн газеты «Энергетик Петербурга» — была напрямую связана с работой. В итоге и задача была выполнена успешно, и защитилась я на отлично. Даже у моего оппонента не было вопросов, он отметил прикладное значение дипломной работы. Трудно сказать, что нравилось больше, а что меньше — все было важно и интересно. Но мои любимые рубрики — «Династии» и «Без галстука» — давали возможность общаться с интересными людьми — разношерстными и настоящими профессионалами. Очень важно, что после разделения «Ленэнерго» по виду деятельности сохранился и «Энергетик Петербурга» (бренд газеты остался в «Ленэнерго». — Прим. ред.), а у каждой компании появились свои издания.

РОЖДЕННАЯ БЫТЬ ЛЮБИМОЙ

Корпоративная газета «Энергия Северо-Запада» увидела свет 1 октября 2005 года — в день начала операционной деятельности новой, крупнейшей на Северо-Западе генерирующей компании —



Редакционная коллегия газеты «Турбина» Волховской ГЭС: редактор А.А. Дмитриев — маляр, члены: М.И. Александрова — секретарь-машинистка, А.И. Голубев — старший машинист



Еженедельная газета «Турбина» — орган партбюро, завкома и дирекции ордена Трудового Красного Знамени 5-й ЛГЭС

«ТГК-1». Облик газеты не раз менялся, соответствуя духу времени, но неизменным оставалось всегда одно — фокус на людей, которые и есть сила и душа «ТГК-1» и энергетике, и на жизнь компании в целом.

— «Энергия Северо-Запада», с одной стороны, была новым изданием, а с другой — сохранила все лучшее, наработанное нами в «Энергетике Петербурга», — рассказывает Лариса Семенова, начальник департамента по связям с общественностью «ТГК-1». — В отличие от «Ленэнерго», у «ТГК-1» более широкая география, и это оказало влияние на наполнение издания. Газета создавалась, менялась и развивалась вместе с новой компанией. На ее страницах появились материалы, посвященные происходящему не только в Санкт-Петербурге и Ленобласти, но и в Карелии и Мурманской области. «Энергия Северо-Запада» даже выходила в журнальном формате — настолько много было новостей! Однако появление внутреннего портала компании решило проблему нехватки места, и мы вернулись к газетному формату. Сегодня многие говорят, что будущее «бумажной», в том числе и корпоративной, прессы туманно, но я уверена, что как раз-таки корпоративные издания, несмотря на появление социальных сетей и других интернет-продуктов, будут жить долго, а может, и переживут многие новшества, останутся в семейных архивах, где наши близкие бережно сохраняют вырезки с фотографиями и материалами.

К слову, нынешний главный редактор газеты Екатерина Анохина трудилась и над самыми первыми номерами газеты в 2005–2006 годах. Ее богатый профессиональный опыт, в том числе полученный за время работы редактором в таких известных изданиях, как «МК» в Питере и «Новости Петербурга», позволяет «Энергии Северо-Запада» постоянно совершенствоваться и отвечать всем требованиям современной корпоративной прессы.

БОГАТАЯ ИСТОРИЯ

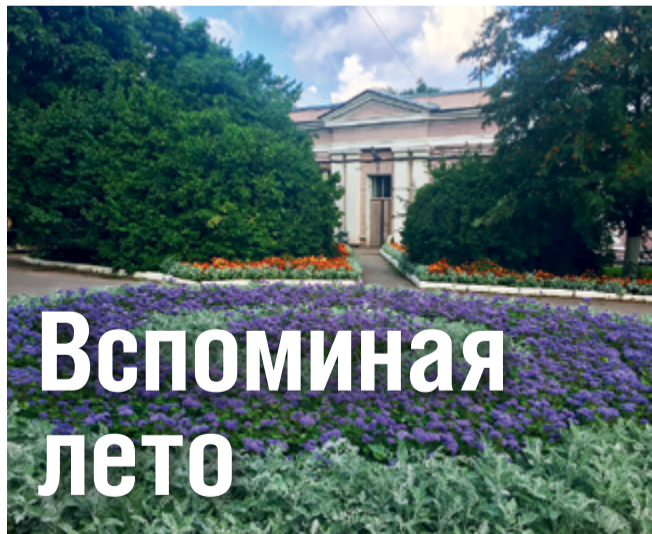
Говоря о становлении и развитии энергетической корпоративной прессы, нельзя обойти вниманием тот вклад, который внесли в этот процесс ее предшественники. Издания, посвященные жизни предприятий и рабочих коллективов, существовали не только в Северной столице и Ленобласти, но и в Карелии, на Кольском полуострове. Так, на Нивастрой выпускались газеты «Хибиногорский рабочий» — в 30-е годы и «Полярный Нивастрой» — с 1931 года. После войны появилось издание «Энергетик Заполярья».

А вот гордостью «Карелэнерго» была стенгазета, редактором которой в 70–80-х был Павел Дмитриевич Ганин, сегодня — заместитель главного инженера филиала «Карельский».

— Стенгазету мы выпускали только к большим датам и праздникам, — вспоминает Павел Дмитриевич. — Писали о вводе новых мощностей и о ремонтах. И, конечно же, о самих рабочих.

Свои издания были и на будущих энергообъектах «ТГК-1». При строительстве станций по плану ГОЭЛРО выходили журналы «Волховстрой», «Свирьстрой», «Невдубстрой» (Дубровская ГРЭС). Из периодических изданий можно вспомнить газету «Турбина» на Волховской ГЭС. Такое же название было и у газеты ТЭЦ «Красный Октябрь», первый номер которой увидел свет в уже далеком 1922 году. Однако и 95 лет назад, и 50 газету и ее читателей волновали те же вопросы, которые не потеряли своей актуальности и сегодня: новости рационализаторства, производства и стахановского движения, вопросы досуга и творчества, спортивные достижения коллег. Стоит отметить, газета «Турбина» была платной — так, в 1930 году один номер стоил 5 копеек, а тираж газеты был 700 экземпляров... Сегодня «Энергия Северо-Запада» распространяется бесплатно, а кроме того, выкладывается на корпоративном портале и сайте компании. Некоторые материалы публикуются на официальных страницах «ТГК-1» в соцсетях. ■

КОНКУРС



Вспоминая лето

В финальном туре нашего конкурса на лучшее озеленение станции, посвященного Году экологии, победила Ольга Одрживольская, начальник административного отдела Автовской ТЭЦ. Эта станция — одна из самых «цветочных» в нашей компании. Круглый год в ее машинном зале распускаются розы, а роскошные клумбы на территории радуют сотрудников все лето. Но лето прошло, осень тоже, и сейчас, в самом начале зимы, у нас есть возможность вспомнить яркие краски тех месяцев... ■



Газпром Год экологии 2017 СОХРАНЯЯ ПРИРОДУ

ЭКОВИКТОРИНА

Газпром Год экологии 2017 СОХРАНЯЯ ПРИРОДУ

Скоро финал!

В девятом туре «Эковикторины», объявленной редакцией в рамках Года экологии, участникам необходимо было «расстенографировать» цитату Ральфа Уолдо Эмерсона «Природа не терпит неточностей и не прощает ошибок»; с помощью знаний средневековых алхимиков расшифровать термин «водоподготовка»; зная частотность букв русского языка, определить станцию — Кондопожская ГЭС; угадать, что же это за «одна станция» — Нижне-Терберская ГЭС; оценить неуютическую красоту Харлу ГЭС; воспользовавшись финикийским алфавитом, угадать гидротехническое сооружение — дамба.

Победительницей стала Анна Ефимович, ведущий инженер по охране окружающей среды экологического сектора филиала «Карельский», первая приславшая шесть правильных ответов. Верно также ответили Максим Рябый, Нина Зерикова, Оксана Пятацкая, Ольга Ивановна, Светлана Коновалова, Татьяна Конюхова, Алексей Слиж, Сергей Шматовский и Анатолий Виноградов.

Заканчивается 2017 год — подошла к концу и наша викторина. В следующем номере «Энергии Северо-Запада» мы назовем абсолютного чемпиона — обладателя суперприза! ■

Мы в социальных сетях



/tgc1ru



/tgc1ru



/tgc1ru



@tgc1spb