

# ИНТЕРЕСЫ ПАРТНЕРА – ПРЕЖДЕ ВСЕГО!

**В.М. Мирошников**, руководитель службы ЭХЗ института в период 1973–2008 гг.;  
**Л.А. Селина**, главный специалист сектора ЭХЗ, ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»

Под таким девизом живет старейшее предприятие газовой отрасли России и Украины – ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ». Сегодня это более 1000 высококвалифицированных специалистов, обладающих немалым практическим опытом, в то же время владеющих инновационными на сегодняшний день средствами автоматизированного проектирования и контроля. Такой подход достигается традиционной для научного заведения преемственностью поколений. Творческий коллектив института отличает от других способность грамотно и своевременно решать многие сложные научно-технические и практические задачи.

На сегодняшний день ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» по праву входит в ряды лидеров проектных организаций России, Украины и стран СНГ, выпускающих высококачественную проектную продукцию с безусловным соблюдением договорных обязательств. Это подтверждается многочисленными государственными и профессиональными наградами, свидетельствами и сертификатами, да и простым уважением коллег по отрасли. В своей деятельности институт стремится к расширению видов услуг и географии проектируемых объектов, поддержке корпоративного патриотизма.

ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» было организовано в декабре 1933 г. как проектная контора «Проектгаз», которая выполнила «Технический проект газификации г. Сталино (ныне – г. Донецк) с подключением 500 квартир». В те годы в Донбассе работало большое количество коксохимических заводов,

которые выбрасывали в атмосферу тонны коксового газа. Вот для его утилизации и был разработан, а затем внедрен данный проект. Затем «Проектгаз» был реорганизован в «Донпроектгаз», занимавшийся проектированием и техническим руководством строительства объектов газификации промышленных предприятий и городов Донбасса. «Донпроектгаз» был преобразован в «Донюжгаз», далее имел разные названия и, наконец, в 1965 г. стал Государственным научно-исследовательским и проектно-конструкторским институтом «ЮЖНИИГИПРОГАЗ». За плечами остались многочисленные газопроводы, станции подземной газификации углей, газогенераторные станции заводов, автоматизированные кустовые базы сжиженного углеводородного газа (СУГ), предназначенные для снабжения пропанбутаном населения, транспорта, промышленных предприятий и т.д.

В начале 1960-х гг. в связи с открытием крупных газовых месторождений в Западной Сибири, Поволжье, Краснодарском крае и на Украине расширилась география, изменились природно-климатические условия добычи и транспорта газового сырья. В это время институт, как ведущее предприятие отрасли, приступил к масштабному проектированию объектов добычи и магистрального транспорта природного газа. Уже тогда газовики-эксплуатационники столкнулись со сложной задачей коррозионного износа металлических подземных трубопроводов в период эксплуатации, и чем больше страна строила магистральных газопроводов, тем более ширились масштабы проблемы.

Учитывая важность защиты трубопроводов от коррозии, «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» уже в 1957 г. создает сектор электрохимической защиты (ЭХЗ). Специалисты института во главе



Форсирование полевой партией р. Сорум



Обследование газопровода Казинь-Магомед–Казань после аварии (разрыв трубы)



**Бывших «защитников» не бывает! Ветераны и молодежь на праздновании 50-летия службы ЭХЗ на «фазенде» у В.Г. Киричека (2007 г.)**

с И.Д. Ягмуром приступили к разработке комплексных защитных мероприятий от коррозии труб, определяющих надежность и долговечность использования трубопроводов. Очевидцы тех событий утверждают, что Игорь Дмитриевич Ягмур сумел сформировать коллектив единомышленников, бесконечно преданных делу. Специалистов собирали буквально со всей страны, до сих пор инженеров данного профиля, даже в настоящее время, готовят считанные учебные заведения. И.Д. Ягмур посвятил ЭХЗ более 35 лет, была создана теоретическая база, подтвержденная многолетней практикой, доказавшая, что применение комплексных защитных мероприятий от коррозии может обеспечить полную защиту металла трубы от коррозионных потерь и тем самым продлить срок службы трубопроводного транспорта до 40 и более лет.

Все эти годы рядом с ним находились ветераны службы электрохимзащиты: В.С. Донченко, В.Г. Киричек, И.С. Пешенко, В.Ф. Иванец, Н.Т. Терленко, О.Г. Малиновский, Ф.Д. Певтиев, Н.И. Вольская, В.В. Росторгуева, В.М. Мирошников (в 1973 г. возглавил сектор). Владимир Михайлович сумел сохранить основу здорового, крепкого коллектива единомышленников, где каждый отвечает за свой участок работы и готов в любой момент прийти на помощь коллеге. С И.Д. Ягмуром Мирошников установил доверительные отношения, и, по мнению товарищей по работе, они удивительным образом дополняли друг друга. В 1979 г. сектор ЭХЗ был преобразован в отдел противокоррозионной защиты, начальником отдела стал В.М. Мирошников.



**В.М. Мирошников (1938 г.р.)**



**И.Д. Ягмур (1930–1994 гг.)**



**Переход через болото в районе КС Приозерная**

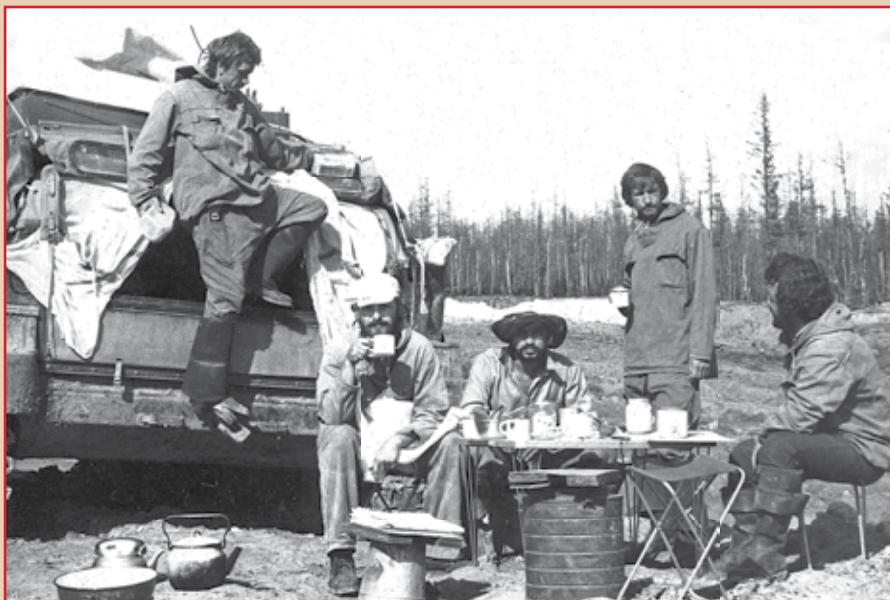
Структурно в состав отдела ЭХЗ входили две полевые партии электрометрических работ, руководителями которых были Ф.Д. Певтиев и О.Г. Малиновский, а также две группы проектирования средств ЭХЗ и электроснабжения линейных потребителей, возглавляемые В.С. Донченко и В.Г. Киричком.

Добавим, ни один из объектов нового проектирования или реконструкции не обходился без участия специалистов электрохимзащиты. Памятными медалями СЭВ «За строительство газопровода «Союз» были награждены В.В. Бешуля, В.С. Донченко, В.Ф. Иванец, В.Г. Киричек, В.М. Мирошников, Н.Т. Терленко, И.Д. Ягмур. В архиве специалистов ЭХЗ – более 20 авторских свидетельств, а также медали ВДНХ. В их числе – знаменитый протяженный гибкий анод. Его опытные образцы были произведены на Донецком кабельном заводе и испытаны на небольших объектах области. Затем уже было налажено промышленное производство. После распада СССР выпуск протяженных заземлителей был передан российским заводам. По заданию Мингазпрома институтом был разработан и утвержден типовой альбом на сооружение глубинного заземлителя для высокоомных грунтов Западной Сибири с оформлением авторского свидетельства на изобретение. Применение данных типовых решений позволило сократить сроки и объемы проведения изыскательских работ при бурном строительстве магистральных трубопроводов в 1960–1980 гг. Почти 30 лет данный тип заземлителя успешно применялся на многих объектах отрасли. В 1998 г. в связи с реорганизацией структуры института и сокращением численности сотрудников полевые партии были расформированы, а отдел вновь превратился в сектор (в составе отдела комплексного проекти-

рования № 3) во главе с главным специалистом В.М. Мирошниковым. Последние несколько лет в коллективе шел процесс смены поколений. Ушли на заслуженный отдых ветераны В.В. Росторгуева, В.М. Мирошников. В сектор пришли недавние выпускники Донецкого национального технического университета. Молодые, энергичные, со здоровыми амбициями ребята. Они активно включились в производственный процесс.

И в первую очередь молодежь присоединилась к разработке комплексных защитных мероприятий от коррозии труб подземных стальных коммуникаций северных регионов и газохимических комплексов, газ которых содержит сероводород и гелий. По мнению ветеранов, молодое поколение коррозионщиков успешно осваивает новые объекты, применяет современные разработки производителей оборудования, наполняет проекты высокотехнологичными схемами мониторинга коррозионных процессов. Все это в комплексе с качественным строительством и эксплуатацией трубопроводов позволит обеспечить надежную защиту подземных коммуникаций и гарантировать их нормативный срок службы.

С 2009 г. сектор ЭХЗ возглавляет Людмила Анатольевна Селина, а руководит группой Игорь Григорьевич Телетьен. Последние годы в секторе сложилась добрая традиция отмечать памятные даты в истории службы электрохимзащиты всем дружным коллективом. Так, традиционным днем встречи коллег выбрано 18 сентября – дата подписания приказа по институту о создании отдела противокоррозионной защиты в далеком 1979 г.



Обед у реки Сорум

Давно уже нет с нами И.Д. Ягмура, В.С. Донченко, И.С. Пешенко, О.Г. Малиновского. Но дело, начатое ими, успешно продолжает новое поколение «эхзешников».

### ГЛАВНЫЕ ЭТАПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЛУЖБЫ ЭХЗ ИНСТИТУТА

- Усть-Вилуйское месторождение в Якутии и газопровод «Усть-Вилуйск – Таас – Тумус – Покровск» – наш первый опыт генерального проектировщика работ на многолетней мерзлоте. Все участки газопроводов разрабатывались институтом. Иногда помогали коллеги из других проектных организаций.
- Обустройство Оренбургского, Астраханского и Карачаганакского газоконденсатных месторождений, содержащих сероводород. На этих

объектах пришлось впервые решать многие неизвестные ранее задачи.

- Электрометрические обследования. Специалисты полевых партий (электрометристы) при обследовании трасс магистральных газопроводов преодолели не одну тысячу километров в сложных природных условиях. Им помогали вездеходы на гусеничном ходу ГАЗ-71. Иногда на них устанавливали бензогенераторы.
- Расследование аварий. Запоздывание с монтажом средств защиты от коррозии и отсутствие необходимых знаний у специалистов-эксплуатационников приводили к серьезным авариям.
- Взаимодействие с Мингазпромом. Институт неоднократно предлагал Мингазпрому запретить приемку газопроводов без одновременного ввода в эксплуатацию системы ЭХЗ, поднимал вопрос о создании специальной службы электрохимзащиты. Наконец, такое решение было принято. В свою очередь, ОАО «Газпром» начало с формирования самостоятельного отдела защиты от коррозии.
- Научная работа. Служба электрохимзащиты института плодотворно сотрудничала с научными лабораториями В.В. Притулы и Н.П. Глазова из ВНИИСТА и лабораторией Н.А. Петрова, а впоследствии Ф.К. Фатрахманова из ВНИИГАЗа. Материалы обследований зачастую применялись для разработки новых инструкций и нормативных документов.



Подготовка вездехода к выходу на трассу (Старый Надым)