

Страницы истории ИМС

ИМС сегодня – инновационная, инжиниринговая Группа Компаний, которая разрабатывает, проектирует и производит технологическое и энергетическое оборудование по международным и отечественным стандартам для обеспечения процессов добычи, подготовки, переработки и транспортировки жидких и газообразных сред. Среди клиентов ИМС ведущие отечественные и иностранные компании, работающие в сфере ТЭК. За плечами Компании многолетняя история, основные этапы которой мы вспоминаем в этом материале.

1991-2001

Компания ИМС «родилась» 20 лет назад – в самом начале 90-х. Изначально, она была ориентирована на разработки в области промысловой геофизики, однако, по мере внедрения в нефтегазовую отрасль, параллельно с существующим направлением, начало активно развиваться направление метрологии. Компания первой в России начала оказывать услуги по комплексной поставке современного зарубежного метрологического оборудования на внутренний рынок.

1993 год – заключены первые сервисные агентские соглашения с компаниями Solartron и H&D Fitzgerald-западными производителями высокоточного (поверочного) оборудования, не имеющего аналогов в России. Результатом этого сотрудничества становится ряд проектов для Юганскнефтегаза, Ноябрьскнефтегаза, Сургутнефтегаза, Верхневолжскнефтепровода, МН «Дружба» и др.

1995-1997 год – заключено сервисное, а затем и эксклюзивное Агентское соглашение с Daniel Industries (позднее вошла в Emerson). Специалисты компании прошли обучение в сервисном центре Daniel в Хьюстоне и, в последствие, ИМС принимает участие во всех проектах, которые Daniel ведёт на территории бывшего Советского Союза: Вентспилс, Биржай, ЛУКОЙл/Когалым, Шесхарис/Новороссийск, Туркмения, Транссибнефтепровод и др. В течение нескольких лет, на базе вычислителей Daniel, переконфигурированных специалистами компании для использования в России, произведена реконструкция более сотни Коммерческих Узлов Учета Нефти (Татнефть, Башнефть, Ноябрьскнефтегаз, СЗМН, Прикаспийско-Кавказский МН (позднее вошел в Черномортранснефть), Варьёганнефтегаз и др.)

Вплотную столкнувшись с тем что, адаптация западных ИВК для России сложна, а иногда и невозможна, вследствие разницы в Российских и Западных стандартах и алгоритмах, особенностях проектирования и производства узлов учета- ИМС был разработан собственный измерительно-вычислительный комплекс «ИМЦ-03» и система верхнего уровня Rate, до настоящего времени эксплуатирующиеся в составе Систем обработки информации СИКН.

Одновременно с этими событиями, ИМС заключает множество эксклюзивных агентских соглашений с такими компаниями как Verder, Inpipe, MMC, Plenty, Daniel Valve. Поддержка продаж сопровождается обучением персонала ремонту и сервису, снабжением клиентов запасными частями.

1997 год – Daniel закрывает представительство в РФ и передает права эксклюзивного агента ИМС, которая в свою очередь, накопив знания в современном оборудовании, поработав в качестве сервисной поддержки одного из мировых лидеров в области учета, впервые выходит на рынок с предложением комплектной поставки коммерческих УУН (в начале, в основном с использованием продуктов Daniel). Именно в это время появляется Проектно-Конструкторское подразделение, позволившее ИМС сделать качественный отрыв на рынке. Современных методов автоматизированного проектирования СИКН западного типа в стране до этого времени просто не существовало. Тогда же происходит становление Метрологического Департамента, который также становится законодателем «метрологической моды» в РФ. С учетом новых требований перерабатываются десятки нормативных документов: ГОСТов, МИ, РД и др. Происходит переработка и разработка огромного количества Методик Проверки всех средств измерений, входящих в УУН.

1998 год – Первые крупные системные проекты: «ЛУКОЙл-Западная Сибирь», Halliburton (Харьяга), СП «Ваньёганнефть», Консорциум Малых Нефтяных Компаний Татарии.

«Знаковым» проектом для ИМС стала работа по созданию Узла учета «под ключ» для международного проекта «Харьяга» в 1998 году. Это проект СРП, где оператором является компания TOTAL, а обустройством месторождения занималась компания Halliburton (подразделение Brown&Root). Компания ИМС стала первым российским субподрядчиком Halliburton на территории СНГ. Практически с самого начала проекта, ИМС столкнулась с самыми высокими требованиями в области проектирования, контроля качества изготовления, закупки компонентов и оборудования, логистики, управления проектом. Приобретенный неоценимый опыт был использован при реализации последующих проектов и позволил заслужить авторитет на российском рынке, а также признание среди компаний производителей аналогичного оборудования за рубежом. А приоритет «КАЧЕСТВА над ЭКОНОМИКОЙ» становится нормой компании на долгие годы.

В конце 1999 года компания ТНК приняла решение о назначении ИМС безальтернативным поставщиком УУН. В последующие несколько лет практически все объекты по учету нефти Нижневартовского, а в последствие, и Оренбургского регионов, были произведены ИМС. Позднее, с преобразованием компании в ТНК-ВР, безальтернативные поставщики были отменены, но присутствие ИМС, в качестве поставщика-подрядчика, продолжилось уже в результате тендерных процедур, принятых в ТНК-ВР.

С 2000 года компания ИМС начала работать над новыми крупнейшими проектами «АК «Транснефть», в рамках сотрудничества с которой, были полностью оснащены объекты спецмортепорта «Приморск»- конечной точки маршрута Балтийской Трубопроводной Системы (БТС) и все узлы на входах и выходах





БТС. Именно тогда были поставлены первые коммерческие системы учета нефти, рассчитанные на высокую производительность с применением новейшего оборудования и современных измерительных приборов.

На рубеже веков, незаметно, в связи с появлением новых современных поточных анализаторов параметров нефти, данные с которых стали поступать во флоу-компьютеры, использоваться в расчетных операциях и паспортах качества нефти, произошла смена названий и аббревиатур – на смену УУН пришли СИКН (Системы Измерения Количества и показателей качества Нефти).

2001-2006

Рост количества заказов и высокая планка, предъявляемая к качеству их исполнения, логически обосновали необходимость создания собственного производства и, в 2001 году, Компания открывает производственную площадку в Щелково (Московская область).

С 2001 года, помимо основного направления, – Систем измерения количества и показателей качества нефти – в компании стало стремительно развиваться направление, связанное с созданием Систем защиты трубопроводов от гидроудара и Систем сглаживания волн давления. Современные системы позволяют защищать трубопроводы при воздействии сложных динамических процессов – при закрытии или открытии задвижек, запуске или аварийной остановке насосных агрегатов, и могут быть использованы как на магистральных, так и на технологических трубопроводах. Изначально, была использована концепция, предлагаемая американской компанией, давними партнерами ИМС – M&J Valve. Система была реализована на базе клапанов американского производства и гидравлической системы управления, однако проектирование и изготовление данных систем уже тогда осуществлялось силами ИМС.



Немногом позже, специалистами ИМС, по техническому заданию АК «Транснефть», была разработана уже собственная Система Сглаживания Волн Давления, базирующаяся, как на оригинальном, запатентованном ИМС дизайне клапана, так и оригинальной системе управления, эксплуатационные и надежные характеристики которой оказались даже выше западной. С начала производства ССВД в 2002/3 году, на объекты АК «Транснефть» и НК «Роснефть» поставлено более 40 ССВД, а также работающих на аналогичных принципах, Систем Защиты от Гидроудара (СЗГУ) и Систем Предохранительных Устройств (СПУ) магистральных трубопроводов. В настоящее время, завод OGSB в Калининграде выполняет важнейший заказ по поставке всех 14-ти ССВД для проекта расширения Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК-Р и КТК-К).

Отдельно хотелось бы отметить, что и по сей день только в ИМС обладают знаниями и технологиями необходимыми для того, чтобы рассчитать и обосновать необходимость установки такой системы, определить ее оптимальное местонахождение, ее параметры, провести гидравлические расчеты переходных и стационарных процессов в трубопроводе, осуществить моделирование технологических режимов.

Услугами научно-технического центра ИМС в данной области пользуется подавляющее количество Генпроектных организаций РФ и Казахстана.

С 2003 года начинает функционировать производственная площадка в г. Домодедово. По сравнению с первым заводом, открытым в г. Щелково, предприятие обладает гораздо большими производственными площадями, собственной аккредитованной лабораторией неразрушающего контроля, современным складским комплексом с автоматизированным учетом и по настоящее время обслуживающим всю Группу. Наличие двух производственных площадей, позволяют реализовывать гораздо большее количество проектов, без ущерба для качества продукции.

Тогда же, в 2003 в структуре, теперь уже группы компаний ИМС создается специализированная сервисная компания, в задачи которой входит техническое обслуживание метрологического оборудования. Изначально компания занималась техническим обслуживанием систем учета нефти, но, в дальнейшем, к ним прибавились и другие продукты. На сегодняшний день, компания обладает широкой сетью филиалов и представительств и присутствует во всех ключевых нефтегазодобывающих регионах России, осуществляя сервисы также на территории Украины, Казахстана, Экваториальной Гвинеи.

2004 год. Одной из первых инжиниринговых компаний России ИМС получает сертификат менеджмента качества ISO. Тогда же открываются компании/представительства в Украине и Казахстане;

Кроме того, к уже существующим направлениям развития прибавляется еще одно: разработка и поставка систем разогрева и слива высоковязких нефти и нефтепродуктов из железнодорожных цистерн. Использование технологии двухконтурного разогрева позволяет существенно ускорить процесс слива, избежать простоя цистерн и, соответственно, обеспечить серьезную экономию средств и времени потребителю. Уже через год было поставлено более 100 таких установок.

В 2005 году ИМС начала активно работать в странах бывшего СНГ (Казахстан и Беларусь), в частности осуществила поставку СИКН месторождения Дунга в Казахстане для международной компании MAERSK OIL, GmbH и несколько крупных проектов для Белоруснефть, а также НРУПТН «Дружба» в Гомеле и Новополоцке.

С 2006 года Группа компаний ИМС становится международной – в состав вошла английская Oil & Gas Systems Limited (OGSL), специализирующаяся на технологиях в области подготовки, компримирования и учета природного, попутного нефтяного, сжиженного природного и топливного газа.

Совместно с Oil & Gas Systems в Калининградской области было открыто современное производственное предприятие, не имеющее аналогов в России, – завод OGSB. Компания является резидентом Особой экономической зоны– территории, на

которой действует таможенный режим, при котором иностранные товары ввозятся и используются в производстве на этой территории без уплаты таможенных пошлин и налогов, что существенно снижает конечную стоимость продукции для ее конечного потребителя. Первым крупным контрактом Калининградского предприятия стало изготовление на экспорт пяти систем подготовки топливного газа, сепараторных установок, узла учета газа и др. для норвежского проекта датской нефтегазовой компании DONG.

Там же на заводе OGSB, по английской документации, заключив лицензионное соглашение на внутреннее покрытие, впервые в России, был освоен выпуск двунаправленных трубопоршневых поверочных установок, производительностью до 4000 метров кубических в час. Еще четыре года назад российские нефтяные компании безальтернативно были вынуждены закупать двунаправленные ТПУ за рубежом. Их стоимость и сроки поставки при переносе производства на ОГСБ значительно сократились. Их качество не только не уступает западному, но и в чем-то его даже превосходит, а сроки поставки сокращены на 2-3 месяца. ТПУ, произведенные в Калининграде успешно применяются на объектах трубопроводной системы ВСТО, объектах ТНК-ВР и др.

2007-2011

С 2007 года в составе группы компаний ИМС начинает функционировать собственный проектный институт, способный осуществлять рабочее проектирование объекта.

Одновременно с созданием проектного института, компания начинает работать в качестве генерального подрядчика, способного осуществить реализацию проектов от начала и до конца – от выпуска рабочего проекта и его экспертизы до ввода объекта в эксплуатацию. Первым таким проектом становится комплексная реконструкция системы измерений количества и показателей качества нефти с расширением резервуарного парка установки подготовки нефти и модернизацией оборудования установки подготовки нефти для ОАО «Оренбургнефть».

В этот же период, в 2007 году, компания ИМС впервые проводит комплексный метрологический аудит группы месторождений, принадлежащих НК «Роснефть», результатом которого, становится разработка технических требований по организации измерений материальных потоков и создание локальной поверочной (калибровочной) схемы средств измерений. На сегодняшний день компанией проводятся метрологические аудиты, как в России, так и в Казахстане.

В 2008 году ИМС участвует в одном из самых масштабных проектов в России – строительстве СМНП «Козьмино». Это как раз тот пример, когда все продукты, разработанные компанией, нашли применение на одном объекте. Для данного проекта ИМС поставила и системы учета нефти (одна из которых стала самой крупной по производительности СИКН в России (свыше 14 000 метров кубических в час), системы защиты от гидроудара при погрузке танкеров, и установки разогрева и слива нефти (148 систем). В реализации данного проекта приняли участие все подразделения компании, включая OGSB и дальневосточный филиал. Для реализации данного проекта были разработаны новые производственные технологии.

В 2009 году в рамках направления генподрядов развивается направление по утилизации попутного нефтяного газа. Компания становится подрядчиком для проектирования установок по переработке ПНГ для одной из крупнейших нефтегазовых компаний России. Научно-технический центр ИМС разрабатывает, изготавливает и сертифицирует первые образцы Мультифазной Замерной мобильной Установки.

В 2010 несколько компаний группы ИМС стали первыми российскими инжиниринговыми и производственными компаниями, которые прошли многоступенчатый квалификационный аудит крупнейшей в мире нефтяной компании Exxon Mobile. По результатам пройденного аудита, головная компания группы «ИМС Индастриз» и OGSB получили статус «Глобального Одобренного Контрактора», а также заключили первый заказ на по-



ставку Установки по Производству Азота и Компрессорной Установки для нефтегазодобывающей платформы на шельфе о. Сахалин.

2011 год – предварительная квалификация в компаниях SAIPEM и TECHNIP на поставку комплексного оборудования по проекту «Штокман», а в компании Worley-Parsons также и по проекту «Южный поток».

В рамках диверсификации направлений и дальнейшего переноса западных технологий, направленных на импортозамещение, начинаются проектирование, изготовление и поставки систем подготовки пластовой воды, включая изготовление гидрциклонов на заводе OGSB.

Таким образом, за 20 лет из небольшой компании, ИМС превратилась в промышленную группу, обладающую всеми необходимыми ресурсами для реализации инжиниринговых проектов любой сложности и с уверенностью смотрит в будущее. ИМС

