

АССОЦИАЦИЯ
ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ
ОБОРУДОВАНИЯ



**НОВЫЕ
ТЕХНОЛОГИИ
ГАЗОВОЙ
ОТРАСЛИ**

БЮЛЛЕТЕНЬ

Выпуск 05

Декабрь 2015

<i>НОВОСТИ</i>	<i>4</i>
<i>СЕКЦИИ</i>	<i>12</i>
<i>НОВОСТИ ЧЛЕНОВ АССОЦИАЦИИ</i>	<i>17</i>

II ЕЖЕГОДНЫЙ ФОРУМ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ: МОДЕРНИЗАЦИЯ И АКТУАЛЬНЫЕ ОТЕЧЕСТВЕННЫЕ РЕШЕНИЯ»



В.А. Зубков: «Развитие отрасли не должно зависеть от иностранных производителей»

29 сентября в ПАО «Газпром» состоялся II-й ежегодный Форум «Технологическое развитие нефтегазовой отрасли: модернизация и актуальные отечественные решения» под руководством Председателя Совета директоров ПАО «Газпром», Наблюдательного совета Ассоциации В.А. Зубкова.

Форум Ассоциации — это уникальная дискуссионная площадка для экспертного сообщества, где руководители крупных отечественных машиностроительных предприятий обсуждают перспективы внедрения инновационных разработок в газовой отрасли и обмениваются мнениями по вопросам взаимодействия с профильными службами ПАО «Газпром». В мероприятии приняли участие руководители Департаментов, профильных подразделений, газотранспортных и газодобывающих предприятий «Газпрома», представители предприятий-членов Ассоциации. В общей сложности, Форум собрал порядка 250 делегатов.

В своем выступлении В.А. Зубков отметил, что перед газовой отраслью открываются масштабные

перспективы. Ведется расширение геологоразведочных работ и освоение новых месторождений, в том числе на арктическом шельфе. Реализуются новые крупнейшие проекты, среди которых «Сила Сибири», «Турецкий поток» и «Ямал СПГ». Один лишь «Северный поток 2» предусматривает строительство двух ниток морского газопровода совокупной мощностью 55 млрд. куб. м. газа в год из России в Германию по дну Балтийского моря. Поэтому существует острая необходимость во внедрении новейших технологий и продукции, особенно в области импортозамещения. «Убежден, наше мероприятие способствует плодотворному обмену компетенциями и полезным практическим опытом в вопросах внедрения новейших технологических решений», — резюмировал он.

По мнению Заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром», вице-президента Ассоциации В.А. Маркелова, политика ПАО «Газпром» в области поддержки развития и освоения производства импортозамещающей продукции отечественными предприятиями-изготовителями должна быть сбалансированной и направленной на конкретный результат. На основании «Перечня наиболее важных видов продукции для импортозамещения и лока-



лизации производств с целью технологического развития Общества» определен ряд первоочередных технологических задач. К ним относится создание подводных добычных комплексов, комплексов по производству СПГ, а также создание нового отечественного диагностического оборудования, систем автоматизированного управления и программных комплексов.

В рамках оценки возможности замены оборудования на российские аналоги определено несколько базовых сценариев импортозамещения. Первый сценарий с высокой степенью готовности отечественного аналога предполагает наличие у завода – изготовителя испытанного опытного образца и соответствующих производственных мощностей.

Второй сценарий с низкой степенью готовности отечественных аналогов подразумевает необходимость проведения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ с целью разработки опытных образцов продукции, их испытаний, подготовки необходимой технической и нормативной документации, т.е. тех работ, которые необходимы для дальнейшей постановки продукции на серийное производство.

В настоящее время для реализации проектов в сфере импортозамещения по первому сценарию Председателем Правления А.Б. Миллером принято решение разработать и внедрить в ПАО «Газпром»

механизм гарантированной закупки определенного объема продукции на основе долгосрочного договора. Условия договора предусматривают серийное производство и поставку импортозамещающей продукции под гарантированные объемы поставок будущих лет на бесконкурентной основе без превышения цены зарубежных аналогов.

«Большую помощь в решении многих задач, стоящих перед ПАО «Газпром» в области использования отечественного оборудования и материалов, в том числе и импортозамещения, может оказать и уже оказывает Ассоциация. Я надеюсь, что наша совместная работа будет взаимовыгодна и в конечном итоге приведет всех нас к намеченной цели – технологической независимости ПАО «Газпром»!», – сказал в завершение своего выступления Виталий Анатольевич.

Исполнительный директор Ассоциации Р.Е. Горюхин подчеркнул, что Ассоциация не только вырабатывает консолидированные предложения, направленные на повышение конкурентоспособности российских участников рынка газового оборудования, но и реализует конкретные проекты. Наглядный пример решения задачи по унификации и максимальному импортозамещению – внедрение унифицированного газоперекачивающего агрегата ГПА-16У. На очереди создание и внедрение агрегата мощностью 25 МВт. В ближайшей перспективе за-



канчивается разработка конструкторской документации. Изготовление агрегата запланировано на 2016 год с последующим монтажом и вводом в эксплуатацию в 2017 году.

Проекты по унификации также реализуются в рамках секции «Запорно-регулирующая арматура»: производители стремятся определить единые конструкторские решения трубопроводной арматуры в части присоединительных и габаритных размеров, основных узлов и деталей арматуры, а также возможности применения различных типов приводов.

Еще один пример практической деятельности Ассоциации – разработка электронного периодического информационного каталога оборудования ГРС. Каталог будет функционировать как периодически обновляемая электронная база данных. В ней представлены подробные технические характеристики оборудования ГРС, варианты комплектации относительно базовых моделей, графические материалы, информация по результатам квалификационных испытаний, стоимостные показатели жизненного цикла ГРС и показатели надежности. В настоящий момент закончена разработка его тестовой версии.

Во второй части Форума состоялись заседания технических секций, в рамках которых обсуждались ключевые технологии, технологическое оборудование и материалы, необходимые для решения технологических и научно-технических проблем в процессе добычи газового конденсата, нефти и газа, а также его транспортировки, подземного хранения и использования.





Ассоциация наградила лауреатов Премии «Новация»

Церемония награждения лауреатов премии «Новация» состоялась в рамках II ежегодного Форума Ассоциации «Технологическое развитие нефтегазовой отрасли: модернизация и актуальные отечественные решения».

В своем приветственном обращении к участникам второго конкурса на соискание премии «Новация» исполнительный директор Ассоциации Руслан Евгеньевич Горюхин отметил:

«Каждый из присутствующих в этом зале уже заявил о себе как о самостоятельном исследователе. Присуждая премию «Новация», мы не только отмечаем ваши достижения, а обозначаем приоритетность научного направления для развития отрасли и страны в целом. Главная наша задача – выявить перспективные разработки молодых ученых и оценить практическую возможность их внедрения на производстве – успешно выполнена. Даже по сравнению с прошлым годом, научные изыскания конкурсантов стали носить более прикладной характер»

Работы конкурсантов строго оценивались экспертной комиссией, состоящей из числа высококвалифицированных специалистов отрасли. В итоге оргкомитет Всероссийского конкурса молодых ученых на присуждение премии «Новация» в 2015 году определил двух победителей. Среди представителей предприятий-изготовителей наиболее высокую оценку получила работа **Бакланова Андрея Владимировича**, начальника бюро камер сгорания и выходных устройств «КМПО», по теме «Разработка модернизированной конструкции серийной камеры сгорания в целях снижения выбросов токсичных веществ конвертированного авиа-



ционного газотурбинного двигателя, служащего для привода нагнетателя ГПА».

Главное достижение автора проекта состоит в том, что он смог модернизировать существующий серийный вариант оборудования и разработать камеру сгорания со сниженным уровнем оксидов азота и углерода.

В настоящее время политика экологической безопасности предъявляет все более жесткие требования к уровню выбросов в атмосферу токсичных веществ от сжигания топлива. Поэтому технологии, позволяющие минимизировать вред для окружающей среды, автоматически получают конкурентное преимущество на рынке. С позиции экономической эффективности, еще одно преимущество технического решения, предложенного победителем конкурса, – это возможность осуществить доводку эмиссионных характеристик ГТУ в рамках уже имеющихся конструкций.

Среди специалистов высших учебных заведений лучшим был признан **Берг Олег Игоревич**, аспирант ФГОУ ВПО «Уфимский государственный авиационный технический университет», за работу «Автономные установки и комплексы электроснабжения на возобновляемых источниках энергии с повышенной непрерывностью генерирования и возможностью оперативного перемещения». Уже на этапе оценки и обсуждения заявленных работ, предприятие Ассоциации (Завод «Саратовгазавтоматика») выразило готовность создать опытный образец проектного решения, предложенного О.И. Бергом. Прикладное значение разработки и ее потенциал принесли ему второе место по количеству баллов.

Награды победителям вручал Председатель Совета директоров ПАО «Газпром», Наблюдательного совета Ассоциации Виктор Алексеевич Зубков.



РОССИЙСКИЕ И КАЗАХСТАНСКИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ ГОТОВЫ РАСШИРЯТЬ СОТРУДНИЧЕСТВО НА КАРАЧАГАНАКЕ

В целях развития межрегионального и международного сотрудничества с 06 по 08 декабря Ассоциация организовала рабочую поездку предприятий-членов Ассоциации в Республику Казахстан. В состав участников деловой миссии вошли представители ООО ФПК «Космос-Нефть-Газ», ОАО «Борхиммаш», ЗАО «Гидроэроцентр», АО «Группа ГМС» и ООО «Самараволгомаш».

Делегация представителей российских и казахстанских предприятий газовой отрасли, включая представителей ПАО «Газпром» и Консорциума машиностроителей компаний Западно-Казахстанской области, посетила Карачаганакское месторождение и провела встречу с руководством «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» (КПО), Акимата ЗКО и ТОО «PSA».

В ходе встречи участники обсудили нынешний этап реализации проектной проработки расширения второй фазы освоения Карачаганакского НГКМ, потенциальные объемы заказов со стороны КПО, а также оценили возможность применения оборудования российского производства при обустройстве Карачаганакского НГКМ.

Как отметил в своем выступлении и.о. генерального директора КПО Эндрю Уайпер, общий объем инвестиций в освоение Карачаганакского месторождения составляет более \$ 20 миллиардов. КПО – одно из первых предприятий в Республике Казахстан, где была успешно внедрена программа развития казахстанского содержания. Она позволила задействовать в освоении Карачаганак более 3600 местных предприятий,



которые в целом получили заказов на сумму более \$5,3 млрд. Но при этом «КПО реализует целый ряд проектов, способствующих сотрудничеству иностранных и местных производителей, обеспечивая возможность их взаимной интеграции и передачи передовых технологий в индустриальный сектор Республики Казахстан», – добавил он.

Обсуждая возможности сотрудничества, А.В. Кияев, генеральный директор ООО «Газпром добыча Оренбург», обратил внимание казахстанских коллег на высокий технологический уровень предприятий-участников деловой миссии. По его словам, «Газпром добыча Оренбург» реализует свои проекты в схожих с Карачаганак природно-климатических условиях и использует продукцию данных изготовителей. Существенных сбоев и отказов в ее работе зафиксировано не было.

По итогам встречи было принято решение подготовить предложения по применению промышленного потенциала членов Ассоциации для развития машиностроительной базы и повышения технологического уровня казахстанских компаний. Кроме того, стороны договорились провести специализированный семинар для представителей российских и казахстанских производителей с целью обсуждения основных материально-технических потребностей КПО и технологических требований, предъявляемых к закупаемой продукции.



Метод сопоставимых рыночных цен (анализа рынка) является приоритетным для определения и обоснования НМЦ и заключается в установлении НМЦ закупки на основании информации о рыночных ценах идентичных МТР

Кодирование МТР	Сумма заявленных, руб. с НДС	Сумма сметная руб. с НДС (данные ПСД)	Сумма сметная руб. с НДС (данные ПСД) в ценах 2015	Сумма производителя 1, руб. с НДС	Обоснование цены производителя (источник формирования)	Сумма производителя 2, руб. с НДС	Обоснование цены производителя (источник формирования)	Сумма экспертная, руб. с НДС	Δ (отношение цен заявленной к экспертной ЦО)
МТР1	1 110 000,00	1 094 191,24	4 410 617,28	4 110 000,00	Коммерческое предложение ООО "Томаски", № 116-01 от 20.08.15	4 916 000,00	Коммерческое предложение ООО "Бакелен", № 98 от 20.08.15	4 695 542,71	1,13
МТР2	10 420 000,00	9 797 986,15	8 828 120,74	8 441 100,00	Коммерческое предложение ООО "Томаски", № 117-01 от 20.08.15	9 412 000,00	Коммерческое предложение ООО "Бакелен", № 98 от 20.08.15	9 194 102,25	1,13
МТР3	1 110 000,00	1 094 191,24	4 410 617,28	1 110 000,00	Коммерческое предложение ООО "Томаски", № 116-01 от 20.08.15	4 916 000,00	Коммерческое предложение ООО "Бакелен", № 98 от 20.08.15	4 695 421,62	1,09
МТР4	10 420 000,00	9 806 381,31	71 244 054,81	11 064 708,00	Коммерческое предложение ООО "Томаски", № 116-01 от 20.08.15	14 064 000,00	Коммерческое предложение ООО "Бакелен", № 98 от 20.08.15	14 117 100,01	1,11
Итого:	37 170 000,00	20 288 765,57	30 899 820,41	34 539 808,00		34 692 000,00		33 310 569,48	

4

АССОЦИАЦИЯ ОБСУДИЛА С ПАО «ГАЗПРОМ» ВОПРОС ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ В ЧАСТИ ФОРМИРОВАНИЯ НАЧАЛЬНОЙ МАКСИМАЛЬНОЙ ЦЕНЫ

30 октября 2015 года в ООО «Газпром комплектация» состоялось совещание с участием заместителя начальника Департамента 121 ПАО «Газпром» А.А. Мазурова, начальника Департамента 817 ПАО «Газпром» В.Ю. Хатькова, заместителя генерального директора по коммерческим вопросам ООО «Газпром комплектация» Б.Я. Имаса, а также представителей производственных предприятий – членов Ассоциации. Основной темой повестки дня стал вопрос взаимодействия ПАО «Газпром» с изготовителями оборудования в части формирования начальной (максимальной) цены закупок. Как отметил в своем выступлении А.А. Мазуров, «установление минимальной, но обоснованной начальной (максимальной) цены договора – основной инструмент эффективности закупок в текущих условиях». Для ПАО «Газпром» метод

сопоставимых рыночных цен (анализа рынка) является приоритетным для определения и обоснования НМЦ, поскольку основывается на актуальной информации о рыночных ценах идентичных МТР. Кроме того, перевод закупочной деятельности на электронные площадки значительно расширил возможности по сбору актуальной ценовой информации.

Согласно Федеральному закону от 05 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», организация закупочных процедур и определения НМЦ по указанному методу претерпела некоторые изменения. Одной из рекомендованных процедур для анализа рынка и последующего определения НМЦ является размещение запроса



о предоставлении ценовой информации в единой информационной системе в сфере закупок. В случае ПАО «Газпром», основной платформой, на которой осуществляется взаимодействие с потенциальными поставщиками в части сбора информации по НМЦ и организовывается проведение закупочных процедур, является электронная торговая площадка ГПБ. После анализа коммерческих предложений, полученных согласно запросу, и будет формироваться цена на основной предмет контракта. При этом представленная поставщиками информация не является основанием для заключения договора и носит исключительно индикативный характер.

Председатель заседания отдельно подчеркнул, что перед регистрацией на электронной торговой площадке ГПБ с последующим доступом ко всем возможностям системы, необходимо получить квалифицированный сертификат Электронной Подписи, изготовленный Доверенным Удостоверяющим центром и содержащий отметку о возможности применения данного сертификата на ЭТП ГПБ – OID 1.2.643.6.17.1

Кроме того, для участия в закупках Группы Газпром необходимо пройти регистрацию в Автоматизированной системе электронных закупок ПАО «Газпром» (АСЭЗ) в качестве Участника закупки/предквалифи-



Мазуров Александр Александрович

кации. Без регистрации в АСЭЗ невозможно принять участие в конкурентных процедурах, проводимых в электронном виде, в том числе, если они проводятся на Электронной торговой площадке ГПБ.

30/07 *СОСТОЯЛОСЬ ЗАСЕДАНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ СЕКЦИИ*
2015 **«ЗАПОРНО-РЕГУЛИРУЮЩАЯ АРМАТУРА»**



Председатель секции:

Представитель в Совете Федерации от законодательного органа государственной власти Тульской области, член Комитета Совета Федерации ФС РФ по экономической политике И.В.Панченко.

Участники дискуссии:

Специалисты профильных подразделений и газотранспортных обществ ПАО «Газпром», ООО «Газпром комплектация», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ЗАО «НПФ ЦКБА», ОАО «Оргэнергогаз», Ассоциации производителей запорно-регулирующей арматуры, а также предприятий-членов Ассоциации.

ГЛАВНАЯ ТЕМА: УНИФИКАЦИЯ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ КРАНОВЫХ УЗЛОВ ТПА, ПОСТАВЛЯЕМЫХ НА ОБЪЕКТЫ ПАО «ГАЗПРОМ».

Содержание мероприятия:

В ходе своего выступления заместитель начальника Управления Департамента 308 ПАО «Газпром» А.Н. Колотовский проинформировал участников заседания о том, что приказом от 21.07.15 г. создана постоянно действующая комиссия по допуску к применению на объектах ПАО «Газпром» трубопроводной арматуры и технологического оборудования газораспределительных станций. К числу ее основных задач относятся установление соответствия требованиям ПАО «Газпром» заявленных технических характеристик продукции, отраженных в технической документации разработчиков, определение ее работоспособности в процессе проведения испытаний и допуск продукции к применению на объектах ПАО «Газпром». Создание Комиссии позволит оптимизировать данную работу.

Также А.Н. Колотовский сообщил, что альбомы унифицированных проектных решений крановых узлов, разработанных филиалом «Газпром ВНИИГАЗ», были утверждены в ПАО «Газпром» и прошли технологическую экспертизу.

Свои разработки в части унифицированных проектных решений крановых узлов ТПА представила Ассоциация производителей запорно-регулирующей арматуры. По словам представителя Ассоциации, одно из главных преимуществ данного проекта – упрощение технологической части за счет разделения крановых узлов на отдельные блоки и с их последующей сборкой в заводских условиях.

Участники заседания отметили, что представленное унифицированное проектное решение требует определенной доработки. В частности, было указано на сложность транспортировки блоков до объектов, отсутствие необходимости в применении толстостенных труб и деталей трубопроводов, предусмотренных данным УПР, для давлений менее 7,5 МПа, поскольку это влечет за собой повышение металлоемкости и удорожание объекта, а также несоответствие приведенного прочностного расчета существующим стандартам.

Принятые решения:

- Рекомендовать ОАО «Оргэнергогаз» доработать УПР на крановые узлы Ду100-400 в соответствии с замечаниями газотранспортных обществ и членов Ассоциации производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли» и направить для рассмотрения в Департамент 336 и Департамент 308 ПАО «Газпром».
- Рекомендовать Департаменту 336 ПАО «Газпром» рассмотреть проект УПР на крановые узлы Ду100-400, доработанный ОАО «Оргэнергогаз», и внести в установленном порядке соответствующие дополнения в альбомы УПР-ВПП-001-2012 «Крановые узлы Ду 500 - 1400, Ру 7,4 МПа - Ру 11,8 МПа».
- Ассоциации производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли» и производителям трубопроводной арматуры продолжить работу по унификации технических/конструкторских решений ТПА в части:
 - присоединительных и габаритных размеров;
 - возможности применения различных типов приводов;
 - основных узлов и деталей арматуры
- Направить в Департаменты 817 и 121 ПАО «Газпром» обращение о корректировке стандартного проекта договора, позволяющего в случае существенных изменений стоимости оборудования, предусмотреть его корректировку после согласования окончательной цены поставки МТР.
- Рекомендовать Департаменту 308 ПАО «Газпром» направить в Ассоциацию производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли» основные замечания к конструкции крановых узлов, выявляемые при эксплуатации, для продолжения работ по унификации технических/конструкторских решений ТПА.

03/08 *СОСТОЯЛОСЬ ЗАСЕДАНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ СЕКЦИИ*
2015 **«ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ»**



Председатель секции:

Начальник Департамента 817 ПАО «Газпром» В.Ю. Хатьков.

Председатель заседания:

Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам ООО «Газпром комплектация» Б.Я. Имас.

Участники дискуссии:

Представители Управления Департамента 817 ПАО «Газпром», ООО «Газпром комплектации», а также предприятий-членов Ассоциации.

ГЛАВНАЯ ТЕМА: ФОРМИРОВАНИЕ ФОРМУЛЫ ЦЕНЫ НА ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ АГРЕГАТЫ.



Содержание мероприятия:

По словам В.А. Бухарова, заместителя начальника Управления Департамента 817 ПАО «Газпром», «переход на формульное ценообразование позволит ускорить процесс контрактования, повысить объективность расчетов и компенсировать затраты на изготовление».

Крупнейшие производители газоперекачивающего оборудования подготовили свои замечания по проекту формулы цены на ГПА. В частности, было предложено учесть в ней такие составляющие, как динамика роста цен на никельсодержащую сталь сверх уровня инфляции, волатильность курса валют, обуславливающую изменение стоимости импортного оборудования и покупных комплектующих изделий, а также затраты изготовителя на привлечение кредитных денежных средств. Представители ООО «АвиагазЦентр» и ОАО «КМПО» также отметили целесообразность проведения расчета цены базового

изделия ГПА по двум вариантам в зависимости от типа конструкторского исполнения – блочно-контейнерного или ангарного. Кроме того, ряд предприятий-членов Ассоциации рекомендовали включить в перечень ценообразующих узлов и систем ГПА, которые не всегда входят в базовую комплектацию ГПА и оказывают существенное влияние на его цену, центробежный компрессор, систему автоматического регулирования (САУиР) с комплектом сервисного оборудования и систему диагностики и контроля оборудования (СДКО).

В процессе последующего обсуждения линейки мощностей базовых ГПА участники дискуссии поддержали предложение Департамента 817 ПАО «Газпром» о принятии унифицированного газоперекачивающего агрегата ГПА-16У в качестве базового изделия при расчете цены ГПА мощностью 16МВт. ОАО «ОДК-Газовые турбины» также указали на необходимость включения в мощностной ряд газотурбинных энергетических установок ГТЭС-2,5 мощностью 2,5 МВт.

Принятые решения:

- Поддержать предложение Департамента 817 ПАО «Газпром» о принятии унифицированного газоперекачивающего агрегата ГПА-16У в качестве базового изделия при расчете цены ГПА мощностью 16МВт.
- Систематизировать и направить в Департамент 817 ПАО «Газпром» предложения предприятий-членов Ассоциации по формированию формулы цены на газоперекачивающие агрегаты.
- Департаменту 817 ПАО «Газпром» продолжить работу по формированию формулы цены на газоперекачивающие агрегаты с учетом предложений предприятий-членов Ассоциации.

01/12 *СОСТОЯЛОСЬ ЗАСЕДАНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ СЕКЦИИ*
2015 **«ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ»**

Председатель секции:

Заместитель начальника управления нефтехимического оборудования, трубопроводной арматуры и машиностроения ООО «Газпром комплектация» А.Б. Домнин.

Участники дискуссии:

Заместитель начальника отдела Департамента 308

ПАО «Газпром» А.В. Лигачев, генеральный директор ООО «АРМАДА» С.Д. Кончиц, представители предприятий - членов Ассоциации.

ГЛАВНАЯ ТЕМА: ПРЕЗЕНТАЦИЯ ТЕСТОВОЙ ВЕРСИИ ЭЛЕКТРОННОГО КАТАЛОГА ОБОРУДОВАНИЯ ГРС, ПРАКТИКА ЕГО КОНТЕНТНОГО НАПОЛНЕНИЯ.

Содержание мероприятия:

В ходе заседания состоялась презентация тестовой версии «Электронного каталога оборудования ГРС» и были рассмотрены практические аспекты контентного наполнения каталога.

Принятые решения:

- Утвердить тестовую версию Электронного каталога оборудования ГРС и продолжить работы по наполнению каталога информацией заводов-изготовителей оборудования ГРС с учетом внесения корректировок по формату предоставления данных.
- Провести совещание с заводами-изготовителями оборудования ГРС по результатам наполнения каталога информацией для подготовки совещания с профильными Департаментами ПАО «Газпром».

ООО «СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА – КОНСАЛТИНГ» УСПЕШНО ПОДТВЕРДИЛО ПРИЗНАНИЕ КОМПЕТЕНТНОСТИ ПО ВНЕДРЕНИЮ ТРЕБОВАНИЙ ПАО «ГАЗПРОМ»



ООО «Системы Менеджмента – Консалтинг» успешно прошло признание компетентности по внедрению требований ПАО «Газпром» СТО Газпром 9001 в СМК организаций – поставщиков МТР.

ООО «Газпром комплектация», Уполномоченная организация по внедрению требований ПАО «Газпром» к системам менеджмента качества организаций-поставщиков МТР, повторно подтвердило компетентность ООО «Системы Менеджмента – Консалтинг» в области оказания консультационных услуг при разработке и совершенствовании СМК в соответствии с требованиями СТО Газпром 9001.

Признание компетентности в области оказания консалтинговых услуг, согласование программы внедрения требований ПАО «Газпром» для каждой организации-поставщика МТР, контроль сроков и качества оказания услуг гарантирует Заказчикам результативное внедрение требований СТО Газпром 9001.

Внедрение и сертификация СМК на соответствие комплекса стандартов ПАО «Газпром» направлены на обеспечении качества и безопасности продукции, надёжности и стабильность поставок, предотвращение или снижение рекламаций эксплуатирующих дочерних организаций, быстрое реагирование на новые потребности высокотехнологичного оборудования на основе управления рисками и управления возможностями.



КЕЛЬВИОН – НОВОЕ ИМЯ ГЕА МАШИМПЭКС И GEA HEAT EXCHANGERS



09 ноября 2015 года в международном теплообменном бизнесе произошло важное событие – завершилась консолидация компаний, которые раньше были частью сегмента Heat Exchangers в составе GEA Group AG. Вследствие смены собственника образовалась новая компания, которая вступает в игру на глобальном рынке теплообмена под названием Кельвион.

Новое название компании отдает дань уважения лорду Кельвину – пионеру термодинамики (именно поэтому упоминание в названии поставлено на первый слог – Кельвион). Название Кельвион – новое, но на самом деле компания продолжает работу на глобальном рынке теплообменного оборудования, используя огромный накопленный опыт в области теплообмена, предлагая решения с применением современного оборудования: пластинчатых и кожухотрубных теплообменников, аппаратов воздушного охлаждения и градирен, испарителей и конденсаторов. В компании Кельвион традиции и солидный опыт инженеров сочетается с гибкостью компании среднего размера. Как преми-

альный бренд в теплообмене, Кельвион обеспечивает требуемую высокую надежность и, по традиции, предлагает лучшие технологии и оборудование на рынке, которым заказчики доверяют на протяжении десятилетий.

Компания «ГЕА Машинпэкс», представлявшая сегмент GEA Heat Exchangers в России, также в ближайшее время будет переименована в «Кельвион Машинпэкс». За двадцать лет с момента основания компанией были пройдены основные этапы локализации производства оборудования в России: организованы производственные линии разборных, сварных пластинчатых теплообменников, индивидуальных тепловых пунктов и насосов для трансформаторного масла, а в 2015 году в Ленинградской области запущено производство аппаратов воздушного охлаждения. Смена названия стала очередным шагом реализации долгосрочной стратегии развития компании в России, нацеленной на локализацию производства, укрепление позиций и повышение компетенций на рынке теплообменного оборудования. «Кельвион Машинпэкс» продолжит внедрение лучших мировых технологий производства теплообменного оборудования на своих российских площадках, предлагая отечественным предприятиям энергоэффективные решения задач теплообмена и создавая дополнительные рабочие места в РФ.

НАГРАЖДЕНИЕ АВТОРСКОГО КОЛЛЕКТИВА ООО ФПК «КОСМОС-НЕФТЬ-ГАЗ»



КОСМОС-НЕФТЬ-ГАЗ
ФИНАНСОВО ПРОМЫШЛЕННАЯ КОМПАНИЯ

15 сентября 2015 г. в г. Санкт-Петербурге на XII Международной конференции и выставке по освоению нефти и газа Российской Арктики и континентального шельфа стран СНГ RAO/CIS Offshore состоялось награждение Лауреатов Международного конкурса научных, научно-технических и инновационных разработок, направленных на развитие и освоение Арктики и континентального шельфа. Конкурс проводился при поддержке Правительства и Министерства энергетики РФ. По его итогам работа авторского коллектива ООО ФПК «Космос-Нефть-Газ» «Применение блочно-модульных станций управления фонтанными арматурами при освоении месторождений углеводородного сырья континентального шельфа» признана лауреатом первой премии.



НОВЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ СТЕНД АО «ГМС НЕФТЕМАШ» АТТЕСТОВАН РОССТАНДАРТОМ



Научно-испытательный стенд многофазных потоков, построенный на базе АО «ГМС Нефтемаш» (г. Тюмень), аттестован и утвержден в качестве рабочего эталона единицы массового расхода газожидкостных смесей Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт).

Проект по созданию инновационного научно-испытательного стенда реализован специалистами АО «ГМС Нефтемаш» и Дирекции НИОКР Группы ГМС в сотрудничестве с учеными Тюменского государственного университета при поддержке Министерства образования и науки в рамках Постановления Правительства РФ от 09.04.2010 N 218 «О мерах государственной поддержки развития кооперации российских высших учебных заведений и организаций, реализующих комплексные проекты по созданию высокотехнологичного производства».

Новый стенд является на сегодняшний день самым крупным и современным испытательным метрологическим комплексом в России и позволяет проводить исследования, калибровку, поверку расходомеров-счетчиков и всех типов измерительных установок нефти и газа

Стенд является эталоном расхода многофазного потока 1-го разряда (в соответствии с Государственной поверочной схемой). Рабочий эталон единицы

массового расхода газожидкостных смесей установлен в диапазоне массового расхода жидкости от 0,2 т/ч до 100 т/ч и объемного расхода газа от 20 м³/ч до 25 000 м³/ч.

Высокую точность и надежность результатов испытаний обеспечивают самые передовые контрольно-измерительные средства. Сбор и первичная обработка информации проводится с применением высокопроизводительного четырехядерного контроллера NI PXIe-8135 (National Instruments). Для вторичной обработки полученных показателей используется комплекс виртуальных приборов, созданный с применением графического языка программирования платформы LabView.

Научно-испытательный стенд позволяет не только тестировать, калибровать и аттестовывать сепарационные и бесепарационные измерительные установки серии «МЕРА», изготавливаемые АО «ГМС Нефтемаш», но и проводить независимую экспертизу различных типов измерительного оборудования отечественного и зарубежного производства.

На базе испытательного стенда АО «ГМС Нефтемаш» в сентябре 2015 года открыта кафедра по расходомерии нефти и газа Тюменского государственного университета, которая будет готовить современных специалистов-метрологов для предприятий нефтегазового комплекса России.

БАЗ ВОШЕЛ В КЛАСТЕР НЕФТЕГАЗОВОГО МАШИНОСТРОЕНИЯ



БЛАГОВЕЩЕНСКИЙ АРМАТУРНЫЙ ЗАВОД

Благовещенский арматурный завод (ПАО «БАЗ», Республика Башкортостан, входит в состав Объединенной металлургической компании, АО «ОМК», г. Москва) принял участие в первом республиканском форуме «Нефтехимический территориальный кластер – стратегия развития».

В начале декабря в Уфе руководителями предприятий было подписано соглашение о создании кластера нефтегазового машиностроения и строительной отрасли Республики Башкортостан, в состав которого наряду с сорока крупными компаниями нефтегазового и строительного комплекса вошел и БАЗ.

«Участие в форуме и подписание данного соглашения очень важно для нас, так как дает возможность предприятию обеспечить себе конкурентоспособность в будущем, разрабатывая отечественные технологии в нефтегазовой отрасли и импортозамещающей нефтехимической продукции, а также развивать взаимовыгодное сотрудничество с крупными компаниями нефтегазового сектора», – прокомментировал управляющий директор ПАО «БАЗ» Сергей Филиппов.

ИСПЫТАН ШАРОВОЙ КРАН ПРОИЗВОДСТВА ОАО «ВОЛГОГРАДНЕФТЕМАШ» ДЛЯ СРЕД С ВЫСОКОЙ ТЕМПЕРАТУРОЙ



На стенде лаборатории АО «Научно-испытательный центр оборудования атомных электростанций» (г. Кашира, Московская область) успешно прошли испытания шарового крана DN 300 мм PN 12,5 МПа при температуре рабочей среды +126 °С, разработанного специалистами Волгограднефтемаша. Его отличительной особенностью являются уплотнения, выполненные из специальных высокотемпературных материалов.

Эти опытно-конструкторские и испытательные работы проведены с целью участия ОАО «Волгограднефтемаш» в проекте по обустройству Чаяндинского



нефтегазоконденсатного месторождения и других объектов ПАО «Газпром», где будут применяться шаровые краны различного диаметра для сред с высокой температурой.

**АССОЦИАЦИЯ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ
ОБОРУДОВАНИЯ
«НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ
ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ»**

***127006 РОССИЯ, МОСКВА
СТАРОПИМЕНОВСКИЙ ПЕРЕУЛОК ДОМ 13, СТРОЕНИЕ 1
ТЕЛ.: +7 (495) 609-03-55
ФАКС: +7 (495) 609-03-55
ЭЛЕКТРОННАЯ ПОЧТА: INFO@NEWGAZTECH.RU
САЙТ: WWW.NEWGAZTECH.RU***

