

АССОЦИАЦИЯ
ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ
ОБОРУДОВАНИЯ



**НОВЫЕ
ТЕХНОЛОГИИ
ГАЗОВОЙ
ОТРАСЛИ**

БЮЛЛЕТЕНЬ

Выпуск 07



<i>НОВОСТИ</i>	<i>4</i>
<i>СЕКЦИИ</i>	<i>13</i>
<i>НОВОСТИ ЧЛЕНОВ АССОЦИАЦИИ</i>	<i>19</i>

ПАНЕЛЬНАЯ ДИСКУССИЯ «ВОЗМОЖНОСТИ И МЕХАНИЗМЫ СОЗДАНИЯ ИМПОРТОЗАМЕЩАЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВ»



В.А. Зубков: «Газпром имеет стабильный платежеспособный спрос на технологии»

5 апреля в ООО «Газпром комплектация» состоялась панельная дискуссия на тему «Возможности и механизмы создания импортозамещающих производств» под руководством Председателя Совета директоров ПАО «Газпром», Наблюдательного совета Ассоциации В.А. Зубкова. Поскольку основу повестки дня составили вопросы формирования спроса и предложения на рынке нефтегазового оборудования, а также возможные меры финансовой поддержки изготовителей, мероприятие проводилось в формате открытого диалога между Руководством и членами Правления Ассоциации и производителями газового оборудования. Модератор дискуссии - член Наблю-

дательного совета Ассоциации, Директор по закупкам и капитальному строительству ПАО «Газпром нефть» А.Э. Караев. Как отметил в своем приветственном слове В.А. Зубков, ПАО «Газпром» имеет стабильный платежеспособный спрос на технологии. «Посмотрите какие мощности: «Сила Сибири» — 61 млрд кубометров, «Якутия — Хабаровск — Владивосток» — 30 млрд, «Северный поток-2» — 55 млрд кубометров. Ни одна страна не имеет таких масштабных проектов. «Сила Сибири» — более 3 тыс километров линейной части, 8 компрессорных станций... Нам нужно не только заместить оборудование, обеспечить реализацию проектов, но и загрузить предприятия в полном объеме» - резюмировал он.



Спрос в технологиях и оборудовании для нужд газовой отрасли

Анализируя наиболее зависимые с точки зрения импорта направления газового бизнеса, заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром», вице-президент Ассоциации В.А. Маркелов отметил, что в «Перечень наиболее важных видов продукции для импортозамещения и локализации производств с целью технологического развития Общества» вошло чуть более четырехсот позиций. По каждому наименованию подписаны или разработаны дорожные карты. В результате половина позиций уже ушла на конкурсные процедуры и готова к замещению. «Мы запретили использование импортного оборудования в новых проектах. Получить разрешение на его применение можно будет только по итогам обсуждения на заседании соответствующей комиссии. Любого импорт нужно обосновывать» - добавил Виталий Анатольевич. Кроме того, по мнению спикера, «Сила Сибири» будет русским проектом, поскольку на традиционных месторождениях основные проблемы решены. Вопросы возникают по новым направлениям. В настоящий момент первостепенную роль для «Газпрома» занимают проекты по освоению арктического шельфа и шельфа Дальневосточного региона. Основная часть ресурсов располагается на арктическом шельфе России с глубинами менее 200 м в экстремальных природно-климатических

условиях, что создает дополнительные требования к оборудованию. Вне всякого сомнения, шельфовые проекты дорогостоящи и технически сложны. Для их реализации необходимы специальные технологии, существенно отличающиеся от технологий добычи в открытом океане. В частности, для строительства скважин на шельфе требуются роторно-управляемые системы, системы безрайзерного бурения и удаления шлама, подводное противовыбросовое оборудование, а также колонные головки для подводного оборудования устья скважин, подводная фонтанная арматура. В среднесрочной перспективе для ПАО «Газпром» будет наиболее востребован подводный добычный комплекс (ПДК) для добычи газа на шельфовых месторождениях. Если же говорить о реализации проектов по сжижению газа, то, согласно Генеральной схеме развития газовой промышленности, будет вестись работа по увеличению роста производства СПГ в России с ныне зафиксированных 10-11 млн. тонн до 30-50 млн. тонн к 2025 году. При этом, по словам А.Э. Караева, одним из основных негативных факторов, сдерживающих активное освоение производства СПГ - это ограничения и условия, накладываемые иностранными лицензиарами - владельцами технологий СПГ, которые исключают применение оборудования российского производства и передачу инженерных знаний в Россию. Поэтому нужно стремиться к локализации лицензий и технологий по данному направлению.



Предложение на рынке газового оборудования

Отечественные производители осуществляют разработку нового оборудования и постановку на производство новых видов продукции. Например, АО «ОДК» до конца года планирует создать и апробировать газотурбинную установку ГТУ-32П мощностью 32 – 40 МВт для применения в составе газоперекачивающих агрегатов и начать запуск в серийное производство двигателей с малоэмиссионной камерой сгорания. АО «Тяжпромарматура» освоило для серийного производства шаровые краны с конструкцией затвора типа «ORBIT», шаровые краны с верхним разъемом и электрогидроприводы для шаровых кранов DN 300-1400 мм. На стадии разработки находятся шаровые краны для природного газа с содержанием метанола, сероводорода и углекислого газа, на среды с высокой температурой и на высокие давления. ОАО «Волгограднефтемаш» освоил изготовление шаровых кранов DN300-DN1400 PN12,5 МПа на постоянную температуру рабочей среды до +126 °С, клапанов обратных осесимметричных DN300-DN1400 PN8,0-16,0 МПа. Кроме того, в 2016 году на предприятии будут завершены работы по освоению изготовления полного ряда Ду300 -1400 камер приема и запуска ВТУ с байонетными затворами собственной конструкции, взамен затворов Scholz.

В ходе дискуссии о технических возможностях отечественных производителей было обозначено одно из консолидированных пожеланий предприятий-членов Ассоциации: ПАО «Газпром» при проведении переговорных процессов и реализации проектов за рубежом предлагать российские технологии и оборудование, что станет очевидным плюсом для отечественных изготовителей. Тем более продукции, способной конкурировать с зарубежными аналогами, достаточно много. Комментируя данное предложение, В.А. Зубков отметил: «Нам надо активно участвовать в работе Межправкомиссий, особенно когда речь идет о работе с другими странами. И обязательно брать с собой представителей наших заводов, имеющих возможность реально показать конкурентоспособную продукцию. Думаю, Ассоциации следует оформить соответствующее предложение и в адрес Правительства РФ». Начальник Департамента 335 ПАО «Газпром» П.В. Крылов обратил внимание членов Ассоциации на то, что для выхода на международный рынок производителям следует помнить о необходимости прохождения сертификации. По его мнению, один из актуальных вопросов – это взаимное признание стандартов Газпрома другими международными объединениями, например API или DNV. Это позволит расширить зону присутствия наших производителей в мире. Одновременно необходимо повышение статуса сертификатов ГАЗПРОМСЕРТ. «Я полагаю, что Система заработает более эффективно, если мы



пересмотрим весовые коэффициенты сертификатов, полученных потенциальными поставщиками, при осуществлении закупочных процедур в ПАО «Газпром». Надеюсь, что Ассоциация, будучи новым Центральным органом Системы, поддержит данную инициативу» – подытожил Павел Валерьевич.

Финансирование и меры стимулирования

В настоящий момент государственными структурами разработан и внедрен ряд мер стимулирования и поддержки импортозамещения. Например, согласно принятому Постановлению Правительства РФ от 16 июля 2015 г. №708, начал применяться механизм специального инвестиционного контракта. Он может заключаться между уполномоченными государственными органами и инвесторами, готовыми создавать или осваивать производство промышленной продукции в нашей стране. Контракт предусматривает различные гарантированные льготы для инвестора: по налогам и таможенным сборам или по арендным платежам за пользование государственным имуществом. Это позволит стимулировать локализацию производства и развитие инфраструктуры. Однако, по словам А.Э. Караева, существует потребность и в дополнительных механизмах государственной поддержки развития российской промышленно-

сти в части импортозамещения. Один из вариантов – государственное субсидирование покупателю разницы в цене для пилотных партий новой отечественной продукции, разработанной в рамках программ импортозамещения, а также страхование технологических рисков использования данных пилотных партий.

В качестве источника дополнительного финансирования могут рассматриваться и различные фонды: например, Российский Фонд прямых инвестиций, Фонд развития промышленности, Российский научный фонд, Российский фонд фундаментальных исследований, Фонд «Сколково», Фонд Бортника и др. Главное, что в данном случае следует учитывать производителям – это специфику каждого отдельного фонда и размер требуемого финансирования. В завершение мероприятия Виктор Алексеевич Зубков отметил, что лучшим результатом сегодняшней дискуссии станет следующая встреча, в рамках которой «директора предприятий расскажут из президиума об успешно выполненных заказах Газпрома по импортозамещению самых критичных позиций».



Ассоциация определена Центральным органом Системы добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ

Приказом ПАО «Газпром» от 02.06.2016 № 371 Система добровольной сертификации ГАЗПРОМСЕРТ переименована в Систему добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ.

Система ИНТЕРГАЗСЕРТ призвана организовывать и осуществлять работу по добровольному подтверждению соответствия в форме добровольной сертификации продукции и услуг, приобретаемых ПАО «Газпром» для осуществления им своей деятельности, а также систем менеджмента на предприятиях-поставщиках продукции и услуг.

ПАО «Газпром» внесены изменения в методику оценки заявок участников закупок МТР, работ (услуг) в части существенного увеличения значимости сертификатов соответствия Системы на продукцию (работы, услуги) и сертификата соответствия системы менеджмента качества требованиям корпоративного стандартов на СМК (СТО Газпром 9001).

Наличие сертификатов, согласно Методике оценки заявок участников конкурса, является одним из оцениваемых стоимостных критериев, что сказывается на суммарной оценке (количестве баллов) конкурсной заявки.

Отсутствие сертификатов не является ограничением для участия в конкурсе на закупку продукции, при этом обеспечен равный доступ заинтересованных лиц – потенциальных участников конкурса.

Основные цели добровольной сертификации в Системе ИНТЕРГАЗСЕРТ

- подтверждение соответствия продукции, работ (услуг), систем менеджмента требованиям стандартов, условиям договоров и Системы ИНТЕРГАЗСЕРТ, с учётом особенностей газовой промышленности;
- подтверждение функциональных показателей, а также показателей качества продукции, заявленных изготовителем (исполнителем);
- содействие потребителям в компетентном выборе продукции, работ, услуг;
- повышение конкурентоспособности продукции, работ, услуг организаций и дочерних обществ ПАО «Газпром», а также предприятий-поставщиков продукции, работ (услуг) на российском и международном рынке;
- стимулирование технического, экономического прогресса;
- защита потребителей от недобросовестности изготовителя (продавца, исполнителя).

Основные принципы добровольной сертификации в Системе ИНТЕРГАЗСЕРТ

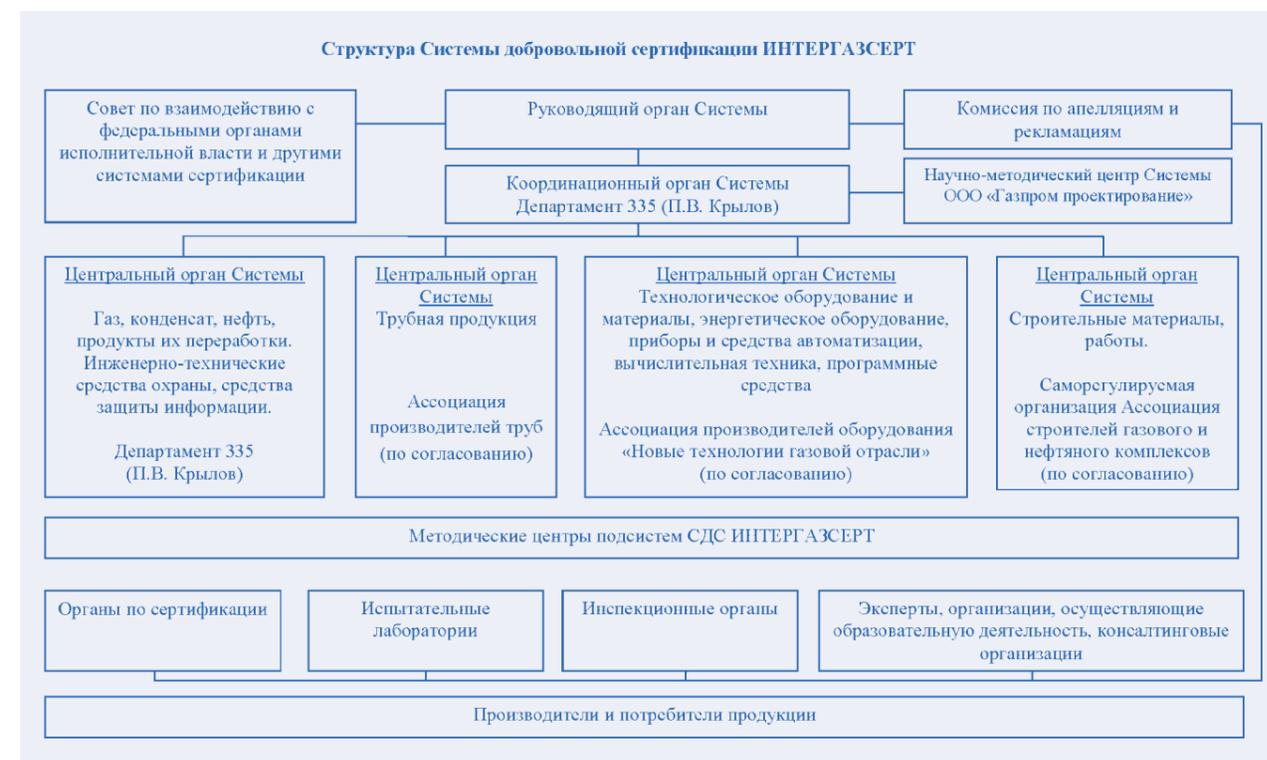
- доступность информации о порядке осуществления добровольной сертификации для заинтересованных лиц;
- установление перечня форм и схем добровольной сертификации в отношении объектов, подлежащих сертификации в Системе ИНТЕРГАЗСЕРТ;
- установление согласованных с заявителем сроков осуществления добровольной сертификации и приемлемых затрат заявителя;
- недопустимость принуждения к осуществлению добровольной сертификации в Системе ИНТЕРГАЗСЕРТ;
- защита имущественных интересов заявителей, соблюдение коммерческой тайны в отношении сведений, полученных при осуществлении добровольной сертификации.

Структура Системы ИНТЕРГАЗСЕРТ

Согласно новой структуре, Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли» определена Центральным органом Системы ИНТЕРГАЗСЕРТ по направлению: «Технологическое оборудование и материалы, энергетическое оборудование, приборы и средства автоматизации, вычислительная техника, программные средства».

Функции Центрального органа Системы ИНТЕРГАЗСЕРТ:

- осуществление признания компетентности профильных органов по сертификации, экспертных органов, испытательных лабораторий; учебных центров и экспертов;
- создание и ведение реестров органов по сертификации, испытательных лабораторий, выданных (аннулированных) сертификатов соответствия;
- совершенствование фонда нормативно-методических документов, на соответствие которым проводится признание компетентности и добровольная сертификация;
- инспекционный контроль за соблюдением правил сертификации и поддержанием компетентности органов по сертификации, испытательных лабораторий (центров) и экспертов, осуществляющих деятельность в Системе;
- информирование заинтересованных лиц о структуре, основных принципах и правилах функционирования Системы ИНТЕРГАЗСЕРТ.



Р.Е. Горюхин принял участие в работе XXXIV заседания Президиума и XIX Общего собрания Международного делового конгресса



26 мая 2016 в Санкт-Петербурге под руководством Председателя Правления ПАО «Газпром», Президента Международного делового конгресса (МДК) Алексея Борисовича Миллера состоялось XXXIV заседание Президиума и XIX ежегодное Общее собрание Конгресса. Исполнительный директор Ассоциации Руслан Евгеньевич Горюхин участвовал в заседании в качестве члена Президиума.

Международный деловой конгресс (МДК) – это международная неправительственная некоммерческая организация. В состав Конгресса входят 125 членов, в том числе «Газпром», Deutsche Bank, ExxonMobil, ENGIE, Gasunie, J.P. Morgan Bank International, KPMG, Mitsubishi, Mizuho Bank, Siemens, Shell, Statoil, Schneider Electric, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Total, Uniper, Wintershall, «Сахалинская Энергия», «Сербиягаз» и другие. Члены МДК представляют 27 стран мира.

Участники заседания ознакомились с итогами работы МДК за 2015 год. В частности, был утвержден годовой

отчет за финансовый год и одобрена деятельность Президиума и Правления Конгресса за этот период. Отдельный блок вопросов был посвящен деятельности рабочих комитетов. После выступлений с докладами председателей рабочих комитетов, Президиум утвердил создание нового рабочего комитета в структуре МДК. Он называется «Современные технологии и перспективные проекты нефтегазового комплекса» и возглавит его заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» Виталий Анатольевич Маркелов. Новый комитет позволит вовлечь в работу Конгресса широкий круг крупнейших энергетических компаний и мировых производителей оборудования добычи, переработки, транспортировки и подземного хранения природного газа, а также расширить взаимодействие в производстве оборудования и создании технологий, применяемых в газовой отрасли.

В ходе заседания был также рассмотрен вопрос о выборах состава Правления и Президиума МДК. Президентом Конгресса переизбран Алексей Миллер, Вице-пре-

зидентом Конгресса избран Председатель Правления Uniper Клаус Шефер.

Расширился и количественный состав Президиума МДК. Новыми членами Президиума избраны Вице-президент ExxonMobil Питер Кларк, Генеральный директор Achema Group Рамунас Миляускас, Управляющий международного банковского департамента Sumitomo Mitsui Banking Corporation Хироюки Мураока, Вице-президент General Electric, Президент и Главный исполнительный директор General Electric Oil&Gas в России и СНГ Рональд Поллетт, член Правления ПАО «Газпром», начальник Департамента Вячеслав Михаленко.

Следующее Общее собрание Конгресса пройдет в 2017 году в г. Вена, Австрия.

Ассоциация на Петербургском международном экономическом форуме-2016

В рамках Петербургского международного экономического форума-2016 Исполнительный директор Ассоциации Руслан Евгеньевич Горюхин провел ряд рабочих встреч и принял участие в официальных мероприятиях, способствующих развитию сотрудничества с зарубежными партнерами в газовой сфере и продвижению инновационных решений, предлагаемых предприятиями-членами Ассоциации.

XX Петербургский международный экономический форум проходил с 16 по 18 июня в Санкт-Петербурге. Под эгидой ПМЭФ состоялось более 300 официальных мероприятий, которые посетили 12 тыс. человек из 130 стран мира. По предварительным данным, в общей сложности было подписано 332 соглашения на сумму 1,024 трлн рублей.

Для газовой отрасли одним из значительных событий Форума стало обсуждение Председателем Правления ПАО «Газпром» А. Б. Миллером с главой венгерского МИД Петером Сийярто вопросов поставки российского газа в Венгрию, транзита в третьи страны, а также использования мощностей подземного хранения газа на венгерской территории.

Кроме того, на ПМЭФ-2016 ПАО «Газпром» подписало Соглашение о научно-техническом сотрудничестве с Российской академией наук и Дорожные карты с руководителями Томской, Тюменской и Челябинской областей.

Первый из указанных документов определяет взаимодействие сторон в рамках инновационной деятельности



ПАО «Газпром», связанной с реализацией текущих и перспективных проектов. Стороны будут содействовать развитию научно-технического взаимодействия между компаниями Группы «Газпром» и научными организациями РАН, готовить совместные предложения по совершенствованию правового регулирования отношений в научно-технической сфере, а также формировать целевые научно-технические программы.

В свою очередь, Дорожные карты проектов по расширению использования высокотехнологичной продукции в интересах ПАО «Газпром» зарекомендовали себя как эффективный инструмент системной работы Общества по импортозамещению, поскольку придают мощный импульс развитию региональных научных и промышленных организаций и позволяют получать конкурентоспособную высокотехнологичную продукцию по оптимальным ценам.

С Тюменской и Челябинской областями карты подписаны впервые, с Томской областью документ заключен на новый трехлетний период.

«Петербургский диалог» открывает новые возможности для российско-германского сотрудничества

Исполнительный директор Ассоциации Руслан Евгеньевич Горюхин выступил с докладом на заседании рабочей группы «Экономика», состоявшемся в рамках XV Форума гражданских обществ России и Германии «Петербургский диалог». На заседании, проходившем под руководством Председателя совета директоров SMS Group GmbH Буркхарда Дамена и заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» Валерия Голубева, обсуждались вопросы расширения сотрудничества по таким направлениям, как энергетика, судостроение, экология, информационные технологии.



По словам Р.Е. Горюхина, на сегодняшний день один из ключевых элементов допуска иностранных партнеров к российскому рынку – это локализация импортной продукции. «Накопленный опыт членов Ассоциации, их широкая география открывает возможность реализовывать масштабные проекты по локализации немецкого оборудования и другой технологической продукции и тем самым укрепить наши деловые связи на взаимовыгодной основе...Наше общественное объединение готово предоставить все имеющиеся возможности, инструменты и средства для наведения мостов между нашими экономическими берегами» – резюмировал он.

Юбилейный пятнадцатый форум, созданный в 2001 г. по инициативе президента РФ Владимира Путина и федерального канцлера ФРГ Герхарда Шредера, установил сразу несколько рекордов. Один из главных – число участников, которых в этом году собралось более 390, в то время как обычно на форум приезжает порядка двухсот человек. В их числе – видные деятели общественной жизни, политики, бизнесмены, руководители учреждений культуры и СМИ. Еще одна отличительная черта данного события – это повышенное внимание к молодежной тематике, обсуждение которой решено продолжить в октябре на форуме «Молодежный диалог» в Мюнхене. Всего в «Петербургском диалоге» действует 10 тематических рабочих групп, призванных вести открытые дискуссии по вопросам сотрудничества России и Германии.

По словам председателя «Петербургского диалога» Виктора Зубкова, на протяжении всех лет существования

форум успешно справлялся со своей главной задачей – способствовать укреплению отношений России и Германии. Однако в последнее время кооперация ослабевает: вдвое упал товарооборот (с 80 млрд евро до 40), прекратились межправительственные консультации, практически сошло на нет стратегическое партнерство.

«Но «Петербургского диалога» это не коснулось. Наоборот, форум активно работает. Более того, в 2015–16 гг. он впервые перешел на круглогодичную работу», – отметил Виктор Зубков. Он также подчеркнул, что форум, который в этом году проходит под девизом «Россия и Германия перед лицом глобальных вызовов», остаётся единственной крупной площадкой, где представители гражданского общества двух стран активно взаимодействуют.

В свою очередь, председатель германского Координационного комитета Рональд Пофалла добавил, что Петербург — родина «Диалога» — является настоящим символом открытости России по отношению к Западу. «Российско-немецкие связи насчитывают уже несколько веков. И хотя в последнее время в наших отношениях есть некоторые сложности, мы прилагаем все усилия для того, чтобы сохранить «Петербургский диалог»... Мы не должны даже задумываться о том, чтобы перестать разговаривать друг с другом. Диалог никогда нельзя прекращать, его необходимо продолжать», — добавил в заключение господин Пофалла.

СЕКЦИИ

Заседание секции «Экономическая эффективность»

03/03 2016 СОСТОЯЛОСЬ ЗАСЕДАНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ СЕКЦИИ «ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ»



Председатель секции:

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

Председатель заседания:

Заместитель начальника Управления Департамента 817 ПАО «Газпром» В.А. Бухаров



Участники дискуссии:

Представители Управления Департамента 817 ПАО «Газпром», ООО «Газпром комплектации», а также предприятий-членов Ассоциации ОАО «ОДК – Газовые турбины», АО «Уфа-АвиаГаз», ЗАО «РЭП Холдинг».

ГЛАВНАЯ ТЕМА: ФОРМУЛЬНОЕ ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ НА ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ.

Содержание мероприятия:

В ходе мероприятия обсуждались вопросы формирования и апробации формулы цены на ГПА, а также предложения членов Ассоциации по учету затрат и расчету экономического эффекта от деятельности в рамках программы импортозамещения и модернизации производства.

В.А. Бухаров, заместитель начальника Управления Департамента 817 ПАО «Газпром», представил формулу расчета цены на ГПА. Для повышения объективности расчетов, Департаментом предложено применять коэффициентный метод. Например, для определения базовых цен ГПА мощностного ряда от 2,5 до 32 МВт целесообразно учитывать в соответствующем коэффициенте цену базового ГПА мощностью 16 МВт при условии сохранения аналогичной ему комплектности. По словам докладчика, для дальнейшего продолжения разработки и внедрения формулы цены на ГПА необходимо сформировать единый перечень импортных комплектующих в составе ГПА и определить перечень узлов и систем, наличие/отсутствие которых имеет существенное влияние на цену, обосновав при этом уровень стоимости каждой позиции для мощностного ряда ГПА от 2,5 до 32 МВт.

В свою очередь, предприятиями-членами Ассоциации также было предложено учесть в формуле цены на ГПА стоимости жизненного цикла оборудования.

Принятые решения:

- Представить в Департамент 817 ПАО «Газпром» консолидированные предложения предприятий-членов Ассоциации, содержащие следующую информацию:
 - приоритетный подход к определению базовых цен ГПА мощностного ряда от 2,5 до 32 МВт;
 - Перечень узлов и систем, наличие/отсутствие которых в составе ГПА имеет существенное влияние на цену, с обоснованием уровня стоимости каждой позиции для мощностного ряда ГПА от 2,5 до 32 МВт
- Систематизировать и направить предложения предприятий-членов Ассоциации по перечню импортных комплектующих в составе ГПА в Департамент 335 ПАО «Газпром» с целью согласования обоснованности их применения
- Определить объект для апробации формулы цены на ГПА при установлении начальной (максимальной) цены.

24/03 2016 *СОСТОЯЛОСЬ ЗАСЕДАНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ СЕКЦИИ*
«НЕФТЕХИМИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ»



Председатель секции:

Начальник Управления нефтехимического оборудования, трубопроводной арматуры и машиностроения ООО «Газпром комплектация» С.Л. Гуляев.

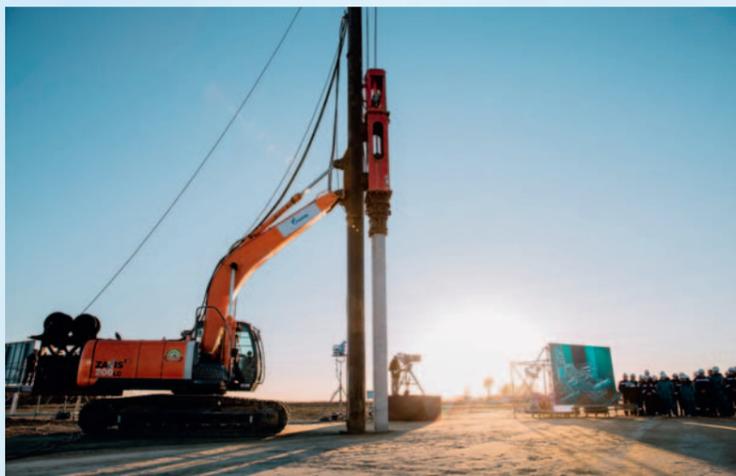
Участники дискуссии:

Генеральный директор ООО «Газпром переработка Благовещенск» И.П. Афанасьев, директора Дирекции материально-технического обеспечения и логистики ПО «Строительство Амурского ГПЗ» ПАО «НИПИгазпереработка» О.В. Ярцев, представители предприятий-членов Ассоциации АО «Группа ГМС» и ОАО «Борхиммаш».

ГЛАВНАЯ ТЕМА: ОБСУЖДЕНИЕ ОСНОВНЫХ ЭТАПОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА ПО СОЗДАНИЮ АМУРСКОГО ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА ДЛЯ ОЦЕНКИ ВОЗМОЖНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПОТЕНЦИАЛА ПРЕДПРИЯТИЙ-ЧЛЕНОВ АССОЦИАЦИИ.

Содержание мероприятия:

Основной доклад о ходе реализации проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода представил генеральный директор ООО «Газпром переработка Благовещенск» И.П. Афанасьев. Данный объект станет частью проекта по транспортировке российского газа в Китай, осуществляемого в рамках реализации Восточной газовой программы. Амурский ГПЗ запроектирован как единый комплекс, обеспечивающий полный цикл переработки природного газа с выпуском товарной продукции, и необходим для подготовки многокомпонентного газа, поступающего по газопроводу «Сила Сибири» с Якутского и Иркутского центров газодобычи, создаваемых ПАО «Газпром». Строительство завода обеспечит внутренние потребности регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока, а также экспортных поставок в страны Азиатско-Тихоокеанского региона товарного газа, гелия и сжиженного углеводородного газа. В целом, основной продукцией Амурского ГПЗ будут метан, этан, пропан, бутан, пентан-гексановая фракция и гелий. Этановая фракция станет основным сырьем для Амурского газохимического комплекса, а



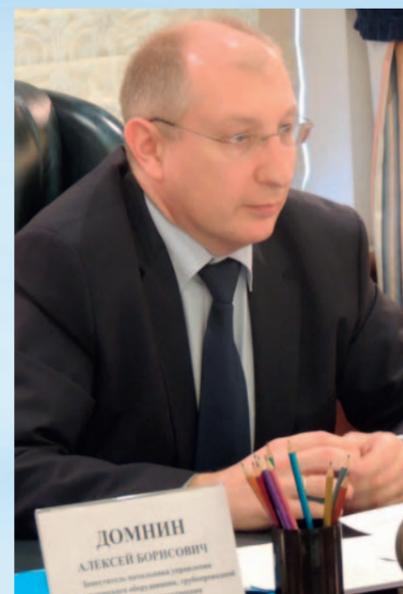
очищенный метан будет экспортироваться в Китай. Кроме того, Амурский ГПЗ должен стать одним из мировых лидеров по объемам производства гелия. Генеральный план Амурского газоперерабатывающего завода включает в себя факельное хозяйство, парки хранения готовой товарной продукции, эстакады налива, основные технические установки и раз-

личные объекты вспомогательного производства. Поскольку номенклатура требуемого оборудования масштабна, участвовать в конкурентных процедурах может широкий круг поставщиков МТР. Однако, как отметил в своем выступлении директор Дирекции материально-технического обеспечения и логистики ПАО «НИПИгазпереработка» О.В.Ярцев, требования к поставщикам будут предъявляться высокие. Помимо безукоризненной репутации, достаточного опыта поставок и обеспечения прозрачного ценообразования, потенциальные поставщики должны быть готовы работать через корпоративный портал b2b, принимать регулярные и внеплановые технические аудиты, а также следовать принципам информационной открытости в отношениях с заказчиком. Сроки реализации проекта и его масштабы не допускают неэффективного партнерства. Поэтому докладчик рекомендовал предприятиям заранее пройти процесс квалификации на портале www.b2b.sibur.ru, по итогам которого они смогут попасть в Реестр квалифицированных поставщиков и своевременно получать информацию о новых лотах.

Принятые решения:

- Принять к сведению информацию об основных этапах и графике реализации проекта по созданию Амурского газоперерабатывающего завода.
- Рекомендовать предприятиям-членам Ассоциации заблаговременно проходить процесс квалификации на портале www.b2b.sibur.ru для их последующего учета в Реестре квалифицированных поставщиков.

26/05 2016 *СОСТОЯЛОСЬ ЗАСЕДАНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ СЕКЦИИ*
«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, заместитель начальника Управления Департамента 817 ПАО «Газпром» В.А. Бухаров, начальник отдела Департамента 817 ПАО «Газпром» М.А. Лысиков, ведущий инженер ПОЭМГ и ГРС ООО «Газпром трансгаз Самара» С.А. Соболев, 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:

Заместитель начальника отдела Департамента 308 ПАО «Газпром» А.В. Лигачев проинформировал собравшихся о том, что согласно письму за подписью заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркелова «Об исполнении решений по проектированию и строительству ГРС», дочерние организации при проведении проектных работ должны будут учитывать информацию о технико-экономических показателях оборудования ГРС из Электронного каталога оборудования ГРС, размещенного

на сайте Ассоциации. Данное требование будет применяться при формировании новых инвестиционных проектов капитального строительства ГРС, а также при подготовке изменений к заданиям на проектирование.

В ходе презентации тестовой версии ЭКО ГРС участники совещания отметили целесообразность расширения перечня характеристик оборудования, ныне указанного в Электронном каталоге, и размещения заводами-изготовителями недостающей информации по каждому виду оборудования. Кроме того, было поддержано предложение председателя секции о необходимости категоризации представленного в каталоге оборудования согласно существующему типовому ряду газораспределительных станций.

Принятые решения:

- Расширить и конкретизировать перечень представленных в Электронном каталоге характеристик оборудования с учетом параметров, содержащихся в Унифицированных проектных решениях для газораспределительных станций.
- Предприятиям-членам Ассоциации заполнить в Карточке завода расширенный перечень технических характеристик оборудования ГРС и дополнить типовые формы по каждому виду оборудования недостающей информацией.



НА АО «ГМС НЕФТЕМАШ» СОСТОЯЛОСЬ ТОРЖЕСТВЕННОЕ ОТКРЫТИЕ УНИКАЛЬНОГО МЕТРОЛОГИЧЕСКОГО СТЕНДА



На АО «ГМС Нефтемаш» 24 марта состоялось торжественное открытие нового научно-испытательного метрологического стенда многофазных потоков.

В официальном мероприятии приняли участие Директор Департамента инвестиционной политики и государственной поддержки предпринимательства Тюменской области Л.С. Остроумов, Проректор ФГБОУ ВО «Тюменский государственный университет» А.Н. Чистяков, а также представители предприятий-крупнейших мировых производителей метрологических приборов Siemens, ABB, Honeywell, Schneider Electric, Weatherford и Emerson.

Инновационный научно-испытательный стенд создан АО «ГМС Нефтемаш» в сотрудничестве с Тюменским государственным университетом при финансовой поддержке Министерства образования и науки Российской Федерации. На сегодняшний день данный стенд является самым крупным и высокотехнологичным испытательным метрологическим комплексом в России.

Новый испытательный комплекс оснащен передовыми контрольно-измерительными приборами и современным программным обеспечением и предназначен для проведения исследований, калибровки, поверки расходомеров-счетчиков и всех типов установок для измерения количества и показателей продукции нефтегазовых скважин. В ноябре 2015 года стенд был аттестован в качестве рабочего эталона единицы массового расхода газожидкостных смесей Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт).

Открытие стенда является значимым событием в рамках развития кооперации российских вузов и производственных предприятий, создания современной научно-практической базы для подготовки специалистов-метрологов, а также обеспечения компаний нефтегазового комплекса высокотехнологичным и надежным метрологическим оборудованием.

К°BLOC И К°FLEX – НОВЫЕ НАЗВАНИЯ СВАРНЫХ ПЛАСТИНЧАТЫХ ТЕПЛООБМЕННИКОВ КЕЛЬВИОН



13 мая 2016 – Kelvion изменил название сварных пластинчатых теплообменников, ранее известных под названием GEABloc и GEAFlex, на К°Bloc и К°Flex.

В рамках ребрендинга, проводимого компанией Kelvion (ранее известной как GEA Heat Exchangers в мире и как ГЕА Машинпэкс в России), произошло изменение названия сварных пластинчатых теплообменников. Теперь аппараты, предлагавшиеся на рынке под названием GEABloc и GEAFlex, будут носить название К°Bloc [кей блок] и К°Flex [кей флекс].

Новое название оборудования, также как и имя компании, отдает дань уважения одному из основателей термодинамики – лорду Кельвину, в честь которого названа единица измерения температуры.

Сварные теплообменники Kelvion – надежное решение для систем с высоким давлением. В первую очередь аппараты типа К°Bloc и К°Flex нашли свое применение в нефтегазовой отрасли и энергетике благодаря своей компактности и высокой эффективности.

Теплообменники К°Bloc могут работать на давлениях до 40 бар. При этом их уникальной особенностью является наличие двух типов рифления – chevron для стандартных теплоносителей и double-dimple с увеличенной шириной канала для вязких сред.

Аппараты К°Flex сочетают в себе преимущества кожухотрубного и пластинчатого теплообменников. Рабочее давление К°Flex может составлять до 100 бар, что позволяет применять их в процессах с критическими рабочими параметрами.

Сварные пластинчатые теплообменники Kelvion установлены и успешно работают на многих отечественных и зарубежных предприятиях, в том числе на тепловых электрических станциях, нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводах ведущих нефтяных и химических компаний России.

«ВОЛГОГРАДНЕФТЕМАШ» НАЧИНАЕТ ОТГРУЗКУ ИМПОРТОЗАМЕЩАЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ «ГАЗПРОМ НЕФТИ»



«Волгограднефтемаш» завершает крупный заказ ПАО «Газпром нефть» на производство уникального оборудования для «Газпромнефть-Московский НПЗ» и «Газпромнефть-Омский НПЗ» в рамках гос. программы импортозамещения.

7 июня в котельно-сварочном цехе предприятия состоялся торжественный митинг, посвященный началу отгрузки крупногабаритного оборудования. Колонна высотой порядка 50 метров и весом свыше 160 тонн установлена на платформу, которая вскоре отправится на причал ОАО «Волгограднефтемаш».

В производстве ОАО «Волгограднефтемаш» находятся и две сверхгабаритные коксовые камеры, диаметр каждой из которых составляет 9,5 метров, длина — 36 метров, а вес — 600 тонн. Оба аппарата из биметаллической хромомолибденовой стали предназначены для установки замедленного коксования Омского НПЗ. Их выпускают в соответствии с самыми жесткими требованиями российских и международных стандартов, под постоянным контролем представителей заказчика. Такое оборудование в России производится впервые. Кроме того, для Омского НПЗ будет изготовлено пять крупногабаритных колонн. Высота самой крупной из них — атмосферной -71 метр, диаметр — 8 метров, а вес — 514 тонн.



Также готовы к отгрузке 14 теплообменников высокого давления с затворами типа «Breech Lock», выпущенные для Московского НПЗ. Раньше такое оборудование производилось только иностранными компаниями. Теплообменники будут работать в составе уникальной комбинированной установки переработки нефти «Евро+» — ключевого проекта комплексной модернизации Московского НПЗ, которую продолжает компания «Газпром нефть». Еще 10 аналогичных теплообменников изготавливается предприятием для установки гидрокрекинга АО «Газпромнефть-Омский НПЗ», масса самого крупного из них достигает 200 тонн.

Сроки, отведенные на производство, очень сжатые, так как все аппараты для Омского завода будут доставляться к месту назначения водным транспортом по северному морскому пути в короткий период навигации.

Стоит отметить, что первую импортозамещающую продукцию «Волгограднефтемаш» выпустил 65 лет назад, когда была изготовлена и смонтирована первая отечественная крекинг-установка типа 43–102 Куйбышевского НПЗ. После этого закупка импортного крекинг-оборудования в СССР уже не осуществлялась. В дальнейшем наращивание единичной мощности крекинг-установок и повышение качества нефтепродуктов осуществлялось за счет отечественного оборудования.

**СИСТЕМА АСДУК-ПКС БЫЛА ПРЕДСТАВЛЕНА
НА ВЫСТАВКЕ В ВОРОНЕЖЕ**



Компания «АКСИТЕХ» совместно с «Газпром космические системы» представила Автономную систему телеметрического контроля и телемеханизации шарового крана с пневмогидроприводом АСДУК-ПКС на специализированной выставке «Центральная Россия – территория технологического развития производства для нефтегазовой отрасли», прошедшей 6–7 июля в Воронеже.

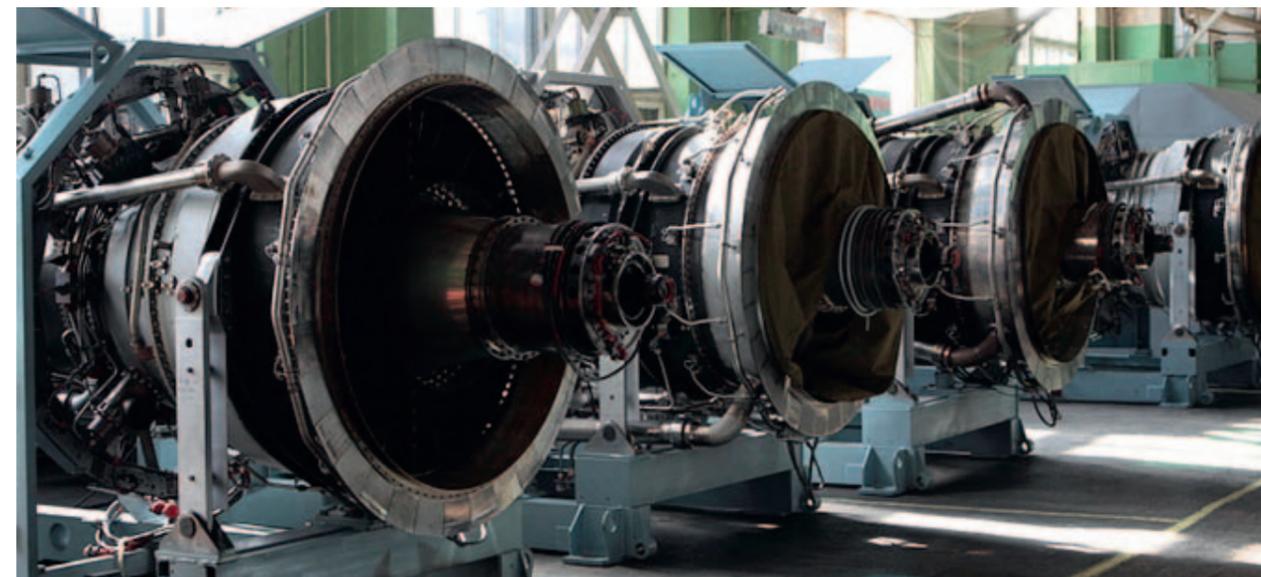
Особенность системы АСДУК-ПКС заключается в том, что она устанавливается на взрывоопасных объектах, не требует наличия внешнего электропитания 220/380 В, а связь с пультом управления осуществляется по спутниковому каналу. Таким образом, телемеханизация становится

доступной везде. Аналогов такого технического решения не существует.

Система находится в опытно-промышленной эксплуатации на действующем газопроводе «Газпром Трансгаз Москва».

На совещании ПАО «Газпром» по теме «Реализация политики импортозамещения с учетом лучших региональных практик и компетенций», прошедшем в рамках выставки, генеральный директор «Газпром космические системы» Дмитрий Севастьянов в своем докладе рассказал об опыте применения аэрокосмических технологий в нефтегазовой отрасли в системе телемеханики «АСДУК-ПКС».

**АО «ОДК» УСПЕШНО ИСПЫТАЛА МАЛОЭМИССИОННУЮ
КАМЕРУ СГОРАНИЯ В СОСТАВЕ ДВИГАТЕЛЯ НК-36СТ**



АО «Объединенная двигателестроительная корпорация» (ОДК) успешно завершила эксплуатационные испытания снижающей выбросы вредных веществ в окружающую среду малоэмиссионной камеры сгорания (МЭКС) в составе промышленного газотурбинного двигателя НК-36СТ.

Испытания проводились в период с сентября 2015 года по июль 2016 года в рамках согласованной с ПАО «Газпром» программы по улучшению экологических характеристик промышленных двигателей серии «НК» в составе одного из газоперекачивающих агрегатов на компрессорной станции ООО «Газпром трансгаз Самара». Нароботка двигателя за указанный период превысила 1100 часов. Измерения загрязняющих выбросов в выхлопных газах ГПА проводились в течение 1000 часов наработки с периодичностью 100±30 часов.

«ОДК придает большое значение разработке малоэмиссионных камер сгорания для промышленных газотурбинных двигателей, так как от этого в значительной степени зависит увеличение объемов поставки «наземной» продукции производства корпорации на отечественном и зарубежном рынках, – говорит заместитель генерального директора – руководитель дивизиона «Энергетические и промыш-

ленные программы» ОДК Сергей Михайлов. – Работа по созданию МЭКС выделена в отдельный проект корпорации и ведется в широкой производственной кооперации предприятий ОДК».

Согласно протоколу эксплуатационных испытаний получены следующие результаты. Концентрация оксида углерода CO составляет 39 мг/нм³, что обеспечивает перспективные нормы ПАО «Газпром» и требования ГОСТ 28775-90. Концентрация оксида азота NOx ГТД – 14 мг/нм³, что также отвечает перспективным требованиям ПАО «Газпром» и ГОСТ 28775-90.

Система автоматического управления и регулирования, а также топливная система НК-36СТ отработали в штатном режиме. Параметры ГТД были в допустимых технических условиях пределах. По завершении эксплуатационных испытаний специалистами был проведен осмотр двигателя. К состоянию малоэмиссионной камеры сгорания замечаний не было.

В связи с положительными результатами эксплуатационных испытаний прошедшая испытания МЭКС рекомендована к внедрению в серийное производство.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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*



