|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Утверждаю***Президент Ассоциации«Сибдальвостокгаз»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Румянцев А.А. |  | ***Утверждаю***Председатель НТС Ассоциации«Сибдальвостокгаз»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Локотунин В.И. |

**Протокол №12
Заседания научно-технического Совета Ассоциации
«Сибдальвостокгаз»**

|  |  |
| --- | --- |
| «09» апреля 2015 г. | г. Новосибирск |

**Повестка дня:**

1. **Бытовое газовое оборудование производства ООО ЭПО «Сигнал». Предлагаемые технические решения по импортозамещению.**

Докладчик: С.В. Атясов – начальник бюро продаж газового оборудования ООО ЭПО «Сигнал».

1. **О программе испытаний баллонов, находящихся в эксплуатации от 20 до 40 лет и возможных рекомендациях по продлению их срока службы.**

 Докладчики: Д.В. Салин – начальник отдела внедрения новой техники ОАО «Гипрониигаз»; А.П. Гаенко – начальник Новосибирского отдела по котлонадзору Сибирского управления Ростехнадзора РФ; руководители ГРО.

1. **Практические возможности производства в импортозамещении продукции для газораспределительных организаций.**

Докладчик: В.Л. Гаврилов – директор по развитию ООО Завод «Газпроммаш».

1. **Аспекты автоматизации в газораспределении.**

 Докладчик: Э.Г. Тарасова – руководитель сектора сопровождения проектов ООО «Акситех».

1. **Сравнительный анализ требований по проектированию и строительству сетей газораспределения и газопотребления, содержащихся в СП 62.13330.2011 (вступает в действие с 01.07.2015 г.) и СНиП 42-01-2002 (прекращает действие 01.07.2015 г.).**

 Докладчик: А.А. Шишин - главный инженер Новосибирского филиала ОАО «Гипрониигаз»

1. **Возможности учета СУГ в резервуарах на примере автоматизированной системы учета количества сжиженного газа в резервуаре (СУГ/СПГ) производства компании «СервисСофт».**

 Докладчик: А.В. Шокель – начальник отдела продаж и маркетинга ГК «СервисСофт».

1. **Правовой статус негосударственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности и техническими регламентами.**

 Докладчик: В.А. Сакунов – зам. директора АНО СЦТДЭ «Диасиб».

1. **Об утверждении плана работы научно-технического Совета Ассоциации «Сибдальвостокгаз» на 2015 год.**

 Докладчик: В.И. Локотунин – председатель НТС, заместитель генерального директора ОАО «Росгазификация».

1. **Презентация ООО «ВАРК».**
2. **Разное.**

В заседании научно-технического Совета Ассоциации «Сибдальвостокгаз» приняли участие 46 человек.

В начале заседания председатель НТС Ассоциации «Сибдальвостокгаз» В.И. Локотунин выступил с приветственным словом к участникам совещания и озвучил повестку дня заседания НТС. Им было предложено изменить порядок выступления докладчиков по их же просьбе, связи со сложившимися обстоятельствами. Так же было предложено вопрос №8 повестки дня озвучить первым.

**По восьмому вопросу** повестки дня заседания с информациейвыступил **В.И. Локотунин**.

Им был предложен на рассмотрение Проект плана работы НТС Ассоциации «Сибдальвостокгаз» на 2015 год.

В обсуждении Проекта плана работы НТС на 2015 год приняли участие А.А. Румянцев, В.И. Тарасенко, Е.В. Стрижак.

**Решили:**

1. Утвердить План работы НТС Ассоциации «Сибдальвостокгаз» на 2015 год.
2. Предложить техническим руководителям предприятий подать в исполнительную дирекцию Ассоциации дополнительные предложения для включения их в повестки последующих заседаний НТС.

Проголосовали: единогласно.

**По первому вопросу** повестки дня заседания с докладом выступила **С.В. Атясов.**

ООО ЭПО «Сигнал» сделало ставку на разработку и серийное производство регуляторов давления газа и ГРПШ нового поколения, которые максимально полно удовлетворяют потребности эксплуатирующих организаций. При этом изначально была поставлена задача сохранения ценовой привлекательности новых приборов. Оптимизация производственных издержек и постоянное совершенствование технологических процессов позволили освоить серийное производство современных регуляторов без значительного увеличения стоимости по сравнению с традиционными приборами.

ЭПО «Сигнал» является разработчиком ряда ключевых конструкторских и технологических решений в области редуцирования давления газа. На базе модельного ряда регуляторов давления газа и ГРПШ ЭПО «Сигнал» построены сети газораспределения целых регионов РФ и СНГ, воспитаны поколения специалистов газовой отрасли.

Номенклатура выпускаемого оборудования стала нарицательной и, без преувеличения, приобрела синоним «народный». Обратной стороной подобной популярности стали массовые нарушения авторских патентных прав, неявное подражание и прямое копирование технических решений, невозможность защитить права на интеллектуальную собственность разработчика.

***1. Регуляторы давления «Сигнал» нового поколения.***

Для решения вышеизложенных проблем ЭПО «Сигнал» разработал и приступил к серийному производству регуляторов давления газа под брендом Venio,которые максимально полно удовлетворяют потребности эксплуатирующих организаций. Оптимизация производственных издержек и постоянное совершенствование технологических процессов позволили освоить серийное производство современных регуляторов без значительного увеличения стоимости по сравнению с традиционными приборами.

Новый модельный ряд включает в себя:

**А** – регуляторы бытового назначения на основе прототипа РДГБ-10 (-25) (двухступенчатого действия, комбинированного типа),

**В** - регуляторы коммунального назначения на основе прототипа РДНК (прямого действия, комбинированного типа),

**С** - регуляторы промышленного назначения, на основе РДГ-П (прямоточного действия с пилотным управлением),

**D** - регуляторы высокого давления магистрального назначения (прямоточного действия с пилотным управлением)

Бренд Venio защищен авторскими правами в России и за рубежом.

***2. Пункты редуцирования газа под брендом «Venio» ГК «Сигнал».***

Группа Компаний «Сигнал» является разработчиком ряда ключевых конструкторских и технологических решений в области редуцирования давления газа. Специалисты разработали новый модельный ряд ПРГ (ПГБ, ГРПШ, ГРУ) под брендом **Venio** и новую систему обозначений по СЯМИ.422411-630ТУ

В ПРГ **Venio** применены новейшие конструкторские и технологические решения, обеспечивающие:

 - обслуживание по техническому состоянию,

- гарантийный срок 3 лет,

- срок службы 30 лет

Модели ПРГ Venio означают 100% преемственность габаритных и строительных размеров и улучшение (расширение) характеристик в сравнении с прототипами.

Для внесения изменений в проекты в связи с заменой на ПРГ **Venio** не требуется специальной подготовки.

В качестве организационного мероприятия внутри Группы Компаний производственная площадка будет переведена под управление Завода Отопительной Техники «Сигнал». С ноября 2014 года производителем по всем изделиям данной группы станет ЭЗОТ «Сигнал». Продажи по-прежнему будут выполняться ЭПО «Сигнал», поэтому переоформление договоров не потребуется. Газорегулирующее оборудование ГК «Сигнал» прошло сертификацию в Системе Газсерт.

***3. Приборы учета газа «Сигнал»: планы на 2015 год.***

ПО «Сигнал» предлагает потребителям ряд собственных антикризисных и технологических решений по организации коммерческих узлов учета природного газа и автоматизированному сбору данных. Ассортимент выпускаемых приборов учета газа и измерительных систем на их базе позволяет оснастить практически любой объект – от частной квартиры или дома (бытовые счетчики номиналами G1.6, G2.5, G4, G6) до крупных промышленных предприятий, жилищно-коммунальных хозяйств и головных газораспределительных пунктов (турбинные, ротационные, ультразвуковые счетчики и измерительные комплексы номиналами от G10 до G4000 и выше).

* *Бытовые счетчики*

Для подомового учетапроизводятся мембранные счетчики СГБ G2,5; G4 с боковым и горизонтальным подводом газа. Счетчики могут встраиваться в системы автоматического сбора данных благодаря наличию индукционного датчика.

Для наружного (уличного) размещения узлов учета бытовых потребителей предназначены мембранные счетчики СГБЭТ G2,5; 4; 6 с электронной термокомпенсацией.

Важно, что чувствительный элемент, измеряющий температуру среды, находится непосредственно в потоке газа.

Планы на 2015 год: бытовые счетчики должны получить версии с запорным клапаном в комплекте, а также встроенный GSM –модуль.

* *Турбинный счетчик газа СТГ*

СТГ характеризуется расширенным диапазоном измеряемых расходов – до 1:80, пониженной чувствительностью к возмущениям потока и чистоте газа (200 мкм).

* *Ротационный счетчик газа РСГ Сигнал*

Счетчики газа РСГ Сигнал относятся к группе приборов прямого метода измерения и не требуют прямых участков трубопровода до и после счетчика.

РСГ Сигнал обладают малой потерей давления – от 33 до 400 Па на максимальном расходе, могут эксплуатироваться на сетях с низким давлением газа.

* Для решения более сложных задач по коммерческому учету ЭПО «Сигнал» разработало и наладило производство *корректора объема газа «Флоугаз».*

Планы на 2015 год: завершить разработку корректора по температуре Флоугаз-Т.

* *Ультразвуковой комплекс Ultramag*

Ultramag - это новая разработка ЭПО «Сигнал» при участии компании «Ультразвуковые технологии ВЭК» г.Москва.

Ultramag- это комплексное средство на основе ультразвуковых технологий измерения расхода и объема газа с возможностью коррекции по температуре и давлению.

Планы на 2015 год: изделие появится в продаже во 2-м квартале 2015 года.

* *Комплексы КИ-СТГ-(УС****)***

Для обеспечения потребности в учете расхода газа от G 1000 до G 4000 ЭПО «Сигнал» предлагает комплексы КИ-СТГ-(УС) на базе ультразвуковых счетчиков с корректором объема газа Флоугаз.

В обсуждении доклада приняли участие О.В. Головченко, А.В. Шокель, А.С. Лазаренко, Н.Е. Гигани, В.И. Локотунин, В.И.Тарасенко.

**Решили:**

1. Доклад и информацию принять к сведению.
2. Рекомендовать техническим руководителям ГРО использовать отечественные счётчики производства ЭПО «Сигнал» в условиях импортозамещения.
3. Предложить руководителям группы компаний «Сигнал» шире использовать журнал «Факел» для рекламы своей продукции.

**По второму вопросу** повестки дня с информацией выступили:

1. **А.С. Лазаренко** – представитель ООО «Омскгоргаз»,
2. **Н.В. Жиратков** – главный инженер ОАО «Красноясккрайгаз,
3. В.И. **Лавров** – главный инженер ООО «Новосибирскоблгаз».

Для всех выступающих самым значимым остается вопрос, связанный с эксплуатацией бытовых газовых баллонов. Согласно проведенного анализа и статистических данных, действующие законодательные акты на 80% ограничивают количество баллонов, подлежащих наполнению сжиженным газом и использованию их потребителем. Ссылаясь на п.485 «Правил промышленной безопасности ОПО, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденных приказом Ростехнадзора от 25 марта 2014 г. №116, все ГРО обязаны запретить эксплуатацию бытовых газовых баллонов, имеющих срок службы более 20 лет.

В результате возникает проблема в коммунально-бытовой сфере в части газоснабжения населения газом в баллонах по причине невозможности единовременного обновления оборотного фонда баллонов, так как это требует определенных финансовых затрат рядовых потребителей, что вызовет социальное недовольство.

Далее с докладом выступил **Д.В. Салин**.

В России сложилась многолетняя практика обезличенного обмена баллонов при розничной продаже СУГ, поэтому в пользовании у потребителей СГ находится большая масса баллонов, в том числе старше 20 лет.

При использовании баллонов, произведенных после 2014 года, ТР ТС 032/2013 является обязательным к исполнению, тогда как ГОСТ 15860-84 исполняется на добровольной основе. В сфере, которая попадает под юрисдикцию Ростехнадзора РФ, в данном случае промышленная безопасность ОПО, применяются Правила промышленной безопасности, которые устанавливают по сроку эксплуатации баллонов не более 20 лет.

Поскольку требования ТР и ФНП носят обязательный характер, то для инициирования внесения изменений, допускающих использование баллонов со сроком эксплуатации более 20 лет, предлагается создать необходимую доказательную базу путем проведения исследовательских испытаний.

ОАО «Гипрониигаз» предлагает следующий алгоритм действий:

1. Разработать документы, регламентирующие проведение испытаний (Техническое задание, Программа и методика испытаний – исполнитель ОАО «Гипрониигаз») и согласовать их с заказчиком (Ассоциация «Сибдальвостокгаз»). Заключить договор на проведение испытаний между Исполнителем и Заказчиком.
2. Испытания будут проведены на соответствие требованиям всех последних регламентирующих документов.
3. По результатам исследовательских испытаний оформить протокол испытаний.

При положительных результатах испытаний в заключении Исполнитель разрабатывает проект предложения в адрес Ростехнадзора РФ о внесении необходимых изменений в нормативные документы и об установлении временного порядка эксплуатации баллонов старше 20 лет.

В обсуждении информации и доклада приняли участие А.В. Коваль, О.В. Головченко, О.Ю. Карелина, В.В. Коновалов, В.И. Тарасенко, С.В. Зубков, А.А. Мистров, В.И. Локотунин, А.А. Румянцев.

**Решили:**

1. Доклад и информацию принять к сведению.
2. На основании представленных анализа и статистики облгазов предложить руководителям ГРО (организациям-наполнителям) согласовать с ОАО «Гипрониигаз» Техническое задание , Программу и методику испытаний и заключить договора на проведение испытаний.
3. При положительном заключении испытаний, исполнительной дирекции Ассоциации «Сибдальвостокгаз» совместно с ОАО «Гипрониигаз» обратиться в Ростехнадзор РФ с предложением о внесении изменений в Приказ Ростехнадзора от 25 марта 2014 г. №116. Т.е. срок эксплуатации баллонов принимать согласно МТО 14-3Р-004-2005 – не более 40 лет, при условии выполнения указанных в ней рекомендаций и недопущения к наполнению баллонов, отработавших 40 лет.
4. Учитывая положительный опыт газоснабжающих организаций Красноярского края рекомендовать генеральным директорам ГРО инициировать обращения к Губернаторам регионов о критическом состоянии с газоснабжением населения, в связи с вступившим в силу Приказом Ростехнадзора от 25 марта 2014 г. №116 для их дальнейшего обращения в Правительство РФ о внесении изменений в приказ Ростехнадзора.

В заключении выступил государственный инспектор новосибирского отдела по котлонадзору Сибирского управления Ростехнадзора РФ **Д.В. Ширяев**, который поддержал решение, принятые Ассоциацией для выхода из сложившейся ситуации.

**По третьему вопросу** с информацией выступил **В.Л. Гаврилов.**

В последние годы много внимания уделяется вопросам модернизации российских предприятий и повышения конкурентоспособности выпускаемой продукции для нефтегазовой отрасли.

Первыми шагами в этом направлении можно считать мероприятия по импортозамещению, которые всерьёз стали проводиться только в настоящее время. Программа импортозамещения предполагает максимальную замену импортных товаров отечественными аналогами.

В газовом секторе, где зависимость от импортной продукции особенно ощутима, наиболее важно сосредоточить ее в разработке оборудования и техники, без которых добыча, транспортировка газа просто невозможна. Заводы-изготовители промышленного газового оборудования в условиях внешнеэкономических санкций вынуждены работать в режиме жесточайшей экономии, активно вкладываясь в разработку и освоение импортозамещающих товаров.

Широкое присутствие импортного оборудования на российском рынке в целом имеет негативное влияние на развитие газовой отрасли. Газораспределительные организации постоянно сталкиваются с рядом дополнительных сложностей как при заказе изделий, так и при их эксплуатации. Это обуславливается следующими факторами:

* повышенный спрос при сезонной загрузке производства, особенно это касается сборных сложных конструкций(например, регуляторы давления газа и собираемые на их базе ШРП и ГРП);
* особенности адаптации к реальным условиям эксплуатации в российских регионах, в том числе по качеству газа, температурным режимам, специфике обслуживания и т.д;
* высокая стоимость по отношению к ценам российских аналогов, со сходными эксплуатационными характеристиками;
* крайне длительные сроки поставки;
* сложности с оперативной доставкой запасных частей и отдельных узлов, в случае непредвиденного выхода прибора из строя;
* непредсказуемый курс валюты и вероятность введения новых ограничительных санкций против РФ.

Основой благоприятных условий для активного развития любого предприятия является приоритетность отечественной продукции. Гарантированная востребованность отечественных аналогов позволит заводам-изготовителям не только решать вопросы снижения себестоимости своих изделий, но и более активно вкладываться в разработку и освоение новых видов импортозамещающей продукции.

Таким образом, только совместные усилия предприятий-изготовителей и ГРО смогут обеспечить реальное импортозамещение в газовой отрасли, что окажет исключительно положительное влияние на внутренний рынок страны и на рост общей конкурентоспособности отечественных предприятий.

Сопоставляя работы по внедрению новых разработок Завода «Газпроммаш» в предыдущие годы с нынешним периодом, можно отметить, что работы по импортозамещению заметно подняли технический уровень производства. Наглядным примером может служить запуск в серийное производство нового типоразмерного ряда регуляторов давления газа РД16, шумоглушителей ШГ, пневмоприводов к шаровым кранам и т.д.

Внутренняя программа импортозамещения благоприятно сказывается на количестве изготавливаемых новых разработок и их внедрении в нефтегазовую отрасль РФ. По сравнению с предыдущим годом за 1 квартал 2015 года на Заводе «Газпроммаш» на 22% увеличился выпуск регуляторов давления газа.

При системном подходе реализация программы импортозамещения способна не только стимулировать развитие российской нефтегазовой отрасли, но и вывести её на качественно новый уровень.

В обсуждении доклада приняли участие В.В. Коновалов, А.В. Король, С.В. Харчик, В.И. Локотунин.

**Решили:**

1. Доклад и информацию принять к сведению.
2. Газораспределительным организациям ассоциации «Сибдальвостокгаз» активно способствовать продвижению отечественной импортозамещающей продукции, обеспечивая ее приоритетность и востребованность.
3. Рекомендовать руководителям ГРО при заказе новых импортозамещающих изделий взаимодействовать непосредственно с заводом-изготовителем.

**По четвертому вопросу** повестки дня выступила **Э.Г. Тарасова.**

ООО «АКСИТЕХ», являясь одним из крупнейших поставщиков систем телеметрии и телемеханики для объектов газового хозяйства, придает большое значение как качеству выпускаемой продукции, так и устойчивости его функционирования на объектах Заказчика.

После комплектации и установки телеметрического оборудования на объектах, перед Заказчиком встает вопрос о поддержании эксплуатируемых систем в рабочем состоянии. Для решения данных задач в АКСИТЕХ был создан отдел сервисного сопровождения. Особое внимание уделяется различным формам повышения квалификации, регулярному участию сотрудников АКСИТЕХ в профильных программах обучения.

Установленные на объектах системы, комплексы и контроллеры телеметрии, нуждаются в проведении периодических профилактических мероприятий - техническом обслуживании. Эти работы позволяют оборудованию сохранять эксплуатационные характеристики в течении всего срока его службы, поддерживать работоспособность посредством замены и подзарядки элементов питания. В связи с территориальной распределенностью и удаленностью объектов, а также увеличением количества вводимых в эксплуатацию систем телеметрии и телемеханики становится сложнее обеспечивать качественное и своевременное техническое обслуживание всего объема оборудования. Практика показала, что эффективнее передать эти работы организациям, которые находятся в непосредственной близости к объектам эксплуатации.

В связи с этим компанией АКСИТЕХ была разработана концепция, позволяющая поддерживать на должном уровне работоспособность систем телеметрии АКТЕЛ и систем телемеханики АСДУК во всех охваченных регионах.

Данная концепция базируется на передаче обязанностей по техническому обслуживанию объектов телеметрии и телемеханики профильным службам Заказчика, который заинтересован в проведении данных работ своими силами. Заказчик подбирает наиболее оптимальный план технического обслуживания средств автоматизации на основе регламента, предписанного производителем для соответствующего типа оборудования.

Заказчику, организовавшему работы по техническому обслуживанию своими силами, оказывается всесторонняя поддержка и помощь со стороны специалистов АКСИТЕХ. Проводится обучение методике и процедуре технического обслуживания комплексов и систем телеметрии АКТЕЛ, систем телемеханики АСДУК, как на местах, так и на территории нашей компании. После прохождения обучения специалисты Заказчика смогут поддерживать работоспособность, выполнять плановое техническое обслуживание и ремонтно-восстановительные работы, что в целом позволит улучшить стабильность работы систем телеметрии и телемеханики.

Все усилия компании АКСИТЕХ в тесном сотрудничестве с Заказчиком по реализации сервисного сопровождения средств автоматизации на объектах газораспределения и газопотребления позволяют обеспечить: бесперебойную работу систем телеметрии и телемеханики, оперативное устранение возможных технических сбоев, эффективную и стабильную эксплуатацию всех составляющих элементов. В итоге, Заказчик направляет больше сил и средств на развитие основных направлений деятельности компании.

В обсуждении доклада с вопросами и уточнениями приняли участие В.И. Тарасенко, С.В. Атясов, А.А. Румянцев, В.И. Локотунин, А.В. Шокель.

**Решили:**

1. Принять к сведению доклад Э.Г.Тарасовой.
2. Рекомендовать техническим руководителям ГРО и производителям газового оборудования более полно использовать оборудование по телеметрии и телемеханике ГК «АКСИТЕХ» для оснащения своих ГРП, ШРП и обеспечения безопасности объектов газораспределения.
3. После комплектации телеметрического оборудования на объектах, руководителям ГРО, особое внимание уделять различным формам повышения квалификации работников, регулярному участию сотрудников АКСИТЕХ в профильных программах обучения.

**По пятому вопросу** повестки дня с докладом и информацией выступил **А.А. Шишин.**

Докладчик подробно остановился на сравнительном анализе требований по проектированию и строительству сетей газораспределения и газопотребления, содержащихся в СНиП 42-012002, который прекратит своё действие с 01.07.2015 г. и со вступающим в действии с этой же даты СП 62.13330.2011.

В обсуждении доклада с вопросами и пояснениями выступили С.В. Харчик, Н.Е. Гигани, С.В. Зубков, В.В. Суховейко, В.И. Локотунин.

**Решили:**

1. Принять к сведению доклад и информацию А.А.Шишина.
2. Рекомендовать техническим руководителям проектных, экспертных и газораспределительных организаций руководствоваться в своей работе с 1 июля 2015 года требованиями, содержащимися в СП 62.13330.2011, не противоречащим Техническим регламентам.

**По шестому вопросу** повестки дня с докладом выступил **А.В. Шокель.**

Система автономной газификации отличается надежностью, долгим сроком службы и удобством эксплуатации. Использование сжиженного газа в качестве источника энергии позволяет одновременно отапливать дом и обеспечивать горячее водоснабжение.

Система телеметрии позволяет наладить дистанционный контроль за параметрами нормального функционирования комплекса СУГ. Телеметрия отслеживает состояние всех датчиков и передает полную информацию посредством GSM-связи. Для повышения удобства существуют модели с автономными источниками питания, которые поддерживают работоспособность системы при исчесновении энергоснабжения.

Автоматизированная система учета СУГ позволяет осуществлять непрерывный мониторинг параметров жидких сред в системах коммерческого учета и автоматизации объектов газовой промышленности.

Внедрение комплекса беспроводной передачи данных основных параметров СУГ на АГЗС, газовых хранилищах частного и коллективного использования, а также при транспортировке сжиженного газа позволяет существенно повысить эффективность газоснабжения, сократить издержки и оптимизировать процесс учета и доставки газа.

Применение системы:

1. Объекты добычи, переработки и хранения СУГ.
2. Коммерческая торговля СУГ на АГЗС.
3. Предприятия, использующие сжиженные газы в качестве сырья.
4. Автономное газоснабжение в ЖКХ.

Компактный телеметрический контролер, предназначенный для мониторинга количества СУГ в резервуарах, а также основных технологических параметров систем автономной газификации (МКТ-П-А-СИ v.LPG-01).

Для определения количества СУГ применяется механический уровнемер с датчиком Холла, который преобразует положение поплавка в электрический сигнал.

* точность показаний датчиков составляет 1% от общего объема;
* возможность подключения датчиков давления паровой фазы;
* измерение защитного потенциала на газгольдере;
* два дискретных входа для отслеживания вскрытия дверей охраняемой зоны;
* связь контроллера с удаленным сервером осуществляется по беспроводному каналу связи GSM;
* отправка смс сообщений на телефоны диспетчера/клиента при снижении запасов газа ниже критического уровня, а также при несанкционированном доступе на объекты.

Преимущества МКТ-П-А-СИ v.LPG-01:

1. Компактный контролер с возможностью установки во взрывоопасной зоне.
2. Возможность подключения уровнемеров различных производителей.
3. Дополнительная возможность мониторинга давления паровой фазы.
4. Широкий диапазон рабочих температур.
5. Сверхнизкое энергопотребление и длительный период работы от автономного источника питания (2,5÷3 года).
6. Унифицированный протокол передачи данных.

Автономная газификация с ООО «СервисСофт» становится экономичной, безопасной и комфортной.

В обсуждении приняли участие О.В. Головченко, А.В. Жилин, В.И. Локотунин, В.И. Тарасенко, А.С. Лазаренко.

**Решили:**

1. Информацию принять к сведению.
2. Предложить техническим руководителям ГРО убедиться в эффективности автоматизированной системы учета СУГ, обратившись в компанию «СервисСофт» для участия в пилотном проекте тестирования системы.

**По седьмому вопросу** повестки дня с информациейвыступил **В.А. Сакунов.**

В настоящее время в действующем законодательстве содержатся неоднозначные правовые нормы, регулирующие проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.

Например, Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный Правительством РФ от 29.10.2010 г. №870, устанавливает необходимость проведения только государственной экспертизы проектной документации на строительство и реконструкцию сетей газараспределения, не смотря на то, что Федеральным законом от 28.11.2011 г. №337-ФЗ в Градостроительный кодекс РФ были внесены изменения, позволяющие проводить и негосударственную экспертизу.

По мнению докладчика, несогласованность положений технических регламентов и ГК РФ создает угрозу необоснованных административных барьеров и требует устранения путем внесения изменений в технические регламенты. Поскольку разработчиком Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, согласно Постановления Правительства РФ №870, является Министерство энергетики РФ необходимо направить письмо в его адрес о необходимости внесения изменений в Технический регламент.

Вышеуказанные технические регламенты были утверждены и вступили в действие до принятия изменений в ГК РФ. Полагаем, что данные нормативные правовые акты должны быть приведены в соответствие с новыми требованиями ГК РФ в указанной области.

В обсуждении информации приняли участие А.А. Шишин, В.И. Локотунин, В.В. Суховейко.

**Решили:**

1. Информацию докладчика принять к сведению.
2. Рекомендовать ОАО «Гипрониигаз» (М.С. Недлин) совместно с АНО СЦТДЭ «Диасиб» (В.А. Сакунов) подготовить письменное обращение от имени Ассоциации «Сибдальвостокгаз» в Министерство энергетики РФ об исключении из технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления требования о проведении именно государственной экспертизы проектной документации. Запросить Министерство энергетики РФ представить информацию о том, будут ли указаные нормативно-правовые акты приведены в соответствие с положениями ГК РФ в части проведения экспертизы проектной документации.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Секретарь НТС Ассоциации «Сибдальвостокгаз» |  | А.А. Мистров |