

Проект доклада
«О взаимодействии с ТК 259 «Трубопроводная арматура и сильфоны»
и о ходе разработки проектов национальных стандартов
ГОСТ Р «Арматура трубопроводная. Арматура регулирующая для магистральных
нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Общие технические условия» и
ГОСТ Р «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и
нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных
показателей»

Преамбула

Данный доклад посвящен опыту совместных работ подкомитета ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов» Технического комитета по стандартизации ТК 23 «Нефтяная и газовая промышленность» и Технического комитета ТК 259 «Трубопроводная арматура и сильфоны».

Слайд 2 .

Взаимодействие технических комитетов ТК 23 и ТК 259 по разработке национальных и межгосударственных стандартов началось в 2010 году и продолжается до настоящего времени.

Целями взаимодействия являются координация деятельности российских технических комитетов по стандартизации, совершенствование форм и методов их деятельности, и совершенствование национальной системы стандартизации Российской Федерации.

Данные технические комитеты представляют:

- базовая организация ПК 7 ТК 23 - ПАО «Транснефть», ведение секретариата подкомитета возложено на ООО «НИИ Транснефть»;
- базовая организация ТК 259 – Центральное конструкторское бюро арматуростроения (АО «НПФ «ЦКБА»), эта же организация ведет секретариат технического комитета.

ООО «НИИ Транснефть» - включена в перечень организаций – членов ТК 259 «Трубопроводная арматура и сильфоны». В свою очередь, базовая организация ТК 259 АО «НПФ «ЦКБА» входит в состав подкомитета ПК 7 ТК 23 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и газа»

Поэтому ООО «НИИ Транснефть» участвует в рассмотрении проектов стандартов, разработанных в ТК 259, а АО «НПФ «ЦКБА» рассматривает проекты, разработанные в ТК 23, в том числе в рамках нашего подкомитета ПК 7.

Слайд 3 .

Основой взаимодействия являются:

- заключенное между ТК 23 и ТК 259 соглашение о взаимодействии (протокол о взаимодействии);
- утвержденные программы совместных работ;
- дополнения к программам совместных работ.

Программы совместных работ устанавливают, что один из технических комитетов ведет непосредственную разработку проекта какого-либо стандарта, а в другом техническом комитете этот проект рассматривается с этапа ранней стадии разработки.

Программы совместных работ, утвержденные председателями ТК 23 и ТК 259, регламентировали разработку национальных и межгосударственных стандартов на 2010 – 2013 и 2015 – 2017 годы.

Слайд 4 .

В рамках этих программ в ПК 7 ТК 23 совместно с ТК 259 рабочими группами специалистов ООО «НИИ Транснефть» и АО «НПФ «ЦКБА» за период с 2010 по 2017 год были разработаны и введены в действие следующие стандарты:

- национальный стандарт ГОСТ Р 55020-2012 «Арматура трубопроводная. Задвижки шибберные для магистральных нефтепроводов. Общие технические условия»;
- межгосударственный стандарт ГОСТ 33852-2016 «Арматура трубопроводная. Задвижки шибберные для магистральных нефтепроводов. Общие технические условия»;
- межгосударственный стандарт ГОСТ 34029-2016 «Арматура трубопроводная. Арматура обратная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Общие технические условия».

Слайд 5 .

В мае 2018 года утверждена программа совместных работ ТК 23 и ТК 259 на 2018 – 2021 годы. В эту программу включены 5 проектов стандартов, которые планируются к разработке ООО «НИИ Транснефть» при непосредственном взаимодействии с АО «НПФ «ЦКБА» и Техническим комитетом ТК 259 в целом. О двух из них я расскажу в ходе сегодняшнего выступления:

- ГОСТ Р «Арматура трубопроводная. Арматура регулирующая для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей».

Данные стандарты были включены в Программу национальной стандартизации на 2018 год и План национальной стандартизации технического комитета по стандартизации ТК 23 «Нефтяная и газовая промышленность» на 2018 год.

Первый из стандартов также включен в Перспективную программу стандартизации в нефтегазовом комплексе на период 2017 – 2022 годов.

О ходе разработки проекта национального стандарта «Арматура трубопроводная. Арматура регулирующая для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Общие технические условия»

Слайд 6 .

Целесообразность разработки ГОСТ Р вызвана тем, что в настоящее время отсутствуют документы уровня национального и межгосударственного стандарта, регламентирующие требования на арматуру регулирующую для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.

Целями разработки ГОСТ Р являются:

- установление единых технических условий в рамках РФ на проектирование, изготовление, приемку, транспортирование, хранение, эксплуатацию и утилизацию арматуры регулирующей;
- повышение качества арматуры регулирующей;
- стимулирование импортзамещения арматуры регулирующей.

Слайд 7 .

В проекте ГОСТ Р учтены положения как нормативных документов федерального уровня, например ГОСТ 33257-2015 «Арматура трубопроводная. Методы контроля и испытаний» и ГОСТ 12.2.063-2015 «Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», так и отраслевых нормативных документов ПАО «Транснефть», регламентирующих требования к арматуре регулирующей

Слайд 8 .

В проекте ГОСТ Р установлены основные требования к:

- классификации;
- конструкции;
- показателям надежности и показателям безопасности;
- стойкости к внешним воздействиям;
- сырью, материалам, покупным изделиям, применяемым при изготовлении арматуры регулирующей;
- изготовлению арматуры регулирующей;
- нанесению антикоррозионного покрытия;
- комплектности;
- правилам приемки и методам контроля;
- транспортированию и хранению;
- гарантиям изготовителя;
- безопасности при проектировании и изготовлении.

Слайд 9 .

Этапы и ход разработки.

Выполнение разработки ГОСТ Р запланировано с 01.2018 по 11.2019.

На первом этапе была разработана и согласована с ПАО «Транснефть» первая редакция ГОСТ Р. Уведомление о разработке ГОСТ Р было опубликовано в информационной системе общего пользования 08.08.2018.

На втором этапе планируется разработка окончательной редакции ГОСТ Р и ее согласование в ПК 7 и ТК 23.

В настоящее время завершен сбор замечаний и предложений от заинтересованных организаций, поступивших в ходе прошедшего публичного обсуждения.

Примечание: В ходе публичного обсуждения замечания и предложения дали организации входящие в ПК 7 (МИНЭНЕРГО, АО «Газпром промгаз») и ТК 259 (НПАА, ВНИИНМАШ, ООО ЦНИПИ «СТАРК»).

В настоящее время проводится процедуры согласования в ПК 7.

Планируемые сроки выполнения работ:

- разработка окончательной редакции проекта ГОСТ Р – декабрь 2018 года;
- проведение голосования в ПК 7 – февраль 2019;
- проведение голосования в ТК 23 – июнь 2019.

На заключительном этапе 3 запланировано проведение экспертизы экспертной организацией Росстандарта и подготовка приказа об утверждении ГОСТ Р.

Завершение работ по утверждению стандарта запланировано на ноябрь 2019.

О ходе разработки проекта национального стандарта ГОСТ Р «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей»

Слайд 10 .

Целесообразность разработки ГОСТ Р обусловлена тем, что в настоящее время отсутствуют документы уровня национального и межгосударственного стандарта, регламентирующие требования к правилам оценки технического состояния и продления

назначенных показателей арматуры трубопроводной для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.

Целями разработки ГОСТ Р являются:

- установление единых нормативных требований в рамках Российской Федерации к порядку проведения оценки технического состояния и продления назначенных показателей трубопроводной арматуры для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов;
- обеспечение безопасности и надёжности арматуры при её эксплуатации.

Слайд 11 .

В проекте ГОСТ Р учтены положения Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», а также отраслевые нормативные документы ПАО «Транснефть», регламентирующие правила и методики технического диагностирования и освидетельствования механо-технологического оборудования.

Слайд 12 .

В проекте ГОСТ Р установлены основные требования к:

- планированию работ по продлению назначенных показателей арматуры трубопроводной;
- проведению экспертизы промышленной безопасности;
- техническому диагностированию арматуры трубопроводной;
- оценке технического состояния арматуры трубопроводной и продлению назначенных показателей;
- безопасности при проведении технического диагностирования арматуры трубопроводной.

Слайд 13 .

Этапы и ход разработки.

Выполнение разработки ГОСТ Р запланировано с 01.2018 по 07.2020.

На первом этапе была разработана и согласована с ПАО «Транснефть» первая редакция ГОСТ Р.

Публикация уведомления о разработке ГОСТ Р в информационной системе общего пользования планируется на ноябрь 2018.

На втором этапе планируется разработка окончательной редакции ГОСТ Р и ее согласование в ПК 7 и ТК 23.

Планируемые сроки дальнейших работ:

- разработка окончательной редакции ГОСТ Р – февраль 2019;
- проведение голосования в ПК 7 – апрель 2019;
- проведение голосования в ТК 23 – октябрь 2019.

На заключительном этапе 3 запланировано проведение экспертизы экспертной организацией Росстандарта и подготовка приказа об утверждении ГОСТ Р.

Завершение работ по утверждению стандарта запланировано на июль 2020.