

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Председателя Правления –
начальник Департамента ПАО «Газпром»,
Председатель ТК 023
«Нефтяная и газовая промышленность»

_____ **О.Е. Аксютин**

« ____ » _____ **2023 г.**

Отчет
Технического комитета по стандартизации
ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»
за 2022 год

Начальник Центра стандартизации
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»,
И.о. ответственного секретаря ТК 023
«Нефтяная и газовая промышленность»


_____ **А.В. Елфимов**

« ____ » _____ **2023 г.**

2023

Список исполнителей

И.о. ответственного
секретаря ТК 023/МТК 523,
начальник Центра
стандартизации
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»



_____ А.В. Елфимов

Начальника отдела
секретариатов
ТК 023/МТК 523
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»



_____ А.В. Балванович

Главный специалист отдела
секретариатов
ТК 023/МТК 523
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»



_____ Е.В. Гузанова

Главный специалист отдела
секретариатов
ТК 023/МТК 523
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»



_____ И.П. Глухова

Отчет содержит:
страниц – 349
таблиц – 11
рисунков – 24
приложений – 10

Оглавление

1	Общие сведения о ТК 023/МТК 523	6
1.1	Общие сведения о техническом комитете ТК 023	6
1.2	Общие сведения о международном техническом комитете МТК 523	18
1.3	Сведения об изменениях в составе ТК	20
1.4	Сведения об изменениях в структуре ТК	21
1.5	Сведения о наличии у ТК собственного сайта	22
1.6	Предложения по оптимизации организационной структуры ТК 023	33
2	Сведения о национальных и межгосударственных стандартах, относящихся к компетенции ТК	35
2.1	Обновление национальных стандартов, относящихся к компетенции ТК 023	35
2.2	Результаты выполнения «Плана мероприятий по анализу фонда национальных стандартов, разработанных в ТК 023 в период с 2009 по 2016 гг., на предмет целесообразности их обновления или отмены»	37
2.3	Обновление межгосударственных стандартов, относящихся к компетенции МТК 523	39
2.4	Сведения о национальных и межгосударственных стандартах, относящихся к компетенции ТК и разработанных на основе международных и региональных стандартов	44
2.5	Выполнение работ по национальной стандартизации в 2022 году и план работ на 2023 год	45
3	Результаты работ по международной стандартизации	58
3.1	Организационная структура	58
3.2	Мониторинг участия российских специалистов в работе ПК и РГ международных технических комитетов по стандартизации	60
3.3	Рассмотрение в ТК 023 международных стандартов	62
3.4	Работы в области деятельности ПК 2 ИСО / ТК 67	81
3.5	Работы в области деятельности ПК 8 ИСО / ТК 67	107

3.6	Заседания ИСО/ТК 67 и ПК 2 ИСО/ТК 67	120
4	Сведения о заседаниях ТК	136
4.1	Заседание Управляющего комитета ТК 023	136
4.2	Проведение заседания ТК 023	138
5	Сведения о реализации перспективной программы работы ТК	139
6	Сведения о наличии сертификатов экспертов по стандартизации	141
7	Сведения о наличии жалоб (апелляций), связанных с работой ТК	141
8	Иная информация о деятельности ТК	142
8.1	Экспертиза стандартов организаций	142
8.2	Взаимодействие со смежными техническими комитетами по стандартизации	144
8.3	Обращения заинтересованных лиц	147
8.4	Взаимодействие с Российским институтом стандартизации	155
	Заключение	156
Приложение А	Обновленный состав подкомитета ПК 1 «Отраслевые нормы и правила»	158
Приложение Б	Перечень национальных стандартов, разработанных в ТК 023 за 2009-2022 годы	164
Приложение В	Перечни национальных и межгосударственных стандартов, относящихся к компетенции ТК 023 и подлежащих проверке в 2022 году в области деятельности ТК 023	193
Приложение Г	Перечни стандартов, сформированные по результатам выполнения «Плана мероприятий по анализу фонда национальных стандартов, разработанных в ТК 023 в период с 2016 по 2017 гг., а также межгосударственных стандартов, разработанных до 2017 г. включительно, на предмет целесообразности их обновления или отмены»	202

Приложение Д	Программа национальной стандартизации на 2023 год	209
Приложение Е	Международная стандартизация	240
Приложение Ж	Заседания Технического комитета ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»	274
Приложение З	Перспективная программа работы технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» на 2023 – 2027 гг.	287
Приложение И	Работы со смежными техническими комитетами по стандартизации в 2022 году	321
Приложение К	Соглашение о сотрудничестве между ФГБУ «Российский институт стандартизации» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	345

1 Общие сведения о ТК 023/МТК 523

1.1 Общие сведения о техническом комитете ТК 023

Наименование ТК: Нефтяная и газовая промышленность

Обозначение: ТК 023

Область деятельности:

стандартизация общих организационно-методических положений, общетехнических норм и требований, процессов управления, технологических процессов;

стандартизация в области разработки и эксплуатации месторождений нефти, природного газа и газового конденсата;

стандартизация материалов, оборудования, технологий, используемых при бурении, добыче, трубопроводном и других видах транспорта нефти, нефтепродуктов, природного газа и сжиженного природного газа, переработке жидких и газообразных углеводородов в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности;

стандартизация в области газораспределения и газопотребления;

стандартизация в области морской нефтегазодобычи и операций по разведке, добыче и транспортировке углеводородного сырья при освоении месторождений нефти и газа на арктическом шельфе;

стандартизация в области техники и технологий подводной добычи нефти, природного газа и газового конденсата;

стандартизация в области строительства, капитального ремонта и реконструкции объектов нефтяной и газовой промышленности;

стандартизация в области сосудов и аппаратов, работающих под давлением, и относящихся к особо опасным производственным объектам;

стандартизация в области магистрального трубопроводного транспорта природного газа, нефти и нефтепродуктов;

стандартизация в области трудноизвлекаемых запасов нефти и газа, в т.ч. добычи природного газа из угольных пластов.

Приказом Росстандарта от 02.12.2022 № 3015 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 2 августа 2018 г. № 1644, структуру и об утверждении положения о техническом комитете по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность» за техническим комитетом закреплены объектов стандартизации в соответствии с кодами ОКС:

01.040.75 - Добыча и переработка нефти, газа и смежные производства (Словари);

01.040.91 - Строительные материалы и строительство (Словари) (в части нефтяной и газовой промышленности);

03.080.1 - Услуги в целом (в части нефтяной и газовой промышленности);

03.080.10 - Техническое обслуживание и ремонт. Управление объектами (в части нефтяной и газовой промышленности);

03.080.99 - Услуги прочие (в части нефтяной и газовой промышленности);

13 - Окружающая среда. Защита человека от воздействия окружающей среды. Безопасность (в части нефтяной и газовой промышленности);

13.100 - Безопасность профессиональной деятельности. Промышленная гигиена (в части нефтяной и газовой промышленности);

19 - Испытания (в части нефтяной и газовой промышленности);

23.020 - Резервуары для хранения жидкостей (в части резервуаров для хранения нефти, нефтепродуктов и природных газов в газообразном и сжиженном состояниях и строительства нефтегазовых объектов);

23.040 - Трубопроводы и их компоненты;

23.040.01 - Трубопроводы и их компоненты в целом;

23.060 - Арматура трубопроводная (в части нефтяной и газовой промышленности);

23.080 - Насосы (в части магистрального трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов);

25.160 - Сварка, пайка твердым и мягким припоем (в части магистрального трубопроводного транспорта нефти, нефтепродуктов, природного газа);

47.020 - Судостроение и морские сооружения в целом (в части сооружений континентального шельфа для нефтяной и газовой промышленности);

71.080 - Органические химические вещества;

71.120.99 - Оборудование для химической промышленности прочее;

75 - Добыча и переработка нефти, газа и смежные производства (кроме 75.180.30 (Объемные измерения и средства для этих измерений));

91.040 - Строительство (в части объектов нефтяной и газовой промышленности);

91.140.40 - Системы газоснабжения (кроме газовых счетчиков в зданиях), а также в соответствии с кодами ОКПД 2:

06 - Нефть и газ природный;

09 - Услуги в области добычи полезных ископаемых;

19.20 - Нефтепродукты;

19.20.32.115 - Конденсат газовый стабильный;

20.59.59.900 - Продукты разные химические прочие, не включенные в другие группировки;

22.21 - Плиты, листы, трубы и профили пластмассовые;

24.2 - Трубы, профили пустотелые и их фитинги стальные;

24.20.12 - Трубы обсадные, насосно-компрессорные трубы и бурильные трубы, используемые для бурения нефтяных или газовых скважин, бесшовные стальные;

25.29 - Резервуары, цистерны и аналогичные емкости из металлов прочие;

25.30.12.115 - Оборудование теплообменное;

25.73.60.120 - Инструменты для бурения скальных пород или грунтов;

28 - Машины и оборудование, не включенные в другие группировки;

28.11.23 - Турбины газовые, кроме турбореактивных и турбовинтовых;

28.12.13 - Насосы гидравлические;

28.13 - Насосы и компрессоры прочие (в части нефтяной и газовой промышленности);

28.14 - Арматура трубопроводная (арматура) (краны, клапаны и прочие);

28.14.13.120 - Задвижки;

28.21.11.111 - Горелки газовые;

28.25.11 - Теплообменники и машины для сжижения воздуха или прочих газов;

28.92.12.130 - Машины бурильные (в части нефтяной и газовой промышленности);

28.99.39.190 - Оборудование специального назначения прочее, не включенное в другие группировки (в части нефтяной и газовой промышленности);

28.99.52.000 - Части прочего оборудования специального назначения (в части нефтяной и газовой промышленности);

30.11.22 - Танкеры для перевозки нефти, нефтепродуктов, химических продуктов, сжиженного газа;

30.11.4 - Платформы плавучие или погружные и инфраструктура;

35.22.10 - Услуги по распределению газообразного топлива по трубопроводам;

41.20.20.300 - Сооружения топливно-энергетических, нефтехимических, газохимических и химических предприятий;

42.21.11.110 - Трубопроводы магистральные наземные и подводные для перекачки нефтепродуктов и газа;

42.21.11.111 - Трубопровод магистральный наземный и подводный для перекачки газа (газопровод магистральный);

42.21.12 - Трубопроводы местные для жидкостей и газа (кроме 42.21.12.110 - Трубопровод местный для воды (водопровод);

49.5 - Услуги трубопроводного транспорта.

Базовая организация: ПАО «Газпром».

Председатель: Аксютин Олег Евгеньевич – заместитель Председателя Правления – начальник Департамента ПАО «Газпром».

Заместитель Председателя: Ревель-Муроз Павел Александрович – вице-президент ПАО «Транснефть».

Секретариат: ООО «Газпром ВНИИГАЗ», 142717, Московская область, г.о. Ленинский, п. Развилка, пр-д Проектируемый № 5537, зд. 15, стр. 1; тел.: (498) 657-90-16.

Сайт технического комитета: www.tksneftegaz.ru.

Ответственный секретарь: Елфимов Александр Васильевич, начальник центра стандартизации ООО «Газпром ВНИИГАЗ»; эл. почта: tk23@vniigaz.gazprom.ru.

Состав: 54 организации.

Организационная структура: Председатель, заместитель Председателя, Управляющий комитет, секретариат, 12 подкомитетов, 1 постоянно действующая рабочая группа (рисунок 1).

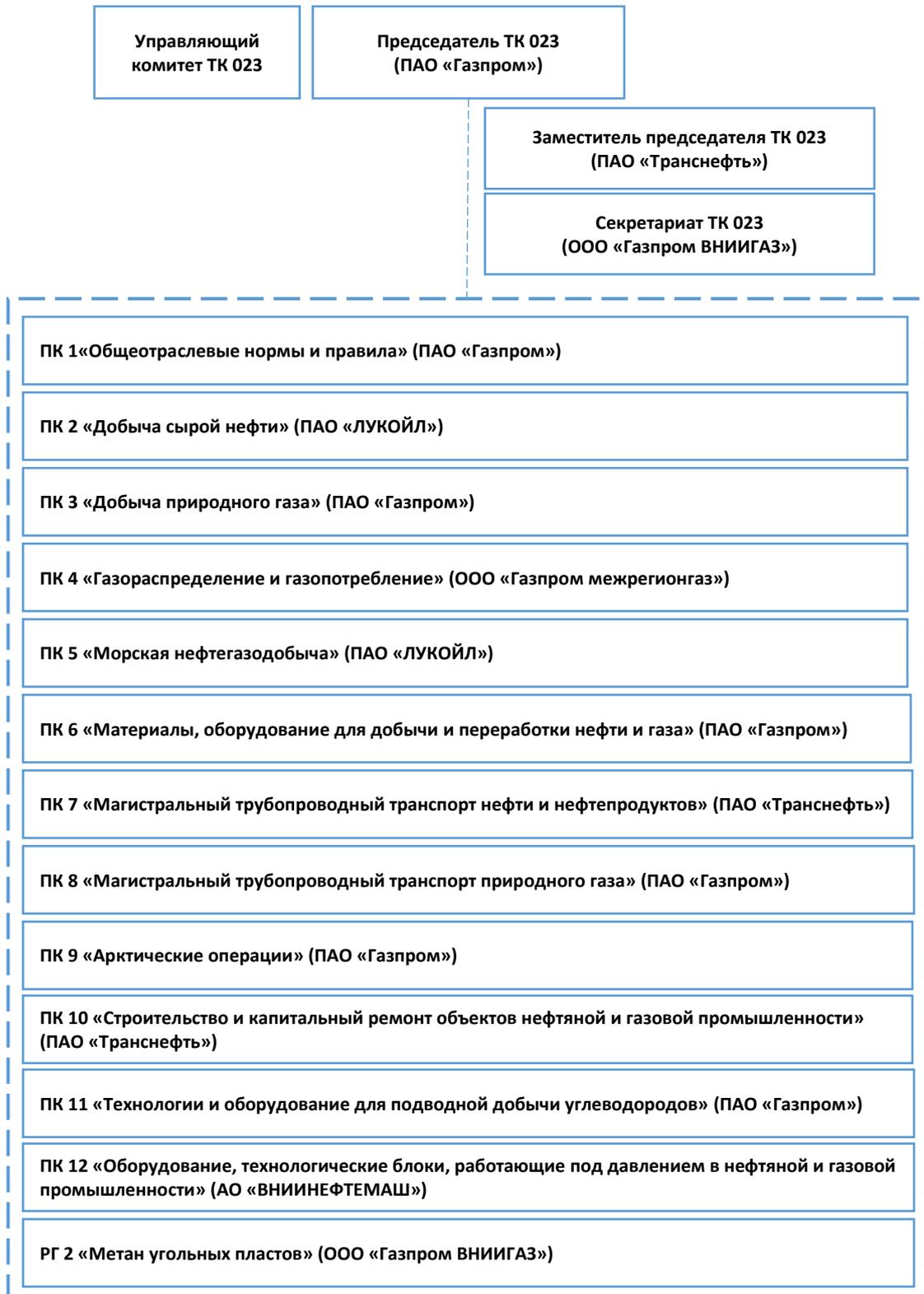


Рисунок 1 – Организационная структура ТК 023

Членами ТК 023 на конец 2022 года в соответствии с приказами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

от 02.08.2018 № 1644 «Об организации деятельности технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность», от 16.10.2019 № 2463 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644, положение, состав и структуру технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность», от 25.02.2021 № 173 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644 и состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность» и от 12.12.2022 № 3112 «О внесении изменений в состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644» являются 54 организации (таблица 1).

Таблица 1 - Состав Технического комитета по стандартизации

№ п/п	Организация	Представитель организации
1.	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России)	Савинов Александр Егорович, директор проекта Департамента нефтяной промышленности ФГБУ «РЭА» Минэнерго России
2.	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России)	По согласованию
3.	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (МЧС России)	Шебеко Юрий Николаевич, главный научный сотрудник
4.	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (Минпромторг России)	Глушкова Ирина Игоревна, начальник отдела стандартизации Департамента государственной политики в области технического регулирования, стандартизации и обеспечения единства измерений
5.	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)	Нестеров Юрий Леонидович, начальник Управления по надзору за объектами нефтегазового комплекса

Продолжение таблицы 1

№ п/п	Организация	Представитель организации
6.	Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»)	Аксютин Олег Евгеньевич, заместитель Председателя Правления – начальник Департамента
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (ООО «Газпром межрегионгаз»)	Густов Сергей Вадимович, генеральный директор
8.	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (ПАО «НК «Роснефть»)	Угрюмов Олег Викторович, начальник Управления технического регулирования Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса
9.	Публичное акционерное общество «ЛУКОЙЛ» (ПАО «ЛУКОЙЛ»)	Заикин Игорь Алексеевич, начальник департамента промышленной безопасности, экологии и научно-технических работ
10.	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (ПАО «Сургутнефтегаз»)	Холомеев Вячеслав Иванович, начальник аналитического управления
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» (ООО «Газпром проектирование»)	Вадим Владимирович Павленко, главный инженер – первый заместитель генерального директора.
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»)	Гоготишвили Давид Мерабович, заместитель генерального директора по стандартизации и метрологии
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром комплектация» (ООО «Газпром комплектация»)	Маринушкин Андрей Юрьевич, заместитель генерального директора Иванова Наталья Анатольевна, начальник отдела
14.	Институт проблем нефти и газа Российской академии наук (Институт проблем нефти и газа РАН) (ИПНГ РАН)	Климов Дмитрий Сергеевич, научный сотрудник лаборатории газонефтеконденсатоотдачи пластов

№ п/п	Организация	Представитель организации
15.	Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт нефтяного машиностроения «ВНИИНЕФТЕМАШ» (АО «ВНИИНЕФТЕМАШ»), Некоммерческая организация Ассоциация предприятий химического и нефтяного машиностроения (Ассоциация «ХИММАШ»)	Головачев Владимир Леонидович, технический директор АО «ВНИИНЕФТЕМАШ», руководитель подкомитета ПК 12, президент Ассоциации «ХИММАШ»
16.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт противопожарной обороны» (ФГБУ ВНИИПО МЧС России)	Шебеко Юрий Николаевич, главный научный сотрудник отдела пожарной безопасности промышленных объектов, технологий и моделирования техногенных аварий
17.	Акционерное общество «Научно-исследовательский и конструкторский институт химического машиностроения» АО «НИИхиммаш»	Харин Петр Алексеевич, заместитель генерального директора, начальник отдела химического сопротивления материалов и материаловедения
18.	Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)	Лоцманов Андрей Николаевич, заместитель Сопредседателя Комитета РСПП по промышленной политике и техническому регулированию, Председатель Совета по техническому регулированию и стандартизации при Минпромторге России
19.	Союз нефтегазопромышленников России (СНП)	Шмаль Генадий Иосифович, президент
20.	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	Исаков Николай Васильевич, исполнительный директор
21.	Некоммерческая организация «Фонд развития трубной промышленности» (НО «ФРТП»)	Кулютин Станислав Александрович, заместитель директора по вопросам технического регулирования и стандартизации
22.	Ассоциация буровых подрядчиков (АБП)	Оганов Александр Сергеевич, президент
23.	Федеральное автономное учреждение «Российский морской регистр судоходства» (РМРС)	Балагура Сергей Викторович, начальник Управления организации технического наблюдения за морскими нефтегазовыми сооружениями

Продолжение таблицы 1

№ п/п	Организация	Представитель организации
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальный институт нефти и газа» (ООО «НИНГ»)	Силин Михаил Александрович, директор НП НИНГ
25.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Российский институт стандартизации» (ФГБУ «РСТ»)	Воробьев Геннадий Васильевич, директор Департамента машиностроения и цифровых технологий
26.	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт металлургии и материаловедения им. А.А. Байкова Российской академии наук (ИМЕТ РАН)	Кантор Матвей Матвеевич, ведущий научный сотрудник
27.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина (РГУ «Нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина)	Ермолаев Александр Иосифович, заведующий кафедрой разработки и эксплуатации газовых и газоконденсатных месторождений
28.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный технический университет имени Н.Э. Баумана (национальный исследовательский университет)» (Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана)	Стымковский Владимир Иванович, проректор по административной и правовой работе
29.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС» (НИТУ «МИСиС»)	Кудря Александр Викторович, заместитель заведующего кафедрой металловедения и физики прочности
30.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Московский государственный строительный университет» (НИУ МГСУ)	Гладких Виталий Александрович, директор научно-исследовательского и испытательного центра «МГСУ СТРОЙ-ТЕСТ»

№ п/п	Организация	Представитель организации
31.	Негосударственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Научно-учебный центр «Контроль и диагностика» («НУЦ «Контроль и диагностика»)	Волкова Надежда Николаевна, директор
32.	Акционерное общество «Научно-производственная фирма «Центральное конструкторское бюро арматуростроения» (АО «НПФ «ЦКБА»)	Токмаков Олег Анатольевич Ведущий инженер – главный специалист
33.	Акционерное общество «Росгазификация» (АО «Росгазификация»)	Зипалова Татьяна Никаноровна, заместитель начальника Управления ОД Департамента ПБ и ОД
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром флот» (ООО «Газпром флот»)	Бокарев Сергей Анатольевич, главный инженер – первый заместитель генерального директора
35.	Акционерное общество «Русский научно-исследовательский институт трубной промышленности» (АО «РусНИТИ»)	Шугарова Наталья Арсеньевна заведующий лабораторией технического регулирования
36.	Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)	Ревель-Муроз Павел Александрович, вице-президент ПАО «Транснефть», заместитель Председателя ТК 023, руководитель ПК 7/ТК 023
37.	Акционерное общество «Транснефтепродукт» (АО «Транснефтепродукт»)	Дубровский Александр Васильевич, начальник производственно-технического отдела
38.	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»)	Жуков Виталий Владимирович, главный инженер
39.	Некоммерческая организация «Союз производителей нефтегазового оборудования» (НО «Союз ПНГО»)	Радинский Константин Олегович, президент Союза
40.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром недра» (ООО «Газпром недра»)	Плотников Вячеслав Леонидович, заместитель генерального директора – главный инженер
41.	Акционерное Общество «Всесоюзный научно-исследовательский институт по строительству, эксплуатации трубопроводов и объектов ТЭК – инжиниринговая нефтегазовая компания» (АО ВНИИСТ)	Морозов Олег Олегович, генеральный директор

Продолжение таблицы 1

№ п/п	Организация	Представитель организации
42.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром бурение» (ООО «Газпром бурение»)	Рогачев Юрий Васильевич, руководитель по организационному развитию Управления операционных улучшений
43.	Федеральное Государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет» (ФГБОУ ВО СамГТУ)	Живаева Вера Викторовна, доцент
44.	Акционерное общество «Объединенная металлургическая компания» (АО «ОМК»)	Степанов Павел Петрович, директор Инженерно-технологического центра
45.	ПАО «Трубная металлургическая компания» (ПАО «ТМК»)	Почечуев Алексей Михайлович заместитель директора по техническому регулированию
46.	Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро «Коралл» (АО ЦКБ «Коралл»)	Махмутов Александр Григорьевич, главный инженер
47.	Публичное акционерное общество «Газпром нефть» (ПАО «Газпром нефть»)	Гладков Александр Алексеевич начальник Департамента по работе с органами государственной власти
48.	Акционерное общество «СтройТрансНефтеГаз» (АО «СТНГ»)	Марченко Дмитрий Валерьевич, технический директор
49.	Акционерное общество «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П. Крылова» (АО «ВНИИнефть»)	Кузьмичев Александр Дмитриевич, зам. директора центра
50.	Публичное акционерное общество «Новатэк» (ПАО «НОВАТЭК»)	<p>Руденко Сергей Владимирович, начальник управления проектирования и реализации малотоннажных СПГ-проектов</p> <p>Приймачук Сергей Павлович, начальник отдела технического обслуживания, ремонта и управления надежностью и целостностью технологического оборудования</p> <p>Малыгин Александр Юрьевич, начальник управления мониторинга изготовления оборудования</p>

Окончание таблицы 1

№ п/п	Организация	Представитель организации
51.	Саморегулируемая организация Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов (СРО АСГиНК)	Будзуляк Богдан Владимирович, президент
52.	Акционерное общество «Центральный ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт морского флота» (АО «ЦНИИМФ»)	Якимов Владимир Владимирович, научный сотрудник лаборатории ледокольной техники и ледовых качеств судов
53.	Акционерное общество «Газпром промгаз» (АО «Газпром промгаз»)	Варламов Николай Вячеславович, первый заместитель генерального директора
54.	Автономная некоммерческая организация «Институт нефтегазовых технологических инициатив» (АНО «ИНТИ»)	Чупина Ксения Евгеньевна, руководитель практики внедрения стандартов и взаимодействия с органами государственной власти

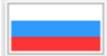
1.2 Общие сведения о международном техническом комитете МТК 523

Межгосударственный МТК 523 создан по решению 35-го заседания научно-технической комиссии по стандартизации на базе российского национального ТК 023 (протокол МГС № 35-2009, п. 13.1).

Состав межгосударственного технического комитета по стандартизации «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» МТК 523 представлен в таблице 2.

Таблица 2– Состав МТК 523

Флаг страны	Страна - член МТК 523	Организации, активные участники работ
	Республика Азербайджан	Государственная Нефтяная Компания
	Республика Армения	ЗАО «Газпром Армения»; ЗАО «Национальный институт стандартов»

Флаг страны	Страна - член МТК 523	Организации, активные участники работ
	Республика Беларусь	Госстандарт Республики Беларусь; ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»; Гродненский НИПИ азотной промышленности и продуктов орг. синтеза ОАО «ГИАП»; ОАО «Гродно Азот»
	Украина	Национальный технический комитет ТК 138 «Нефтегазномирование», базовая организация Научно – техническое предприятие НТП «Буровая техника»; Национальный технический комитет ТК 146 «Материалы, оборудование, технологии и сооружения для нефтегазовой промышленности», базовая организация: Ивано-Франковский национальный технический университет нефти и газа
	Российская Федерация	Национальный технический комитет ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность», базовая организация ПАО «Газпром»
	Республика Казахстан	Национальный технический комитет по стандартизации № 58 «Нефть, газ, продукты их переработки, материалы, оборудование и сооружения для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности», базовая организация АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа» Министерства нефти и газа Республики Казахстан; Национальный технический комитет ТК 89, базовая организация; АО «Казахский институт нефти и газа»; Национальный технический комитет ТК 90 «Газ природный»; ТОО «Стройинжиниринг Астана»; Северо-Каспийская операционная Компания «NCOC»
	Республика Киргизия	ОсОО «Газпром Кыргызстан»
	Республика Узбекистан	АО «Узбекнефтегаз»

В Российской Федерации рассмотрение проектов межгосударственных стандартов в первой и окончательной редакциях проводится в профильных подкомитетах ТК 023.

Рассмотрение проектов стандартов в первой редакции проводится одновременно в российском ТК 023 и в МТК 523 (через Автоматизированную информационную систему Межгосударственного Совета по стандартизации, метрологии и сертификации (далее – АИС МГС). По окончательной редакции проекта стандарта проводится голосование в ТК 023 и, в случае положительного решения, проект направляется на голосование в АИС МГС.

1.3 Сведения об изменениях в составе ТК

В соответствии с приказами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 07.06.2022 № 1384 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644 и состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность», председателем технического комитета утвержден Аксютин Олег Евгеньевич – заместитель Председателя Правления – начальник Департамента ПАО «Газпром».

В соответствии с приказами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.12.2022 № 3112 «О внесении изменений в состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644» в состав ТК вошла Автономная некоммерческая организация «Институт нефтегазовых инициатив» (АНО «ИНТИ»).

1.4 Сведения об изменениях в структуре ТК

Приказом Росстандарта от 02.12.2022 № 3015 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 2 августа 2018 г. № 1644, структуру и об утверждении положения о техническом комитете по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность» изменено наименование ПК 12 с «Сосуды и аппараты, работающие под давлением» на «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой промышленности», выполнение функций по ведению дел секретариата ПК 12 возложено на АО «ВНИИНЕФТЕМАШ».

В соответствии с приказом Росстандарта от 16.10.2019 № 2463 Московский филиал ООО «Газпром проектирование» был назначен базовой организацией, ведущей секретариат Рабочей группы РГ 2 «Метан угольных пластов».

Письмом от 22 июня 2022 года № 02/5-4955 Московский филиал ООО «Газпром проектирование» сообщил об утрате компетенций в области деятельности РГ 2 в связи с переходом сотрудников, задействованных в работе РГ 2, в ООО «Газпром ВНИИГАЗ», а также о необходимости проведения актуализации состава и Положения о рабочей группе РГ 2 «Метан угольных пластов».

Профильным подразделением ООО «Газпром ВНИИГАЗ» подтверждена предложенная актуализация состава и Положения о рабочей группе РГ 2 «Метан угольных пластов», при этом выражена инициатива о расширении сферы деятельности РГ 2 применительно ко всем трудно извлекаемым запасам.

В соответствии с Положением о ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность», а также Решением заседания ТК 023 № 10 от 15.12.2021 секретариатом ТК 023 проведена актуализация состава подкомитета ПК 1/ТК 023 путем передачи в подкомитет функций постоянно действующей рабочей группы РГ 1/ТК 023 «Международная стандартизация». По результатам

проведенной работы утвержден обновленный состав подкомитета (Приложение А).

1.5 Сведения о наличии у ТК собственного сайта

Сайт технического комитета размещен по адресу: www.tksneftegaz.ru.

Секретариат ТК 023 ведет сайт технического комитета в сети Интернет (рисунок 2). Сайт ТК 023 позволяет получить информацию о деятельности технического комитета не ограниченному кругу лиц в режиме 24 на 7.

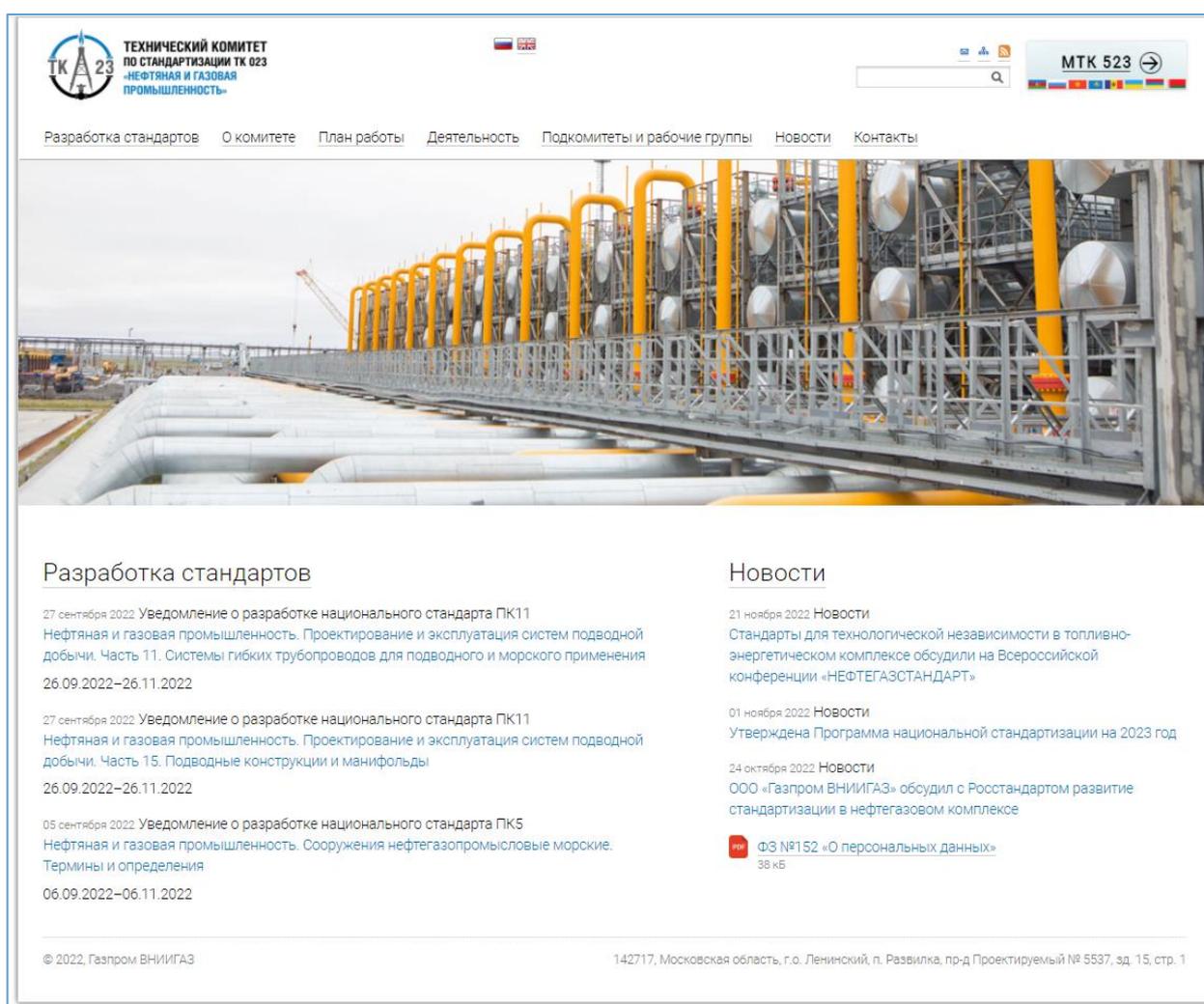


Рисунок 2 – Сайт ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»

В течение 2022 года регулярно проводилась актуализация раздела «Разработка стандартов» сайта ТК 023 (рисунок 3).

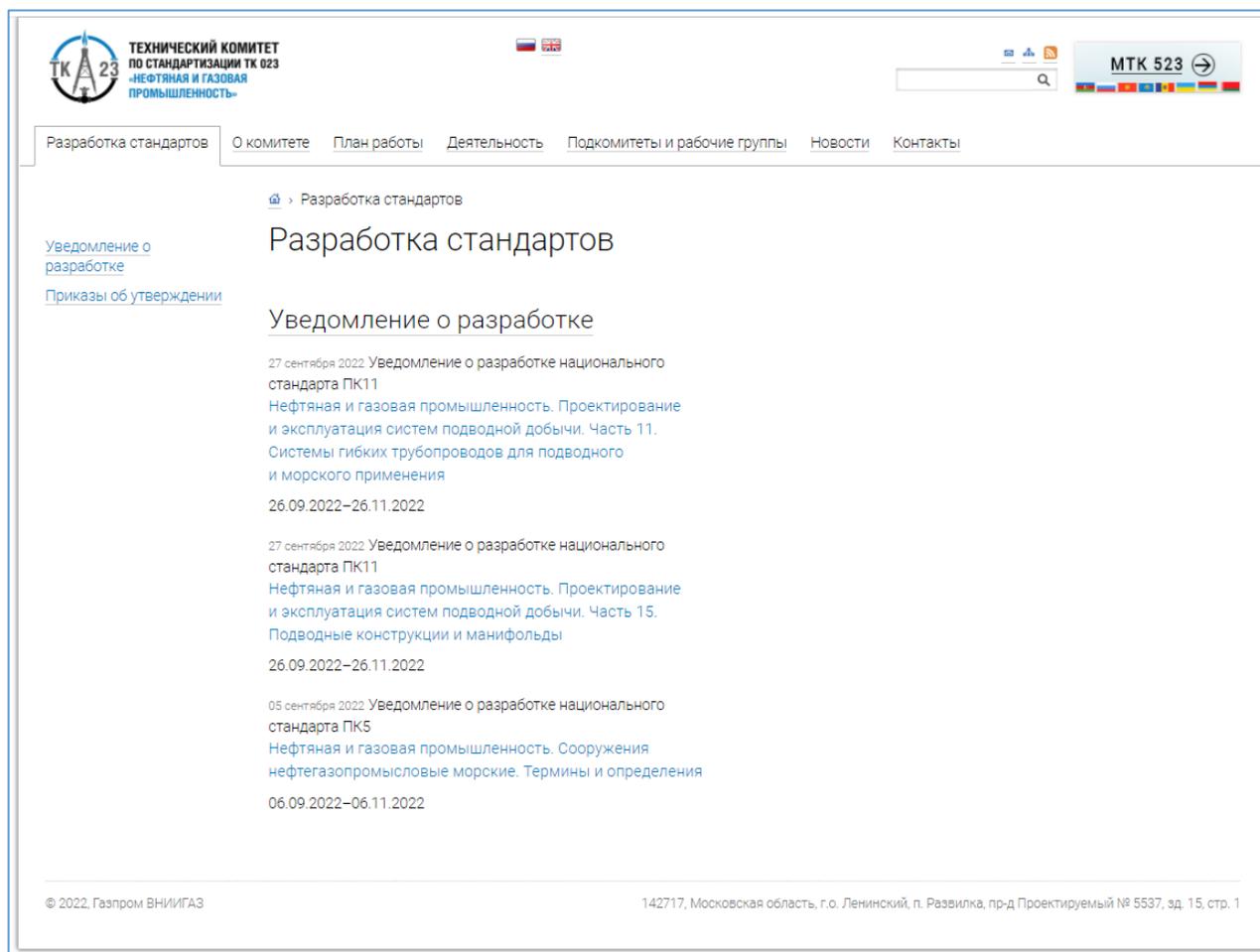


Рисунок 3 – Раздел сайта «Разработка стандартов»

В разделе «Уведомление о разработке национального стандарта» сайта ТК 023 опубликованы данные об указанных уведомлениях.

Также активно наполнялся раздел новостей, связанный с деятельностью ТК 023. Была обновлена информация в части уточнения состава Управляющего комитета ТК 023, руководство ТК 023 и его подкомитетов, а также общая контактная информация ТК 023 (рисунки 4- 7).

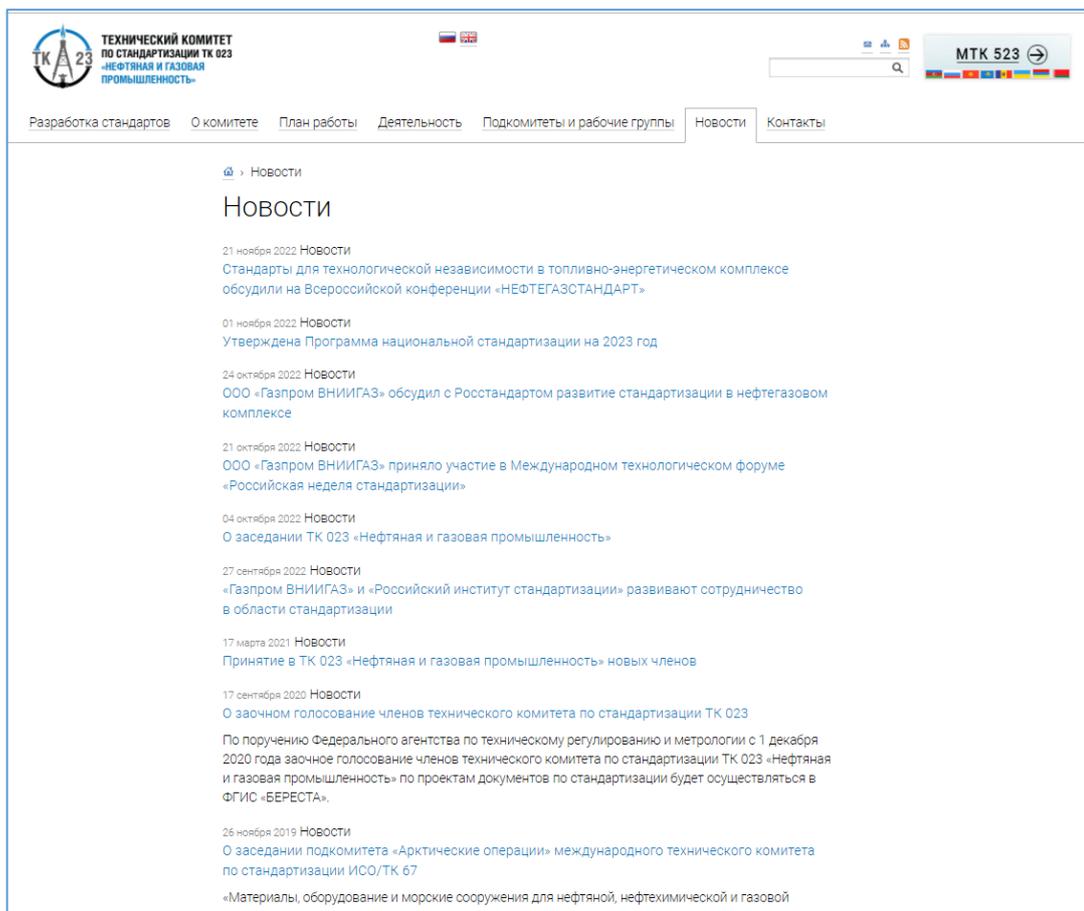


Рисунок 4 – Раздел сайта «Новости»

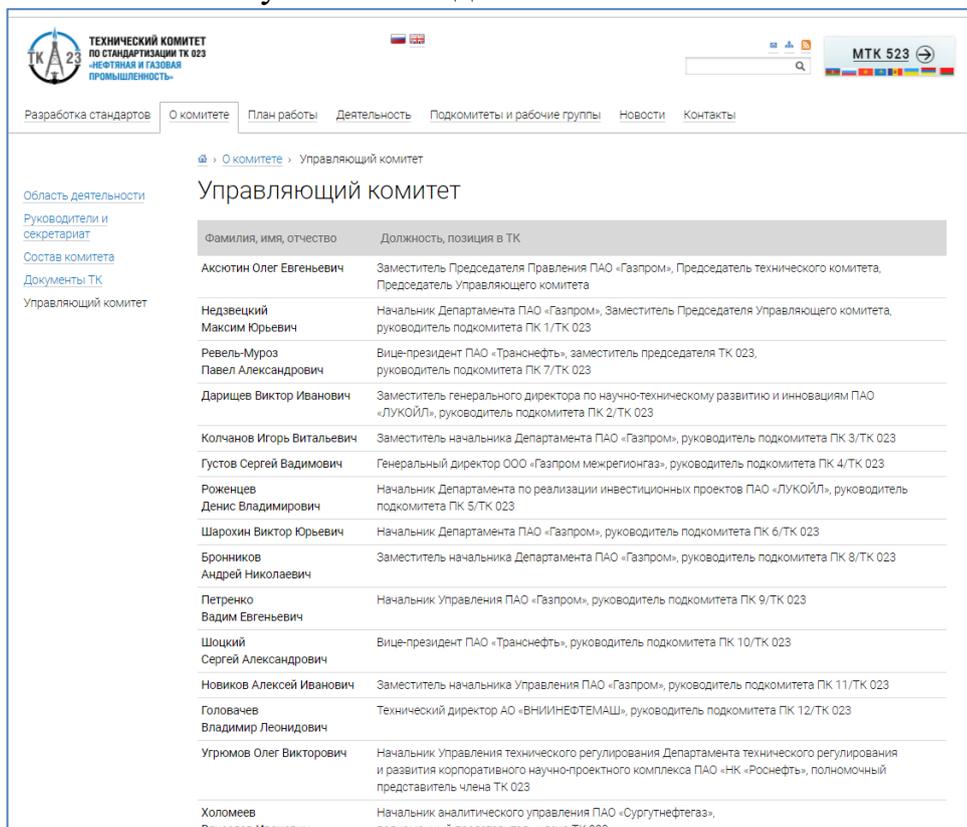


Рисунок 5 – Раздел сайта «Управляющий комитет»

Руководители и секретариат

Разработка стандартов | О комитете | План работы | Деятельность | Подкомитеты и рабочие группы | Новости | Контакты

» О комитете » Руководители и секретариат

Область деятельности
 Руководители и секретариат
 Состав комитета
 Документы ТК
 Управляющий комитет

Руководители и секретариат

Председатель Технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность»
 Аксютин Олег Евгеньевич, Председатель технического комитета «Нефтяная и газовая промышленность», заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»

Заместитель Председателя Технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность»
 Ревель-Муроз Павел Александрович, вице-президент ПАО «Транснефть»

Руководители подкомитетов ТК 023

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 1 «Общепромышленные нормы и правила»
 Недзвецкий Максим Юрьевич, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 2 «Добыча сырой нефти»
 Ильясов Радик Рифович, начальник Управления научно-технических работ ПАО «ЛУКОЙЛ»

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 3 «Добыча природного газа»
 Колчанов Игорь Витальевич, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 4 «Газораспределение и газопотребление»
 Густов Сергей Вадимович, генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 5 «Морская нефтегазодобыча»
 Рожнецов Денис Владимирович, начальник Департамента ПАО «ЛУКОЙЛ»

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 6 «Материалы, оборудование для добычи и переработки нефти и газа»
 Шарохин Виктор Юрьевич, начальник Департамента ПАО «Газпром»

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов»
 Ревель-Муроз Павел Александрович, вице-президент ПАО «Транснефть»

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 8 «Магистральный трубопроводный транспорт газа»
 Бронников Андрей Николаевич, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 9 «Арктические операции»
 Петренко Вадим Евгеньевич, начальник Управления ПАО «Газпром»

Руководитель подкомитета ТК 023 / ПК 10 «Строительство и капитальный ремонт объектов нефтегазовой промышленности»
 Щоцкий Сергей Александрович, вице-президент ПАО «Транснефть»

Рисунок 6 – Раздел сайта «Руководители и секретариат»

ТК 023
 ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ
 ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ ТК 023
 «НЕФТЯНАЯ И ГАЗОВАЯ
 ПРОМЫШЛЕННОСТЬ»

MTK 523

Разработка стандартов | О комитете | План работы | Деятельность | Подкомитеты и рабочие группы | Новости | Контакты

» Контакты

Контакты

Секретариат ТК 023 / МТК 523

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
 142717, Московская область, г.о. Ленинский, п. Развилка, пр-д
 Проектируемый № 5537, зд. 15, стр. 1

Елфимов Александр Васильевич
 И.о. ответственного секретаря ТК 023 / МТК 523, начальник Центра стандартизации ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
 Тел: (498) 657-46-23
 Email: A_Elfimov@vniigaz.gazprom.ru

Гузанова Екатерина Викторовна
 Главный специалист отдела секретариатов ТК 023 / МТК 523 ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
 Тел: (498) 657-90-16 (доб. 3040)
 Эл. почта: tk23@vniigaz.gazprom.ru

Балванович Александр Витальевич
 Заместитель начальника отдела секретариатов ТК 023 / МТК523 ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
 Тел: (498) 657-90-16 (доб. 3041)
 Эл. почта: tk23@vniigaz.gazprom.ru

Глухова Ирина Петровна
 Главный специалист отдела секретариатов ТК 023 / МТК523
 Тел: (498) 657-90-16 (доб. 3143)
 Эл. почта: tk23@vniigaz.gazprom.ru

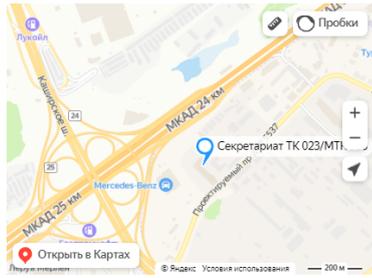


Рисунок 7 – Раздел сайта «Контакты»

В втором полугодии 2022 года наблюдались колебания в количестве пользователей, посетивших сайт. Это связано с праздничными и выходными днями, когда количество пользователей уменьшается. Указанное снижение можно наблюдать в ноябре (рисунок 8).

В целом общее количество пользователей за рассматриваемый период составило 6863 человек, что превысило показатель предыдущего полугодия на 2364 пользователей. Всего пользователи посещали сайт 8716 раз, что на 2793 посещения больше по сравнению с аналогичным периодом предыдущего полугодия.

Подавляющее большинство пользователей являются новыми, около 90 %

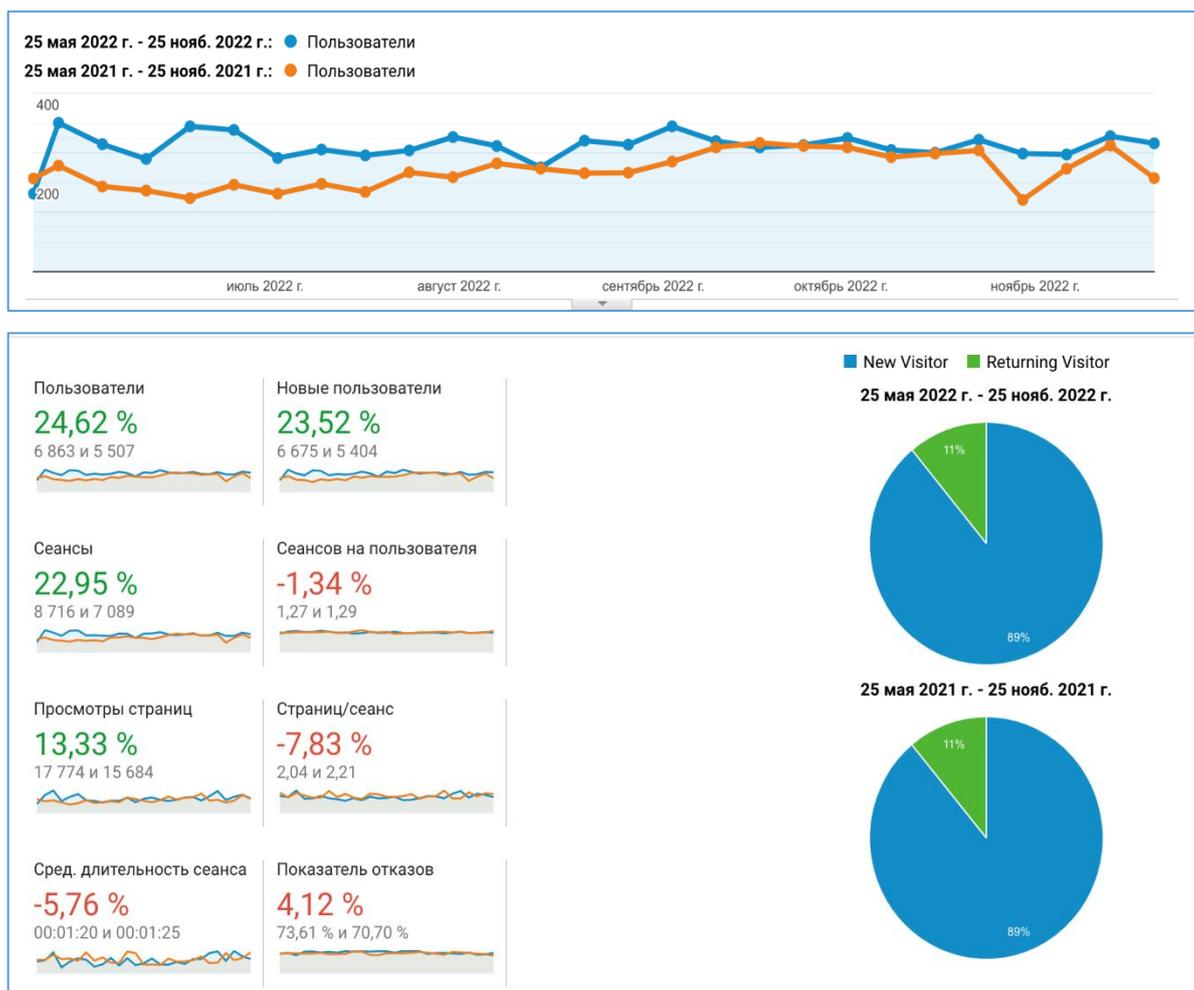


Рисунок 8 – Статистика посещения сайта

Наиболее посещаемыми страницами сайта являются:

1. Главная/загрузочная страница – 2245 посещений;
2. Страница с информацией о руководителе технического комитета и руководителях подкомитетов – 1138;
3. Страница с составом подкомитета 8 – 804.

Статистика о наиболее посещаемых страницах сайта ТК 023 приведена на рисунке 9.

Страница ?	Просмотры страниц ? ↓	Уникальные просмотры страниц ?	Средняя длительность просмотра страницы ?	Входы ?	Показатель отказов ?	Процент выходов ?
	17 774 % от общего количества: 100,00 % (17 774)	14 983 % от общего количества: 100,00 % (14 983)	00:01:17 Средний показатель для представления: 00:01:17 (0,00 %)	8 716 % от общего количества: 100,00 % (8 716)	73,61 % Средний показатель для представления: 73,61 % (0,00 %)	49,04 % Средний показатель для представления: 49,04 % (0,00 %)
1. /	2 245 (12,63 %)	1 902 (12,69 %)	00:00:56	1 758 (20,17 %)	45,79 %	43,12 %
2. /about/supervisors/	1 138 (6,40 %)	994 (6,63 %)	00:02:18	616 (7,07 %)	82,63 %	64,06 %
3. /subcommittees/sc-8/staff/	804 (4,52 %)	742 (4,95 %)	00:02:59	697 (8,00 %)	87,95 %	84,08 %
4. /subcommittees/sc-11/staff/	655 (3,69 %)	591 (3,94 %)	00:03:53	546 (6,26 %)	84,98 %	81,22 %
5. /about/committee/	605 (3,40 %)	536 (3,58 %)	00:01:31	259 (2,97 %)	88,42 %	54,05 %
6. /?id=8	575 (3,24 %)	492 (3,28 %)	00:02:56	488 (5,60 %)	82,79 %	80,70 %
7. /contact/	574 (3,23 %)	488 (3,26 %)	00:02:18	144 (1,65 %)	77,78 %	55,92 %
8. /subcommittees/sc-4/staff/	521 (2,93 %)	471 (3,14 %)	00:02:38	413 (4,74 %)	89,35 %	79,65 %
9. /about/	501 (2,82 %)	418 (2,79 %)	00:00:54	198 (2,27 %)	25,25 %	24,55 %
10. /subcommittees/sc-1/	426 (2,40 %)	289 (1,93 %)	00:00:37	32 (0,37 %)	40,62 %	15,49 %

Рисунок 9 – Наиболее посещаемый страницы сайта ТК 023

Наиболее посещаемыми разделами сайта ТК 023 являются:

1. Раздел с информацией о подкомитетах и рабочих группах – 5962;
2. Раздел с общей информацией о техническом комитете – 3489;
3. Главная/загрузочная страница – 2245;
4. Раздел с информацией о разработке стандартов – 1534;
5. Раздел с информацией о Межгосударственном техническом комитете по стандартизации (МТК 523) – 888.

Статистика по наиболее посещаемым разделам сайта ТК 023 приведена на рисунке 10.

Путь к странице уровня 1 ?	Просмотры страниц ?	Уникальные просмотры страниц ?	Средняя длительность просмотра страницы ?	Показатель отказов ?	Процент выходов ?
	17 774 % от общего количества: 100,00 % (17 774)	14 983 % от общего количества: 100,00 % (14 983)	00:01:17 Средний показатель для представления: 00:01:17 (0,00 %)	73,61 % Средний показатель для представления: 73,61 % (0,00 %)	49,04 % Средний показатель для представления: 49,04 % (0,00 %)
1.  /subcommittees/	5 962 (33,54 %)	5 160 (34,44 %)	00:01:20	85,79 %	56,39 %
2.  /about/	3 489 (19,63 %)	3 008 (20,08 %)	00:01:27	72,03 %	48,27 %
3.  /	2 245 (12,63 %)	1 902 (12,69 %)	00:00:56	45,79 %	43,12 %
4.  /standards-development/	1 534 (8,63 %)	1 114 (7,44 %)	00:01:04	75,32 %	27,31 %
5.  /mtk523/	888 (5,00 %)	758 (5,06 %)	00:00:50	76,91 %	51,13 %
6.  /?id=8	575 (3,24 %)	492 (3,28 %)	00:02:56	82,79 %	80,70 %
7.  /contact/	574 (3,23 %)	488 (3,26 %)	00:02:18	77,78 %	55,92 %
8.  /activities/	532 (2,99 %)	456 (3,04 %)	00:00:52	63,24 %	20,30 %
9.  /news/	499 (2,81 %)	419 (2,80 %)	00:01:13	59,02 %	26,05 %
10.  /work-schedule/	345 (1,94 %)	289 (1,93 %)	00:01:27	53,85 %	29,28 %

Рисунок 10 – Наиболее посещаемые разделы сайта ТК 023.

Сайт ТК 023 обладает международной аудиторией, среди пользователей сайта можно выделить представителей из 10 стран (рисунок 11): Россия, Китай, США, Украина, Казахстан, Германия, Белоруссия, Великобритания, Индия, Франция.

Наибольшее количество зарубежных пользователей являются представителями Китая – 218 пользователей. Далее идут пользователи:

США - 172;

Беларуси – 58;

Германии – 47;

Казахстана – 47;

Украины – 40;

Великобритании – 39;

Нидерландов – 37.

Страна ?	Источники трафика			Действия		
	Пользователи ? ↓	Новые пользователи ?	Сеансы ?	Показатель отказов ?	Страниц/сеанс ?	Сред. длительность сеанса ?
	6 863 % от общего количества: 100,00 % (6 863)	6 678 % от общего количества: 100,04 % (6 675)	8 716 % от общего количества: 100,00 % (8 716)	73,61 % Средний показатель для представления: 73,61 % (0,00 %)	2,04 Средний показатель для представления: 2,04 (0,00 %)	00:01:20 Средний показатель для представления: 00:01:20 (0,00 %)
1. Russia	5 906 (86,35 %)	5 771 (86,42 %)	7 699 (88,33 %)	72,18 %	2,11	00:01:25
2. China	218 (3,19 %)	218 (3,26 %)	219 (2,51 %)	98,17 %	1,15	00:00:03
3. United States	172 (2,51 %)	168 (2,52 %)	172 (1,97 %)	96,51 %	1,04	00:00:20
4. Belarus	58 (0,85 %)	57 (0,85 %)	79 (0,91 %)	77,22 %	2,04	00:01:24
5. (not set)	49 (0,72 %)	49 (0,73 %)	50 (0,57 %)	60,00 %	1,42	00:00:34
6. Germany	47 (0,69 %)	46 (0,69 %)	49 (0,56 %)	83,67 %	1,51	00:00:33
7. Kazakhstan	47 (0,69 %)	46 (0,69 %)	53 (0,61 %)	81,13 %	1,70	00:00:22
8. Ukraine	40 (0,58 %)	39 (0,58 %)	59 (0,68 %)	74,58 %	3,10	00:03:15
9. United Kingdom	39 (0,57 %)	39 (0,58 %)	46 (0,53 %)	84,78 %	1,28	00:01:00
10. Netherlands	37 (0,54 %)	32 (0,48 %)	37 (0,42 %)	75,68 %	1,78	00:01:55

Рисунок 11 – Страны пользователей сайта ТК 023.

География зарубежных пользователей сайта представлена на рисунке 12.



Рисунок 12 – география пользователей сайта.

Среди устройств, которые используют для посещения сайта выделяют стационарный компьютер, мобильные устройства (смартфоны и планшеты) (рисунок 13).

56,9 % пользователей используют стационарные компьютеры;

42,6 % – смартфоны;

0,5 % – планшеты.

Тип устройства ?	Источники трафика			Действия		
	Пользователи ? ↓	Новые пользователи ?	Сеансы ?	Показатель отказов ?	Страниц/сеанс ?	Сред. длительность сеанса ?
	6 863 % от общего количества: 100,00 % (6 863)	6 678 % от общего количества: 100,04 % (6 675)	8 716 % от общего количества: 100,00 % (8 716)	73,61 % Средний показатель для представления: 73,61 % (0,00 %)	2,04 Средний показатель для представления: 2,04 (0,00 %)	00:01:20 Средний показатель для представления: 00:01:20 (0,00 %)
1. desktop	3 874 (56,91 %)	3 763 (56,35 %)	5 364 (61,54 %)	68,87 %	2,38	00:01:39
2. mobile	2 902 (42,63 %)	2 885 (43,20 %)	3 315 (38,03 %)	81,27 %	1,50	00:00:49
3. tablet	31 (0,46 %)	30 (0,45 %)	37 (0,42 %)	75,68 %	1,97	00:01:41

Рисунок 13 – Устройства, используемые для посещения сайта.

Рассматривая пользователей сайта по демографическому признаку можно отметить следующее.

Больше 50 % пользователей сайте, это граждане в возрасте от 25 до 44 лет, при этом интерес к сайту проявляют граждане во всех возрастных категориях от 18 до 65 лет и старше (рисунок 14).

Возраст ?	Источники трафика			Действия		
	Пользователи ?	Новые пользователи ?	Сеансы ?	Показатель отказов ?	Страниц/сеанс ?	Сред. длительность сеанса ?
	1 146 % от общего количества: 16,70 % (6 863)	1 075 % от общего количества: 16,10 % (6 675)	1 492 % от общего количества: 17,12 % (8 716)	71,31 % Средний показатель для представления: 73,61 % (-3,12 %)	2,10 Средний показатель для представления: 2,04 (2,84 %)	00:01:18 Средний показатель для представления: 00:01:20 (-2,24 %)
1. 35-44	306 (26,00 %)	279 (25,95 %)	391 (26,21 %)	76,47 %	1,83	00:00:57
2. 25-34	291 (24,72 %)	270 (25,12 %)	372 (24,93 %)	73,39 %	1,78	00:00:55
3. 18-24	205 (17,42 %)	186 (17,30 %)	254 (17,02 %)	66,54 %	2,89	00:01:35
4. 45-54	180 (15,29 %)	167 (15,53 %)	231 (15,48 %)	75,32 %	1,83	00:01:24
5. 55-64	114 (9,69 %)	99 (9,21 %)	145 (9,72 %)	60,00 %	2,41	00:02:04
6. 65+	81 (6,88 %)	74 (6,88 %)	99 (6,64 %)	62,63 %	2,45	00:02:12

Рисунок 14 – Распределение пользователей сайта по возрасту.

Распределение пользователей сайта по половому признаку составляет 51 % на 49 % (рисунок 15).

Пол ?	Источники трафика			Действия		
	Пользователи ?	Новые пользователи ?	Сеансы ?	Показатель отказов ?	Страниц/сеанс ?	Сред. длительность сеанса ?
	1 164 % от общего количества: 16,96 % (6 863)	1 094 % от общего количества: 16,39 % (6 675)	1 515 % от общего количества: 17,38 % (8 716)	71,02 % Средний показатель для представления: 73,61 % (-3,52 %)	2,11 Средний показатель для представления: 2,04 (3,35 %)	00:01:20 Средний показатель для представления: 00:01:20 (-0,98 %)
1. male	609 (51,35 %)	564 (51,55 %)	771 (50,89 %)	71,34 %	1,90	00:01:06
2. female	577 (48,65 %)	530 (48,45 %)	744 (49,11 %)	70,70 %	2,33	00:01:34

Рисунок 15 – Распределение пользователей сайта по полу.

Рассматривая пользователей по каналам трафика, можно отметить, что большинство пользователей для перехода на сайт используют ссылки, размещенные на сторонних ресурсах – 47,1 %. 40,90 % пользователей осуществляют переходы на сайт из поисковых систем (рисунок 16).

Default Channel Grouping	Источники трафика			Действия		
	Пользователи ?	Новые пользователи ?	Сеансы ?	Показатель отказов ?	Страниц/сеанс ?	Сред. длительность сеанса ?
	6 863 % от общего количества: 100,00 % (6 863)	6 678 % от общего количества: 100,04 % (6 675)	8 716 % от общего количества: 100,00 % (8 716)	73,61 % Средний показатель для представления: 73,61 % (0,00 %)	2,04 Средний показатель для представления: 2,04 (0,00 %)	00:01:20 Средний показатель для представления: 00:01:20 (0,00 %)
1. Referral	3 236 (47,10 %)	3 127 (46,83 %)	4 181 (47,97 %)	73,14 %	1,99	00:01:18
2. Organic Search	2 810 (40,90 %)	2 742 (41,06 %)	3 371 (38,68 %)	76,68 %	1,91	00:01:11
3. Direct	810 (11,79 %)	794 (11,89 %)	1 146 (13,15 %)	66,84 %	2,61	00:01:54
4. Social	13 (0,19 %)	13 (0,19 %)	16 (0,18 %)	31,25 %	2,94	00:03:03
5. (Other)	2 (0,03 %)	2 (0,03 %)	2 (0,02 %)	100,00 %	1,00	00:00:00

Referral – переходы по ссылкам

Organic Search – переходы из поисковых систем

Direct – прямые заходы на сайт

Social – переходы из социальных сетей

Рисунок 16 – Каналы трафика.

Среди источников трафика лидирующие позиции занимают поисковые системы Google и «Яндекс» (рисунок 17) на которые приходится свыше 75 % посещений.

Источник/канал ?	Источники трафика			Действия		
	Пользователи ?	Новые пользователи ?	Сеансы ?	Показатель отказов ?	Страниц/сеанс ?	Сред. длительность сеанса ?
	6 863 % от общего количества: 100,00 % (6 863)	6 678 % от общего количества: 100,04 % (6 675)	8 716 % от общего количества: 100,00 % (8 716)	73,61 % Средний показатель для представления: 73,61 % (0,00 %)	2,04 Средний показатель для представления: 2,04 (0,00 %)	00:01:20 Средний показатель для представления: 00:01:20 (0,00 %)
1. yandex.ru / referral	2 799 (40,58 %)	2 704 (40,49 %)	3 586 (41,14 %)	73,28 %	1,96	00:01:18
2. google / organic	2 569 (37,25 %)	2 511 (37,60 %)	3 062 (35,13 %)	78,35 %	1,84	00:01:06
3. (direct) / (none)	810 (11,74 %)	794 (11,89 %)	1 146 (13,15 %)	66,84 %	2,61	00:01:54
4. baidu.com / referral	205 (2,97 %)	205 (3,07 %)	205 (2,35 %)	100,00 %	1,00	00:00:00
5. yandex / organic	198 (2,87 %)	187 (2,80 %)	253 (2,90 %)	66,01 %	2,36	00:01:59
6. vniigaz.gazprom.ru / referral	49 (0,71 %)	41 (0,61 %)	54 (0,62 %)	35,19 %	3,74	00:02:12
7. bing / organic	41 (0,59 %)	38 (0,57 %)	50 (0,57 %)	32,00 %	3,50	00:02:12
8. neftegazstandart.tilda.ws / referral	37 (0,54 %)	30 (0,45 %)	41 (0,47 %)	68,29 %	3,34	00:00:45
9. vniigaz-cert.ru / referral	23 (0,33 %)	21 (0,31 %)	27 (0,31 %)	37,04 %	3,63	00:03:03
10. gazprom.ru / referral	16 (0,23 %)	16 (0,24 %)	22 (0,25 %)	50,00 %	2,91	00:01:14

Рисунок 17 – Источники трафика.

1.6 Предложения по оптимизации организационной структуры ТК 023

Изменение наименования, базовой организации и области деятельности ПК 12 «Сосуды и аппараты, работающие под давлением».

Ассоциацией «ХИММАШ» – базовой организацией подкомитета / ПК 12 «Сосуды и аппараты, работающие под давлением» выдвинута инициатива о создании специализированного ТК «Сосуды и аппараты, работающие под давлением».

Инициатива создания специализированного ТК «Сосуды и аппараты, работающие под давлением» не встретила возражений со стороны ТК 023. Однако исключение ПК 12 / ТК 023 из состава ТК 023 в связи с созданием ТК «Сосуды и аппараты, работающие под давлением» и передача его компетенций во вновь создаваемый ТК представляется необоснованной, поскольку, с учётом специфики нефтегазовой и нефтегазохимической отрасли данные структуры являются смежными, о чём, свидетельствует практика ИСО в данной предметной области.

В рамках реализации п.4 Решения Управляющего комитета от 26 октября 2022 года, были одобрены:

- разграничение областей деятельности ПК 12 и вновь создаваемого ТК «Сосуды и аппараты, работающие под давлением»;
- закрепление за ПК 12 базовой организации АО «ВНИИНЕФТЕМАШ»;
- изменение наименования ПК 12 с «Сосуды и аппараты, работающие под давлением» на «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой промышленности».

Возложено выполнение функций по ведению дел секретариата ПК 12 на АО «ВНИИНЕФТЕМАШ».

В рамках разграничения областей деятельности было одобрено:

- а) Закрепление за вновь создаваемым ТК «Сосуды и аппараты, работающие под давлением» кодов ОКС:

71.120 «Оборудование для химической промышленности»;

71.120.01 «Оборудование для химической промышленности в целом»;

71.120.10 «Реакторы и их компоненты»;

71.120.20 «Аппараты колонного типа»;

71.120.30 «Теплообменники»;

71.120.99 «Оборудование для химической промышленности прочее».

б) закрепление за ПК 12/ТК 23 «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой промышленности» кодов ОКС:

75.180.01 «Оборудование для нефтяной и газовой промышленности в целом»;

75.180.20 «Технологическое оборудование»;

75.180.99 «Оборудование для нефтяной и газовой промышленности прочее»;

75.200 «Оборудование для переработки нефти, нефтяных продуктов и природного газа»;

71.120.20 «Аппараты колонного типа» (для нефтяной и газовой промышленности);

71.120.30 «Теплообменники» (для нефтяной и газовой промышленности).

В адрес Ассоциации «ХИММАШ» направлено письмо ТК 023 о согласовании разграничения областей деятельности ПК 12 ТК 023 и вновь создаваемого ТК.

Оптимизация деятельность постоянно действующей рабочей группы РГ 2 «Метан угольных пластов».

В соответствии с приказом Росстандарта от 16.10.2019 № 2463 Московский филиал ООО «Газпром проектирование» был назначен базовой организацией, ведущей секретариат Рабочей группы РГ 2 «Метан угольных пластов».

Письмом от 22 июня 2022 года № 02/5-4955 Московский филиал ООО «Газпром проектирование» сообщил об утрате компетенций в области деятельности РГ 2 в связи с переходом сотрудников, задействованных в работе РГ 2, в ООО «Газпром ВНИИГАЗ», а также о необходимости проведения актуализации состава и Положения о рабочей группе РГ 2 «Метан угольных пластов».

Профильным подразделением ООО «Газпром ВНИИГАЗ» подтверждена предложенная актуализация состава и Положения о рабочей группе РГ 2 «Метан угольных пластов», при этом выражена инициатива о расширении сферы деятельности РГ 2 применительно ко всем трудно извлекаемым запасам.

2 Сведения о национальных и межгосударственных стандартах, относящихся к компетенции ТК

2.1 Обновление национальных стандартов, относящихся к компетенции ТК 023

С 2009 года по 30 декабря 2022 года в ТК 023 разработано 350 национальных стандартов (таблица 3). Перечень национальных стандартов, разработанных с 2009 по 2022 гг. приведен в приложении Б.

Таблица 3 – Количество национальных стандартов, разработанных в ТК 023

Область стандартизации	Количество стандартов, разработанных в 2009 – 2022 гг.
Термины и определения в области добычи и переработки нефти и газа	11
Добыча и переработка нефти и природного газа	24
Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	27
Оборудование для разведки и добычи, включая сооружения континентального шельфа	31
Трубопроводы и их компоненты для нефти, нефтепродуктов и природного газа	56
Газораспределение и газопотребление	30
Арктические операции	14
Строительство и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности	14
Материалы для нефтяной и газовой промышленности	5
Технологии и оборудование для подводной добычи углеводородов	133
Другие виды оборудования, области применения	5
Всего:	350

Пересмотренных и отмененных национальных стандартов в 2022 году не было.

В таблицу 4 включены пересмотренные или отмененные национальные стандарты с 2011 по 2022 годы.

Таблица 4 – Пересмотренные/отмененные национальные стандарты за 2011-2022 гг.

№ п. п.	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
1.	ГОСТ Р 53865-2010 «Системы газораспределительные. Термины и определения». (отменен)	ГОСТ Р 53865-2019 «Системы газораспределительные. Термины и определения»
2.	ГОСТ Р 55472-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения». (отменен)	ГОСТ Р 55472-2019 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения».
3.	ГОСТ Р 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы». (отменен)	ГОСТ Р 55473-2019 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы».
4.	ГОСТ Р 55471-2013 «Системы газораспределительные. Система управления сетями газораспределения». (отменен)	ГОСТ 33979-2016 «Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения»
5.	ГОСТ Р 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования» (отменен)	ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»
6.	ГОСТ Р 53737-2009 (ИСО 13707:2000) «Нефтяная и газовая промышленность. Поршневые компрессоры» (отменен)	
7.	ГОСТ Р 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования». Отменен.	ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

№ п. п.	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
8.	ГОСТ Р 53675-2009 «Насосы нефтяные для магистральных трубопроводов. Общие требования» (отменен)	ГОСТ 34183-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Насосы центробежные нефтяные. Общие технические условия»
9.	ГОСТ Р 53676-2009 «Фильтры для магистральных нефтепроводов. Общие требования» (отменен)	ГОСТ 33368-2015 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Фильтры. Общие технические условия»
10.	ГОСТ Р 54907-2012 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения» (отменен)	ГОСТ 34181-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование»
11.	ГОСТ Р 55020-2012 «Арматура трубопроводная. Задвижки шиберные для магистральных нефтепроводов. Общие технические условия» (отменен)	ГОСТ 33852-2016 «Арматура трубопроводная. Задвижки шиберные для магистральных нефтепроводов. Общие технические условия»
12.	ГОСТ Р 55435-2013 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Общие положения» (отменен)	ГОСТ 34182-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Общие положения»

2.2 Результаты выполнения «Плана мероприятий по анализу фонда национальных стандартов, разработанных в ТК 023 в период с 2009 по 2016 гг., на предмет целесообразности их обновления или отмены»

В соответствии с решением заседания ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» от 15.12.2022 № 10 (п. X) секретариатом ТК 023 был подготовлен «План мероприятий по анализу фонда национальных стандартов, разработанных в ТК 023 в период с 2016 по 2017 гг., а также межгосударственных стандартов, разработанных до 2017 г. включительно, на предмет целесообразности их обновления или отмены» (далее – план мероприятий). План мероприятий был согласован с подкомитетами ТК 023 и

направлен на утверждение Председателю ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность».

План мероприятий включает в себя 76 документов, подлежащих анализу предмет целесообразности их обновления или отмены в соответствии с приложением В.

По итогам анализа действующих национальных и межгосударственных стандартов в подкомитетах сформированы перечни стандартов:

- перечень № 1 действующих стандартов, которые являются актуальными и не требуют обновления (64 стандарта);

- перечень № 2 действующих стандартов, требующих разработки изменений (3 стандарта),

- перечень № 3 действующих, подлежащих пересмотру, на основе которых сформирована актуализированная Перспективная программа работы ТК 023 (9 стандартов).

Перечень № 1 действующих стандартов, которые являются актуальными и не требуют обновления, был направлен на голосование членам ТК 023.

По результатам голосования из 64 стандартов: 61 стандарт признан актуальным, 1 стандарт добавлен в перечень № 2 (разработка изменений), 2 стандарта добавлены в перечень № 3 (подлежат пересмотру).

Итоговые перечни стандартов приведены в Приложении Г:

1. перечень действующих стандартов, которые являются актуальными и не требуют обновления (61 стандарт);

2. перечень действующих стандартов, требующих разработки изменений (4 стандарта);

3. перечень действующих стандартов, подлежащих пересмотру (11 стандартов).

Подготовлены:

– мотивированное предложение ТК 023 о признании стандартов актуальными;

– протокол голосования ТК 023 по предложениям о признании стандартов актуальными;

– проект программы обновления национальных стандартов, разработанных в ТК 023 в период с 2016 по 2017 гг., а также межгосударственных стандартов, разработанных до 2017 г. включительно, содержащий для каждого стандарта, подлежащего пересмотру или внесению изменений, организацию-исполнителя работ, год выполнения работы, предполагаемый источник финансирования (15 стандартов).

Перечень № 2 и Перечень № 3 (предложения по обновлению стандартов, разработанных в ТК 023 в период с 2016 по 2017 гг., а также межгосударственных стандартов, разработанных до 2017 г. включительно) учтены при формировании Перспективной программы работ ТК 023.

2.3 Обновление межгосударственных стандартов, относящихся к компетенции МТК 523

В МТК 523 из 105 межгосударственных стандартов 5 ГОСТ разработано в 2022 году (таблица 5).

Таблица 5 – Межгосударственные стандарты, разработанные в МТК 523

Область стандартизации	Количество стандартов, разработанных в 2009 – 2022 гг.
Термины и определения в области добычи и переработки нефти и газа	5
Добыча и переработка нефти и природного газа	3
Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	44
Оборудование для разведки и добычи, включая сооружения континентального шельфа	1
Трубопроводы и их компоненты для нефти, нефтепродуктов и природного газа	34
Газораспределение и газопотребление	11
Строительство и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности	3
Материалы для нефтяной и газовой промышленности	3
Другие виды оборудования, области применения	1
Всего:	105

В 2022 году утверждены и введены в действие на территории Российской Федерации 16 межгосударственных стандартов и 1 изменение к действующему межгосударственному стандарту:

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Линейная часть. Организация и производство строительномонтажных работ». Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 34826-2022;

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Организация и производство строительномонтажных работ на территории распространения многолетнемерзлых грунтов». Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 34823-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов. Типы и параметры» (пересмотр ГОСТ 28759.1-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.1-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов стальные плоские приварные встык. Конструкция и размеры» (пересмотр ГОСТ 28759.2-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.2-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов стальные приварные. Конструкция и размеры» (пересмотр ГОСТ 28759.3-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.3-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов стальные приварные встык под прокладку восьмиугольного сечения. Конструкция и размеры» (пересмотр ГОСТ 28759.4-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.4-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов. Технические требования» (пересмотр ГОСТ 28759.5-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.5-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки из неметаллических материалов. Конструкция и размеры. Технические требования» (пересмотр ГОСТ 28759.6-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.6-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки в металлической оболочке. Конструкция и размеры. Технические требования» (пересмотр ГОСТ 28759.7-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.7-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки металлические восьмиугольные. Конструкция и размеры. Технические требования» (пересмотр ГОСТ 28759.8-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.8-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки спирально-навитые. Конструкция и размеры. Технические требования» (пересмотр ГОСТ 28759.9-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.9-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки из терморасширенного графита на металлическом зубчатом основании. Конструкция и размеры. Технические требования» (пересмотр ГОСТ 28759.10-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.10-2022;

ГОСТ «Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки из терморасширенного графита на волновом металлическом основании. Конструкция и размеры. Технические требования» (пересмотр ГОСТ 28759.11-90). Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 28759.11-2022;

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Заграждения боновые стационарные для локализации разлива нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия». Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.08.2022 № 153-П) Утвержден

ГОСТ 34881-2022;

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Линейная часть. Организация и производство строительномонтажных работ». Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 34826-2022;

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Организация и производство строительномонтажных работ на территории распространения многолетнемерзлых грунтов». Принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 31.01.2022 № 147-П). Утвержден ГОСТ 34823-2022;

Изменение № 3 к межгосударственному стандарту ГОСТ 17314-81 «Устройства для крепления тепловой изоляции стальных сосудов и аппаратов. Конструкция и размеры. Технические требования». Изменение принято по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 08.06.2022 № 152-П).

Голосование в АИС МГС по ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Участки магистрального нефтепровода и нефтепродуктопровода, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Проектирование» завершено. Результат положительный. Выдано мотивированное предложение об утверждении межгосударственного стандарта.

На голосовании в АИС МГС находятся следующие проекты:

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Трансформаторы преобразовательные на напряжение 6 и 10 кВ. Общие технические условия». Срок голосования с 30.12.2022 по 17.03.2023;

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания». Срок голосования с 14.12.2022 по 14.02.2023.

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сооружения гидротехнические портовые. Правила технической эксплуатации» Срок голосования с 16.11.2022 по 16.01.2023;

Ведется доработка окончательной редакции ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования» (1.2.023-2.391.21, RU.1.450-2021). На экспертизу в ТК 023 проект не поступал.

На голосовании в ТК 023 находится проект ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Приемка и ввод в эксплуатацию объектов магистрального трубопровода. Основные положения». Срок окончания голосования 31.01.2023.

Завершена экспертиза в ТК 023 по следующим проектам:

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Консервация и ликвидация объектов». Ведется подготовка заключения ТК 023 для последующего направления на голосование в АИС МГС;

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Трансформаторы преобразовательные на напряжение 6 и 10 кВ. Общие технические условия». Ведется подготовка заключения ТК 023 для последующего направления на голосование в АИС МГС;

Изменение № 1 к ГОСТ 34182-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения». Экспертиза в ТК 023 завершена. Выдано заключение от 22.11.2022.

Сведений об относящихся к компетенции ТК отмененных межгосударственных стандартах и о стандартах, действие которых приостановлено, о межгосударственных стандартах, действие которых прекращено в Российской Федерации в одностороннем порядке в 2022 году, не имеется.

В Программу национальной стандартизации на 2023 г. включена разработка 28 ГОСТ (из них 5 новых тем и 23 переходящих тем).

В приложении Д.1 представлена выписка из Программы национальной стандартизации (далее - ПНС) по разделу ТК 023 (межгосударственная стандартизация).

2.4 Сведения о национальных и межгосударственных стандартах, относящихся к компетенции ТК и разработанных на основе международных и региональных стандартов

В 2022 году в ТК 023 разработано 5 проектов ГОСТ Р на основе стандартов ИСО:

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 8. Интерфейсы дистанционно управляемых устройств (ROV) в системах подводной добычи» (ISO 13628-8:2002/Cor.1:2005 «Petroleum and natural gas industries. Design and operation of subsea production systems. Part 8. Remotely Operated Vehicle (ROV) interfaces on subsea production systems», MOD);

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 9. Системы дистанционно-управляемых инструментов (ROT) для работ на подводном оборудовании» (ISO 13628-9 «Petroleum and natural gas industries. Design and operation of subsea production systems. Part 9: Remotely Operated Tool (ROT) intervention systems», MOD);

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Сбор и обмен данными по надежности и техническому обслуживанию оборудования» (ISO 14224:2016 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries. Collection and exchange of reliability and maintenance data for equipment», MOD);

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 6. Системы управления подводной добычей» (ISO 13628-6:2006 «Petroleum and natural gas industries. Design and operation of subsea production systems. Part 6. Subsea production control systems», MOD);

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 14. Подводная высоко интегрированная система защиты от избыточного давления» (ISO/DIS 13628-14 «Petroleum and natural gas industries. Design and operation of

subsea production systems. Part 14. Subsea high integrity pressure protection systems (HIPPS)», NEQ).

2.5 Выполнение работ по национальной стандартизации в 2022 году и план работ на 2023 год

В 2022 году 66 проектов национальных и предварительных национальных стандартов прошли экспертизу в ТК 023 и были направлены для подготовки к утверждению в ФГБУ «РСТ», из них утверждено в 2022 году 52 стандарта:

1. ГОСТ Р «Насосы буровые. Основные параметры»;
2. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 9. Системы дистанционно-управляемых инструментов (ROТ) для выполнения работ на подводном оборудовании»;
3. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 8. Интерфейсы дистанционно-управляемых инструментов (ROV) в системах подводной добычи»;
4. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Сбор и обмен данными по надежности и техническому обслуживанию оборудования»;
5. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 6. Системы управления подводной добычей»;
6. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 14. Подводная высоко интегрированная система защиты от избыточного давления»;
7. ГОСТ Р 70001-2022 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Термостабилизаторы грунтов сезоннодействующие индивидуальные. Общие технические условия»;
8. Изменение № 1 к ГОСТ Р 57658-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Уголь активированный для рекуперации летучих паров нефти и нефтепродуктов. Технические условия»;

9. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские стационарные. Правила проектирования и строительства»;
10. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и технологическое оборудование для строительства морских скважин. Основные требования»;
11. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Средства защиты строительных конструкций от воздействия криогенных сред. Общие требования. Методы испытаний»;
12. ГОСТ Р 70348-2022 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Стендеры морские. Общие технические условия»;
13. ГОСТ Р 70347-2022 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Источники бесперебойного питания вспомогательных систем и систем автоматизации. Общие технические условия»;
14. ГОСТ Р 70286-2022 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Композитный состав и герметик для композитно-муфтового ремонта. Общие технические условия»;
15. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Специальные требования для сооружений континентального шельфа. Методы контроля и инспекции при управлении конструктивной целостностью»;
16. ГОСТ Р 59910-2021 «Трубы полимерные, армированные металлическим каркасом, и соединительные детали к ним. Общие технические условия»;
17. ПНСТ «Нефтяная и газовая промышленность. Строительство скважин на суше. Макет проектной документации. Общие положения»;
18. ПНСТ 682-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Подвижные и неподвижные морские установки. Электрооборудование. Условия с повышенной опасностью»;
19. ПНСТ 690-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Проектирование катодной защиты. Методические указания»;

20. ПНСТ 602-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Анализ рисков и готовности к чрезвычайным ситуациям»;
21. ПНСТ 681-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Проектирование, выбор, эксплуатация и техническое обслуживание морских буровых райзерных систем. Общие положения»;
22. ПНСТ 686-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Измерение многофазного потока. Методические указания»;
23. ПНСТ 677-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Техническая безопасность»;
24. ПНСТ 680-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Кованные продольно-шовные сварные фитинги заводского изготовления»;
25. ПНСТ 689-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Функциональная безопасность систем электрических, электронных, программируемых электронных. Требования к программному обеспечению»;
26. ПНСТ (113) «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Трубы из аустенито-ферритной коррозионно-стойкой стали. Технические условия»;
27. ПНСТ 687-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Квалификация автоматической системы ультразвукового контроля кольцевых сварных швов. Методические указания»;
28. ПНСТ 688-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Проектирование и монтаж электрических систем. Методические указания»;
29. ПНСТ 623-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Классификация зон размещения электрических установок. Методические указания»;
30. ПНСТ 612-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Компактные фланцевые соединения. Общие положения»;

31. ПНСТ 609-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Морские контейнеры для обслуживания»;
32. ПНСТ 674-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Камера приема запуска средств очистки и диагностики трубопровода. Общие технические условия»;
33. ПНСТ 678-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Проектирование и эксплуатация. Общие положения»;
34. ПНСТ 675-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Условные и графические обозначения»;
35. ПНСТ 676-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Производственная среда»;
36. ПНСТ 692-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Устьевое оборудование. Штуцерный модуль»;
37. ПНСТ 691-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Фундаменты и донные основания. Технические требования»;
38. ПНСТ 679-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Морское оборудование, доставляемое морским транспортом»;
39. ПНСТ «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Взрывоопасные среды. Электростатическая опасность. Основные положения»;
40. ПНСТ «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Взрывоопасные среды. Электростатическая опасность. Испытания»;
41. ПНСТ (191) «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Моделирование и расчет морских операций. Методические указания»;
42. ПНСТ 593-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Подготовка поверхности и защитные покрытия»;
43. ПНСТ 615-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Система закачивания и капитального ремонта скважины. Методические указания»;

44. ПНСТ 628-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Эксплуатационная документация»;
45. ПНСТ 620-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Трубопроводы и трубная арматура. Общие положения»;
46. ПНСТ 607-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Трубопроводная обвязка, производство, монтаж, пуско-наладочные работы»;
47. ПНСТ 590-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Электрооборудование судов. Общие положения»;
48. ПНСТ 606-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Волокна оптические. Методы измерения и методики испытаний. Общие положения и руководящие указания»;
49. ПНСТ 610-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Временное оборудование»;
50. ПНСТ 617-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Аттестация производителей специальных материалов»;
51. ПНСТ 592-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Водолазные системы»;
52. ПНСТ 596-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Оценка рисков при защите трубопроводов от внешних воздействий. Методические указания»;
53. ПНСТ 598-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Полимерное покрытие для гибких труб. Технические условия»;
54. ПНСТ 601-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Технологический расчет»;
55. ПНСТ 626-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Подводные силовые кабели для мелководья. Методические указания»;

56. ПНСТ 613-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Электрические системы. Общие положения»;
57. ПНСТ 594-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Металлические материалы»;
58. ПНСТ 611-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Измерения и контроль обсадных колонн, насосно-компрессорных труб, труб и резьбовых соединений»;
59. ПНСТ 595-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Перечень технических данных конструкционных сталей»;
60. ПНСТ 608-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Трубопроводная обвязка. Общие характеристики и правила применения материалов для изготовления элементов трубопроводной обвязки»;
61. ПНСТ 624-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Стальные поковки для использования в подводных условиях. Методические указания»;
62. ПНСТ 597-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Кабели силовые с экструдированной изоляцией и кабельная арматура»;
63. ПНСТ 618-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Сварка и проверка качества сварных швов трубопроводов»;
64. ПНСТ 657-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Маркшейдерское обеспечение поиска, разведки, обустройства и разработки месторождений углеводородного сырья»;
65. ПНСТ 604-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Использование подводных расходомеров сырого газа в системах измерения распределения»;
66. ПНСТ 599-2022 «Оборудование для подводных работ. Необитаемые подводные аппараты»;

Проекты стандартов по пунктам перечня с 1 по 16 разработаны за счет собственных средств. Проекты стандартов по пунктам с 17 по 66 (всего 49 документов) разработаны за счет средств федерального бюджета.

По состоянию на конец 2022 года общее количество разработанных стандартов в ТК 023 составляет 350, в том числе 15 ГОСТ Р, 1 изменение к действующему национальному стандарту и 50 ПНСТ разработано в отчетный период. Динамика разработки национальных стандартов в период с 2009 по 2022 годы представлена на рисунке 18.

В текущем году разработано наибольшее количество национальных стандартов за весь рассматриваемый период – 66.

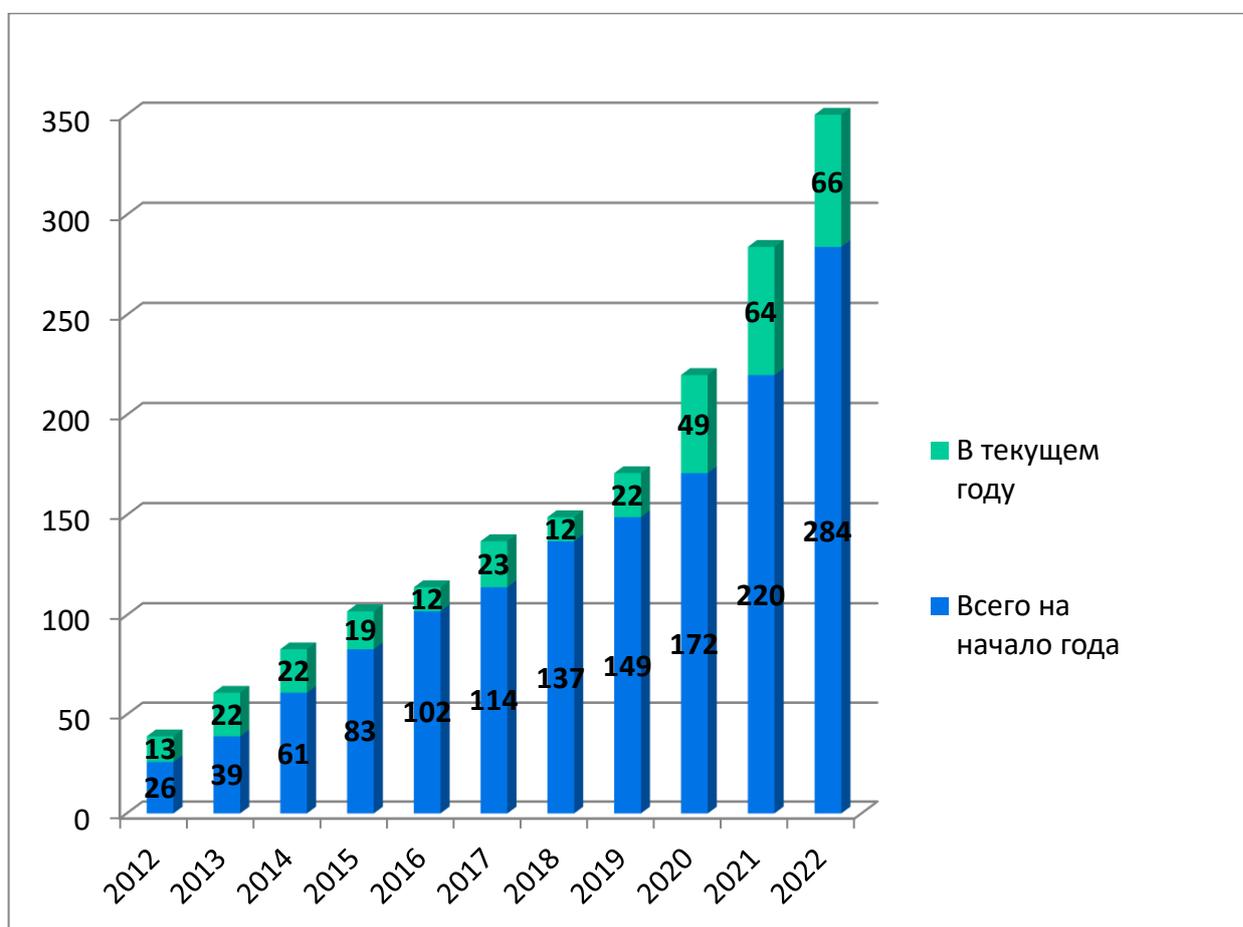


Рисунок 18 – Динамика разработки национальных стандартов в 2009 - 2022 годах

Вклад подкомитетов в общий итог работы ТК 023 по разработке национальных стандартов за отчетный период представлен на рисунке 19.

82 % разработанных стандартов приходится на ПК 11, по 6 % на ПК 7 и ПК 5, 6 % – остальные подкомитеты.

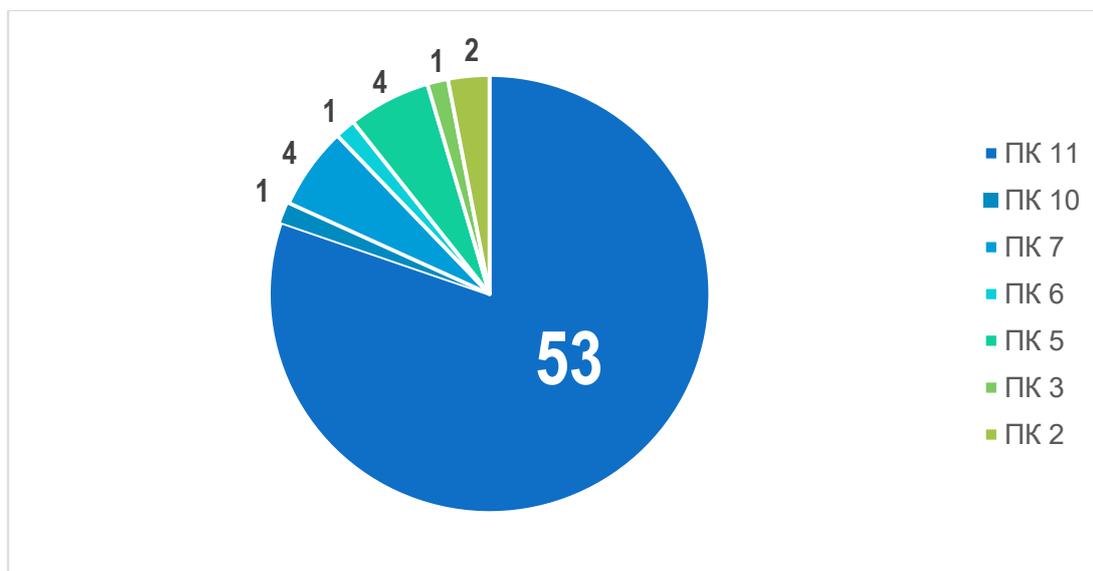


Рисунок 19 – Вклад подкомитетов в итоги работы ТК 023 за отчетный период

В Перспективную программу работы технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» на 2023 – 2027 гг. включена разработка 262 национальных и межгосударственных стандартов.

В Программу национальной стандартизации на 2023 г. включена разработка 183 ГОСТ Р (из них 3 новые темы и 180 переходящих тем). Количество тем с детализацией по подкомитетам приведено в таблице 6.

Таблица 6 – Количество тем, включенных в Программу национальной стандартизации на 2023 г. с детализацией по подкомитетам ТК 023

Наименование ПК	Темы в ПНС-2023		
	Новые темы в ПНС-2023	Переходящие темы в ПНС-2023	Всего тем в ПНС-2023
	ГОСТ Р	ГОСТ Р	ГОСТ Р
ВРГ ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»		4	4
ПК 1 «Общепромышленные нормы и правила»			

Наименование ПК	Темы в ПНС-2023		
	Новые темы в ПНС-2023	Переходящие темы в ПНС-2023	Всего тем в ПНС-2023
	ГОСТ Р	ГОСТ Р	ГОСТ Р
ПК 2 «Добыча сырой нефти»	1	9	10
ПК 3 «Добыча природного газа»		2	2
ПК 4 «Газораспределение и газопотребление»		9	9
ПК 5 «Морская нефтегазодобыча»	1	8	9
ПК 6 «Материалы, оборудование для добычи и переработки нефти и газа»		66	66
ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов»		2	2
ПК 8 «Магистральный трубопроводный транспорт газа»			
ПК 9 «Арктические операции»		1	1
ПК 10 «Строительство и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности»	1	4	5
ПК 11 «Технологии и оборудование для подводной добычи углеводородов»		70	70
ПК 12 «Сосуды и аппараты, работающие под давлением»		5	5
ИТОГО в ПНС 2022	3	180	183

В приложении Д.2 представлена выписка из Программы национальной стандартизации (далее - ПНС) по разделу ТК 023 (национальная стандартизация). В плане работ ТК 023 по национальной стандартизации на 2022 год запланирована разработка новых национальных стандартов, пересмотр и внесение изменений в действующие стандарты на основе международных стандартов ИСО (таблица 7). Разработка указанных проектов стандартов существенно повысит уровень гармонизации национальных стандартов с международными.

Таблица 7 – План разработки национальных стандартов на 2023 год, гармонизированных со стандартами ИСО

№ п.п.	Наименование проекта стандарта	Степень гармонизации ¹	Обозначение международного стандарта	Наименование международного стандарта
1.	Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование Пересмотр ГОСТ Р 51365-2009	NEQ	ISO 10423:2009	«Petroleum and natural gas industries – Drilling and production equipment – Wellhead and christmas tree equipment» «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Устьевое и фонтанное оборудование»
2.	Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Способы и методы идентификации опасностей и оценки риска. Основные положения Пересмотр ГОСТ Р ИСО 17776-2012	MOD	ISO 17776:2016	«Petroleum and natural gas industries – Offshore production installations – Major accident hazard management during the design of new installations» «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Менеджмент риска крупномасштабных аварий на стадии проектирования новых установок»
3.	Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Системы ограничения и сброса давления Разработка ГОСТ Р	MOD	ISO 23251:2019	«Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Pressure-relieving and depressuring systems» «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Системы сброса и снижения давления»

¹ IDT – идентичный, MOD – модифицированный, NEQ – не эквивалентный

продолжение таблицы 7

4.	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 5. Подводные управляющие шлангокабели Разработка ГОСТ Р	MOD	ISO 13628-5:2009	«Petroleum and natural gas industries – Design and operation of subsea production systems – Part 5: Subsea umbilicals» «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 5. Подводные шлангокабели»
5.	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 7. Райзерные системы для заканчивания, ремонта скважин Разработка ГОСТ Р	MOD	ISO 13628-7:2009	«Petroleum and natural gas industries – Design and operation of subsea production systems – Part 7: Completion/workover riser systems» «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 7. Системы райзера для заканчивания/ ремонта скважин»
6.	Нефтяная и газовая промышленность. Морские промысловые сооружения. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха Разработка ГОСТ Р	MOD	ISO 15138:2018	«Petroleum and natural gas industries – Offshore production installations – Heating, ventilation and air-conditioning» «Нефтяная и газовая промышленность. Морские установки для добычи нефти и газа. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»
7.	Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Арматура подводных трубопроводов Разработка ГОСТ Р	MOD	ISO 14723:2009	«Petroleum and natural gas industries – Pipeline transportation systems – Subsea pipeline valves» «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Арматура подводных трубопроводов»

продолжение таблицы 7

8.	Нефтяная и газовая промышленность. Стендеры стальные для отгрузки и перегрузки жидких сред на водный транспорт. Общие технические условия Разработка ГОСТ Р	NEQ	ISO/NP TS 18683	«Guidelines for systems and installations for supply of LNG as fuel to ships» «Руководство по системам и установкам для подачи СПГ в качестве топлива на суда»
9.	Нефтяная и газовая промышленность. Установки нагревательные для нефтеперерабатывающих заводов. Технические требования и методы испытаний Разработка ГОСТ Р	MOD	ISO 13705:2012	«Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Fired heaters for general refinery service» «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Установки нагревательные для нефтеперерабатывающих заводов»
10.	Промышленность нефтяная и газовая. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 1. Словарь, обозначения, применение и материалы Разработка ГОСТ Р	IDT	ISO 14692-1:2017	«Petroleum and natural gas industries – Glass-reinforced plastics (GRP) piping – Part 1: Vocabulary, symbols, applications, materials» «Нефтяная и газовая промышленность. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 1. Словарь, обозначения, применение и материалы»
11.	Промышленность нефтяная и газовая. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 2. Характеристика и изготовление Разработка ГОСТ Р	IDT	ISO 14692-2:2017	«Petroleum and natural gas industries – Glass-reinforced plastics (GRP) piping – Part 2: Qualification and manufacture» «Нефтяная и газовая промышленность. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 2. Характеристика и изготовление»

окончание Таблицы 7

12.	Промышленность нефтяная и газовая. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 3. Проектирование системы Разработка ГОСТ Р	IDT	ISO 14692-3:2017	«Petroleum and natural gas industries – Glass-reinforced plastics (GRP) piping – Part 3: System design» «Нефтяная и газовая промышленность. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 3. Проектирование системы»
13.	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 11. Системы гибких трубопроводов для подводного и морского применения Разработка ГОСТ Р	IDT	ISO 13628-11 :2007	«Petroleum and natural gas industries – Design and operation of subsea production systems – Part 11: Flexible pipe systems for subsea and marine applications» «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 11. Системы гибких трубопроводов для подводного и морского применения»
14.	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 15. Подводные конструкции и манифольды	IDT	ISO 13628-15 :2011	«Petroleum and natural gas industries – Design and operation of subsea production systems – Part 15: Specification for bonded flexible pipe» «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 15. Технические условия на гибкую трубу многослойной структуры со связующими слоями»

3 Результаты работ по международной стандартизации

3.1 Организационная структура

В соответствии с приказом от 16.10.2019 № 2463 ТК 023 предоставлено право представлять Росстандарт в международных технических комитетах по стандартизации ИСО/ТК 67 «Материалы, оборудование и морские сооружения в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности» и ИСО/ТК 263 «Метан угольных пластов».

Секретариат ИСО/ТК 67 ведет NEN (Nederlands Normalisatie instituut) Институт стандартизации Нидерландов).

Председатель – Philip Smedley (с 1.07.2019 до конца 2022).

Секретарь – Françoise van den Brink.

Секретарь ИСО по техническим программам (контактное лицо в Центральном секретариате ИСО) – Mrs Kirsi Silander-van Hunen.

Секретарь ИСО по стандартизации (контактное лицо в Центральном секретариате ИСО по вопросам, связанным с разработкой и пересмотром документов по стандартизации) – Christelle Gansonre.

Структура технического комитета по стандартизации ИСО/ТК 67 представлена на рисунке 20.

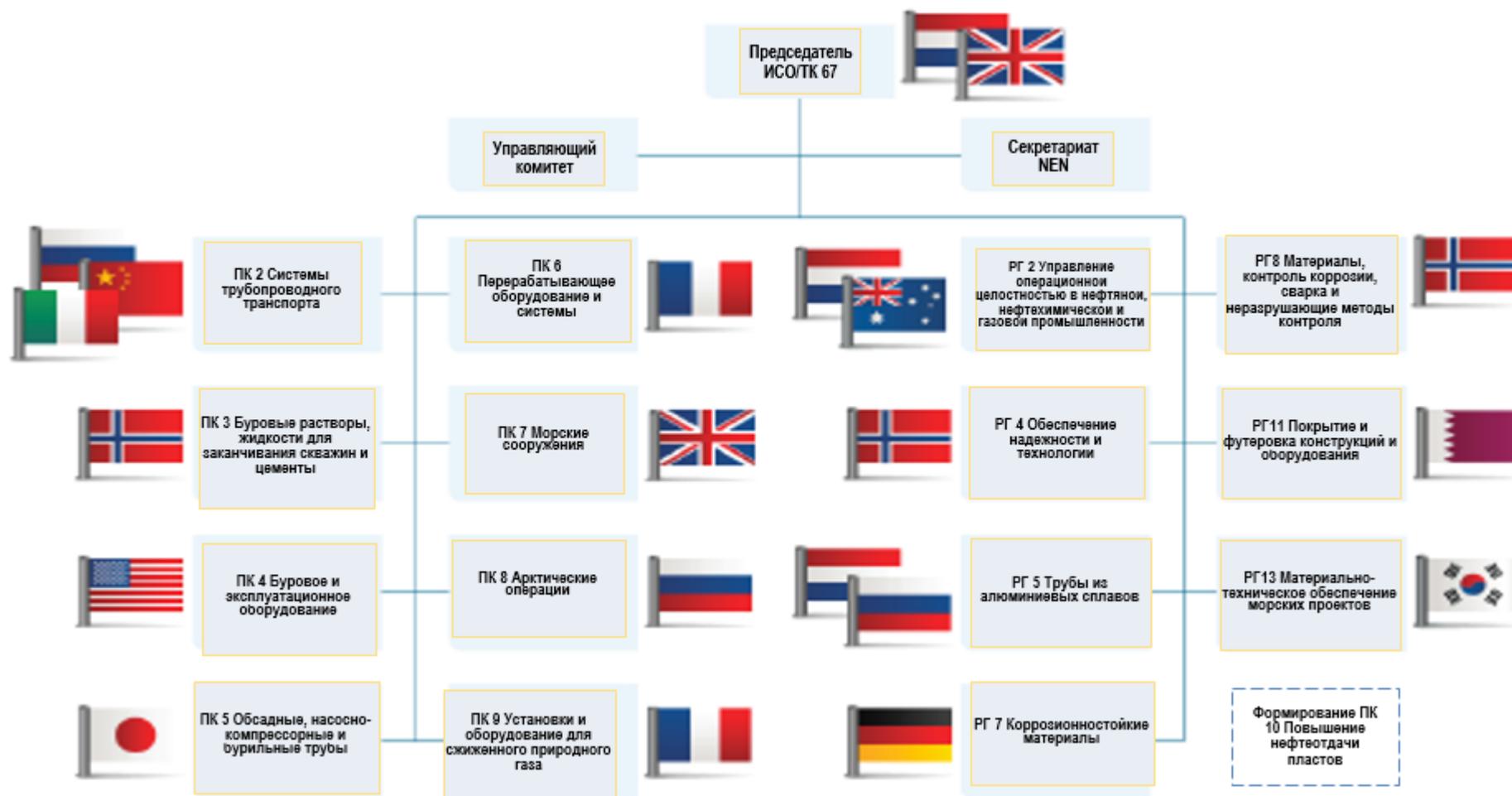


Рисунок 20 – Структура технического комитета по стандартизации ИСО/ТК 6

ИСО/ТК 263 «Метан угольных пластов» включает 8 полноправных членов и 16 стран-наблюдателей.

Секретариат ИСО/ТК 67 ведет SAC (Standardization Administration of China, Управления по стандартизации Китая).

Менеджер комитета - Mr Ningyuan Yue.

Председатель - Mr Bingzheng Guo (до конца 2023).

Менеджер ИСО по техническим программам [TPM] - Mrs Kirsi Silander-van Hunen.

Менеджер ИСО по редакционным [EM] - Ms Isabel Veronica Nelson.

«Зеркальной» по отношению к техническому комитету по стандартизации ИСО/ТК 263 «Метан угольных пластов» является постоянно действующая рабочая группа РГ 2/ТК 023 «Метан угольных пластов».

3.2 Мониторинг участия российских специалистов в работе ПК и РГ международных технических комитетов по стандартизации

Секретариат ТК 023 проводит мероприятия по привлечению экспертов нефтяной и газовой промышленности к участию в разработке проектов стандартов ИСО. Регистрация экспертов проводится через обращение секретариата ТК 023 в секретариат РосИСО.

Общее количество российских экспертов в ТК 67 по стандартизации представлено в таблице 8.

Таблица 8 – Количество экспертов, зарегистрированных в подкомитетах и рабочих группах технических комитетов ИСО

Структурный элемент ТК	Всего в ТК
ИСО/ТК 67 «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику»	
Технический комитет	37 Из них: с правом голосования – 5; без права голосования – 21; в составе рабочих групп при ТК– 11.

Структурный элемент ТК	Всего в ТК
ПК 2 Системы трубопроводного транспорта	92 Из них: с правом голосования – 2; без права голосования – 18; в составе рабочих групп при ТК– 72.
ПК 3 Буровые растворы, жидкости для заканчивания скважин и цементы	13 Из них: с правом голосования – 2; без права голосования – 8; в составе рабочих групп при ТК– 1.
ПК 4 Буровое и эксплуатационное оборудование	11 Из них: с правом голосования – 2; без права голосования – 4; в составе рабочих групп при ТК– 5.
ПК 5 Обсадные, насосно-компрессорные и бурильные трубы	14 Из них: с правом голосования – 6; без права голосования – 3; в составе рабочих групп при ТК– 5.
ПК 6 Перерабатывающее оборудование и системы	6 Из них: с правом голосования – 4; без права голосования – 2; в составе рабочих групп при ТК– 0.
ПК 7 Морские сооружения	32 Из них: с правом голосования – 5; без права голосования – 23; в составе рабочих групп при ТК– 4.
ПК 8 Арктические операции	13 Из них: с правом голосования – 3; без права голосования – 10; в составе рабочих групп при ТК– 0.
ПК 9 Установки и оборудование для сжиженного природного газа	2 Из них: с правом голосования – 2; без права голосования – 0; в составе рабочих групп при ТК– 0.

Наибольшее количество экспертов от Российской Федерации принимает участие в работе подкомитета ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67.

Представителями от ТК 023 в ИСО/ТК 263 «Метан угольных пластов» являются 3 специалиста.

В 2022 году зарегистрировано 3 новых эксперта от ТК 023 в технический комитет ИСО/ТК 67, в ПК 2 – 2 эксперта, в ПК 4 – 2 эксперта, в ПК 5 – 1 эксперт, в ПК 4 – 2 эксперта, в ПК 5 – 1 эксперт, в ПК 8 – 4 эксперта. В составе рабочих групп подкомитетов ИСО/ТК 67 зарегистрировано: в рабочие группы ПК 2 – 6 экспертов.

3.3 Рассмотрение в ТК 023 международных стандартов

В 2022 году были проведены работы по рассмотрению и подготовке замечаний и предложений по новым проектам стандартов ИСО, подготовке позиции по голосованию по проектам стандартов, а также рассмотрение действующих международных стандартов на предмет обновления.

Всего в 2022 году в ТК 023 рассмотрено 65 документов ИСО в разных стадиях жизненного цикла:

в окончательной редакции (FDIS) – 8 проектов стандартов ИСО;
в стадии первой редакции (DIS) – 14 проектов стандартов ИСО;
в стадии нового проекта (NP) – 8 проектов стандартов + 1 новый проект комитета;

действующие стандарты ИСО с целью определения необходимости внесения изменений, дополнений, пересмотра или подтверждения актуальности стандартов (SR) – 34 стандарта ИСО.

В стадии окончательной редакции в ТК 023 на рассмотрении находились:
ISO/FDIS 10423 «Petroleum and natural gas industries – Drilling and production equipment – Wellhead and tree equipment» / «Нефтяная и газовая

промышленность. Бурильное и производственное оборудование. Устьевое и фонтанное оборудование». Период голосования по проекту стандарта: с 26.11.2022 по 21.01.2022. Проект разработан в подкомитете ПК 4 «Drilling and production equipment» / «Буровое оборудование». Проект стандарта направлен на рассмотрение в ПК 2 и ПК 8. Проект окончательной редакции ISO/FDIS 10423 согласован ТК 023 без замечаний. Опубликован стандарт ISO 10423-2022.

ISO/FDIS 15590-3 «Petroleum and natural gas industries – Factory bends, fittings and flanges for pipeline transportation systems – Part 3: Flanges» / «Нефтяная и газовая промышленность. Отводы, изготовленные индукционным способом, фитинги и фланцы для систем трубопроводного транспорта. Часть 3. Фланцы». Период голосования по проекту стандарта: с 03.12.2021 по 12.02.2022. Проект разработан в подкомитете SC 2 «Pipeline transportation systems» / ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» Проект стандарта направлен на рассмотрение в ПК 7, ПК 8 и ТК 357. Проект окончательной редакции ISO/FDIS15590-3 согласован ТК 023 без замечаний. Опубликован стандарт ISO 15590-3-2022.

ISO/FDIS 13503-3 «Petroleum and natural gas industries – Completion fluids and materials – Part 3: Testing of heavy brines» / «Промышленность нефтяная и газовая. Растворы и материалы для вскрытия продуктивного пласта. Часть 3. Испытания тяжелых соляных растворов». Период голосования по проекту стандарта: с 22.12.2021 по 25.02.2022. Проект разработан в подкомитете SC 3 «Drilling and completion fluids, well cements and treatment fluids» / ПК 3 «Буровые растворы и растворы для заканчивания скважин, цементные растворы и составы для обработки приствольной зоны». Проект стандарта переведен на английский язык направлен на рассмотрение в ПК 3. Проект окончательной редакции ISO/FDIS 13503-3 согласован ТК 023 без замечаний. Опубликован стандарт ISO 13503-3-2022.

ISO/FDIS 24200 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Bulk material for offshore projects – Pipe support» / « Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Сыпучий материал для морских проектов. Опоры трубопроводов». Период голосования по проекту стандарта: с 25.01.2022 по

31.03.2022. Проект разработан в международном техническом комитете ISO/TC 67 «Materials, equipment and offshore structures for petroleum, petrochemical and natural gas industries» / ИСО/ТК 67 «Материалы, оборудование и морские сооружения для нефтяной и газовой промышленности». Проект стандарта переведен на английский язык направлен на рассмотрение в ПК 5 и ПК 11. Проект окончательной редакции ISO/FDIS 24200 согласован ТК 023 без замечаний. Опубликован стандарт ISO 24200-2022.

ISO/FDIS 3421 «Petroleum and natural gas industries – Drilling and production equipment – Offshore conductor design, setting depth and installation» / «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и производственное оборудование. Проектирование, глубина установки и установка морских трубопроводов». Период голосования по проекту стандарта: с 01.03.2022 по 26.04.2022. Проект разработан в подкомитете ПК 4 «Drilling and production equipment» / «Буровое оборудование». Проект стандарта переведен на английский язык направлен на рассмотрение в ПК 5 и ПК 11. Проект окончательной редакции ISO/FDIS 3421 согласован ТК 023 без замечаний.

ISO/FDIS 19901-2 (Ed 3) «Petroleum and natural gas industries – Specific requirements for offshore structures – Part 2: Seismic design procedures and criteria» / «Нефтяная и газовая промышленность. Особые требования для морских сооружений. Часть 2. Процедуры и критерии сейсмостойкого проектирования». Период голосования по проекту стандарта: с 16.03.2022 по 11.05.2022. Проект разработан в подкомитете ПК 7. Проект стандарта переведен на английский язык и направлен на рассмотрение в ПК 5. Ответа не поступило.

ISO/FDIS 24139-1 «Petroleum and natural gas industries – Corrosion resistant alloy clad bends and fittings for pipeline transportation system – Part 1: Clad bends» / «Нефтяная и газовая промышленность. Плакированные трубные отводы и фитинги из коррозионностойкого сплава для трубопроводной транспортной систем». Период голосования по проекту стандарта: 29.06.2022-24.08.2022. Проект был направлен на рассмотрение в ПК 7 и согласован без замечаний.

ISO/FDIS 24139-2 «Petroleum and natural gas industries. Corrosion resistant alloy clad bends and fittings for pipeline transportation system. Part 2: Clad fittings» / «Промышленность нефтяная и газовая. Колена и фитинги, плакированные коррозионностойкими сплавами, для трубопроводно-транспортной системы. Часть 2: Облицованная фурнитура». Период голосования по проекту стандарта: 27.10.2022-22.12.2022. Проект был направлен на рассмотрение в ПК 7 и согласован без замечаний.

В секретариат ТК 023 поступили для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений 14 проектов стандартов ИСО в первой редакции:

ISO/DIS 15589-2 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Cathodic protection of pipeline transportation systems – Part 2: Offshore pipelines» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Катодная защита систем транспортирования по трубопроводам. Часть 2. Морские трубопроводы» направлен для рассмотрения в ПК 5, ПК 7 и ПК 11. Поступившие замечания направлены в РосИСО.

В ПК 6 и ПК 12 направлен для рассмотрения проект международного стандарта в первой редакции ISO/DIS 13704 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Calculation of heater-tube thickness in petroleum refineries» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Расчет толщины нагревательных труб на нефтеперерабатывающих заводах», переведенный на русский язык. Проект разработан в подкомитете SC 6 «Processing equipment and systems» / ПК 6 «Перерабатывающее оборудование и системы» ИСО/ТК 67. Проект первой редакции ISO/DIS 13704 согласован ТК 023 без замечаний.

В ПК 5 направлен на рассмотрение проект международного стандарта в первой редакции ISO/DIS 19901-8 «Petroleum and natural gas industries – Specific requirements for offshore structures – Part 8: Marine soil investigations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Особые требования для морских сооружений. Часть 8. Исследование морских грунтов». Замечаний не поступило.

В ПК 5, ПК 7, ПК 8 и ПК 11 были направлены на рассмотрение проекты международных стандартов:

- ISO/DIS 12736-1 «Petroleum and natural gas industries – Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment – Part 1: Validation of materials and insulation systems» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы влажной теплоизоляции для трубопроводов и подводного оборудования. Часть 1. Валидация материалов и систем изоляции»;

- ISO/DIS 12736-2 «Petroleum and natural gas industries – Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment – Part 2: Qualification processes for production and application procedures» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы влажной теплоизоляции для трубопроводов и подводного оборудования. Часть 2. Процесс квалификации производства и процедур применения»;

- ISO/DIS 12736-3 «Petroleum and natural gas industries – Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment – Part 3: Interfaces between systems, field joint system, field repairs and prefabricated insulation» / «Нефтяная и газовая промышленность. Влажные теплоизоляционные покрытия для трубопроводов и подводного оборудования. Часть 3. Границы раздела между системами, системы изоляции монтажных соединений, ремонт в промысловых условиях и сборная изоляция», переведенные на русский язык. Замечания направлены в РосИСО.

В ПК 7 и ПК 8 был направлен на рассмотрение проект международного стандарта ISO/DIS 24139-2 «Petroleum and natural gas industries – Corrosion resistant alloy clad bends and fittings for pipeline transportation system – Part 2: Clad fittings» / «Нефтяная и газовая промышленность. Плакированные трубные отводы и фитинги из коррозионностойкого сплава для трубопроводной транспортной системы. Часть 2. Плакированные фитинги». Замечания направлены в РосИСО.

В ПК 2 и ПК 7 направлен для рассмотрения проект международного стандарта в первой редакции ISO/DIS 16961 (Ed 2) «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Internal coating and lining of steel storage tanks» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Внутреннее покрытие и облицовка

стальных резервуаров для хранения». Замечания членов ПК 7 направлены в РосИСО.

В ПК 5 был направлен для рассмотрения ISO/DIS 19901-4 «Petroleum and natural gas industries – Specific requirements for offshore structures – Part 4: Geotechnical design considerations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Специальные требования к морским сооружениям. Часть 4: Геотехнические и расчетные аспекты проектирования фундаментов», переведенный на русский язык. Срок голосования с 19.05.2022 по 11.08.2022. Ответа от ПК 5 не поступило. Позиция Российской Федерации – «За». Проект согласован ТК 023 без замечаний.

Членам ПК 3 и ПК 6 был направлен для рассмотрения проект ISO/DIS 15551 «Petroleum and natural gas industries – Drilling and production equipment. Electric submersible pump systems for artificial lift» / «Промышленность нефтегазовая. Буровое и эксплуатационное оборудование. Электрические погружные насосные системы для механизированной добычи», переведенный на русский язык. Проект разработан ISO/TC 67/SC 4. Срок голосования с 15.06.2022 по 07.09.2022. Замечания «Газпром добыча Оренбург» переведены на английский язык и направлены в РосИСО. Позиция Российской Федерации «За, с замечаниями».

В ПК 7 и ПК 8 был направлен для рассмотрения проект ISO/DIS 22974 «Petroleum and natural gas industry – Pipeline transportation systems – Pipeline integrity assessment specification» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Оценка целостности трубопровода», переведенный на русский язык. Проект разработан ISO/TC 67/SC 2. Срок голосования с 26.07.2022 по 18.10.2022. Замечания членов ПК 7 и ПК 8 переведены на английский язык и направлены в РосИСО. Позиция Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

В ПК 5 был направлен проект ISO/DIS 19901-3 «Petroleum and natural gas industries – Specific requirements for offshore structures – Part 3: Topsides structure» / «Промышленность нефтяная и газовая. Частные требования к морским

платформам. Часть 3. Верхние конструкции», переведенный на русский язык. Проект разработан ISO/TC 67/SC 7. Срок голосования с 03.08.2022 по 26.10.2022. Замечания членов ПК 5 переведены на английский язык и направлены в РосИСО. Позиция Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

В ПК 5 и ПК 6 направлены для рассмотрения проекты ISO/DIS 24201 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Bulk material for offshore projects – Tertiary outfitting structures» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Сыпучие материалы для морских проектов. Сооружения третичного оснащения» и ISO/DIS 24202 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Bulk material for offshore projects – Monorail beam and radeye» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Бестарный материал для морских проектов. Балка монорельсовой дороги и проушина». Проекты разработаны в ISO/TC 67. Срок голосования с 23.08.2022 по 15.11.2022. Замечаний не поступило. Позиция Российской Федерации, направленная в РосИСО, «Воздержался».

В секретариат ТК 023 поступил для рассмотрения и оценки целесообразности пересмотра 31 действующий международный стандарт:

ISO 15546:2011 «Petroleum and natural gas industries – Aluminium alloy drill pipe» / «Нефтяная и газовая промышленность. Бурильные трубы из алюминиевых сплавов». Стандарт рассматривался членам ПК 6. Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2022 по 13.06.2022. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 13503-1:2011 «Petroleum and natural gas industries – Completion fluids and materials – Part 1: Measurement of viscous properties of completion fluids» / «Нефтяная и газовая промышленность. Растворы и материалы для вскрытия продуктивного пласта. Часть 1. Измерение вязкости растворов для вскрытия продуктивного пласта». Стандарт рассматривался в ПК 2, а также членами ПК 3 и ПК 6. Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2022 по 13.06.2022. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 15136-2:2006 «Petroleum and natural gas industries – Progressing cavity pump systems for artificial lift – Part 2: Surface-drive systems» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы винтовых насосов кавитационного типа для механизированной добычи. Часть 2. Системы с поверхностным приводом». Стандарт направлен рассматривался членам ПК 6. Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2022 по 13.06.2022. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 16530-1:2017 «Petroleum and natural gas industries – Well integrity – Part 1: Life cycle governance» / «Нефтяная и газовая промышленность. Целостность скважин. Часть 1: Управление жизненным циклом». Стандарт рассматривался членами ПК 6. Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2022 по 13.06.2022. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 12490:2011 «Petroleum and natural gas industries – Mechanical integrity and sizing of actuators and mounting kits for pipeline valves» / «Нефтяная и газовая промышленность. Механическая целостность и калибровка приводов и монтажных комплектов для трубопроводной арматуры». Стандарт рассматривался членами ПК 7 и ПК 8. Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 16708:2006 «Petroleum and natural gas industries – Pipeline transportation systems – Reliability-based limit state methods» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Методы предельного состояния, основанные на надежности». Стандарт рассматривался членами ПК 7 и ПК 8. Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 10426-6:2008 «Petroleum and natural gas industries – Cements and materials for well cementing – Part 6: Methods for determining the static gel strength of cement formulations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Цементы и материалы для цементирования скважин. Часть 6. Методы определения

статической гелевой прочности цементных составов». Стандарт рассматривался членами ПК 6. Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 10431:1993 «Petroleum and natural gas industries – Pumping units – Specification» / «Нефтяная и газовая промышленность. Насосные агрегаты. Технические характеристики». Стандарт рассматривался членами ПК 6. Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 13534:2000 «Petroleum and natural gas industries – Drilling and production equipment – Inspection, maintenance, repair and remanufacture of hoisting equipment» / «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и производственное оборудование. Проверка, техническое обслуживание, ремонт и восстановление подъемного оборудования». Стандарт рассматривался членами ПК 6. Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 13628-1:2005 «Petroleum and natural gas industries – Design and operation of subsea production systems – Part 1: General requirements and recommendations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных производственных систем. Часть 1. Общие требования и рекомендации». Стандарт рассмотрен членами ПК 5 и ПК 11. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 13628-7:2005 «Petroleum and natural gas industries – Design and operation of subsea production systems – Part 7: Completion/workover riser systems» / «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных производственных систем. Часть 7. Достройка/капитальный ремонт стоячих систем». Стандарт рассмотрен членами ПК 5 и ПК 11. По итогам рассмотрения в РосИСО направлена позиция «воздержался».

ISO 23936-2:2011 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Non-metallic materials in contact with media related to oil and gas production – Part 2:

Elastomers» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Неметаллические материалы, контактирующие со средами, связанными с добычей нефти и газа. Часть 2: Эластомеры». Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. Стандарт направлен на рассмотрение в ПК 2, ПК 3, ПК 10. Направлен результат голосования - «воздержался». Предложены эксперты для участия в рабочей группе в случае необходимости пересмотра стандарта.

ISO 12490:2011 «Petroleum and natural gas industries – Mechanical integrity and sizing of actuators and mounting kits for pipeline valves» / «Нефтяная и газовая промышленность. Механическая целостность и калибровка приводов и монтажных комплектов для трубопроводной арматуры». Стандарт направлен на рассмотрение в ПК 7 и ПК 8. Срок рассмотрения: 15.04.2022 - 02.09.2022. Направлен результат голосования - «воздержался». Предложены эксперты для участия в рабочей группе в случае необходимости пересмотра стандарта.

ISO 16708:2006 «Petroleum and natural gas industries – Pipeline transportation systems – Reliability-based limit state methods» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Методы предельного состояния, основанные на надежности». Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. Стандарт направлен на рассмотрение в ПК 7, ПК 8. По итогам рассмотрения направлена позиция «воздержался». Предложен эксперт в рабочую группу по пересмотру стандарта.

ISO 10426-6:2008 «Petroleum and natural gas industries – Cements and materials for well cementing – Part 6: Methods for determining the static gel strength of cement formulations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Цементы и материалы для цементирования скважин. Часть 6: Методы определения статической гелевой прочности цементных составов». Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. Стандарт рассматривался членами ПК 6. Результат голосования - «воздержался».

ISO 10431:1993 «Petroleum and natural gas industries – Pumping units. Specification» / «Нефтяная и газовая промышленность. Насосные агрегаты.

Технические характеристики». Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. Стандарт рассматривался членами ПК 6. Результат голосования - «воздержался».

ISO 13534:2000 «Petroleum and natural gas industries – Drilling and production equipment – Inspection, maintenance, repair and remanufacture of hoisting equipment» / «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и производственное оборудование. Проверка, техническое обслуживание, ремонт и восстановление подъемного оборудования». Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 02.09.2022. Стандарт рассматривался членами ПК 6. Результат голосования - «воздержался».

ISO 13628-1:2005 «Petroleum and natural gas industries – Design and operation of subsea production systems – Part 1: General requirements and recommendations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных производственных систем. Часть 1. Общие требования и рекомендации». Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 09.09.2022. Стандарт рассмотрен членами ПК 5 и ПК 11. Результат голосования «воздержался». Предложены эксперты в рабочую группу по пересмотру стандарта.

ISO 13628-7:2005 «Petroleum and natural gas industries – Design and operation of subsea production systems – Part 7: Completion/workover riser systems» / «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных производственных систем. Часть 7. Достройка/капитальный ремонт стоячих систем». Голосование в ИСО проходило в период с 15.04.2022 по 09.09.2022. Стандарт рассмотрен членами ПК 5 и ПК 11. Результат голосования - «воздержался». Предложены эксперты в рабочую группу по пересмотру стандарт.

ISO 17781:2017 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Test methods for quality control of microstructure of ferritic/austenitic (duplex) stainless steels» / «Промышленность нефтяная, нефтехимическая и газовая. Методы испытаний для контроля качества микроструктуры ферритной/аустенитной

(дуплексной) нержавеющей стали». Стандарт рассмотрен членами ПК 6. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. Результат голосования - «воздержался».

ISO 13623:2017 «Petroleum and natural gas industries – Pipeline transportation systems» / «Промышленность нефтяная и газовая. Системы трубопроводного транспорта». Стандарт рассмотрен в ПК 7 и ПК 8/ТК 023. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Для участия в работе по пересмотру стандарта (в случае необходимости его пересмотра) предложена кандидатура эксперта от ПК 7. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. Результат голосования - «воздержался».

ISO 10414-1:2008 «Petroleum and natural gas industries – Field testing of drilling fluids – Part 1: Water-based fluids» / «Нефтяная и газовая промышленность. Контроль буровых растворов в промысловых условиях. Часть 1. Растворы на водной основе». Стандарт рассмотрен в ПК 2 и ПК 3/ТК 023. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 10416:2008 «Petroleum and natural gas industries – Drilling fluids – Laboratory testing» / «Промышленность нефтяная и газовая. Растворы буровые. Лабораторные испытания». Стандарт рассмотрен в ПК 2 и ПК 3/ТК 023. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 10427-1:2001 «Petroleum and natural gas industries – Equipment for well cementing – Part 1: Casing bow-spring centralizers» / «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для цементирования скважин. Часть 1. Центраторы пружинные обсадных колонн». Стандарт рассмотрен в ПК 2 и ПК 3/ТК 023. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 10407:1993 «Petroleum and natural gas industries – Drilling and production equipment – Drill stem design and operating limits» / «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Проектирование и эксплуатационные ограничения бурильного инструмента». Стандарт рассмотрен членами ПК 3 и ПК 6. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 10407-2:2008 «Petroleum and natural gas industries – Rotary drilling equipment – Part 2: Inspection and classification of used drill stem elements» / «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для роторного бурения. Часть 2. Контроль и классификация применяемых элементов бурильного инструмента». Стандарт рассмотрен членами ПК 3 и ПК 6. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 13533:2001 «Petroleum and natural gas industries – Drilling and production equipment – Drill-through equipment» / «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и нефтепромысловое оборудование. Буровое проходное оборудование». Стандарт рассмотрен членами ПК 3 и ПК 6. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 18647:2017 «Petroleum and natural gas industries – Modular drilling rigs for offshore fixed platforms» / «Промышленность нефтяная и газовая. Блочные буровые установки для морских стационарных платформ». Стандарт рассмотрен членами ПК 3, ПК 5 и ПК 6. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 13628-3:2000 «Petroleum and natural gas industries. Design and operation of subsea production systems. Part 3: Through flowline (TFL) systems» / «Нефтяная

и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 3. Системы проходных выкидных трубопроводов (TFL)». Стандарт рассмотрен членами ПК 11. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 13628-4:2010 «Petroleum and natural gas industries – Design and operation of subsea production systems – Part 4: Subsea wellhead and tree equipment» / «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 4. Подводное оборудование устья скважины и устьевого елки». Стандарт рассмотрен членами ПК 11. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 13628-11:2007 «Petroleum and natural gas industries. Design and operation of subsea production systems. Part 11: Flexible pipe systems for subsea and marine applications» / «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 11. Системы гибких трубопроводов для подводного и морского применения». Стандарт рассмотрен членами ПК 11/ТК 023. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 17078-2:2007 «Petroleum and natural gas industries – Drilling and production equipment – Part 2: Flow-control devices for side-pocket mandrels» / «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Часть 2. Устройства для регулирования дебита в оправках для съёмного клапана». Стандарт рассмотрен членами ПК 3 и ПК 6. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 13706:2011 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Air-cooled heat exchangers» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая

промышленность. Теплообменники с воздушным охлаждением». Стандарт рассмотрен в ПК 12. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Для участия в работе по пересмотру стандарта (в случае необходимости его пересмотра) предложена кандидатура эксперта от ПК 12. Результат голосования - «воздержался».

ISO 24817:2017 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Composite repairs for pipework – Qualification and design, installation, testing and inspection» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Ремонт трубопроводных сетей с использованием композитных материалов. Оценка и проектирование, выполнение, испытание и контроль». Стандарт рассмотрен в ПК 6 и ПК 10. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. Замечаний и предложений не поступило. Результат голосования - «воздержался».

ISO 14692-1:2017 «Petroleum and natural gas industries – Glass-reinforced plastics (GRP) piping – Part 1: Vocabulary, symbols, applications and materials» / «Нефтяная и газовая промышленность. Система трубопроводов из стеклопластиков. Часть 1. Словарь, символы, применение и материалы». Стандарт рассмотрен в ПК 2, ПК 3, ПК 4, ПК 7, ПК 8, ПК 10. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. Замечаний и предложений не поступило. Результат голосования - «воздержался».

ISO 14692-2:2017 «Petroleum and natural gas industries – Glass-reinforced plastics (GRP) piping – Part 2: Qualification and manufacture» / «Промышленность нефтяная и газовая. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 2. Характеристика и изготовление». Стандарт рассмотрен в ПК 2, ПК 3, ПК 4, ПК 7, ПК 8, ПК 10. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. Замечаний и предложений не поступило. Результат голосования - «воздержался».

ISO 14692-3:2017 «Petroleum and natural gas industries – Glass-reinforced plastics (GRP) piping – Part 3: System design» / «Промышленность нефтяная и газовая. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 3.

Проектирование системы». Стандарт рассмотрен в ПК 2, ПК 3, ПК 4, ПК 7, ПК 8, ПК 10. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 14692-4:2017 «Petroleum and natural gas industries – Glass-reinforced plastics (GRP) piping – Part 4: Fabrication, installation and operation» / «Промышленность нефтяная и газовая. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 4. Изготовление, монтаж и эксплуатация». Стандарт рассмотрен в ПК 2, ПК 3, ПК 4, ПК 7, ПК 8, ПК 10. Срок голосования в ИСО: с 15.07.2022 по 02.12.2022. По результатам рассмотрения необходимости в отмене или актуализации стандарта не выявлено. Результат голосования - «воздержался».

ISO 35101:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Working environment» / «Промышленность нефтяная и газовая. Эксплуатация в арктических условиях. Условия труда». Стандарт направлен для рассмотрения членам ПК 9. Срок голосования в ИСО с 15.10.2022 по 04.03.2023.

ISO 35103:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Environmental monitoring» / «Нефтяная и газовая промышленность. Эксплуатация в арктических условиях. Мониторинг окружающей среды». Стандарт направлен для рассмотрения членам ПК 9. Срок голосования в ИСО с 15.10.2022 по 04.03.2023.

ISO 35106:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Metocean, ice, and seabed data» / «Нефтяная и газовая промышленность. Эксплуатация в арктических условиях. Гидрометеорологические данные, данные о ледовом режиме и морском дне». Стандарт направлен для рассмотрения членам ПК 9. Срок голосования в ИСО с 15.10.2022 по 04.03.2023.

Для подготовки позиции Российской Федерации по голосованию в ИСО в профильные подкомитеты ТК 023 были направлены на рассмотрение предложения по включению новых проектов международных стандартов в программы работ подкомитетов ИСО/ТК 67:

ISO/NP 10855-1 «Offshore containers and associated lifting sets – Part 1: Design, manufacture and marking of offshore containers» / «Морские контейнеры и связанные грузоподъемные устройства. Часть 1. Проектирование, производство и маркировка морских контейнеров». Предложение новой темы по разработке стандарта рассмотрено членами ПК 5 и ПК 6. Тема согласована для включения в программу работ подкомитета ПК 7. Позиция направлена в РосИСО.

ISO/NP 10855-2 «Offshore containers and associated lifting sets – Part 2: Design, manufacture and marking of liftingsets» / «Морские контейнеры и связанные грузоподъемные устройства. Часть 2. Проектирование, изготовление и маркировка грузоподъемных устройств». Предложение рассмотрено членами ПК 5 и ПК 6. Тема согласована для включения в программу работ подкомитета ПК 7. Позиция направлена в РосИСО.

ISO/NP 10855-3 «Offshore containers and associated lifting sets – Part 3: Periodic inspection, examination and testing» / «Морские контейнеры и связанные грузоподъемные устройства. Часть 3. Периодический осмотр и испытание». Предложение рассмотрено членами ПК 5 и ПК 6. Тема согласована для включения в программу работ подкомитета ПК 7. Позиция направлена в РосИСО.

ISO/NP PAS 16846 «Petroleum and natural gas industries – Thermoplastics lined tubing» / «Нефтяная и газовая промышленность. Насосно-компрессорные трубы с внутренним покрытием термопластичными материалами». Предложение направлено на рассмотрение членам ПК 3 и ПК 6. Тема согласована.

На голосовании в ИСО с 05.05.2022 по 28.07.2022 находилось два новых проекта ISO/NP 24177-1 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Part 1: Internal coatings for corrosion protection of steel pipes, bends and fittings used in pipeline transportation systems» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Часть 1. Внутренние покрытия для антикоррозийной защиты стальных труб, отводов и фитингов, используемых в трубопроводных транспортных системах» и ISO/NP 24177-2 «Petroleum, petrochemical and natural

gas industries – Part 2: Field joint Internal coatings for corrosion protection of steel pipes, bends and fittings used in pipeline transportation systems» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Часть 2. Внутренние покрытия монтажных соединений для антикоррозийной защиты стальных труб, отводов и фитингов, используемых в трубопроводных транспортных системах». Предложения рассмотрены членами ПК 7 и ПК 8. Темы согласованы для включения в программу работ подкомитета ПК 2/ИСО ТК 67. Позиция направлена в РосИСО.

Членам ПК 1, ПК 7 и ПК 8 направлено для рассмотрения предложение по разработке международного стандарта ISO/NP 5872 «Petroleum and natural gas industry – Pipeline transportation systems – Terms and definitions» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Термины и определения». Все подкомитеты поддержали разработку нового проекта и включение его в программу работ ПК 2/ИСО ТК 67. Предложены эксперты. Позиция направлена в РосИСО.

Проект комитета ISO/CD 12747 «Petroleum and natural gas industries - Pipeline transportation systems – Recommended practice for pipeline life extension» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Рекомендуемые методики продления срока службы трубопроводов». Голосование в ИСО с 07.06.2022 по 02.08.2022. Предложение рассмотрено и согласовано членами ПК 7 и ПК 8.

ISO/NP 18991 «Oil and gas industries including low carbon energy – Drilling and production equipment – Top drive systems» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродистую энергетику – Буровое и производственное оборудование – Системы верхнего привода». Предложение рассмотрено и согласовано членами ПК 6. Позиция направлена в РосИСО.

В период с 19.07.22 по 23.08.22 проходило голосование по назначению г-на Дидье Леру председателем ПК 6 «Технологическое оборудование и системы» сроком на 3 года. Предложено назначить г-на Дидье ЛЕРУ новым председателем ПК 6 вместо г-на Ж.К. Бургиньона, который ушел в отставку в июне 2022 года.

Члены ПК 6 поддерживают эту кандидатуру. Позиция Российской Федерации – «Воздержался».

С 27.06.2022 по 25.07.2022 проходило голосование по одобрению назначения г-на Чэнь Цзечэна председателем нового ПК 10 «Повышение нефтеотдачи пластов». В соответствии с резолюцией 30/2022 ТМВ, SAC (Китай) выполняет секретариатскую работу нового подкомитета ПК 10 «Повышение нефтеотдачи пластов» с г-ном СУНЬ Лянвэем в качестве руководителя комитета.

С 17.08.2022 по 14.09.2022 проходило голосование по исключению двух тем из программы работы ИСО / ТК 67 - ISO 3288 и ISO 3289, которые уже были инициированы в РГ 11 (с областью применения, применимой только к нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности), и инициации включения двух новых NWI в программу работ нового ИСО/ТК 35 (JWG 6) с более широкой областью применения, связанной с лакокрасочными материалами в целом. Позиция Российской Федерации «Воздержался» по обоим вопросам.

С 31.10.2022 по 28.11.2022 проходило голосование по одобрению назначения г-на Остина Фримена новым председателем ISO/TC67/SC 4. Позиция Российской Федерации «воздержался».

С 05.11.2022 по 01.12.2022 проходило голосование по одобрению назначения г-на Фрэнка Зеллера председателем TC 67/SC 5/WG 1 на последующие три года. Позиция Российской Федерации «За».

С 16.11.2022 по 14.12.2022 в ИСО проходит голосование по одобрению назначения мадам Кристель Гомес председателем TC 67/SC 5/WG 3 на последующие три года.

С 16.11.2022 по 14.12.2022 в ИСО проходило голосование по одобрению назначения г-на Луцио Гвидо Пьетро Бертольди новым председателем ISO/TC67/SC 3. Позиция Российской Федерации «Воздержался».

3.4 Работы в области деятельности ПК 2 ИСО / ТК 67

3.4.1 Ведется разработка первых редакций стандартов

ISO/AWI 15590-1

Наименование: Oil and gas industries including lower carbon energy — Induction bends, fittings and flanges for pipeline transportation systems — Part 1: Induction bends / Нефтяная и газовая промышленность. Отводы, изготовленные индукционным способом, фитинги и фланцы для систем трубопроводного транспорта. Часть 1. Отводы, изготовленные индукционным способом.

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности WG 10 Pipeline flanges, fittings and shopbends / Трубопроводные фланцы, фитинги и фасонные изделия.

Область распространения: Стандарт определяет технические условия поставки изгибов, изготовленных методом индукционной гибки, для использования в системах трубопроводного транспорта для нефтяной и газовой промышленности, как определено в стандарте ISO 13623.

Настоящий стандарт применим к индукционным изгибам, изготовленным из бесшовных и сварных труб из нелегированных или низколегированных сталей.

Примечание. Обычно это С-Mn стали или низколегированные стали, которые подходят для соответствующего уровня и марки трубопроводной трубы в соответствии с ISO 3183.

Этот стандарт определяет требования к изготовлению двух уровней спецификации продукта (PSL) индукционных изгибов, соответствующих уровням спецификации продукта, приведенным для труб в стандарте ISO 3183.

Стандарт не применим к выбору индукционного изгиба PSL. Покупатель несет ответственность за определение PSL, основываясь на предполагаемом использовании и требованиях к дизайну.

Начат пересмотр стандарта ISO 15590-1:2018 Нефтяная и газовая промышленность. Отводы, изготовленные индукционным способом, фитинги и фланцы для систем трубопроводного транспорта. Часть 1: Индукционные отводы. Доклад о необходимости пересмотра был представлен руководителем проекта на пленарном заседании подкомитета 20-21 апреля. Пересмотр начат 6-го октября, под руководством руководителя проекта г-на Пенг Ванга (Китай), в соответствии с результатами голосования и во исполнение резолюции 694 подкомитета.

ISO/AWI 5872

Наименование: Petroleum and natural gas industry. Pipeline transportation systems. Terms and definitions / Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Термины и определения.

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 26 Terms and definitions / Термины и определения.

Область распространения: Настоящий стандарт устанавливает основные термины и определения для проектирования, материалов, строительства, испытаний, эксплуатации, технического обслуживания и ликвидации трубопроводных систем, используемых для транспортировки в нефтяной и газовой промышленности.

Руководитель проекта, г-жа Джинъюн Джао (Китай) провела первую встречу рабочей группы 27 октября. Председатель подкомитета Д.И. Ширяпов также принимает участие в разработке первой редакции международного стандарта ISO 5872 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Термины и определения» в качестве рядового эксперта, ответственного за написание части стандарта, посвященной вопросам сооружения трубопроводов, их испытаний на прочность и других предпусковых операций.

ISO/AWI 10903

Наименование: Pipeline geohazards monitoring technologies, processes and systems / Технологии, процессы и системы мониторинга геопасности трубопроводов.

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 23 Geological hazard risk management / Управление рисками, обусловленными геологическими факторами.

Область распространения: Настоящий стандарт содержит рекомендации по выбору и внедрению методов и стратегий мониторинга геопасности трубопроводов. В нем представлены процессы и принципы, применимые к различным практическим мерам мониторинга. Кроме того, в нем описываются методы и процедуры, которые должны быть внедрены, и даются рекомендации по определению:

- типа, степени значимости и частоты мониторинга;
- рекомендуемых объектов мониторинга и соответствующих систем и методов мониторинга;
- компонентов системы мониторинга;
- пороговых сигналов тревоги, уровня раннего предупреждения, критериев и мер реагирования;
- требования к информационной системе раннего предупреждения.

Настоящий стандарт применяется к наземным трубопроводам для сбора и передачи данных, используемым в нефтяной и газовой промышленности.

Руководитель рабочей группы – г-н Лиянглианг Ли (Китай). Ведется разработка первой редакции стандарта ISO 10903 «Технологии, процессы и системы мониторинга геологических процессов, опасных для трубопроводов».

ISO/AWI 15589-1

Наименование: Petroleum, petrochemical and natural gas industries — Cathodic protection of pipeline systems — Part 1: On-land pipelines /

Промышленность нефтяная, нефтехимическая и газовая. Катодная защита систем трубопроводов. Часть 1. Наземные трубопроводы

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности подкомитета SC 2 Pipeline transportation systems / Системы трубопроводного транспорта

Область распространения: ISO 15589-1:2015 определяет требования и дает рекомендации по предустановочным обследованиям, проектированию, материалам, оборудованию, установке, вводу в эксплуатацию, эксплуатации, инспекции и техническому обслуживанию систем катодной защиты для наземных трубопроводов, как определено в ISO 13623 или EN 14161 для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности, а также в EN 1594 или EN 12007-1 и EN 12007-3, используемых в отраслях газоснабжения в Европе.

Все содержание этой части стандарта ISO 15589 применимо к наземным трубопроводам и трубопроводным системам, используемым в других отраслях промышленности и транспортирующим другие среды, такие как промышленные газы, воды или шламы.

ISO 15589-1:2015 применяется к заглубленным трубопроводам, выходам на сушу участков морских трубопроводов, защищенных установками катодной защиты на берегу, а также к погруженным участкам наземных трубопроводов, таким как переходы через реки или озера.

Стандарт ISO 15589-1:2015 устанавливает требования к трубопроводам из углеродистой стали, нержавеющей стали, чугуна, оцинкованной стали или меди. Если используются другие материалы трубопровода, то применяемые критерии определяются под ответственность оператора трубопровода.

Стандарт ISO 15589-1:2015 не применяется к трубопроводам из железобетона, для которых может применяться стандарт EN 12696.

Примечание. Иногда существуют особые условия, при которых катодная защита неэффективна или эффективна лишь частично. Такие условия могут

включать экранирование (например, несвязанные покрытия, теплоизоляционные покрытия, каменистый грунт и т.д.) и необычные загрязнения в электролите.

Идет пересмотр стандарта ISO 15589-1:2015 Нефтяная и газовая промышленность. Катодная защита трубопроводных систем. Часть 1: Наземные трубопроводы. Руководитель проекта - Ульрих Адрияни (Германия). В связи с активными обсуждениями и различием взглядов на оценку скорости роста коррозии и необходимости регламентирования этого вопроса в международном стандарте со стороны экспертов, представляющих разные страны, разработка стандарта задерживается. По результатам голосования в подкомитете срок разработки был изменен с 24 месяцев до 36 месяцев. С целью ускорения разработки и разрешения вопросов председатель подкомитета регулярно общается по-отдельности с руководителем проекта и отдельными экспертами на предмет поиска компромисса. С учетом предложенного подхода 29 ноября прошла очередная встреча экспертов, по результатам которой наметились положительные сдвиги в части разработки подраздела 6.1 стандарта.

ISO/AWI 21809-2

Наименование: Petroleum and natural gas industries. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 2: Single layer fusion-bonded epoxy coatings / Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в трубопроводных транспортных системах. Часть 2. Однослойные наплаваемые эпоксидные покрытия.

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 14 External pipeline protective coatings / Наружные защитные покрытия.

Область распространения: ISO 21809-2:2014 определяет требования к квалификации, применению, испытаниям и обращению с материалами для нанесения на завод однослойных эпоксидных покрытий, скрепленных сплавлением (FBE), наносимых снаружи для защиты от коррозии стальных труб

без покрытия для использования в системах трубопроводного транспорта для нефтяной и газовой промышленности, как определено в ISO 13623.

Идет переработка стандарта ISO 21809-2 «Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в трубопроводных транспортных системах. Часть 2. Однослойные наплавливаемые эпоксидные покрытия». Руководитель проекта Варугезе Курувила (США). Разработка существенно отстает от графика, в связи с чем была запущена процедура прекращения проекта и одновременного запуска нового, с тем же названием, а также назначения новым руководителем проекта г-на Джеффри Рогодзински (США).

ISO/AWI 21809-3

Наименование: Petroleum and natural gas industries. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 3: Field joint coatings / Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки. Часть 3. Покрытия монтажных стыков.

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 14 External pipeline protective coatings / Наружные защитные покрытия.

Переработка стандарта ISO 21809-3 «Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в трубопроводных транспортных системах. Покрытия стыков, свариваемых в трассовых условиях» отстает от графика, в связи с попыткой экспертов из Германии провести технические требования, обеспечивающие конкурентное преимущество продукции компаний, которые они представляют. С целью предотвратить такую попытку председателем ПК совместно с руководителем рабочей группы (Томас Вебер) и руководителем проекта (Николя Синглинг) было подготовлено и разослано по экспертам соответствующее обоснование. В связи с вышеизложенным срок разработки

стандарта было решено продлить на 9 месяцев в соответствии с резолюцией №709 по результатам пленарного заседания подкомитета.

ISO/AWI 21809-4

Наименование: Petroleum and natural gas industries — External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems — Part 4: Polyethylene coatings (2-layer PE) / Промышленность нефтяная и газовая. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки. Часть 4. Полиэтиленовые покрытия (2 слоя PE).

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 14 External pipeline protective coatings / Наружные защитные покрытия.

Область распространения: ISO 21809-4:2009 определяет требования к квалификации, применению, инспекции, испытаниям, обращению и хранению материалов для нанесения на завод двухслойных полиэтиленовых покрытий (2-слойный полиэтилен), наносимых снаружи для защиты от коррозии стальных труб без покрытия для использования в системах трубопроводного транспорта для нефтяной и газовой промышленности, а также определено в стандарте ISO 13623.

Переработка стандарта ISO 21809-4 «Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в трубопроводных транспортных системах. Двухслойные полиэтиленовые покрытия» идет по графику, руководитель проекта, г-н Самюэль Томас (США) работает над первой редакцией стандарта.

ISO/AWI 21809-5

Наименование: Petroleum and natural gas industries — External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems — Part 5: External concrete coatings / Нефтяная и газовая промышленность. Наружные

покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки. Часть 5. Наружные бетонные покрытия.

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 14 External pipeline protective coatings / Наружные защитные покрытия.

Переработка стандарта ISO 21809-5 «Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в трубопроводных транспортных системах. Наружные бетонные покрытия» идет по графику, руководитель проекта, г-н Умберто Муньос (США) работает над первой редакцией стандарта, последняя встреча рабочей группы прошла 25 октября. Председатель ПК 2 обеспечивает координацию деятельности рабочей группы с представителями отечественных производителей обетонированных труб с целью их выхода на международные рынки за счет установления приемлемых технических требований к продукции.

ISO/AWI 24177-1

Наименование: Petroleum, petrochemical and natural gas industries. Part 1: Internal coatings for corrosion protection of steel pipes, bends and fittings used in pipeline transportation systems / Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Часть 1: Внутренние покрытия для защиты от коррозии стальных труб, отводов и фитингов, используемых в системах трубопроводного транспорта.

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 25 Pipeline internal coating Внутренние покрытия трубопроводов.

Область распространения: Документ определяет минимальные требования к подготовке поверхности, материалам, нанесению, проверке и испытаниям систем внутренних покрытий, используемых для защиты от коррозии внутренних поверхностей сварных и бесшовных стальных труб, отводов,

катушек и связанных с ними фитингов и муфт для трубопроводов и систем транспортировки по трубопроводам в нефтяной и газовой промышленности.

Первая редакция международного стандарта ISO 24177 «Нефтяная и газовая промышленность. Внутренние покрытия для защиты от коррозии стальных трубопроводов, отводов и соединительных деталей, используемых в трубопроводных системах. Часть 1 – внутренние покрытия труб» была разработана в январе. Руководитель проекта, г-н Юрий Мозетич (Италия) сменил место работы и снял с себя полномочия руководителя проекта. В настоящее время председатель подкомитета и секретарь ведут поиск подходящих кандидатур на замещение вакансии.

ISO/AWI 24177-2

Наименование: Petroleum, petrochemical and natural gas industries. Part 2: Field joint Internal coatings for corrosion protection of steel pipes, bends and fittings used in pipeline transportation systems / Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Часть 2: Полевые покрытия для внутренних соединений для защиты от коррозии стальных труб, отводов и фитингов, используемых в системах трубопроводного транспорта.

Этап: Подготовительная стадия / Регистрация новой рабочей темы в программе работ ТК/ПК.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 25 Pipeline internal coating Внутренние покрытия трубопроводов.

Область распространения: Документ определяет минимальные требования к подготовке поверхности, материалам, нанесению, проверке и испытаниям внутреннего покрытия для полевых соединений для защиты от коррозии сварных и бесшовных стальных труб для систем трубопроводного транспорта в нефтяной и газовой промышленности.

ISO/WD 22504

Наименование: Petroleum and natural gas industries. Pipeline transportation systems. Onshore and offshore pipelines pig traps design requirements / Нефтяная и

газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Требования к проектированию свиноловушек для наземных и оффшорных трубопроводов

Этап: Подготовительная стадия / Окончание этапа: рассылка комментариев.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 13 Maintenance of ISO 13623 / Пересмотр ISO 13623.

Разработка стандарта ISO 22504 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Требования к проектированию сухопутных и морских камер пуска и приема внутритрубных устройств» ведется под руководством г-на Родриго Робело (Бразилия). Этап сбора замечаний к первой редакции завершился 30 июня, рабочая группа отрабатывает замечания, последняя встреча прошла 29 ноября.

3.4.2 Подготовка проектов стандартов в рамках деятельности подкомитета

ISO/CD 12747

Наименование: Petroleum and natural gas industries. Pipeline transportation systems. Recommended practice for pipeline life extension / Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Практические рекомендации по продлению срока службы трубопроводов.

Этап: Стадия, связанная с подготовкой проекта комитета / Рассылка комментариев и отчета по голосованию.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 17 Pipeline life extension / Продление срока службы трубопроводов.

Руководитель рабочей группы и руководитель проекта разработки стандарта ISO 12747 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Рекомендуемая практика продления ресурса трубопроводов» Грэхем Уилсон (Великобритания) работает над замечаниями, полученными на стадии рассмотрения первой редакции, готовится проект

международного стандарта (DIS). На пленарном заседании подкомитета (резолюция № 697) было принято решение о разработке стандарта ISO 12747 путем переработки одноименного документа, имеющего статус технической спецификации. Документ был одобрен на стадии проекта комитета. Российская Федерация в голосовании участия не принимала.

ISO 13623:2017/CD Amd 1

Наименование: Petroleum and natural gas industries. Pipeline transportation systems. Amendment 1 / Промышленность нефтяная и газовая. Системы трубопроводного транспорта. Поправка 1

Этап: Стадия, связанная с подготовкой проекта комитета / Проект комитета принят для регистрации в качестве проекта международного стандарта.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 13 Maintenance of ISO 13623 / Пересмотр ISO 13623.

Во исполнение резолюции 684а пленарного заседания ПК 2, проходившего в 2021 году, идет пересмотр международного стандарта ISO 13623 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта» в части учета требований к транспортировке водорода и углекислого газа. Руководитель проекта Анджело Гельметти (Италия). С целью исключения дублирования работы, обмена опытом и внедрения лучших практик, председатель ПК 2 предложил установить рабочие связи с техническим комитетом ИСО 265 «Удержание, транспортировка и подземное хранение диоксида углерода». Принято решение об установлении связей, представителем назначен г-н Гельметти.

3.4.3 Рассмотрение проектов в техническом комитете

ISO/DIS 12736-1

Наименование: Petroleum and natural gas industries. Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment. Part 1: Validation of materials and insulation systems / Нефтяная и газовая промышленность. Системы влажной

теплоизоляции для трубопроводов и подводного оборудования. Часть 1. Валидация материалов и систем изоляции.

Этап: Стадия, связанная с рассмотрением проекта международного стандарта / Рассылка полного отчета: проект международного стандарта принят для регистрации в качестве окончательного проекта международного стандарта.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 19 Wet thermal insulation coatings / Теплоизоляционные покрытия.

Область применения: Стандарт определяет минимальные требования к валидации систем мокрой теплоизоляции, применяемых к трубопроводам и подводному оборудованию в нефтяной и газовой промышленности.

Стандарт применим к системам мокрой теплоизоляции, погруженным в морскую воду.

Документ не применим к:

- работам по техническому обслуживанию существующих установленных систем мокрой теплоизоляции;
- определению антикоррозийного покрытия;
- теплоизоляции в кольцевом пространстве стальной системы «труба в трубе».

ISO/DIS 12736-2

Наименование: Petroleum and natural gas industries. Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment. Part 2: Qualification processes for production and application procedures / Нефтяная и газовая промышленность. Системы влажной теплоизоляции для трубопроводов и подводного оборудования. Часть 2. Процесс квалификации производства и процедур применения

Этап: Стадия, связанная с рассмотрением проекта международного стандарта / Рассылка полного отчета: проект международного стандарта принят для регистрации в качестве окончательного проекта международного стандарта.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 19 Wet thermal insulation coatings / Теплоизоляционные покрытия.

Область применения: Стандарт определяет минимальные требования к квалификации продукта и процесса для конкретного проекта систем мокрой теплоизоляции, применяемых к трубопроводам в заводских условиях и подводному оборудованию в нефтяной и газовой промышленности.

Документ не применим к:

- быстровозводимым элементам;
- теплоизоляции в кольцевом пространстве стальной системы "труба в трубе";
- работам по техническому обслуживанию существующих установленных систем мокрой теплоизоляции;
- определению антикоррозионных покрытий или требования к их нанесению.

ISO/DIS 12736-3

Наименование: Petroleum and natural gas industries. Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment. Part 3: Interfaces between systems, field joint system, field repairs and prefabricated insulation / Промышленность нефтегазовая. Влажные теплоизоляционные покрытия для трубопроводов, выкидных линий, оборудования и подводных сооружений. Часть 3. Границы раздела между системами, системы изоляции монтажных соединений, ремонт в промысловых условиях и сборная изоляция

Этап: Стадия, связанная с рассмотрением проекта международного стандарта / Рассылка полного отчета: проект международного стандарта принят для регистрации в качестве окончательного проекта международного стандарта.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 19 Wet thermal insulation coatings / Теплоизоляционные покрытия.

Область применения: Стандарт определяет минимальные требования к квалификации продукта и процесса конкретного проекта для системы мокрой теплоизоляции, применяемой в полевых условиях на стыках (например, в полевых соединениях), и предварительно изготовленной изоляции в нефтяной и газовой промышленности.

Стандарт применим к системам мокрой теплоизоляции, погруженным в морскую воду.

Документ не применим:

— требования к антикоррозионным покрытиям или требования к их нанесению;

— теплоизоляция в кольцевом пространстве стальной системы «труба в трубе».

Руководитель рабочей группы, Дэнис Мелот (Франция) разрабатывает три части международного стандарта ISO 12736 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта». Часть первая – «Сертификация материалов и изоляционных конструкций», часть вторая – «Процедуры аттестации производства и технологии применения», часть третья – «Взаимодействие между изоляционными материалами и конструкциями, сварными соединениями, прочей изоляцией заводского и трассового нанесения». Разработка стандартов ведется под эгидой международной организации производителей нефти и газа (IOGP), секретариат подкомитета не задействован в сборе замечаний и отработке редакции стандарта на промежуточных стадиях. В настоящее время руководитель проекта отработывает замечания к проекту международного стандарта (стадия DIS).

ISO/DIS 15589-2

Наименование: Petroleum, petrochemical and natural gas industries. Cathodic protection of pipeline transportation systems. Part 2: Offshore pipelines / Промышленность нефтяная и газовая. Катодная защита систем транспортирования по трубопроводам. Часть 2. Морские трубопроводы.

Этап: Стадия, связанная с рассмотрением проекта международного стандарта / Рассылка полного отчета: проект международного стандарта принят для регистрации в качестве окончательного проекта международного стандарта.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 11 Pipeline cathodic protection Катодная защита трубопроводов / Трубопроводные фланцы, фитинги и фасонные изделия.

Область применения: Стандарт определяет требования и дает рекомендации по предустановочным обследованиям, проектированию, материалам, оборудованию, изготовлению, установке, вводу в эксплуатацию, эксплуатации, инспекции и техническому обслуживанию систем катодной защиты (СР) для морских трубопроводов для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности, как определено в ISO 13623. Аппаратная подводная инфраструктура, используемая для сбора углеводородов, за исключением трубопроводов, поточных линий, стояков и перемычек, не включена в стандарт ISO 15589, поскольку на них распространяются различные отраслевые стандарты.

Стандарт применим к:

- трубопроводам из углеродистой стали, нержавеющей стали и гибким металлическим трубопроводам, используемым в морских условиях;
- модернизации, модификациям и ремонту существующих трубопроводных систем;
- ко всем типам морской воды и среды морского дна, встречающейся в подводных условиях и на подъемниках до среднего уровня воды.

Идет пересмотр стандарта ISO 15589-2:2015 Нефтяная и газовая промышленность. Катодная защита трубопроводных систем. Часть 2: Морские трубопроводы. Руководитель проекта – Хорхе Суарес (США). Завершен сбор замечаний и предложений от экспертов из разных стран к проекту стандарта. Общее число замечаний около двухсот. Руководитель проекта планирует проводить встречи каждые 3 недели с целью отработки замечаний, начиная с 15 декабря.

ISO/DIS 22974

Наименование: Petroleum and natural gas industry. Pipeline transportation systems. Pipeline integrity assessment specification / Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Спецификация оценки целостности трубопровода.

Этап: Стадия, связанная с рассмотрением проекта международного стандарта / Рассылка краткого отчета по итогам голосования.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 21 Pipeline integrity managemen / Управление целостностью трубопроводов.

Область применения: Стандарт определяет требования и дает рекомендации по оценке целостности трубопроводных систем.

Стандарт в основном применим к наземным трубопроводным системам, соединительным скважинам, производственным установкам, технологическим установкам, нефтеперерабатывающим заводам и хранилищам, включая любой участок трубопровода, построенный в границах таких объектов с целью подключения, который соответствует стандарту ISO 19345-1. Эти принципы также могут быть использованы для морских трубопроводов.

Стандарт также может быть использован на трубопроводах, которые спроектированы, эксплуатируются и обслуживаются с использованием других стандартов, помимо упомянутых стандартов ISO.

Настоящий стандарт применяется к жестким стальным трубопроводам. Он неприменим для гибких трубопроводов или трубопроводов, изготовленных из других материалов, таких как стеклопластик.

Стандарт не охватывает все условия, которые могут быть связаны с целостностью трубопровода. Компетентный инженер по обеспечению целостности трубопровода может оценить, необходимы ли дополнительные требования.

Стандарт не распространяется на дефекты трубопровода, обнаруженные во время изготовления/строительства или монтажа, которые должны оцениваться в соответствии со стандартами проектирования, строительства, закупки материалов и процесса сварки.

Разрабатывается финальная версия стандарта ISO 22974 «Оценка целостности трубопроводов». Руководитель проекта и рабочей группы – г-н Фэнг Киншань (Китай). Первая редакция стандарта была одобрена по результатам голосования 20 октября.

3.4.4 Стандарты на стадии принятия

ISO/FDIS 24139-2

Наименование: Petroleum and natural gas industries. Corrosion resistant alloy clad bends and fittings for pipeline transportation system. Part 2: Clad fittings / Промышленность нефтяная и газовая. Колена и фитинги, плакированные коррозионностойкими сплавами, для трубопроводно-транспортной системы. Часть 2: Облицованная фурнитура

Этап: Стадия, на которой осуществляется принятие стандарта / Уведомление направлено в секретариат. Начало голосования по окончательному проекту международного стандарта: 2 мес.

Стандарт готовится в рамках деятельности рабочей группы WG 10 Pipeline flanges, fittings and shopbends / Трубопроводные фланцы, фитинги и фасонные изделия.

Голосование в подкомитете по финальной версии стандарта ISO 24139-2 Нефтяная и газовая промышленность. Плакированные отводы и фитинги из коррозионностойких сплавов для систем трубопроводного транспорта. Плакированные соединительные детали будет завершено 22 декабря. При положительном исходе голосования стандарт будет опубликован в первом полугодии 2023 года.

3.4.5 Периодический пересмотр нормативных документов

В соответствии с Директивой ИСО/МЭК. Часть 1 периодически должен проводиться пересмотр нормативных документов, утвержденных ИСО, с целью определения необходимости внесения в них изменений, разработки новой редакции или отмены.

В 2022 году в рамках деятельности ПК 2 на различных этапах осуществляется пересмотр следующих документов по стандартизации:

ISO 12736:2014

Наименование: Petroleum and natural gas industries – Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment (Нефтяная и газовая промышленность. Системы влажных теплоизоляционных покрытий для трубопроводов и подводного оборудования).

Область применения: ISO 12736:2014 определяет минимальные требования к квалификации, применению, испытаниям, обращению, хранению и транспортировке новых и существующих систем мокрой теплоизоляции для трубопроводов, поточных линий, оборудования и подводных сооружений в нефтяной и газовой промышленности. Назначение этих систем – обеспечить внешнюю защиту от коррозии и теплоизоляцию.

Стандарт ISO 12736:2014 применим к системам мокрой теплоизоляции, погруженным в морскую воду.

Стандарт ISO 12736:2014 неприменим к теплоизоляции в кольцевом пространстве стальной системы «труба в трубе».

На основе пересматриваемого стандарта ведется работа по подготовке:

ISO/DIS 12736-1 Petroleum and natural gas industries. Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment. Part 1: Validation of materials and insulation systems / Нефтяная и газовая промышленность. Системы влажной теплоизоляции для трубопроводов и подводного оборудования. Часть 1. Валидация материалов и систем изоляции.

ISO/DIS 12736-2 Petroleum and natural gas industries. Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment. Part 2: Qualification processes for production and application procedures / Нефтяная и газовая промышленность. Системы влажной теплоизоляции для трубопроводов и подводного оборудования. Часть 2. Процесс квалификации производства и процедур применения

ISO/DIS 12736-3 Petroleum and natural gas industries. Wet thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment. Part 3: Interfaces between systems, field joint system, field repairs and prefabricated insulation / Промышленность

нефтегазовая. Влажные теплоизоляционные покрытия для трубопроводов, выкидных линий, оборудования и подводных сооружений. Часть 3. Границы раздела между системами, системы изоляции монтажных соединений, ремонт в промышленных условиях и сборная изоляция.

ISO/TS 12747:2011

Наименование: Petroleum and natural gas industries – Pipeline transportation systems – Recommended practice for pipeline life extension / Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Практические рекомендации по продлению срока службы трубопроводов.

Область применения: ISO/TS 12747:2011 содержит рекомендации, которым следует следовать, как минимум, для оценки возможности продления срока службы трубопроводной системы, как определено в ISO 13623, сверх установленного расчетного срока службы. ISO/TS 12747:2011 применяется к жестким металлическим трубопроводам.

Насосные станции, компрессорные станции, станции снижения давления и склады конкретно не рассматриваются в ISO/TS 12747:2011.

ISO/TS 12747:2011 неприменим к следующим: гибкие трубопроводы; трубопроводы, изготовленные из других материалов, таких как стеклопластик; трубопроводы; верхнее оборудование; а также конструкции и конструктивные компоненты.

Стандарт ISO/TS 12747:2011 ограничивается продлением срока службы, что является примером изменения первоначального дизайна. Другие изменения, такие как повышение рейтингов, исключены.

Методология оценки применима к другим изменениям в дизайне по усмотрению пользователя.

На основе пересматриваемого стандарта ведется работа по подготовке:

ISO/CD 12747 Наименование: Petroleum and natural gas industries. Pipeline transportation systems. Recommended practice for pipeline life extension / Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Практические рекомендации по продлению срока службы трубопроводов.

ISO 15589-1:2015

Наименование: Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Cathodic protection of pipeline systems – Part 1: On-land pipelines (Промышленность нефтяная, нефтехимическая и газовая. Катодная защита систем трубопроводов. Часть 1. Наземные трубопроводы.

На основе пересматриваемого стандарта ведется работа по подготовке:

ISO/AWI 15589-1 Petroleum, petrochemical and natural gas industries — Cathodic protection of pipeline systems — Part 1: On-land pipelines / Промышленность нефтяная, нефтехимическая и газовая. Катодная защита систем трубопроводов. Часть 1. Наземные трубопроводы.

ISO 15589-2:2012

Наименование: Petroleum, petrochemical and natural gas industries – Cathodic protection of pipeline transportation systems – Part 2: Offshore pipelines / Промышленность нефтяная и газовая. Катодная защита систем транспортирования по трубопроводам. Часть 2. Морские трубопроводы.

На основе пересматриваемого стандарта ведется работа по подготовке:

ISO/DIS 15589-2 Petroleum, petrochemical and natural gas industries. Cathodic protection of pipeline transportation systems. Part 2: Offshore pipelines / Промышленность нефтяная и газовая. Катодная защита систем транспортирования по трубопроводам. Часть 2. Морские трубопроводы.

ISO 15590-1:2018

Наименование: Petroleum and natural gas industries - Induction bends, fittings and flanges for pipeline transportation systems - Part 1: Induction bends / Нефтяная и газовая промышленность. Отводы, изготовленные индукционным способом, фитинги и фланцы для систем трубопроводного транспорта. Часть 1. Отводы, изготовленные индукционным способом.

На основе пересматриваемого стандарта ведется работа по подготовке:

ISO/AWI 15590-1 Наименование: Oil and gas industries including lower carbon energy – Induction bends, fittings and flanges for pipeline transportation systems – Part 1: Induction bends / Нефтяная и газовая промышленность. Отводы,

изготовленные индукционным способом, фитинги и фланцы для систем трубопроводного транспорта. Часть 1. Отводы, изготовленные индукционным способом.

ISO 21809-2:2014

Наименование: Petroleum and natural gas industries - External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems - Part 2: Single layer fusion-bonded epoxy coatings / Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в трубопроводных транспортных системах. Часть 2. Однослойные наплаваемые эпоксидные покрытия.

На основе пересматриваемого стандарта ведется работа по подготовке:

ISO/AWI 21809-2 Petroleum and natural gas industries. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 2: Single layer fusion-bonded epoxy coatings / Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в трубопроводных транспортных системах. Часть 2. Однослойные наплаваемые эпоксидные покрытия.

ISO 21809-3:2016

Наименование: Petroleum and natural gas industries. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 3: Field joint coatings / Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки. Часть 3. Покрытия монтажных стыков.

На основе пересматриваемого стандарта ведется работа по подготовке:

ISO/AWI 21809-3 Petroleum and natural gas industries. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 3: Field joint coatings / Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки. Часть 3. Покрытия монтажных стыков.

ISO 21809-4:2009

Наименование: Petroleum and natural gas industries - External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems - Part 4: Polyethylene coatings (2-layer PE) / Промышленность нефтяная и газовая. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки. Часть 4. Полиэтиленовые покрытия (2 слоя PE).

На основе пересматриваемого стандарта ведется работа по подготовке:

ISO/AWI 21809-4 Petroleum and natural gas industries — External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems — Part 4: Polyethylene coatings (2-layer PE) / Промышленность нефтяная и газовая. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки. Часть 4. Полиэтиленовые покрытия (2 слоя PE).

ISO 21809-5:2017

Наименование: Petroleum and natural gas industries – External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems – Part 5: External concrete coatings / Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки. Часть 5. Наружные бетонные покрытия.

На основе пересматриваемого стандарта ведется работа по подготовке:

ISO/AWI 21809-5 Petroleum and natural gas industries — External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems — Part 5: External concrete coatings / Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки. Часть 5. Наружные бетонные покрытия.

3.4.6 Стандарты, опубликованные в отчетном периоде

ISO 15590-3:2022 Petroleum and natural gas industries — Factory bends, fittings and flanges for pipeline transportation systems — Part 3: Flanges / «Нефтяная и газовая промышленность. Отводы, изготовленные индукционным способом, фитинги и фланцы для систем трубопроводного транспорта. Часть 3. Фланцы».

Дата публикации: 2022-03 (рисунок 21).

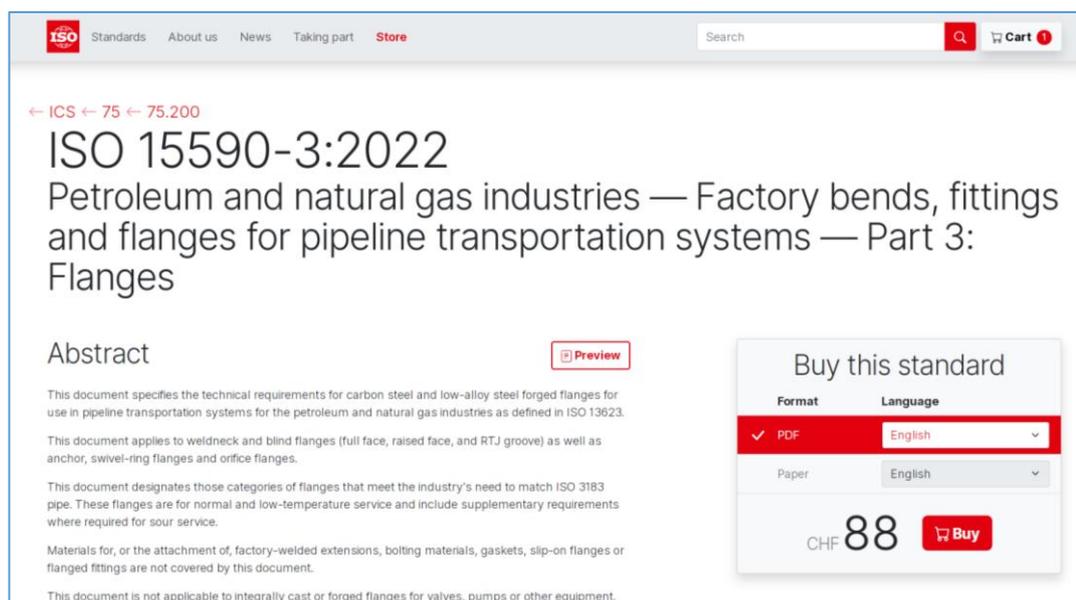


Рисунок 21 – Страница стандарта ISO 15590-3:2022 на сайте ИСО

Область деятельности: 75.200 Petroleum products and natural gas handling equipment / Оборудование для переработки нефтепродуктов и природного газа.

Описание.

Стандарт определяет технические требования к кованым фланцам из углеродистой стали и низколегированной стали для использования в системах трубопроводного транспорта для нефтяной и газовой промышленности, как определено в стандарте ISO 13623. Настоящий документ применяется к фланцам со сварной горловиной и глухим фланцам (анфас, рельефная поверхность и канавка RTJ), а также к анкерным фланцам, фланцам с поворотным кольцом и

фланцам с отверстиями. В этом документе указаны те категории фланцев, которые соответствуют требованиям отрасли к трубам стандарта ISO 3183.

Фланцы предназначены для нормальной и низкотемпературной эксплуатации и включают дополнительные требования, если это необходимо для кислой эксплуатации.

Материалы для приваренных на заводе удлинителей, болтовые материалы, прокладки, накладные фланцы или фланцевые фитинги или их крепление к ним не подпадают под действие данного документа. Настоящий документ не применим к цельнолитым или кованным фланцам для клапанов, насосов или другого оборудования.

Стандарт не распространяется на выбор категории фланца или класса давления. Размеры и классы давления, перечисленные в стандарте ISO 7005-1 и применимые к данному документу, следующие:

- от DN 10 (NPS 1/2) до DN 1500 (NPS 60);
- PN 20 (класс 150), PN 50 (класс 300), PN 100 (класс 600), PN 150 (класс 900), PN 250 (класс 1500), PN 420 (класс 2500).

ISO 24139-1:2022 Petroleum and natural gas industries — Corrosion resistant alloy clad bends and fittings for pipeline transportation system — Part 1: Clad bends / «Нефтяная и газовая промышленность. Плакированные трубные отводы и фитинги из коррозионностойкого сплава для трубопроводной транспортной системы. Часть 2. Плакированные фитинги»

Дата публикации: 2022-11 (рисунок 22).

Область деятельности: 75.200 Petroleum products and natural gas handling equipment / Оборудование для переработки нефтепродуктов и природного газа.

← ICS ← 75 ← 75.200

ISO 24139-1:2022

Petroleum and natural gas industries — Corrosion resistant alloy clad bends and fittings for pipeline transportation system — Part 1: Clad bends

Abstract Preview

This document specifies the technical delivery conditions regarding design, geometric dimensions, materials, manufacturing procedures, inspection methods, non-destructive testing (NDT), marking, package and storage for corrosion resistant alloy (CRA) clad bends for use in pipeline transportation systems for the petroleum and natural gas industries.

This document is applicable to CRA clad bends for use in transportation or process pipelines transporting corrosive media-containing single-phase or multi-phase fluid such as oil, gas and water for the petroleum and natural gas industries. It can also be used as reference in other fields.

Two technical delivery conditions classes for clad bends are designated. Class B provides a standard quality level for clad bends and Class S provides technical requirements for sour-service conditions. It is the responsibility of the purchaser to specify the appropriated class, based upon the intended use and design requirements.

Buy this standard

Format	Language
<input checked="" type="checkbox"/> PDF + ePub	English
<input type="checkbox"/> Paper	English

CHF **158** Buy

Рисунок 22 – Страница стандарта ISO 24139-1:2022 на сайте ИСО

Описание.

Документ определяет технические условия поставки, касающиеся конструкции, геометрических размеров, материалов, производственных процедур, методов контроля, неразрушающего контроля (NDT), маркировки, упаковки и хранения изгибов из коррозионностойких сплавов (CRA) для использования в системах трубопроводного транспорта для нефтяной и газовой промышленности.

Настоящий документ применим к отводам с покрытием CRA для использования в транспортных или технологических трубопроводах, транспортирующих агрессивные среды, содержащие однофазные или многофазные жидкости, такие как нефть, газ и вода, для нефтяной и газовой промышленности. Он также может быть использован в качестве справочного материала в других областях.

Обозначены два класса технических условий поставки для облицованных изгибов. Класс В обеспечивает стандартный уровень качества для облицованных изгибов, а класс S предъявляет технические требования к условиям эксплуатации в кислых условиях. Покупатель несет ответственность за определение

соответствующего класса, исходя из предполагаемого использования и требований к дизайну.

Всего в фонд опубликованных действующих стандартов, разработанных ПК2 ИСО/ТК 67, входят 30 стандартов.

3.4.7 Программа работ ПК 2 ИСО/ТК 67

В программу работ ПК 2 ИСО/ТК 67 входят разрабатываемые документы по стандартизации, указанные в п. 3.4.1 – 3.4.4 отчета.

Разработка стандарта ISO 21809-6 «Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в трубопроводных транспортных системах. Многослойные наплавливаемые эпоксидные покрытия» еще не начата, стандарт зарегистрирован в качестве нового проекта, и будет начат разработкой после завершения связанного проекта (ISO 21809-2, см. выше). Руководитель проекта – Джеффри Рогодзински (США).

Интерес экспертов и объем замечаний к проекту стандарта ISO 21329 «Нефтяная и газовая промышленность. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в трубопроводных транспортных системах. Испытательные процедуры для механических коннекторов» оказался необычайно высоким, в связи с чем сроки разработки первой редакции вышли прежде, чем руководитель проекта (и рабочей группы), г-н Грэхем Уилсон (Великобритания) успел подготовить проект документа. В связи с вышеизложенным на пленарном заседании подкомитета было принято решение (резолуция № 695) отозвать проект разработки стандарта и зарегистрировать новый, с аналогичным наименованием.

В соответствии с резолюцией 707 пленарного заседания подкомитета, решено начать переработку международного стандарта ISO 16440 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта.

Проектирование, сооружение и эксплуатация трубопроводов в стальных кожухах», после опубликования соответствующего документа NASE/AMPP. Руководителем проекта планируется назначить Тома Вебера (США).

Прежде чем начать разработку, необходимо рассмотреть вопрос на заседании ТК 67 (ориентировочно, 14 декабря) на предмет возможности разработки стандарта под эгидой ИСО либо IOGP. Дело в том, что значительной части экспертов, чьими работодателями являются западные компании, запрещено любое взаимодействие с представителями подсанкционных стран (Иран, Куба, Северная Корея, Сирия, Судан и Российская Федерация). Если по результатам рассмотрения ТК 67 выяснится, что большая часть экспертов, планирующих участвовать в разработке стандарта, ограничены таким образом, то разработка будет происходить под эгидой IOGP. Если же большинство разработчиков будут представлять подсанкционные и/или нейтральные компании и страны, то разработка будет проходить под эгидой ИСО. Аналогичным путем должна определиться судьба проектов, планируемых к разработке в рабочей группе 27.

3.5 Работы в области деятельности ПК 8 ИСО / ТК 67

3.5.1 Разработка стандартов в ПК 8 ИСО/ТК 67

3.5.1.1 Опубликованные стандарты

В рамках деятельности ПК 8 «Арктические операции» разработано 5 международных стандартов и 1 техническая спецификация.

В таблице 9 приведены данные по опубликованным стандартам, разработанным в рамках деятельности соответствующих подкомитетов ИСО/ТК 67.

Таблица 9 – Опубликованные стандарты

Обозначение подкомитета	Наименование подкомитета	Опубликованные стандарты
ПК 2	Системы трубопроводного транспорта	29
ПК 3	Буровые растворы, жидкости для заканчивания скважин и цементы	28
ПК 4	Буровое и эксплуатационное оборудование	55
ПК 5	Обсадные, насосно-компрессорные и бурильные трубы	12
ПК 6	Перерабатывающее оборудование и системы	35
ПК 7	Морские сооружения	22
ПК 8	Арктические операции	6
ПК 9	Установки и оборудование для сжиженного природного газа	11

Перечень опубликованных документов:

ISO 35101:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Working environment» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Рабочая среда». Дата опубликования: 19.10.2017;

ISO 35103:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Environmental monitoring» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Экологический мониторинг». Дата опубликования: 08.12.2017;

ISO 35106:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Metocean, ice, and seabed data» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Арктические гидрометеорологические данные, данные о ледовой обстановке и морском дне». Дата опубликования: 21.12.2017;

ISO/TS 35105:2018 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Material requirements for arctic operations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций». Дата опубликования: 24.04.2018;

ISO 35104:2018 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Ice management» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой». Дата опубликования: 24.10.2018.

ISO 35102:2020 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Escape, evacuation and rescue from offshore installations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Эвакуация и спасание персонала с морских сооружений». Дата опубликования: 24.03.2020.

На данный момент времени отсутствуют стандарты, находящиеся в стадии разработки.

3.5.1.2 Изменения и дополнения в программу стандартизации

В рамках заседания Управляющего комитета ИСО/ТК 67 Представитель Норвегии Roar Neum (Standards Norway) отметил, что в Норвегии не видят сейчас и в ближайшем будущем предпосылок для возобновления разработки стандартов для арктического региона.

В связи с текущей экономической и геополитической ситуацией в отношении разведки и добычи нефти и газа в арктической зоне, отсутствует интерес у членов ПК 8 к разработке новых стандартов ISO по арктическим операциям.

В связи с этим в настоящее время в программу работ подкомитета изменения не вносились, указанные изменения находятся в стадии подготовки.

В рамках деятельности ПК 9 «Арктические операции» национального технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» ведется разработка проекта национального стандарта ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Проектирование систем управления ледовой обстановкой» и планируются к разработке еще 6 тем по данной тематике. Утвержденные национальные стандарты в дальнейшем могут быть использованы в качестве основы для разработки международных стандартов. Это будет способствовать укреплению позиции Российской Федерации на международном рынке нефтегазодобычи в полярных условиях.

3.5.2 Гармонизация стандартов ПК 9 / ТК 023 и ПК 8 ИСО/ТК 67

Подкомитет ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67 был создан одновременно с аналогичным подкомитетом в национальном техническом комитете по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность».

Функционирование одновременно двух подкомитетов с идентичной областью деятельности создает хорошие предпосылки глубокой гармонизации национальных и международных стандартов в нефтегазовом комплексе.

Руководителем ПК 9/ТК 023 «Арктические операции» является начальник Управления ПАО «Газпром» В.Е. Петренко. Секретариат ПК 9/ТК 023 и ПК 8/ИСО/ТК 67 ведет ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Секретарь подкомитета (Л.В. Залевская), с июня текущего года не является работником ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и не осуществляет мероприятий по ведению секретариата подкомитета. В настоящее время работа секретариата ПК 8/ИСО ТК 67 продолжается, а также проводится работа по поиску квалифицированного специалиста, способного заместить вакантную должность секретаря ПК 8/ИСО/ТК 67.

Примерами гармонизации в области арктических операций являются национальные стандарты, разработанные в ТК 023. Перечень стандартов в области арктических операций, утвержденных в национальной системе стандартизации и взаимосвязанных с международными документами по стандартизации в области арктических операций, приведен в Таблице 10.

Таблица 10 – Перечень стандартов в области арктических операций, утвержденных в национальной системе стандартизации

№ п/п	Обозначение	Наименование стандарта	Информация об утверждении	Дата введения в действие
1	ГОСТ Р 58052-2018	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Обучение. Специальные требования</p> <p>Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries -- Arctic offshore structures ISO 35104:2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой / Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Ice management</p>	11.01.2018 Утвержден приказом Росстандарта от 11.01.2018 № 3-ст.	01.09.2018
2	ГОСТ Р 58112-2018	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Сбор гидрометеорологических данных</p> <p>Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries -- Arctic offshore structures</p>	Утвержден Приказом Росстандарта от 24.04.2018 № 208-ст.	01.11.2018
3	ГОСТ Р 58113-2018	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Обеспечение метеорологической и гидрологической информацией</p> <p>Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries - Arctic offshore structures</p>	Утвержден Приказом Росстандарта от 24.04.2018 № 209-ст.	01.10.2018

продолжение Таблицы 10

№ п/п	Обозначение	Наименование стандарта	Информация об утверждении	Дата введения в действие
4	ГОСТ Р 58114-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Мониторинг ледовой обстановки Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries - Arctic offshore structures ГОСТ Р 54483-2011 (ИСО 19900:2002) Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования ISO 35104:2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой / Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Ice management	Утвержден Приказом Росстандарта от 24.04.2018 № 210-ст.	01.10.2018
5	ГОСТ Р 58214-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Морские логистические операции Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries -- Arctic offshore structures	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1001-ст.	01.04.2019
6	ГОСТ Р 58213-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Береговые логистические операции Взаимосвязан с иными документами по международной стандартизации	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1000-ст.	01.04.2019

продолжение Таблицы 10

№ п/п	Обозначение	Наименование стандарта	Информация об утверждении	Дата введения в действие
7	ГОСТ Р 58215-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Производственная среда Взаимосвязан с ISO 35101:2017 Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Working environment	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1002-ст.	01.04.2019
8	ГОСТ Р 58212-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Производственно-технологическая зона верхнего строения морской платформы Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries - Arctic offshore structures	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 999-ст.	01.04.2019
9	ГОСТ Р 58216-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Защита от коррозии морских сооружений Взаимосвязан с иными документами по международной стандартизации	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1003-ст.	01.04.2019
10	ГОСТ Р 58218-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Обслуживание объектов Взаимосвязан с иными документами по международной стандартизации	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1005-ст.	01.04.2019
11	ГОСТ Р 58219-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Технические средства противопожарной защиты верхних строений морских платформ. Общие требования	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1006-ст.	01.04.2019
12	ГОСТ Р 58217-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Эвакуация и спасание персонала Взаимосвязан с иными документами по международной стандартизации	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1004-ст.	01.04.2019

окончание Таблицы 10

№ п/п	Обозначение	Наименование стандарта	Информация об утверждении	Дата введения в действие
13	ГОСТ Р 58283-2018	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Учет ледовых нагрузок при проектировании морских платформ</p> <p>Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries - Arctic offshore structures</p> <p>ISO 35104:2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой / Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Ice management</p>	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1008-ст.	01.04.2019
14	ГОСТ Р 58051-2018	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Требования к качеству подготовки персонала и учебным центрам</p> <p>Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries -- Arctic offshore structures</p> <p>ISO 35104:2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой / Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Ice management</p>	Утвержден приказом Росстандарта от 11.01.2018 № 2-ст.	01.09.2018

В ПК 9/ТК 023 «Арктические операции» осуществляется разработка проекта стандарта: ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Проектирование систем управления ледовой обстановкой» (шифр темы: 1.2.023-1.373.21) (за счет средств Федерального бюджета). Смежным ТК

по данной теме определен ТК 187 «Проведение исследований в полярных регионах».

Проект первой редакции разработан ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

В настоящее время осуществляется доработка проекта стандарта по замечаниям, полученным в ходе публичного обсуждения.

Объектом стандартизации разработанного проекта стандарта является процесс проектирования обустройства морских месторождений углеводородов, расположенных на континентальном шельфе, во внутренних морских водах, территориальном море, прилегающей зоне Российской Федерации и в российском секторе Каспийского моря в пределах акваторий с ледовым режимом.

Аспектом стандартизации являются положения, рекомендации и требования к проектированию систем управления ледовой обстановкой (далее – УЛО), предназначенные для защиты объектов обустройства и связанные с их эксплуатацией морских операций от ледовых угроз, при выполнении которых обеспечивается надежная и безопасная разработка месторождения и (или) осуществление соответствующих морских операций.

Настоящий стандарт распространяется на системы УЛО, задачами которых является защита объектов обустройства морских месторождений углеводородов, а также связанных с их эксплуатацией морских операций от ледовых угроз на следующих этапах жизненного цикла освоения месторождения: строительство объектов обустройства в море, эксплуатация объектов обустройства, вывод объектов обустройства из эксплуатации и их ликвидация (или консервация).

Настоящий стандарт может применяться при проектировании систем УЛО, предназначенных для поддержки морских операций, связанных с вышеуказанными этапами жизненного цикла освоения месторождения, в той части, в которой его положения не противоречат требованиям Российского морского регистра судоходства.

Положения стандарта не распространяются на морские операции, связанные с предотвращением и ликвидацией разливов жидких углеводородов, на мероприятия по поддержке морской сейсморазведки в условиях наличия льда

на акватории, на операции транспортировки на плаву морских платформ или их отдельных конструктивных элементов на точку (с точки) установки в море.

Целесообразность разработки стандарта заключается в:

- наличии краткосрочных и долгосрочных планов нефтегазодобывающих компаний Российской Федерации по освоению месторождений углеводородов, расположенных на морских акваториях с ледовым режимом;

- необходимости внедрения прогрессивных и экономически эффективных решений в нефтегазовой отрасли;

- обеспечении безопасности при осуществлении работ по освоению морских месторождений, расположенных на континентальном шельфе, внутренних морских водах, территориальном море, прилегающей зоне Российской Федерации и в российском секторе Каспийского моря, путем повышения надежности проектирования и эксплуатации объектов обустройства морских месторождений, расположенных на акваториях с ледовым режимом;

- целесообразности, а в некоторых случаях, необходимости использования при проектировании обустройства морских месторождений мероприятий УЛО;

- обеспечении научно-технического прогресса и инновационного развития экономики Российской Федерации;

- повышении уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (№ 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»);

- гармонизации государственной системы стандартизации Российской Федерации с международными системами стандартизации;

- совершенствовании фонда отечественной нормативной документации и обусловлена отсутствием в национальной системе стандартизации документа, содержащего положения, требования и рекомендации по проектированию систем УЛО.

3.5.3 Формирование программы работ ПК 9 ТК 023 по национальной стандартизации

3.5.3.1 Перспективная программа работы ПК 9 / ТК 023 «Арктические операции»

Секретариат ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» проводит актуализацию Перспективной программы работы, разработанной в соответствии с п. 5.1.1 ГОСТ Р 1.1–2020 «Стандартизация в Российской Федерации. Технические комитеты по стандартизации и проектные технические комитеты по стандартизации. Правила создания и деятельности».

В Перспективную программу ПК 9 / ТК 023 «Арктические операции» вошли 7 тем. Из них: 1 тема в разработке (ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Проектирование систем управления ледовой обстановкой») и 6 тем планируются к разработке:

Разработка ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Основные положения». Планируемый срок окончания работ 2024 г;

Разработка ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Термины и определения». Планируемый срок окончания работ 2024 г;

Разработка ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Экологический мониторинг» (Разработка на основе ISO 35103:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Environmental monitoring» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Экологический мониторинг»). Планируемый срок окончания работ 2024 г.;

Разработка ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление персоналом». Планируемый срок окончания работ 2024 г.;

Разработка ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Организация ремонта подводных трубопроводов морских добычных

систем в арктических и субарктических условиях». Планируемый срок окончания работ 2025 г.;

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций» (Разработка на основе ISO/TS 35105:2018 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Material requirements for arctic operations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций»). Планируемый срок окончания работ 2025 г.

На данный момент времени по всем запланированным к разработке темам не установлен потенциальный разработчик и источник финансирования.

3.5.3.2 Актуализация программы работы ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67 на среднесрочный период (2022 – 2024 годы).

В связи с текущей экономической и геополитической ситуацией в отношении разведки и добычи нефти и газа в арктической зоне, у членов ПК 8 отсутствует интерес к разработке новых стандартов ISO по арктическим операциям.

Вместе с тем Российская Федерация продолжает разрабатывать национальные стандарты в области обеспечения ведения нефтегазовой деятельности в арктических условиях. До конца 2024 года планируется разработать 7 национальных стандартов.

В 2023 планируется завершить разработку стандартов:

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Проектирование систем управления ледовой обстановкой;

В 2024 гг. запланирована разработка стандартов:

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Основные положения;

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Термины и определения;

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление персоналом»;

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Экологический мониторинг (Разработка на основе ISO 35103:2017).

В 2025 гг. запланирована разработка стандартов:

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Организация ремонта подводных трубопроводов морских добычных систем в арктических и субарктических условиях;

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций (разработка на основе ISO/TS 35105:2018).

3.5.4 Руководители и секретариат ПК 8 ИСО/ТК 67

В соответствии с Решением о создании подкомитета, ратифицированным Техническим управляющим советом ИСО (Резолюция 133/2011), членом ИСО, ведущим секретариат подкомитета, является Российская Федерация (Росстандарт).

Секретариат подкомитета ведет ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Секретарь подкомитета до июня 2022 г. вела – Залевская Людмила Владимировна, начальник Центра стандартизации ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Заместитель председателя подкомитета – Hermod Ole Johansen, менеджер по безопасности, Equinor. Кандидатура заместителя председателя подкомитета была утверждена Резолюцией первого пленарного заседания подкомитета ПК 8 ИСО/ТК 67, которое состоялось 4 ноября 2012 г. в г. Москва.

Руководителем подкомитета на период с 2020 г. по 2022 г. является Андрей Игоревич Тимин, генеральный директор АО «Морнефтегазпроект»

В декабре 2022 года истекает трехлетний срок полномочий Генерального директора ООО «Морнефтегазпроект» Тимина А.И. в качестве председателя международного подкомитета ИСО/ТК 67/ПК 8 «Арктические операции».

Секретариатом ТК 023 направлено обращение Тимину А.И. о необходимости принятия решения по вопросу продления полномочий в качестве председателя международного подкомитета ИСО/ТК 67/ПК 8 «Арктические операции» на очередной трехлетний срок (2023-2025 гг.). Получено письмо от ООО «Морнефтегазпроект» за подписью А.И. Тимина о том, что продление полномочий не планируется.

В сентябре текущего года в адрес Росстандарта было направлено обращение (Письмо от 24.10.2022 № 1233/2-2022, за подписью И.о. ответственного секретаря ТК 023 / МТК 523 А.В. Елфимова) с просьбой поддержать кандидатуру ТК 023 на пост руководителя ИСО/ТК 67/ПК 8 – Сергея Владимировича Баранова, начальника управления ледокольным обеспечением и безопасностью мореплавания ПАО «Газпром нефть» и направить обращение в ИСО/ТК 67 об избрании С.В. Баранова на пост руководителя ИСО/ТК 67/ПК 8 в соответствии с установленной процедурой.

3.6 Заседания ИСО/ТК 67 и ПК 2 ИСО/ТК 67

3.6.1 Расширенное заседание Управляющего комитета ИСО/ТК 67 23-24 марта 2022 г.

23-24 марта 2022 г. состоялось заседание Управляющего комитета ИСО/ТК 67 «Материалы, оборудование и морские сооружения для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности». Заседание проведено в гибридном формате: часть делегатов присутствовало в офисе CEN-CENELEC в г. Брюссель, часть подключилось в режиме телеконференции по ZOOM.

В заседании управляющего комитета принимают участие представители секретариата ИСО/ТК 67, руководители подкомитетов и рабочих групп, входящих в состав ИСО/ТК 67, представители секретариатов подкомитетов, представители стран-членов ИСО/ТК 67, активно участвующие в

международной стандартизации, представитель Центрального секретариата ИСО, являющийся куратором в ИСО/ТК 67 и администрирующий работу подкомитетов и рабочих групп ИСО/ТК 67. Руководителем Управляющего комитета является Председатель ИСО/ТК 67 Филип Смедли.

Основная цель проведения заседания – дать краткое резюме основных достижений подкомитетов и рабочих групп, входящих в состав технического комитета ИСО/ТК 67, обсудить возможные проблемы при разработке стандартов, дать обзор целей подкомитетов и рабочих групп на 2022 год.

На заседании были представлены:

отчет секретариата ИСО/ТК 67 об итогах работ в 2021 году и планах по разработке стандартов на 2022 год;

доклады о деятельности всех подкомитетов и рабочих групп, входящих в состав ИСО/ТК 67.

В заседании приняли участие 47 человек. От Российской Федерации приняли участие следующие представители:

1. Залевская Людмила Владимировна, начальник Центра стандартизации ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ответственный секретарь подкомитетов ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67, ПК 9 «Арктические операции» ТК 023; ответственный секретарь ТК 023;

2. Ширяпов Дмитрий Игоревич, начальник Лаборатории методического обеспечения предпусковых и пусковых операций ООО «Газпром ВНИИГАЗ» председатель подкомитета ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67;

3. Цуневский Андрей Ярославович, заместитель начальника отдела ПАО «Газпром», член подкомитета/секретариата подкомитета ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67.

Секретариат ИСО/ТК 67 выступил с отчетом о деятельности ИСО/ТК 67 в области стандартизации материалов, оборудования и морских сооружений, используемых при бурении, добыче, транспортировке по трубопроводам и переработке жидких и газообразных углеводородов в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности.

Доклад о деятельности подкомитета ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67 представила на заседании Управляющего комитета ИСО/ТК 67 ответственный секретарь подкомитета Залевская Людмила Владимировна.

В планах работы подкомитета на текущий год выполнение работ по периодическому пересмотру трех стандартов, опубликованных в 2017 году. Согласно Директивам ИСО/МЭК. Часть 1, стандарты подлежат процедуре периодического пересмотра 1 раз в 5 лет.

В октябре 2022 года будет инициирована процедура периодического пересмотра следующих трех стандартов ИСО:

ISO 35101:2017 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Рабочая среда»;

ISO 35103:2017 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Экологический мониторинг»;

ISO 35106:2017 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Арктические гидрометеорологические данные, данные о ледовой обстановке и морском дне».

По итогам голосования будет принято решение о подтверждении актуальности стандартов либо о необходимости пересмотра или внесения изменений.

Л.В. Залевская отметила, что в настоящее время в программе работ подкомитета отсутствует разработка новых стандартов. В связи с текущей экономической и геополитической ситуацией в отношении разведки и добычи нефти и газа в арктической зоне, отсутствует интерес у членов ПК 8 к разработке новых стандартов ISO по арктическим операциям.

Представитель Норвегии Roar Heum (Standards Norway) подтвердил на заседании, что в Норвегии не видят сейчас и в ближайшем будущем предпосылок для возобновления разработки стандартов для данного региона.

Тем не менее, Л.В. Залевская отметила, что Российская Федерация продолжает разрабатывать национальные стандарты в области обеспечения ведения нефтегазовой деятельности в арктических условиях. До конца 2024 года планируется разработать национальных стандартов.

В 2022-2023 гг. запланирована разработка 5-ти стандартов:

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Основные положения;

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Термины и определения;

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Проектирование систем управления ледовой обстановкой;

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление персоналом»;

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Экологический мониторинг (Разработка на основе ISO 35103:2017).

В 2023-2024 планируется завершить разработку еще 2-х стандартов:

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Организация ремонта подводных трубопроводов морских добычных систем в арктических и субарктических условиях;

– Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций (разработка на основе ISO/TS 35105:2018).

В последствии национальные стандарты Российской Федерации могут быть использованы в качестве основы для разработки международных стандартов, если в этом будет потребность на международном рынке.

С постером о деятельности ПК 8/ИСО/ТК 67 на заседании выступила ответственный секретарь подкомитета Залевская Л.В. (рисунок 23).

Доклад о деятельности подкомитета ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67 представил на заседании Управляющего комитета ИСО/ТК 67 председатель подкомитета ПК 2 Ширяпов Дмитрий Игоревич.

Председателем ПК 2 были подготовлены и представлены постерный (рисунок 24) и текстовый доклад о деятельности ПК 2 ИСО / ТК 67 (приложение Е.1).

ISO/TC 67 Пленарное заседание

23 & 24 Марта 2022

Гибридный формат: Брюссель / ZOOM



ПК 8 Арктические операции



<p>Председатель Председатель (2020-2022): Андрей Тимин, Генеральный директор ООО «Морнефтегазпроект» (Российская Федерация) Vice-chairman: Mr. Hermod Ole Johansen, Equinor (Норвегия)</p> <p>Члены: 10 полноправных членов, 8 членов-наблюдателей, смежные организации IOGP и IEC/TC 031</p>	<p>Секретариат ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (Российская Федерация) Менеджер комитета: Людмила Залевская, ООО «Газпром ВНИИГАЗ» Член команды менеджера комитета: Андрей Цуневский, ПАО «Газпром»</p>
---	---

 <p>6 опубликованные стандарты 1 стандарт – в 2020 2 стандарта – в 2018 3 стандарта – в 2017</p>	<p>2020</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; background-color: #0056b3; color: white; width: fit-content; margin: 0 auto;"> ISO 35102:2020 Пожарные, эвакуация и спасение с морских сооружений </div>	<p>2018</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; background-color: #0056b3; color: white; width: fit-content; margin: 0 auto;"> ISO 35104: 2018 Управление ледовой обстановкой </div>	<p>2017</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; background-color: #0056b3; color: white; width: fit-content; margin: 0 auto;"> ISO 35101: 2017 Рабочая среда ISO 35103: 2017 Экологический мониторинг ISO 35106: 2017 гидрометеорологические данные, данные о ледовой обстановке и морском дне </div>	<p>Рабочие группы ПК8 расформированы В связи с окончанием работ.</p>
--	--	--	---	---

ПЛАНЫ на 2022

 <p>Голосование по периодическому пересмотру:</p>	<ul style="list-style-type: none"> ISO 35101 ISO 35103 ISO 35106 <p style="text-align: center;"><i>Дата начала: 15.10.2022</i></p>	<p>Новые темы работ, предложенные Российской Федерацией в 2021 г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> Локализация и ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов в ледовых условиях; Обучение квалифицированного персонала и требования к персоналу по осуществлению работ в холодном климате Долгосрочный прогноз ледовой обстановки (от 2 месяцев до 2 лет) и улучшение режимов дрейфа айсбергов Деятельность в области строительства морских нефтегазовых скважин Сокращение неблагоприятного воздействия рабочей среды на здоровье работников арктического региона, включая предотвращение обморожения работников, занятых в нефтегазовой сфере
 <p>Стандарты в стадии разработки отсутствуют</p>	<ul style="list-style-type: none"> Вызовы Недостаточный интерес членов ПК8 к разработке новых стандартов ISO по арктическим операциям в связи с текущей экономической и геополитической ситуацией относительно разведки и добычи в Арктике. <p style="text-align: center;"><i>Отсутствует поддержка большинства членов ПК8 для разработки стандартов в данной области</i></p>	

 <p>Возможности Национальные стандарты Российской Федерации могут быть использованы в качестве основы для разработки международных стандартов, если в этом будет потребность на международном рынке.</p> <ul style="list-style-type: none"> 14 российских стандартов (ГОСТ Р) в области арктических операций опубликованы в 2018. 7 стандартов (ГОСТ Р) планируется разработать. 	<p>Планы по разработке национальных стандартов Российской Федерации (ГОСТ Р) 2022-2023</p> <ul style="list-style-type: none"> Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Проектирование систем управления ледовой обстановкой Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Основные положения Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Термины и определения Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление персоналом Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Экологический мониторинг (MOD, на основе ISO 35103:2017) <p>2023-2024</p> <ul style="list-style-type: none"> Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Организация ремонта подводных трубопроводов морских добычных систем в арктических и субарктических условиях Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций (на основе ISO/TS 35105:2018, MOD)
--	--



Рисунок 23 – Постер о деятельности ПК 8/ИСО/ТК 67

ISO/TC 67 MC N770

23 & 24 March 2022

HYBRID: Brussels / ZOOM



SC 2 Pipeline transportation systems



Synergy of technologies for the benefit of Pipeline community

Chairman

Chairman: Mr. Dmitry Shiryapov, PhD, Gazprom VNIIGAZ LLC (Russian Federation)

Secretariat

Italian National Standard Body for iron and steel (UNSIDER)

Vice-chairmen:

Mr. Gianluca Mannucci, CSM (Italy)
Mr. Qin Changyi, CNPC Tubular Goods Research Institute (China)

Committee manager: Mr. Giuliano Corbella (UNSIDER)
Co-manager: Mr. Xu Xiaofeng, CNPC Tubular Goods Research Institute

WG 10 Pipeline flanges and fittings	ISO 15590-2 Factory bends, flanges and flanges for pipeline transportation systems — Part 2: Flanges	2021✓
	ISO/DIS 15590-2:2021 Factory bends, flanges and flanges for pipeline transportation systems — Part 2: Flange	2022
	ISO/CD 24130-5 Corrosion resistant alloy clad bends and fittings for pipeline transportation systems — Part 5: Clad bends	2023
	ISO/DIS 24130-2 Corrosion resistant alloy clad bends and fittings for pipeline transportation systems — Part 2: Clad fittings	2023
WG 11 Pipeline cathodic protection	ISO 15589-1 Cathodic protection of pipeline systems. Part 1: On-land pipelines	2022
	ISO/DIS 15588-2 Cathodic protection of pipeline transportation systems. Part 2: Offshore pipelines	2022
WG 13 Maintenance of ISO 18621	ISO 13623 Pipeline transportation systems (amendment)	2023
	PIW 22504 Petroleum and natural gas industries. Pipeline transportation systems. Onshore and offshore pipelines. Pig traps. Design requirements	
WG 14 External pipeline protective coatings	ISO/DIS 21869-2 External Coatings for Buried and Submerged Pipeline Transportation Systems. Fusion Bonded Epoxy Coatings	2023
	API 21869-3 External coatings for buried and submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 3: Field joint coating	2023
	ISO/API 21869-4 External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 4: Polyethylene coatings (2-layer PE)	2023
	API 21869-5 External coatings for buried and submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 5: External concrete coating	2023
	API 21869-6 External coatings for buried and submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 6: Multi-layer PE coatings	2023
WG 15 Design procedures for mechanical connectors	ISO/DIS 41310 Pipeline transportation systems. Test procedures for mechanical connectors	2023
WG 16 Line pipe	Monitoring and cooperation during API 5L Spec Fixation development in order to keep ISO 21857 "Line Pipe" corresponding with up-to-date requirements	
WG 17 Pipeline life extension	ISO/API TS 12747 Pipeline transportation systems. Recommended practice for pipeline life extension	2023
WG 19 Steel coated pipelines	ISO 36303:2016 Pipeline transportation systems — Design, construction and maintenance of steel coated pipelines	
WG 19 Non thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment in 3 parts	ISO/DIS 12750 Non thermal insulation systems for pipelines and subsea equipment in 3 parts 1. Validation of materials and insulation systems 2. Qualification process for production and application procedures 3. Interfaces between systems, field joint coating and field repairs	
WG 21 Pipeline integrity management	ISO/API 22674 Pipeline integrity assessment specification	2023
WG 23 Integral board and management	TRIP 10923 Pipeline professional monitoring systems, technologies and processes	2023
WG 24 DC stray current	ISO 21657:2021 Prevention of corrosion on pipeline systems influenced by stray currents	2021✓
WG 25 Queue ISO/TC 67 SC 2 (WG 2) Pipeline internal coating	ISO/API 24377 Internal coatings for corrosion protection of steel pipes, bends and fittings used in pipeline transportation systems NMP Field joint internal coatings for corrosion protection of steel pipes, bends and fittings used in pipeline transportation systems	2023
WG 26 Terms and definitions	PIW 5073 Petroleum and natural gas industry. Pipeline transportation systems. Terms and definitions	
WG 27 Pipeline valves	ISO 14333 Pipeline transportation systems. Pipeline valves ISO 12880 Mechanical integrity and size of welds and mounting kits for pipeline valves	
	(Revised of ISO 14725:2007, ISO 14725:2009, ISO 12490:2010)	
	ISO 14723 Pipeline transportation systems. Subsea pipeline valves	

- 2021✓ Year published
- 2022 Years of publication (planned)
- 2023
- 2024
- WG 14 Active working group
- WG 27 Working group to be established/restored



Previous plenary meeting: 28-29 April 2021, virtual mode
Forthcoming plenary meeting: 20-21 April 2022, virtual mode

Рисунок 24 - Постер о деятельности ПК 2 ИСО/ТК 67

Отчет о состоянии дел подкомитета ПК 2 в области разработки и пересмотра профильных стандартов ИСО приведен в Таблице 11.

Таблица 11– Отчет ПК 2/ИСО ТК 67 о состоянии дел подкомитета

№ п/п	Рабочая группа	Обозначение и наименование документа	Состояние документа
1	РГ 10 Фланцы, соединительные детали и отводы заводского изготовления для трубопроводов	ISO 15590-2 «Соединительные детали трубопроводов заводского изготовления. Часть 2»	Стандарт издан в 2021 году
		ISO/FDIS 15590-3:2021 «Соединительные детали трубопроводов заводского изготовления. Часть 3»	Стандарт издан в марте 2022 года
		ISO/CD 24139-1 «Коррозионностойкие отводы, фланцы и соединительные детали для систем трубопроводного транспорта. Часть 1. Плакированные отводы»	В результате голосования в ПК 2 документ был одобрен для продвижения к следующей стадии. Следующим этапом будет анализ РГ 10 ИСО ТК67/ПК2 полученных комментариев и подготовка текста для голосования на стадии ISO/FDIS
		ISO/CD 24139-1 «Коррозионностойкие отводы, фланцы и соединительные детали для систем трубопроводного транспорта. Часть 1. Плакированные соединительные детали»	Голосование за ISO/DIS 24139-2 началось 28-го декабря 2021 и завершилось 22-го марта 2022. Стандарт одобрен.
2	РГ 11 Катодная защита трубопроводов	ISO 15589-1 «Катодная защита трубопроводных систем. Часть 1. Сухопутные трубопроводы»	Объявлен созыв экспертов для пересмотра ISO 15589-1. Десять стран назначили своих экспертов (Бельгия, Бразилия, Китай, Франция, Германия, Италия, Россия, Швейцария, Великобритания, США). Работа над стандартом проходит с низкой интенсивностью, что связано с загруженностью руководителя рабочей группы. Вопрос будет обсуждаться на пленарном заседании подкомитета.

		ISO/WD 15589-2 «Катодная защита систем трубопроводного транспорта. Часть 2: Морские трубопроводы»	Документ представлен для на голосование на стадии DIS
3	РГ 13 Корректировка стандарта ISO 13623	ISO 13623 «Системы трубопроводного транспорта»	По результатам созыва экспертов для разработки дополнения к стандарту, направленного на проблему транспортировки углекислого газа и водорода и гармонизации этого документа с другими существующими стандартами в этой области, одиннадцать стран назначили своих экспертов (Аргентина, Австралия, Китай, Франция, Германия, Италия, Нидерланды, Норвегия, Российская Федерация, Великобритания, Соединенные Штаты). Из-за некоторой сложности в обеспечении поступательной разработки стандарта, подкомитет вынужден заменить руководителя рабочей группы и в настоящее время занимается этой проблемой.
		NWIP ISO 22504 PNGI «Требования к проектированию узлов пуска и приема внутритрубных устройств»	Проект стандарта разослан экспертам в преддверии первого заседания рабочей группы, которая состоялась 24-го марта.
4	РГ 14 Наружные защитные покрытия трубопроводов	ISO/DIS 21809-2 «Наружные защитные покрытия для подземных и подводных трубопроводов. Наплавляемое эпоксидное наружное покрытие»	По просьбе руководителя проекта, Джеффа Рогозинского, на 9 месяцев был продлен срок разработки стандарта с датой завершения в третьем квартале 2022 года.
		AWI 21809-3 «Наружные защитные покрытия для подземных и подводных трубопроводов. Часть 3: покрытие Монтажного шва»	В процессе разработки стандарта выявилась проблема, связанная с внедрением в стандарт многослойных гибридных защитных систем. Этот вопрос в настоящее время обсуждается с бельгийскими экспертами, входящими в РГ14-3.

продолжение Таблицы 11

		ISO/AWI 21809-4 «Наружные защитные покрытия для подземных и подводных трубопроводов. Часть 4: Полиэтиленовые двуслойные покрытия»	По результатам созыва экспертов пять стран назначили своих экспертов (Китай, Нидерланды, Россия, Великобритания, США), г-н Сэмюэль Томас (США) назначен руководителем проекта.
		AWI 21809-5 «Наружные защитные покрытия для подземных и подводных трубопроводов. Часть 5: Наружные бетонные покрытия»	По просьбе руководителя проекта Умберто Муньоа, сроки разработки стандарта были расширены с 24 до 36 месяцев.
		PWI 21809-6 «Наружные защитные покрытия для подземных и подводных трубопроводов. Часть 6 Многослойные наплавленные эпоксидные покрытия»	г-н Джефф Рогозинский, руководитель проекта ISO 21809-2 работает над полученными комментариями, для подготовки основы к будущей Части 6.
5	РГ 15 Процедуры испытаний механических коннекторов	ISO/AWI 21329 «Промышленность нефтяная и газовая. Трубопроводные транспортные системы. Процедуры испытания механических соединительных узлов»	Руководитель проекта, Грэхам Уильсон передал текст стандарта на рассмотрение в секретариат подкомитета в конце марта.
6	РГ 16 Стальные трубы	ISO 3183 «Трубы»	Ларс Холдорсен (Норвегия) подтвержден как руководитель рабочей группы 16 на период с 2022 по 2024 гг. деятельность рабочей группы осуществляется в тесном контакте с американским нефтяным институтом API.
7	РГ 17 Продление срока эксплуатации трубопроводов	ISO/AWI TS 12747. Рекомендуемая практика продления срока эксплуатации трубопроводов	Руководитель проекта, Грэхам Уильсон передал текст стандарта на рассмотрение в секретариат подкомитета в конце марта.
8	РГ 19 Теплоизоляция жидкого нанесения	ISO/DIS 12736 Теплоизоляция влажного нанесения для подводных трубопроводов и оборудования в 3 частях: 1. Проверка материалов и систем изоляции 2. Процесс квалификации для производства и процедур подачи заявки 3. Взаимодействие между системами, покрытием монтажного шва и полевыми ремонтными работами	Проекты стандартов были разработаны РГ19 под эгидой IOGP, голосование за три проекта стандартов началось в середине декабря 2021 и было завершено 11-го марта (для части 1) и 14-го марта 2022 (для частей 2 и 3). Все три части стандарта утверждены.

продолжение Таблицы 11

9	РГ 20 Стальные кожухи для трубопроводов	ISO 16440:2016 «Проектирование, строительство и обслуживание стальных кожухов для трубопроводов»	Проведен систематический анализ стандарта. Во время пленарного заседания планируется обсудить целесообразность переиздания указанного стандарта под эгидой рабочей группы 20 «Стальные кожухи для трубопроводов» (которая в настоящее время расформирована, и в случае принятия соответствующего решения, должна быть восстановлена).
10	РГ 21 Оценка целостности трубопроводов	ISO/CD 22974:2021 «Требования к оценке целостности трубопроводов»	Текст стандарта направлен руководителем рабочей группы после стадии DIS в секретариат ПК, где он рассматривается для передачи на следующую стадию.
11	РГ 23 Мониторинг геологических опасностей	разработка нового стандарта ISO 10903 «Технологии, процедуры и системы мониторинга геологических явлений, опасных для трубопроводов»	Предложение было одобрено подкомитетом в январе, шесть стран назначили своих экспертов, включая Российскую Федерацию
12	РГ 24 Блуждающие токи	ISO 21857:2021 «Предотвращение коррозии в системах трубопроводов под влиянием блуждающих токов.	Стандарт был издан в 2021 году. Рабочая группа сохраняет активность, после публикации ISO 21857; г-н Кен Лакс (Великобритания) сохраняет за собой статус руководителя РГ.
13	РГ 25 Внутренние покрытия трубопроводов	ISO/AWI 24177 «Внутренние покрытия для защиты от коррозии стальных труб, отводов и соединительных деталей»	По результатам нескольких предварительных встреч и консультаций с господином Юрием Мозетичем (Италия) он был назначен руководителем рабочей группы на период 2022 – 2024 гг. В январе 2022 года первая редакция стандарта на внутренние противокоррозионные покрытия в объеме 55 страниц была подготовлена и разослана среди экспертов для получения их комментариев. В ходе пленарного заседания необходимо будет изменить сроки разработки стандарта, чтобы исключить зависимость Юрия Мозетича от его предшественника.

14	РГ 26 Термины и определения	РWI 5872 «Термины и определения»	Рабочая группа под руководством г-жи Джао Джинюн сопоставила и оценила комментарии, полученные от экспертов по результатам рассмотрения отчет об анализе терминов трубопроводного транспорта. Результаты оценки разосланы экспертам для ознакомления.
15	РГ 27 Трубопроводная арматура	ISO 14313 «Системы трубопроводного транспорта. Трубопроводные краны» ISO 12490 «Механическая целостность и размерные ряды приводов трубопроводной арматуры» ISO 14723 «Системы трубопроводного транспорта. Трубопроводная арматура подводной установки»	Подкомитетом принято решение переиздать указанные три стандарта ISO с использованием в качестве основы стандарты API с соответствующими дополнениями ISO. Для реализации этого решения запущены голосования по следующим вопросам: а) утвердить состав РГ 27 «Пересмотр ISO 14313:2007, ISO 14723:2009, ISO 12490:2011». В задачи рабочей группы входит замещение трех стандартов ISO базовым документом спецификаций API с дополнением ISO б) назначить г-на Эда Эдгара (США) сопредседателем РГ 27; в) назначить экспертов в РГ 27 для помощи руководителю рабочей группы в пересмотре стандартов.

Протокол Телеконференции Управляющего комитета ИСО/ТК 67
приведен в (приложении Е.2)

3.6.2 Проведение пленарного заседания ПК 2 ИСО/ТК 67 20 - 21 апреля 2022

В период с 20 по 21 апреля 2022 года в формате видеоконференции проведено пленарное заседание подкомитета ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67.

Резолюция пленарного заседания ПК 2 ИСО/ТК 67 20-21 апреля 2022 приведено в приложении Приложение Е.3

В ходе заседания было заслушаны доклады о состоянии дел в области разработки и пересмотра профильных стандартов ИСО.

В результате были приняты следующие решения:

Mr. Peng Wang назначен руководителем проекта по разработке ISO/AWI 15590-1 Наименование: Oil and gas industries including lower carbon energy – Induction bends, fittings and flanges for pipeline transportation systems – Part 1: Induction bends / Нефтяная и газовая промышленность. Отводы, изготовленные индукционным способом, фитинги и фланцы для систем трубопроводного транспорта. Часть 1. Отводы, изготовленные индукционным способом.

Mr. Graham Wilson назначен руководителем проекта по пересмотру ISO/TS 12747 Petroleum and natural gas industries – Pipeline transportation systems – Recommended practice for pipeline life extension / Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Практические рекомендации по продлению срока службы трубопроводов.

Начать работы по регистрации новой рабочей темы в программе работ ПК 2. ISO/AWI 5872 Petroleum and natural gas industry. Pipeline transportation systems. Terms and definitions / Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Термины и определения.

Mr. Angelo Ghielmetti назначен руководителем рабочей группы ISO/TC 67/SC 2/WG 13 Maintenance of ISO 13623 Petroleum and natural gas industries – Pipeline transportation systems / Пересмотр ISO 13623 Промышленность нефтяная и газовая. Системы трубопроводного транспорта.

Принято решение о возможности пересмотра ISO 16440:2016 Petroleum and natural gas industries - Pipeline transportation systems - Design, construction and maintenance of steel cased pipelines / Нефтяная и газовая промышленность Системы трубопроводного транспорта. Проектирование, строительство и обслуживание трубопроводов в стальных кожухах.

Прекратить работы по стандарту ISO/AWI 21329 Petroleum and natural gas industries – Pipeline transportation systems – Test procedures for mechanical connectors / Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Методы испытаний механических соединителей. И одновременно начать новые работы с одноименным наименованием.

Следующая пленарная встреча подкомитета назначена на 18 и 19 апреля 2023 года и, вероятно, будет проведена в виртуальном формате.

3.6.3 42-е пленарное заседание ИСО/ТК 67 19-22 октября 2022

19-22 октября 2022 года состоялось 42-е пленарное заседание ИСО/ТК 67 в гибридном формате.

На заседании были заслушаны отчеты:

секретариата ИСО/ТК 67 о деятельности ТК с момента проведения 41-го пленарного заседания;

всех подкомитетов и рабочих групп ИСО/ТК 67;

информационные доклады Центрального секретариата ИСО, Комитета по стандартам IOGP, CEN/TC 12;

временных и постоянных рабочих групп ИСО/ТК 67;

смежных технических комитетов.

В пленарном заседании ИСО/ТК 67 приняли участие:

руководство ИСО/ТК 67, председатели и ответственные секретари подкомитетов и рабочих групп ИСО/ТК 67, полномочные представители стран-членов ИСО/ТК 67, представители смежных комитетов.

От Российской Федерации в заседании приняли участие Ширяпов Дмитрий Игоревич, ООО «Газпром ВНИИГАЗ», руководитель подкомитета ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67 и Цуневский Андрей Ярославович, ПАО «Газпром», член подкомитета/секретариата подкомитета ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67.

О деятельности ПК 2 выступил руководитель подкомитета «Системы трубопроводного транспорта» ПК 2 ИСО/ТК 67 Ширяпов Дмитрий Игоревич.

В своем сообщении председатель ПК 2 изложил текущее состояние дел в части разработки стандартов в рабочих группах ПК 2.

По предложению председателя ПК 2 Ширяпова Д.И., сделанному на пленарном заседании ТК 67 в октябре, область стандартизации будет расширена с учетом необходимости фокусирования не на исключениях, а на конкретных аспектах, специфичных по отношению к подкомитетам, входящим в ТК 67. Соответствующие консультации продолжаются в рабочем порядке.

О деятельности ПК 8 выступил член подкомитета/секретариата подкомитета ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67 Цуневский Андрей Ярославович. Андрей Ярославович изложил текущее состояние дел в части разработки и планирования разработки стандартов в рабочих группах ПК 8.

По результатам 42-го пленарного заседания ИСО/ТК 67 были приняты резолюции.

Резолюция 42-го пленарного заседания ИСО/ТК 67 на русском языке представлена в приложении Е.4)

В отношении ПК 2 ИСО / ТК 67 были приняты следующие решения:

Резолюция 2021/05 (Виртуальное заседание, 2021 г.)

ИСО / ТК 67 одобрил продолжение плодотворной работы ПК 2 ИСО / ТК 67 в отношении потребностей энергопереходов.

Резолюция 2022/19 (гибридный формат, 2022) – IOGP

Комитет ИСО / ТК 67:

Одобрил отчет ПК 2 ИСО / ТК 67:

- ISO/TC 67/SC 2 «Системы трубопроводного транспорта»;

- Поприветствовал взаимодействие ПК 2 и ИСО / ТК 265 «Улавливание, транспортировка и геологическое хранение углекислого газа»;
- Выразил необходимость приоритетного рассмотрения темы целостности материалов при транспортировке CO₂ и H₂.

3.6.4 Изменение наименования ИСО/ТК 67

В связи с преобразованием нескольких энергетических компаний, в том числе путем добавления в свой портфель раздела о возобновляемых источниках энергии и объявлением амбициозных планов по значительному сокращению углеродного следа (в частности, «нулевой баланс» или «климатически нейтральный проект»), для борьбы с изменением климата и содействия достижению целей Парижского соглашения, где решалось нуждается ли текущая область применения стандарта ИСО/ТК 067 в пересмотре для отражения таких изменений. Уже несколько стандартов ИСО/ТК 067 могут применяться к другим видам деятельности, отличным от добычи нефти и газа. Компании могут получить свою выгоду от внедрения единого стандарта, охватывающего все виды деятельности. Для ряда других источников энергии и носителей существуют иные технические комиссии в ИСО или МЭК.

В 2021 году была создана Председательствующая консультативная группа, которая провела несколько совещаний, направленных на изучение будущих потребностей нашего промышленного сектора в стандартах, а также представила рекомендации для изменения названия и области применения членам ИСО/ТК 67 на собрании членов Комиссии и на пленарных заседаниях.

Предложение по области применения и названию нового стандарта ИСО/ТК 67 отражает трансформацию нефтегазового сектора в связи с переходом к обществу с низким уровнем выбросов углерода. Это демонстрирует, что ИСО/ТК 067, а вместе с ним и нефтегазовый сектор, в будущем готовы продолжать внедрять стандарты с повышенной эффективностью в сотрудничестве с другими органами.

Путем голосования предложенное новое название и область применения одобрены членами ИСО/ТК 067, на пленарном заседании ИСО/ТК 67 в 2021 году, члены Комиссии также подтвердили изменение названия и область применения.

Наименование ИСО/ТК 067 изменено с «Материалы, оборудование и морские сооружения для нефтяной и газовой промышленности» на «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику».

Изменена область применения со «Стандартизация материалов, оборудования и морских сооружений, используемых при бурении, добыче, транспортировке по трубопроводам и переработке жидких и газообразных углеводородов и газовую промышленность» на «Стандартизация в нефтегазовой промышленности, включая нефтехимическую и низкоуглеродную энергетику».

Исключены следующие вопросы:

- вопросы, связанные с нефтью и сопутствующими продуктами, горюче-смазочными материалами из природных или синтетических источников, охватываемые ИСО/ТК 28;
- вопросы, связанные с природным газом, охватываемые ISO/TC 193;
- вопросы, связанные с водородными технологиями, охватываемые ISO/TC 197;
- вопросы, связанные с биогазом, охватываемые ИСО/ТК 255;
- вопросы, связанные с улавливанием, транспортировкой и геологическим хранением диоксида углерода, охватываемые ИСО/ТК 265.

4 Сведения о заседаниях ТК

4.1 Заседание Управляющего комитета ТК 023

26 октября 2022 года в режиме видео конференцсвязи состоялось заседание Управляющего комитета ТК 023. Заседание прошло под председательством заместителя Председателя Правления – начальника Департамента ПАО «Газпром», Председателя ТК 023 О.Е. Аксютина.

Повестка заседания Управляющего комитета ТК 023 приведена в приложении Ж.1

На заседании были заслушаны доклады:

исполняющего обязанности ответственного секретаря ТК 023 Елфимова А.В. о текущей деятельности, результатах оценки и предложениях по повышению эффективности деятельности ТК.

технического директора АО «ВНИИНЕФТЕМАШ», руководителя ПК 12, Головачева В.Л. «О разграничении областей деятельности ПК 12 и вновь создаваемого ТК «Сосуды и аппараты, работающие под давлением»» предоставляется.

По итогам заседания управляющего комитета ТК 023 приняты соответствующие решения (Приложение Ж.2).

В рамках реализации п.1 Решения Управляющего комитета от 26 октября 2022 года, подготовлено и направлено в Росстандарт письмо (Приложение Ж.3) с просьбой:

уточнить положения Методики в части возможности достижения максимальных значений по показателям: «эффективность деятельности ТК в отношении работ по национальной стандартизации»; «эффективность деятельности ТК в отношении работ по межгосударственной стандартизации»;

указать исчерпывающий перечень показателей, используемый при оценке эффективности деятельности ТК;

рассмотреть возможность обновления Методики ввиду ее ориентации на преимущественную разработку национальных и межгосударственных стандартов на основе международных и региональных стандартов.

Также секретариатом ТК 023 подготовлена справка по анализу Методики оценки эффективности деятельности технических комитетов по стандартизации.

По результатам анализа Методики были сделаны следующие выводы.

Исходя из проведенного анализа можно сделать заключение о том, что:

а) 3 из 5 показателей требуют уточнения:

– невозможно достичь максимальных значений по показателю эффективности деятельности ТК в отношении работ по национальной стандартизации (P_N). Это связано с тем, что для достижения максимального значения необходимо 2-кратное превышение количества проведенных экспертиз над количеством тем в действующем ПНС;

– невозможно достичь максимальных значений по показателю эффективности деятельности ТК в отношении работ по межгосударственной стандартизации (P_G). Это связано с тем, что для достижения максимального значения необходимо 3-кратное превышение количества проведенных экспертиз над количеством тем в действующем ПНС;

– показатель качества фонда стандартов, закрепленных за ТК (P_F), находится в прямой зависимости от использования международных и региональных стандартов. Достижение максимального значения по данному показателю возможно при условии, что все закрепленные за ТК национальные и межгосударственные стандарты разработаны или обновлены за последние 10 лет и действуют в Российской Федерации на день проведения оценки и при этом все они должны быть разработаны на основе действующих международных и региональных стандартов;

б) в Методике отсутствует исчерпывающий перечень показателей, используемых при формировании рейтинга эффективности деятельности ТК.

В заключении, сделанном по итогам проведенного анализа, указывается следующее.

В сложившихся условиях разработка национальных и межгосударственных стандартов на основе международных и региональных стандартов, доступ к которым может быть ограничен, представляется нецелесообразной, в данном случае имеет смысл корректировка данного показателя.

Приведенные в Методике показатели учитываются ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» в своей деятельности, также на них могут ориентироваться и иные технические комитеты.

ТК 023 готов принять участие в работе по обновлению Методики оценки эффективности деятельности технических комитетов по стандартизации.

В рамках реализации п.2 Решения Управляющего комитета от 26 октября 2022 года, совместно с секретариатами ПК ведется рассмотрение и согласование проекта нормативного документа ТК 023 «Положение о сроках разработки, экспертизы, обновления, внесения поправок и отмены, документов по стандартизации».

4.2 Проведение заседания ТК 023

18 ноября 2022 года в г. Нижний-Новгород в рамках XVI международной конференции «Нефтегазстандарт-2022» состоялось ежегодное заседание технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность», на котором были представлены результаты выполнения программы работ по национальной и межгосударственной стандартизации, отчеты о деятельности подкомитетов ТК 023 за прошедший год, а также рассмотрены актуальные вопросы в области стандартизации.

В заседании ТК 023 приняли участие представители организаций-членов ТК 023, руководители подкомитетов ТК 023, а также участники конференции «Нефтегазстандарт-2022».

Повестка заседания ТК 023 приведена в приложении Ж.4.

По итогам заседания были приняты соответствующие решения (Приложение Ж.5)

5. Сведения о реализации перспективной программы работы ТК

Перспективная программа сформирована на основе:

- Программ национальной и межгосударственной стандартизации на 2022 и предыдущие годы (далее – ПНС);

- «Программы по обеспечению нормативной документацией создания отечественной системы подводной добычи для освоения морских нефтегазовых месторождений» (утверждена 25.09.2020 заместителем Министра промышленности и торговли Российской Федерации М.И. Ивановым, руководителем Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии А.В. Абрамовым и заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым) (далее – СПД);

- «Программы по стандартизации развития технологий и техники в области нефтепереработки, нефтехимии, переработки и сжижения природного газа, в том числе для проектов на платформах (основаниях) гравитационного типа с технологическими линиями производства СПГ, а также осуществляющих транспортировку СПГ судов-газовозов» (утверждена 09.04.2019 Заместителем Министра промышленности и торговли Российской Федерации А.С. Беспрозванных, Руководителем Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии А.В. Абрамовым и Заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым) (далее – СПГ);

- Предложений по обновлению фонда стандартов, сформированных подкомитетами в рамках реализации «Плана мероприятий по анализу национальных стандартов, разработанных в ТК 023 до 2015 г., на предмет их обновления или отмены», утвержденной 19.01.2021 заместителем Председателя

Правления ПАО «Газпром», Председателем ТК 023 В.А. Маркеловым (далее – ОФС);

- «Программы по внесению изменений в нормативные правовые акты и документы по стандартизации для исключения из них положений, препятствующих применению неметаллических труб (полимерных, стеклопластиковых, полимерно-армированных) в нефтегазовой отрасли, и разработке новых нормативных правовых актов и документы по стандартизации с целью использования неметаллических труб (полимерных, стеклопластиковых, полимерно-армированных) при проектировании и обустройстве нефтегазовых месторождений», утвержденной 04.2021 Заместителем Министра промышленности и торговли Российской Федерации М.И. Ивановым, Заместителем Министра энергетики Российской Федерации П.Ю. Сорокиным (далее – НМТ).

Секретариат ТК 023 провел актуализацию Перспективной программы работы ТК 023 исключив завершённые работы и дополнив:

- Предложениями по обновлению фонда стандартов, сформированных подкомитетами в рамках реализации Плана мероприятий по анализу фонда национальных стандартов, разработанных в ТК 023 в период с 2016 по 2017 гг., а также межгосударственных стандартов, разработанных до 2017 г. включительно, на предмет целесообразности их обновления или отмены;

- предложениями в Программу национальной стандартизации на 2022 и 2023 года.

Актуализированная Перспективная программа работы приведена в Приложении 3. Реализация Перспективной программы проводится в сроки, предусмотренные ПНС.

6. Сведения о наличии сертификатов экспертов по стандартизации

Функции по ведению секретариата ТК 023 возложены на ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Особое внимание в ООО «Газпром ВНИИГАЗ» уделяется подготовке специалистов в области стандартизации. Специалисты ООО «Газпром ВНИИГАЗ» являются экспертами в области стандартизации.

Ежегодно проводится повышение квалификации сотрудников в том числе по дополнительной профессиональной программе «Стандартизация (подготовка экспертов)». Очередная подготовка запланирована на март 2023 года.

В 2023 году секретариат ТК 023/МТК 523 принял участие в обучении/семинарах:

- международная стандартизация;
- информационное обеспечение организаций по разработке проектов национальных и межгосударственных стандартов, подготовки их к утверждению и регистрации;
- технический комитет по стандартизации. Планирование и организация работ по выполнению программы Национальной стандартизации в соответствии с нововведениями ГОСТ Р 1.1-2020 и ГОСТ Р 1.2-2020;
- подготовка годовых отчетов о работе МТК. Включение предложений в Программу межгосударственной стандартизации 2022-2023 гг.;
- итоги работы МТК за 2021 г. Лучшие практики деятельности МТК;
- порядок организации и проведения нормоконтроля конструкторской, технологической и нормативной документации.

7. Сведения о наличии жалоб (апелляций), связанных с работой ТК

Жалобы (апелляции), связанные с работой ТК отсутствуют.

8. Иная информация о деятельности ТК

8.1 Экспертиза стандартов организаций

Секретариат ТК 023 в отчетном периоде в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2020 № 523-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О стандартизации в Российской Федерации», Приказом Минпромторга России от 06.07.2017 июля 2017 года № 2171 «Об утверждении Порядка проведения экспертизы проектов стандартов организаций, а также проектов технических условий, представляемых разработчиком в соответствующие технические комитеты по стандартизации или проектные технические комитеты по стандартизации», а также приказом Росстандарта от 30.04.2021 № 651 «Об определении Порядка регистрации стандартов организаций, в том числе технических условий, в Федеральном информационном фонде стандартов» проводил рассмотрение и согласование стандартов организаций с целью включения их в Федеральный информационный фонд стандартов.

На рассмотрение в ТК 023 находились стандарты АНО «Институт нефтегазовых технологических инициатив»:

СТО ИНТИ S.80.1–2022 «Передвижные технологические установки. Промысловый сбор и подготовка нефтегазоводяной смеси. Проектирование, изготовление, монтаж, эксплуатация» (далее – СТО).

Объект стандартизации: передвижные технологические установки, выполненные с применением блочно-модульного оборудования, для объектов обустройства нефтяных, газонефтяных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений.

ОКС: 75.180.20 – Технологическое оборудование.

ОКПД-2: 28.99 – Оборудование специального назначения прочее, не включенное в другие группировки.

СТО устанавливает правила проектирования, изготовления и эксплуатации передвижных технологических установок, выполненных с применением блочно-

модульного оборудования, для объектов обустройства (технологической инфраструктуры) нефтяных, газонефтяных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений (далее месторождений нефти).

СТО распространяется на проектирование новых, реконструкцию, техническое перевооружение передвижных технологических установок объектов обустройства месторождений нефти.

Учитывая, что в соответствии с п. 12 приказа Минпромторга России от 06.07.2017 № 2171 решение принимается простым большинством голосов членов ТК, принявших участие в голосовании, секретариат ТК 023 рекомендует СТО ИНТИ S.80.1–2022 к регистрации в Федеральном информационном фонде стандартов в соответствии с Порядком регистрации стандартов организаций, в том числе технических условий, в Федеральном информационном фонде стандартов, утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 30.04.2021 № 651).

СТО ИНТИ S.50.1–2021 «Реакционные печи установок замедленного коксования сырья нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности. Общие технические условия».

Объект стандартизации: реакционные печи установок замедленного коксования сырья нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.

ОКС: 75.180.20 – Технологическое оборудование.

ОКПД-2: 28.99 – Оборудование специального назначения прочее, не включенное в другие группировки.

СТО устанавливает минимальные технические требования к проектированию, материалам, изготовлению, приемке, испытанию, подготовке к отправке и монтажной сборке печей и горелок печей установок замедленного коксования.

СТО распространяется на реакционные печи установок замедленного коксования сырья нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.

Учитывая, что в соответствии с п. 12 приказа Минпромторга России от 06.07.2017 № 2171 решение принимается простым большинством голосов членов ТК, принявших участие в голосовании, секретариат ТК 023 рекомендует СТО ИНТИ S.50.1–2021 к регистрации в Федеральном информационном фонде стандартов в соответствии с Порядком регистрации стандартов организаций, в том числе технических условий, в Федеральном информационном фонде стандартов, утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 30.04.2021 № 651.

В соответствии с «Порядком проведения экспертизы проектов стандартов организации, а также проектов технических условий, представляемых разработчиком в соответствующие технические комитеты по стандартизации или проектные технические комитеты по стандартизации», утвержденным Приказом Минпромторга России от 06.07.2017 № 2171 членам ТК 023 направлен для проведения экспертизы стандарт организации ПАО «НОВАТЭК»: СТО НОВАТЭК 002-2023 «Оценка опасности обнаруживаемых при техническом диагностировании дефектов и порядок назначения методов ремонта промысловых трубопроводов группы компаний «НОВАТЭК».

8.2 Взаимодействие со смежными техническими комитетами по стандартизации

В соответствии с приказом Росстандарта от 22.05.2015 № 601 «О взаимодействии технических комитетов при разработке документов в области национальной стандартизации» и протоколами о взаимодействии со смежными ТК проводились работы по взаимному рассмотрению проектов документов по стандартизации. В отчетном периоде в ТК 023 рассмотрен 21 проект, поступивших от смежных технических комитетов и 72 проекта, разработанные в ТК 023, рассмотрены в следующих 55-ти смежных технических комитетах:

ТК 005 «Судостроение»;

- ТК 010 «Менеджмент риска»;
- ТК 016 «Электроэнергетика»;
- ТК 022 «Информационные технологии»;
- ТК 024 «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)»;
- ТК 026 «Криптографическая защита информации»;
- ТК 031 «Нефтяные топлива и смазочные материалы»;
- ТК 044 «Аккумуляторы и батареи»;
- ТК 045 «Железнодорожный транспорт»;
- ТК 046 «Кабельные изделия»;
- ТК 055 «Терминология»;
- ТК 058 «Функциональная безопасность»;
- ТК 060 «Химия»;
- ТК 061 «Вентиляция и кондиционирование»;
- ТК 063 «Стеклопластики, стекловолокна и изделия из них»;
- ТК 071 «Гражданская оборона, предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций»;
- ТК 072 «Электростатика»;
- ТК 114 «Кислородное и криогенное оборудование»;
- ТК 119 «Надежность в технике»;
- ТК 132 «Техническая диагностика»;
- ТК 142 «Технологический инжиниринг и проектирование»;
- ТК 179 «Твердое минеральное топливо»;
- ТК 195 «Материалы и покрытия лакокрасочные»;
- ТК 214 «Защита изделий и материалов от коррозии, старения и биоповреждений»;
- ТК 230 «Пластмассы, полимерные материалы, методы их испытаний»;
- ТК 241 «Трубы, фитинги и другие изделия из пластмасс, методы испытаний»;
- ТК 245 «Насосы»;

- ТК 246 «Контейнеры»;
- ТК 251 «Безопасность труда»;
- ТК 259 «Трубопроводная арматура и сильфоны»;
- ТК 289 «Краны грузоподъемные и машины непрерывного транспорта».
- ТК 274 «Пожарная безопасность»;
- ТК 289 «Краны грузоподъемные и машины непрерывного транспорта»;
- ТК 318 «Морфлот»;
- ТК 325 «Аналитический контроль»;
- ТК 331 «Низковольтная коммутационная аппаратура и комплектные устройства распределения, защиты, управления и сигнализации»;
- ТК 336 «Заземлители и заземляющие устройства различного назначения»;
- ТК 337 «Электроустановки зданий»;
- ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны»;
- ТК 362 «Защита информации»;
- ТК 364 «Сварка и родственные процессы»;
- ТК 367 «Чугун, прокат и металлопродукция»;
- ТК 371 «Неразрушающий контроль»;
- ТК 375 «Металлопродукция из черных металлов и сплавов»;
- ТК 379 «Информационное обеспечение техники и операторской деятельности»;
- ТК 400 «Производство работ в строительстве. Типовые технологические и организационные процессы»;
- ТК 403 «Оборудование для взрывоопасных сред (Ех оборудование)»;
- ТК 409 «Охрана окружающей природной среды»
- ТК 416 «Гипербарическая техника»;
- ТК 439 «Средства автоматизации и системы управления»;
- ТК 463 «Магистральный трубопроводный транспорт»;
- ТК 465 «Строительство»;
- ТК 482 «Поддержка жизненного цикла продукции»;
- ТК 497 «Композиты, конструкции и изделия из них»;

ТК 506 «Инженерные изыскания и геотехника».

Результаты проведенных работ представлены в приложении И.

В соответствии с Решением заседания ТК 023 в 2021 году в целях обеспечения выполнения Программы национальной стандартизации на 2022 год, в первом полугодии направлены утвержденные программы совместных работ со смежными техническими комитетами по стандартизации:

ТК 400 «Производство работ в строительстве. Типовые технологические и организационные процессы»;

ТК 024 «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)».

Программы были согласованы в соответствующих подкомитетах ТК 023.

8.3 Обращения заинтересованных лиц

По обращениям Росстандарта, а также пользователей стандартов, секретариат ТК проводит разъяснительную и консультационную работу по стандартам, закрепленным за ТК 023.

По обращениям Росстандарта, а также пользователей стандартов, секретариат ТК проводит разъяснительную и консультационную работу по стандартам, закрепленным за ТК 023.

В секретариат ТК 023 обратилось ПАО «Криогенмаш» с просьбой дать разъяснения по трактовке понятия «избыточное давление» ГОСТ Р 55892-2013 и ГОСТ 12.2.085. Секретариат направил запрос в ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Ответ направлен в ПАО «Криогенмаш».

В секретариате ТК 023 рассмотрено обращение СУ Уооп о разъяснении положений ГОСТ 34283-2017 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность при ветровых, сейсмических и других внешних нагрузках». Ответ ПК 12 направлен СУ Уооп.

В секретариате ТК 023 рассмотрено обращение ООО «ЛУКОЙЛ-Интер-Кард» по вопросу разъяснения положений

ГОСТ Р 58404-2019 «Станции и комплексы автозаправочные. Правила технической эксплуатации». Ответ разработчика направлен в ООО «ЛУКОЙЛ-Интер-Кард».

В секретариат ТК 023 поступил запрос Росстандарта по обращению В.М. Кан по вопросу наличия опечаток в ГОСТ Р 54892-2012 «Монтаж установок разделения воздуха и другого криогенного оборудования. Общие положения», т. к. настоящий стандарт закреплен за ТК 023.

На момент разработки и утверждения стандарта в Российской Федерации не существовало технического комитета по стандартизации область деятельности которого затрагивала бы вопросы криогенного оборудования.

В 2013 году Приказом Росстандарта от 23.08.2013 № 952 был создан технический комитет по стандартизации ТК 114 «Кислородное и криогенное оборудование».

ГОСТ Р 54892-2012 распространяется на все типы установок разделения воздуха и других криогенных систем и устанавливает общие положения по организации методов выполнения работ по монтажу оборудования криогенной техники, что относится к области деятельности ТК 114.

Секретариат ТК направил в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации письмо о закреплении ГОСТ Р 54892-2012 «Монтаж установок разделения воздуха и другого криогенного оборудования. Общие положения» за ТК 114.

В секретариате ТК 023 рассмотрено обращение ООО «Оргнефтехимпроект» по вопросу разъяснения отдельных положений РД 34.03.201-97 «Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей» и Приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением». Секретариат направил запрос в подкомитет ПК 12/ТК 023. Ответ направлен в ООО «Оргнефтехимпроект».

В секретариат ТК 023 поступил запрос от Аллюминиевой организации с просьбой рассмотреть целесообразность включения в программу работ разработки ГОСТ Р «Проектирование и условия эксплуатации бурильных колонн с компонентами из алюминиевых сплавов» (тема 181) и пересмотра ГОСТ 23786-79 «Трубы бурильные из алюминиевых сплавов. Технические условия» (тема 182). Секретариат направил запрос в подкомитеты ПК 2, ПК 3 и ПК 10. На основании ответов от членов подкомитетов принято решение согласовать включение в указанную Программу разработку ГОСТ Р «Проектирование и условия эксплуатации бурильных колонн с компонентами из алюминиевых сплавов» и пересмотр ГОСТ 23786-79 «Трубы бурильные из алюминиевых сплавов. Технические условия». ТК 023 готов выступить в качестве смежного технического комитета по теме 182, но на данный момент, не подтверждает закрепление за собой разработки темы 181. Секретариат ТК 023 запросил полный комплект документов для рассмотрения возможности включения в программу работ ТК 023 темы по разработке ГОСТ Р (тема 181) с ГОСТ Р 1.14–2017 «Стандартизация в Российской Федерации. Программа национальной стандартизации. Требования к структуре, правила формирования, утверждения и контроля за реализацией».

В адрес ТК 023 Управление стандартизации Росстандарта направило обращение ООО «РусОйлПром» о рассмотрении целесообразности пересмотра межгосударственного стандарта ГОСТ 32600-2013 (ISO 21049:2004) «Насосы. Уплотнительные системы вала для центробежных и роторных насосов. Общие технические требования и методы контроля» (далее – стандарт) и возможности включения пересмотра стандарта в программу работ по межгосударственной стандартизации на 2022 год.

Разработчику ГОСТ 32600-2013 ООО «Технонефтегаз» направлено письмо о рассмотрении обращения и о возможности выполнения работы силами ООО «Технонефтегаз». ООО «Технонефтегаз» сообщил о невозможности выполнения работы своими силами.

В ТК 245 «Насосы» направлено письмо с просьбой рассмотреть обращение и сообщить о целесообразности пересмотра стандарта и возможности выполнения работ по его пересмотру в рамках деятельности ТК 245. Секретариатом ТК 023 получен ответ о целесообразности закрепления данной работы за ТК 245 «Насосы». В секретариат ТК 023 направлен запрос Росстандарта о возможности закрепления ГОСТ 32600–2013 за ТК 245. Секретариатом ТК 023 ведется подготовка ответа о согласовании закрепления ГОСТ 32600-2013 (ISO 21049:2004) «Насосы. Уплотнительные системы вала для центробежных и роторных насосов. Общие технические требования и методы контроля» за ТК 245.

В адрес ТК 023 поступил запрос Росстандарта о рассмотрении письма ООО НПК «Волга-Автоматика» для разъяснения возможности применения ГОСТ 34396-2018 «Системы измерений количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия» в работе компании. Секретариат направил запрос в ПК 7/ТК 023. Ответ направлен в ООО НПК «Волга-Автоматика».

В секретариат было направлено письмо Росстандарта для рассмотрения обращения Е. Третьякова о разъяснении ГОСТ 58404–2019 «Станции и комплексы автозаправочные. Правила технической эксплуатации». Ответ был получен от разработчика ГОСТ 58404-2019 ПАО «НК «Роснефть» и направлен Е. Третьякову.

В ТК 023 был получен запрос Росстандарта по письму ООО «ПолиТим» в Департамент химико-технологического комплекса и биоинженерных технологий Минпромторга России о вопросе внесения изменений в действующие ГОСТы с целью обеспечения возможности использования емкостей из электропроводного полимера для хранения и транспортировки легковоспламеняющихся жидкостей и взрывчатых материалов. Разработчик ГОСТов (ГОСТ Р 58404-2019 «Станции и комплексы автозаправочные. Правила технической эксплуатации», ГОСТ 1510 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортировка и хранение») ПАО «НК «Роснефть» сообщил о

возможном внесении изменений в документы возможно после всесторонней оценки и подтверждения соответствия вносимых изменений установленным требованиям безопасности и обеспечения сохранности качества нефтепродуктов. Ответ направлен в ООО «ПолиТим».

Росстандарт направил в ТК 023 письмо ООО «Научно-производственное предприятие «РИТМ» о разъяснении пункта 5.6.1 ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия». Запрос для разъяснения был направлен в ПК 12 АО «ВНИИНЕФТЕМАШ». Ответ не получен.

В адрес ТК 023 поступил запрос Росстандарта по обращению Д. Ю. Чужавского о разъяснении положений ГОСТ 9.014–78 «Единая система защиты от коррозии и старения. Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования» и ГОСТ 34347–2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия». Разработчик ГОСТ 34347-2017 АО «ВНИИНЕФТЕМАШ» сообщил, что неоднозначное понимание пунктов стандарта отсутствует и рекомендовал обратиться в профильный ТК по вопросам к ГОСТ 9.014-78. Ответ направлен Д.Ю. Чужавскому.

В секретариат ТК 023 поступило письмо от ООО «Газпром проектирование» с просьбой к ООО «Газпром ВНИИГАЗ», как разработчику СТУ «Специальные технические условия на проектирование, строительство и эксплуатацию промысловых трубопроводов Чаядинского НГКМ» (далее СТУ) подтвердить соответствие требованиям действующих ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования», СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промысловые для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ» в области проектирования промысловых трубопроводов в связи с изменением состава объектов Чаядинского НГКМ и необходимостью в актуализации (внесении изменений) данных СТУ. Запрос был переправлен в профильные подразделения ООО Газпром «ВНИИГАЗ». Специалистами ООО «Газпром ВНИИГАЗ» проведен сравнительный анализ СТУ, утвержденного в 2014 г., ГОСТ 55990-

2014 и СП. В результате установлено, что СТУ не соответствует ГОСТ и СП 284.1325800.2016 в области проектирования промышленных трубопроводов, в части касаясь: классификации транспортируемых продуктов и трубопроводов; категориям участков трубопроводов; минимальным расстояниям до зданий и сооружений и т.д.

Вместе с тем, положения СТУ могут быть использованы в проектной документации поскольку ГОСТ 55990-2014 и СП 284.1325800.2016 не входят в перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2021 № 815. Ответ направлен ООО «Газпром проектирование».

Росстандарт обратился в ТК 023 с просьбой направить информацию о текущем статусе пересмотра ГОСТ 15150–69 «Машины, приборы и другие технические изделия», актуальных сроках пересмотра, причинах, препятствующих проведению соответствующих работ. В соответствии с Решением заседания Управляющего комитета ТК 023 от 04.06.2019, ПК 6 определен координатором Программы СПГ. Пересмотр ГОСТ 15150-69 включён в Программу СПГ по инициативе ПАО «НОВАТЭК», который входит в состав ПК 6. Полученный ответ ПК 6/ ПАО «НОВАТЭК» направлен в Росстандарт.

В адрес секретариата ТК 023 поступил запрос от Росстандарта по письму ООО «РН-БашНИПИнефть» от 19 августа 2022 г о вопросах разночтения ГОСТ Р 53679-2009 (ИСО 15156-1:2001) «Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для применения в средах, содержащих сероводород, при добыче нефти и газа. Часть 1. Общие принципы выбора материалов, стойких к растрескиванию» и ГОСТ Р 53678–2009 (ИСО 15156-2:2003) «Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для применения в средах, содержащих сероводород, при добыче нефти и газа. Часть 2. Углеродистые и

низколегированные стали, стойкие к растрескиванию, и применение чугунов». Ответ разработчика АО «ВНИИНЕФТЕМАШ» направлен ООО «РН-БашНИПИнефть».

ООО «РН-БашНИПИнефть» обратилась в секретариат с просьбой разъяснить, на соответствие какому стандарту (ГОСТ 6709 или ГОСТ Р 58144-2018) должно контролироваться качество дистиллированной воды, используемой согласно методике измерений ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» в испытательных лабораториях компании.

Данный вопрос был направлен в профильное подразделение ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Полученный ответ предоставлен ООО «РН-БашНИПИнефть».

Российский союз промышленников и предпринимателей предложил ТК 023 рассмотреть проект основополагающего национального стандарта ГОСТ Р «Стандартизация в Российской Федерации. Своды правил. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» и в случае заинтересованности направить предложения/замечания в Аппарат Комитета. Проект был направлен на рассмотрение в профильные подразделения. Получены предложения и замечания лаборатории надежности и ресурса ГТС ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и Корпоративного научно-технического центра технологий строительства, эксплуатации и ремонта ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Предлагаемые поправки направлены в Российский союз промышленников и предпринимателей.

Росстандарт направил в адрес ТК 023 обращение ОАО «Верхнебаканский цементный завод» для разъяснения положений ГОСТ 33007-2014 «Оборудование газоочистное и пылеулавливающее. Методы определения запыленности газовых потоков. Общие требования и методы контроля». Секретариатом был направлен запрос разработчику ООО «Технонефтегаз». Получен ответ об использовании специальных приборов при проведении работ согласно ГОСТ 33007-2014 и напоминание о том, что в рамках действующего

законодательства стандарты являются документами добровольного применения. Ответное письмо переправлено ОАО «Верхнебаканский цементный завод».

В секретариате ТК 023 рассмотрено обращение Харисова Д. о разъяснении положений ГОСТ 34347 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия» Данное обращение было перенаправлено разработчику АО «ВНИИНЕФТЕМАШ». Полученный ответ был направлен Харисову Д.

В адрес секретариата ТК 023 поступило письмо ООО «НОВАТЭК НТЦ» о разъяснении требований ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования». Запрос был направлен в профильные подразделения ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Получен ответ от Корпоративного научно-технического центра управления техническим состоянием и целостностью производственных объектов. Требования позиции 7 таблицы 6 ГОСТ 55990-2014 не распространяются на волонно-оптический кабель (далее ВОК). Относительно совместной прокладки ВОК в одной траншее и на общих опорах в данный момент ведется экспертиза в ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность». Ответ направлен ООО «НОВАТЭК НТЦ».

В секретариат ТК 023 поступил запрос Росстандарта по обращению С. В. Кудлай по вопросу применения ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия» при изготовлении и подтверждении соответствия оборудования требованиям технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением». Полученный ответ от ПК 12 направлен С. В. Кудлай.

В адрес ТК 023 поступил запрос от Росстандарта по поводу обращения А. В. Лесничука о разъяснении положения ГОСТ Р 54483-2021 (ИСО 19900:2013) «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазовые морские. Общие требования». Секретариат направил обращение разработчику ООО «Лукойл-Инжиниринг» и полученный ответ переслал А. В. Лесничуку.

В секретариат ТК 023 поступило приглашение Российского союза промышленников и предпринимателей (далее РСПП) принять участие в конкурсе «Стандартизатор года». Предложение об участии и положения конкурса были направлены членам ТК. Полученные заявки на участие с прилагаемыми документами перенаправлены секретариатом в РСПП.

8.4 Взаимодействие с Российским институтом стандартизации

В сентябре текущего года было подписано соглашение о сотрудничестве между ФГБУ «Российский институт стандартизации» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (Приложение К).

На пленарном заседании XVI Всероссийской конференции «Нефтегазстандарт» 17 ноября в Нижнем Новгороде генеральный директор ФГБУ «Российский институт стандартизации» Д.И. Миронов и М.Д. Недзвецкий, генеральный директор ООО «Газпром ВНИИГАЗ», подписали дорожную карту по развитию взаимодействия и повышению эффективности деятельности в области стандартизации и оценки соответствия.

Заключение

В ТК 023 в 2022 году разработано 66 проектов национальных стандартов, из них утверждено 52 стандарта.

В МТК 523 в 2022 году принято 16 межгосударственных стандартов и 1 изменение к действующему межгосударственному стандарту.

В 2022 году зарегистрирован 21 новый эксперт от ТК 023 в подкомитеты и рабочие группы «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику».

Членами ТК 023 рассмотрено 65 документов ИСО/ТК 67.

На постоянной основе проводится работа в подкомитетах ИСО/ТК 67, возглавляемых представителями ТК 023:

ИСО/ТК 67/ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта»;

ИСО/ТК 67/ПК 8 «Арктические операции».

Секретариат ТК 023 и члены ТК 023 принимали участие в заседаниях Управляющего комитета ИСО/ТК 67 и пленарном заседании ИСО/ТК67.

В 2022 году председателем ТК 023 утвержден Аксютин Олег Евгеньевич – заместитель Председателя Правления – начальник Департамента ПАО «Газпром».

В 2022 году в состав организаций-членов ТК 023 вошла Автономная некоммерческая организация «Институт нефтегазовых инициатив» (АНО «ИНТИ»).

Приказом Росстандарта от 02.12.2022 № 3015 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 2 августа 2018 г. № 1644, структуру и об утверждении положения о техническом комитете по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность» изменено наименование ПК 12 с «Сосуды и аппараты, работающие под давлением» на «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой промышленности».

В 2022 году проведена актуализация состава подкомитета ПК 1/ТК 023 путем передачи в подкомитет функций постоянно действующей рабочей группы РГ 1/ТК 023 «Международная стандартизация».

6 октября 2022 года в режиме видео конференцсвязи состоялось заседание Управляющего комитета ТК 023.

18 ноября 2022 года в г. Нижний-Новгород в рамках XVI международной конференции «Нефтегазстандарт-2022» состоялось ежегодное заседание технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность», на котором были представлены результаты выполнения программы работ по национальной и межгосударственной стандартизации, отчеты о деятельности подкомитетов ТК 023 за прошедший год, а также рассмотрены актуальные вопросы в области стандартизации.

На пленарном заседании XVI Всероссийской конференции «Нефтегазстандарт» 17 ноября в Нижнем Новгороде генеральный директор ФГБУ «Российский институт стандартизации» Д.И. Миронов и М.Д. Недзвецкий, генеральный директор ООО «Газпром ВНИИГАЗ», подписали дорожную карту по развитию взаимодействия и повышению эффективности деятельности в области стандартизации и оценки соответствия.

В 2022 выданы заключения, мотивированные предложения и протоколы ТК 023 по 49 предварительным национальным стандартам по Программе СПД.

В 2022 году в ТК 023 актуализирована «Перспективная программа работы технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность», которая утверждена заместителем Председателя Правления – начальником департамента ПАО «Газпром», председателем ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» О.Е. Аксютиним. Программа содержит 262 темы по национальной и межгосударственной стандартизации.