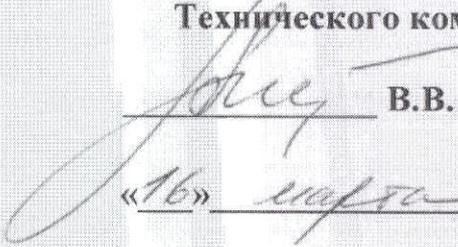


ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ ТК 23/МТК 523
ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИИ ДОБЫЧИ И ПЕРЕРАБОТКИ
НЕФТИ И ГАЗА

УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Технического комитета


В.В. Русакова

«16» марта 2012 г.

Отчет
Технического комитета по стандартизации
ТК 23 / МТК 523 «Техника и технологии
добычи и переработки нефти и газа»

за 2011 год

Москва
ООО «Газпром развитие»
2012

СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения о Техническом комитете по стандартизации.....	3
Организационная работа	8
Работы по национальной стандартизации.....	17
Работы по межгосударственной стандартизации	18
Взаимодействие со смежными техническими комитетами по стандартизации	23
Работы по международной стандартизации.....	23
Анализ работы российских экспертов в ИСО ТК 67.....	37
Работы по переводу международных стандартов и публикации стандартов ИСО на русском языке на сервере ИСО	41
Разработка и ведение сайта ТК 23 в сети Интернет	43
Приложение 1 План работ по национальной стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» на 2012 год	45
Приложение 2 План работ по межгосударственной стандартизации МТК 523 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» на 2012 год	71
Приложение 3 Доклад от ОАО «Газпром» «Современные стандарты – путь к успеху в бизнесе»	79
Приложение 4 Выступление вице-президента ОАО «АК «Транснефть», Руководителя ПК 7/ТК 23 «Трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов» П.А. Ревель-Муроза	95

Общие сведения о Техническом комитете по стандартизации

Председатель Технического комитета по стандартизации «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» (ТК 23) – член Правления, начальник Департамента перспективного развития ОАО «Газпром» Влада Вилориковна Русакова.

Организация, ведущая секретариат ТК 23 – ООО «Газпром развитие».

Ответственный секретарь ТК 23 – начальник отдела ООО «Газпром развитие» Владимир Владимирович Верниковский.

Членами ТК 23 в соответствии с приказами Ростехрегулирования от 28 июня 2007 г. № 1842, от 7 декабря 2007 г. № 3413, от 18 декабря 2008 г. № 3974, от 10 апреля 2009 г. № 1244 и от 15 марта 2011 г. № 1127 является 61 организация:

№/№	Члены ТК 23
1.	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России)
2.	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России)
3.	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (МЧС России)
4.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт)
5.	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (Минпромторг России)
6.	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
7.	ОАО «Газпром»
8.	ОАО «Газпром газораспределение»
9.	ОАО «НК «Роснефть»
10.	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»
11.	ОАО «ТНК-ВР»
12.	ОАО «Сургутнефтегаз»
13.	ООО «Газпром развитие»
14.	ОАО «Газпром промгаз»

15.	ОАО «Гипроспецгаз»
16.	ОАО «ВНИПИГаздобыча»
17.	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
18.	ОАО «СевКавНИПИгаз»
19.	ООО «Газпром комплектация»
20.	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
21.	ОАО «Гипрогазцентр»
22.	ДООАО «ЦКБН ОАО «Газпром»
23.	Институт проблем нефти и газа РАН
24.	Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт нефтяного машиностроения (ОАО «ВНИИНЕФТЕМАШ»)
25.	Всероссийский научно-исследовательский институт противопожарной обороны (ФГБУ ВНИИПО МЧС России)
26.	Научно-исследовательский и конструкторский институт химического машиностроения (ОАО «НИИХИММАШ»)
27.	Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)
28.	Союз нефтегазопромышленников России
29.	Союз производителей нефтегазового оборудования (Союз ПНГО)
30.	Российский союз нефтегазостроителей
31.	НП «Российское газовое общество» (РГО)
32.	Некоммерческая организация «Фонд развития трубной промышленности»
33.	Ассоциация буровых подрядчиков
34.	Российский морской регистр судоходства
35.	Всероссийский научно-исследовательский центр сертификации сырья, материалов и веществ (ФГУП «ВНИЦСМВ»)
36.	Всероссийский научно-исследовательский институт стандартизации и сертификации в машиностроении (ФГУП «ВНИИНМАШ»)
37.	Национальный институт нефти и газа (НИНГ)
38.	Российский научно-технический центр информации по стандартизации, метрологии и оценке соответствия (ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ»)
39.	Институт металлургии и материаловедения им. А.А. Байкова РАН
40.	Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина
41.	Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана
42.	«Национальный технологический исследовательский университет «МИСиС» (НИТУ «МИСиС»)
43.	Московский государственный строительный университет (ГОУ ВПО МГСУ)
44.	Научно - учебный центр «Контроль и диагностика»
45.	ЗАО «Научно-производственная фирма «Центральное конструкторское бюро арматуростроения» (ЗАО «НПФ «ЦКБА»)

46.	ОАО «Росгазификация»
47.	ООО «Газфлот»
48.	ОАО «Российский научно-исследовательский институт трубной промышленности» (ОАО «РосНИТИ»)
49.	ОАО «АК «Транснефть»
50.	ОАО «АК «Транснефтепродукт»
51.	ОАО «Гипротрубопровод»
52.	ОАО «Сибирский научно-аналитический центр» (ОАО «СибНАЦ»)
53.	ООО «Газпром геофизика»
54.	ОАО «Инжиниринговая нефтегазовая компания - Всесоюзный научно-исследовательский институт по строительству и эксплуатации трубопроводов, объектов ТЭК» (ОАО «ВНИИСТ»)
55.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром бурение» (ООО «Газпром бурение»)
56.	ГОУВПО Самарский государственный технический университет
57.	ЗАО «Объединенная металлургическая компания»
58.	ЗАО «Полимергаз»
Члены ТК 23 в статусе «НАБЛЮДАТЕЛЬ»	
59.	Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт им. Акад. А.П. Крылова (ОАО «ВНИИнефть»)
60.	ЗАО «Акватик»
61.	Научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы освоения нефтяных и газовых месторождений континентального шельфа (ООО «Крейн-шельф»)

Объекты стандартизации, закрепленные за ТК 23:

- оборудование для добычи и переработки сырой нефти и газа;
- резервуары для хранения нефтепродуктов и природных газов;
- сооружения континентального шельфа для нефтяной и газовой промышленности;
- магистральный трубопроводный транспорт;
- услуги по добыче сырой нефти и газа;
- промышленные процессы и производства, относящиеся к добыче и переработке сырой нефти и газа.

В настоящее время в составе ТК 23 функционируют 9 подкомитетов (ПК) (см. таблицу 1).

Таблица 1 – Структура ТК 23 по подкомитетам

№ ПК	Наименование ПК	Базовая организация	Руководитель ПК, должность	Количество организаций	Количество специалистов
ПК 1	Общепромышленные нормы и правила	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента стратегического развития – начальник Управления инновационного развития Татьяна Петровна Лобанова	28	36
ПК 2	Добыча сырой нефти	ОАО «НК Роснефть»	Вице-президент Гани Гайсинович Гиляев	23	29
ПК 3	Добыча природного газа	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти Александр Вячеславович Калинкин	27	43
ПК 4	Газораспределение и газопотребление	ОАО «Газпром газораспределение»	Генеральный директор Сергей Вадимович Густов	19	36
ПК 5	Морская нефтегазодобыча	ОАО «НК ЛУКОЙЛ»	Руководитель проектного офиса по координации и реализации проектов обустройства месторождений Александр Георгиевич Шеломенцев	24	36

ПК 6	Материалы, оборудование для добычи и переработки нефти и газа	Союз производителей нефтегазового оборудования	Сопредседатель Совета Союза производителей нефтегазового оборудования Всеволод Яковлевич Кершенбаум	42	73
ПК 7	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов	ОАО «АК «Транснефть»	Вице-президент Павел Александрович Ревель-Муроз	27	68
ПК 8	Магистральный трубопроводный транспорт газа	ОАО «Газпром»	Первый заместитель Начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа Сергей Викторович Алимов	40	63
ПК 9	Арктические операции	ОАО «Газпром»	Начальник Управления сопровождения морских проектов Департамента по управлению проектами Михаил Николаевич Русаков	26	50

Организационная работа

Ежегодное заседание Технического комитета было проведено в г. Москве 13 сентября 2011 г.

Повестка заседания представлена в таблице 2.

Таблица 2 - Повестка заседания ТК 23

г. Москва, ОАО «Газпром»,
ком. 332 Учебного центра ОАО «Газпром»,
корпус CD

13 сентября 2011 г.

	Время	Пункт мероприятия	Ведущий, докладчики
1.	11:00 – 11:30	Регистрация участников заседания ТК 23	
2.	11:30 – 11:35	Открытие заседания. Приветствие участников. Утверждение регламента.	В.В. Русакова, член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента стратегического развития, председатель ТК 23/МТК 523. А.В. Зажигалкин, заместитель руководителя Росстандарта, заместитель председателя ТК 23/МТК 523
3.	11:35 – 11:45	Приветственное выступление председателя ИСО ТК 67	Г-н Нил Рив
4.	11:45 – 12:10	О текущей деятельности ТК 23/МТК 523	В.В. Русакова
5.	12:10 – 12:20	Утверждение результатов заочного голосования по переписке по проектам национальных стандартов	В.В. Верниковский, ответственный секретарь ТК 23/ МТК 523
6.	12:20 – 12:40	О ходе подготовки нормативных документов для разработки морских месторождений в пределах ответственности ОАО «Газпром»	А.И. Новиков, начальник отдела подводно-технических работ и глубоководных технологий Управления техники и технологий разработки морских месторождений Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром», член ПК 5/ТК 23

	Время	Пункт мероприятия	Ведущий, докладчики
7.	12:40 – 13:00	О развитии работ по международному проекту «Баренц-2020»	Д.В. Тихомиров, директор Отраслевого центра обеспечения качества продукции и сертификации, ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
8.	13:30 – 13:55	Разработка национальных стандартов в области проектирования и эксплуатации подводных эксплуатационных систем	С.А. Швец, технический директор ДОО ЦКБН ОАО «Газпром», член ПК 5/ТК 23
9.	13:55 – 14:15	Утверждение национального стандарта «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа» на основе ИСО 19906:2010 «Арктические морские сооружения»	М.Н. Мансуров, заместитель директора Центра «Морские нефтегазовые месторождения» ООО «Газпром ВНИИГАЗ», член ПК 5/ТК 23
7.	14:15 – 14:40	Разработка национальных стандартов в области безопасности технологических процессов и персонала, охраны окружающей среды на морских добычных установках	П.Г. Цыбульский, генеральный директор ООО «Газпром ВНИИГАЗ», член ТК 23
8.	14:40 – 14:50	Упрощение процедуры принятия межгосударственных стандартов	А.И. Барышников, координатор работ по стандартизации Северо-каспийской операционной компании (NCOC), Республика Казахстан, руководитель рабочей группы по гармонизации стандартов между СЕН ТК 12 и СНГ
9.	14:50 – 15:00	Подведение итогов заседания. Принятие решения. Закрытие заседания.	В.В. Русакова А.В. Зажигалкин

На заседании ТК рассмотрена деятельность подкомитета ПК 5/ТК 23 «Морская нефтегазодобыча». Заслушаны доклады руководителей организаций – разработчиков национальных стандартов в области деятельности подкомитета, в которых были освещены текущие проблемы разработки национальных стандартов и даны предложения по дальнейшему

развитию национальной стандартизации в области морской нефтегазодобычи с учетом работ в международной системе стандартизации (Рис. 1, 2).



Рис. 1 Заседание ТК 23



Рис. 2 В президиуме заседания ТК 23

В специальном докладе были подведены итоги работ по международному проекту «Баренц-2020». «Оценка международных стандартов для безопасной разведки, добычи и транспортировки нефти и газа в Баренцевом море». В результате изучения проблем безопасности при освоении арктических месторождений нефти и газа в ТК 23 и ИСО ТК 67 «Материалы, оборудование и морские сооружения для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности» созданы новые «зеркальные» подкомитеты «Арктические операции», а также предложена программа одновременной разработки 15 новых стандартов ИСО и ГОСТ Р.

На заседании с приветствием выступил Председатель ИСО ТК 67 Нил Рив (ШЕЛЛ, Голландия) (Рис. 3).



Рис. 3 Выступление Председателя ИСО ТК 67 Н. Рива

В своем выступлении Н. Рив дал оценку участия российских специалистов от ТК 23 в деятельности ИСО ТК 67, отметив их возрастающую полезную активность в международной стандартизации.

РЕШЕНИЕ

заседания Технического комитета по стандартизации

ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»

г. Москва

13 сентября 2011 г.

1. Утвердить итоги заочного голосования и внести эти решения в протокол заседания ТК:

Системы газораспределительные. Термины и определения

Разослано бюллетеней – 59

«за» - 35

«воздержались» - 12

«против» - 0

Сосуды и аппараты высокого давления. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет цилиндрических обечаек, днищ, фланцев, крышек

Разослано бюллетеней – 58

«за» - 34

«воздержались» - 11

«против» - 0

Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования

Разослано бюллетеней – 57

«за» - 36

«воздержались» - 16

«против» - 0

Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования

Разослано бюллетеней – 57

«за» - 35

«воздержались» - 13

«против» - 0

Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация

Разослано бюллетеней – 53

«за» - 29

«воздержались» - 16

«против» - 0

**Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные
блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие
технические требования**

Разослано бюллетеней – 54

«за» - 29

«воздержались» - 17

«против» - 0

**Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие
требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация**

Разослано бюллетеней – 54

«за» - 34

«воздержались» - 13

«против» - 0

**Системы газораспределительные. Сети газораспределения
природного газа. Общие требования к эксплуатации.**

Эксплуатационная документация

Разослано бюллетеней – 54

«за» - 33

«воздержались» - 13

«против» - 0

Нефтяная и газовая промышленность.

Морские сооружения. Термины и определения

Разослано бюллетеней – 56

«за» - 29

«воздержались» - 14

«против» - 0

Нефтяная и газовая промышленность.

Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи.

Часть 3. Системы проходных выкидных трубопроводов

Разослано бюллетеней – 56

«за» - 28

«воздержались» - 15

«против» - 1

Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 2.

Гибкие системы

трубопроводов для подводного и морского применения

Разослано бюллетеней – 56

«за» - 28

«воздержались» - 14

«против» - 1

2. Утвердить проект национального стандарта **«Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа» на основе ИСО 19906:2010 «Арктические морские сооружения»** по результатам голосования на заседании ТК (с учетом поступивших замечаний по переводу на русский язык):
«за» - 42
«против» - нет
«воздержались» - нет
3. Членам ТК 23 в соответствии с областью деятельности представить в секретариат предложения по участию в деятельности подкомитета «Арктические операции».
Срок: 15 ноября 2011 г.
Ответственные: члены ТК 23
4. Секретариату ТК 23 сформировать и представить на утверждение состав ПК 9/ТК 23 «Арктические операции».
Срок: 1 декабря 2011 г.
Ответственный: секретариат ТК 23
5. Изучить в ПК 7 и ПК 8 состояние дел в международной стандартизации в областях деятельности подкомитетов. Подготовить предложения по разработке национальных стандартов на основе международных стандартов ИСО для включения в план по национальной стандартизации ТК 23 на 2012 г. Руководителям подкомитетов ПК 7 и ПК 8 изучить возможности финансирования разработки национальных стандартов на основе стандартов ИСО за счет средств базовых организаций подкомитетов. Секретариату ТК 23 оказать необходимое содействие в предоставлении в подкомитеты информации о стандартах ИСО (принятых и разрабатываемых) в областях деятельности подкомитетов.
Срок: 17 октября 2012 г.
Ответственные: руководители подкомитетов ПК 7, ПК 8, ответственный секретарь ТК 23

6. Ввести в практику проведения ежегодного заседания ТК 23 рассмотрение деятельности отдельных подкомитетов и принятия стандартов по их планам. Руководителям подкомитетов дать свои предложения по организации и проведению заседания ТК 23 в 2012 году.
Срок: 1 ноября 2011 г.
Ответственные: руководители подкомитетов.
7. Членам ТК 23 – нефтегазовым компаниям представить свои предложения по возобновлению деятельности ПК 2 «Добыча сырой нефти» и назначению базовой организации ПК 2, или исключению этого подкомитета из структуры ТК.
Срок: 1 декабря 2011 г.
Ответственные: члены ТК 23 – ОАО «НК Роснефть», ОАО «НК ЛУКойл», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Сургутнефтегаз», ответственный секретарь ТК.
8. Руководителям ПК 4, ПК 7 и ПК 8 принять меры к активному участию направленных в ТК 465 «Строительство» специалистов, контролировать их действия, координировать их работу в рабочих группах ТК 465 в интересах выполнения планов работ ТК 23 путем достижения взаимопонимания и консенсуса.
Срок: постоянно.
Ответственные: руководители ПК 4, ПК 7, ПК 8, ответственный секретарь ТК.
9. Руководителю ПК 6 представить в секретариат ТК 23 по принятой в ТК 23 форме обоснованный план работ по национальной стандартизации на 2012 год с указанием разработчиков проектов стандартов и источников финансирования.
Срок: 30 сентября 2011 г.
Ответственный: руководитель ПК 6.
10. Секретариату ТК 23/МТК 523 подготовить для направления в Республику Азербайджан, Украину и Республику Беларусь специальное приглашение к активному участию в планировании межгосударственной стандартизации в интересах деятельности Таможенного союза и ЕврАзЭС.
Срок: 30 сентября 2011 г.
Ответственный: ответственный секретарь ТК.
11. По мере готовности проектов национальных стандартов, разрабатываемых в ПК 7:

ГОСТ Р «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения»,

ГОСТ Р «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения»

представить на голосование в МТК 523 для принятия в качестве межгосударственных стандартов.

Срок: по мере готовности проектов ГОСТ Р.

Ответственный: руководитель ПК 7.

12. Предложить членам МТК 523 провести совместное заседание межгосударственного ТК 523 и ТК 23 в 2012 году.

Срок: в соответствии с решением Председателя ТК 23 по предложению по п.4 решения заседания.

Ответственный: секретариат ТК 23.

13. Руководителям ПК принять меры по поиску и подготовке экспертов со знанием английского языка для полноценного участия в работе ИСО ТК 67.

Срок: февраль 2012 г.

Ответственные: руководители подкомитетов, секретариат ТК 23.

14. Обязать руководителей организаций – членов ТК лично, или по доверенности на другого сотрудника или ответственного секретаря ТК участвовать в заседании ТК. Не допускать нарушения установленного срока в 1 месяц для проведения голосования по проектам стандартов. Считать голос члена ТК, не проголосовавшего в назначенный срок, как голос «за» принятие проекта стандарта.

Срок: постоянно

Ответственные: руководители организаций – членов ТК и полномочные представители.

В соответствии с ГОСТ Р 1.1-2005 секретариат ТК 23 с учетом создания нового подкомитета «Арктические операции» провел актуализацию организаций – членов ТК 23 и его подкомитетов. По письмам членов ТК 23 3 организации переведены в соответствии с «Положением о ТК 23» в статус наблюдателей. Персональный состав ТК 23 и его подкомитетов размещен на сайте ТК 23 в сети Интернет.

Работы по национальной стандартизации

В 2011 году рассмотрены в ТК 23, рекомендованы к утверждению и направлены в Росстандарт 12 проектов национальных стандартов:

1. «Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»
2. «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»
3. «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»
4. «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»
5. «Нефтяная и газовая промышленность. Морские сооружения. Термины и определения»
6. «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 3. Системы проходных выкидных трубопроводов»
7. «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 2. Гибкие системы трубопроводов для подводного и морского применения»
8. «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Правила разработки»
9. «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки»
10. «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа»
11. «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения»
12. «Газоконденсатные и нефтегазоконденсатные залежи. Характеристики углеводородов газоконденсатные. Термины и определения»

На голосовании в ТК 23 на 1 марта 2012 года находятся 4 проекта национальных стандартов:

- «Нефтяная и газовая промышленность. Компрессоры поршневые газовые агрегатированные. Технические требования»;
- «Сосуды стальные сварные высокого давления. Общие технические требования»;
- «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Способы и методы идентификации опасностей и оценки риска. Основные положения»;
- «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения».

Продолжается разработка национальных стандартов по ПРНС на 2009 - 2011 годы. Проекты стандартов находятся в разных стадиях готовности.

Программа разработки национальных стандартов содержит 92 проекта, из которых:

57 проектов по планам ТК 23 2009-2011 годов;

32 проектов по плану работ на 2012 год.

Предложения ТК 23 к ПРНС 2012 г. направлены в Росстандарт в установленном порядке (Приложение 1).

Работы по межгосударственной стандартизации

Состав Межгосударственного технического комитета по стандартизации МТК 523 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»:

Страны – члены МТК

с правом голоса:

Республика Азербайджан

Республика Казахстан

Российская Федерация

Украина

Страны – члены МТК

наблюдатели:

Республика Беларусь

Республика Молдова

Член МТК 523 с правом голоса Республика Азербайджан (РА).

Республика Азербайджан фактически не принимает участие в деятельности МТК 523.

Член МТК 523 с правом голоса Республика Казахстан (РК).

Представлена в МТК 523 следующими организациями:

- Министерство чрезвычайных ситуаций Республики Казахстан;
- Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, Республиканское государственное предприятие «Главное диспетчерское управление нефтяной и газовой промышленности», базовая организация ТК 58 «Нефть, газ, продукты их переработки, материалы, оборудование и сооружения для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности»;
- Компания ОЮЛ «Казахская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «Kazenergy»;
- ОА «НК «КазМунайГаз»;
- ТОО «Стройинжиниринг Астана».

Членство РК в межгосударственном техническом комитете по стандартизации расширено за счет вхождения в состав МТК 523 АО «Казахстанско–Британского технического университета», Северо-каспийской управляющей компании NCOC, ТК 49 «Нефтегазовая отрасль».

В 2011 г. – закончены работы по рассмотрению трех проектов межгосударственных стандартов по Плану МТК 523 на 2010 – 2012 г.г. Начата разработка трех проектов межгосударственных стандартов по Плану МТК 523 на 2011 – 2013 г.г.

В 2012 г. – планируется разработка семи межгосударственных стандартов; продолжатся работы по проектам, разрабатываемым в 2011 г.

Член МТК 523 с правом голоса Украина.

Украина представлена в МТК 523 национальными техническими комитетами по стандартизации ТК 138 «Нефтегазноминирование» и ТК 146 «Материалы, оборудование, технологии и сооружения для нефтегазовой промышленности». Указанные ТК принимают участие в работе МТК 523, представляют замечания и предложения по проектам межгосударственных стандартов.

По Плану работ по межгосударственной стандартизации в 2012 году ТК 146 «Материалы, оборудование, технологии и сооружения для нефтегазовой промышленности» планирует разработку трех проектов межгосударственных стандартов на основе стандартов ИСО.

Член наблюдатель - Республика Беларусь (РБ)

Республика Беларусь представлена в МТК 523 пятью организациями. Указанные представители принимают участие в рассмотрении проектов первых редакций межгосударственных стандартов, но не имеют права голоса.

Мониторинг разработки межгосударственных стандартов по плану на 2009 - 2011 г.г. представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Выполнение Плана работ по межгосударственной стандартизации в 2011 г.

№№	Наименование стандарта	Стадия разработки
Российская Федерация		
1.	«Фланцевые соединения устьевого оборудования. Типы, основные параметры и размеры»	принят на заседании МГС 14.10.2011 Изменение № 1 ГОСТ 28919-91
2.	«Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование нефтегазопромысловое устьевое. Термины и определения»	направлен в Бюро МГС на принятие

3.	«Нефтяная и газовая промышленность. Сырье и продукты нефтяных скважин. Термины и определения»	направлен в Бюро МГС на принятие
4.	Изменение № 4 ГОСТ 25576-83 «Калибры для соединений с трапецеидальной резьбой насосно-компрессорных труб и муфт к ним»	направлен в Бюро МГС на принятие
5.	Изменение № 3 ГОСТ 25575-83 «Калибры для соединений с трапецеидальной резьбой обсадных труб и муфт к ним»	направлен в Бюро МГС на принятие
6.	«Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»	разработка первой редакции
Республика Казахстан		
7.	«Нефтяная и газовая промышленность. Свойства и испытания. Термины и определения»	принят на заседании МГС 14.10.2011 ГОСТ ISO 1998-2: 2011, в набор
8.	«Нефтяная и газовая промышленность. Разведка месторождений и добыча. Термины и определения»	принят на заседании МГС 14.10.2011 ГОСТ ISO 1998-3: 2011, в набор
9.	«Нефтяная и газовая промышленность. Измерения. Термины и определения»	принят на заседании МГС 14.10.2011 ГОСТ ISO 1998-6: 2011, в набор
10.	«Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для использования в сероводородосодержащей окружающей среде при разработке нефти и газа. Часть 1. Общие положения при отборе трещиностойчивых материалов»	разработка первой редакции
11.	«Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для использования в сероводородосодержащей окружающей среде при разработке нефти и газа. Часть 2. Трещиностойчивые углеродистые и низкоплавкие стали, использование литых металлов»	разработка первой редакции
12.	«Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для использования в сероводородосодержащей окружающей среде при разработке нефти и газа. Часть 3. Трещиностойкие CRAs (коррозионностойкие сплавы) и другие сплавы»	разработка первой редакции

Планирование работ по межгосударственной стандартизации на 2012 г.

Учитывая скорое принятие технических регламентов Таможенного союза «О безопасности зданий и сооружений, строительных материалов и изделий», «Безопасность магистральных нефтегазопроводов», члены МТК 523 - ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (Россия) и АО «Казахстанско–Британский технический университет» (Республика Казахстан) подготовили совместный проект Программы по разработке единой системы межгосударственных стандартов, устанавливающих требования к проектированию, строительству, эксплуатации, утилизации (демонтажу) и оценке соответствия объектов магистрального трубопроводного транспорта газа. Проект Программы содержит 26 проектов межгосударственных стандартов. Принимая во внимание размеры финансирования работ, в проект Плана работ по межгосударственной стандартизации МТК 523 на 2012 год вошли 18 разработок, из которых 14 проектов будет разрабатывать ООО «Газпром ВНИИГАЗ», 4 проекта будет разрабатывать АО «Казахстанско–Британский технический университет».

Всего План работ по межгосударственной стандартизации МТК 523 на 2012 год содержит 33 проекта межгосударственных стандартов (Приложение 2), из которых:

Разработка ГОСТ (впервые) – 18 проектов;

принятие национальных в качестве межгосударственных – 6 стандартов;

гармонизация с ИСО – 7 стандартов;

пересмотр ГОСТ – 2 стандарта.

Взаимодействие со смежными техническими комитетами по стандартизации

ТК 23/МТК 523 проводит работы по национальной и межгосударственной стандартизации в тесном взаимодействии со смежными техническими комитетами по стандартизации. К ним относятся:

- ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны»;
- ТК 259 «Трубопроводная арматура и сильфоны»;
- ТК 431 «Геологическое изучение, использование и охрана недр»;
- ТК 24 «Метрологическое обеспечение добычи и учета углеводородов».

Взаимодействие осуществляется на основе протоколов о взаимодействии и регулярно обновляемых программ совместных работ.

В смежных технических комитетах по стандартизации проводится рассмотрение проектов стандартов в первой и окончательных редакциях. При необходимости организуются рабочие совещания экспертов смежных ТК.

Заседание ТК 23/МТК 523 всегда проводится с участием руководителей и ответственных секретарей смежных ТК.

Работы по международной стандартизации

По приглашению Росстандарта и национального Технического комитета по стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» в Москве 14-15 сентября 2011 года состоялось заседание Технического комитета по стандартизации Международной организации по стандартизации ИСО ТК 67 «Материалы, оборудование и морские сооружения для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности». В числе экспертов присутствовали представители всех крупных нефтегазодобывающих стран мира, всех регионов нефтегазодобычи и переработки углеводородного сырья. От России в качестве гостей приняли

участие более 60 специалистов ТК 23, представлявших нефтяные компании, ОАО «Газпром», общественные, учебные, проектные и исследовательские организации, производителей нефтегазового оборудования и поставщиков услуг для нефтегазового комплекса.

С момента создания в 2007 году в ТК 23 проводится активная работа по усилению роли российских специалистов в международной системе стандартизации: и как деятельного участника ИСО ТК 67, и в части выполнения Плана мероприятий Росстандарта по усилению роли России в деятельности ИСО, утвержденного приказом Федерального агентства от 3 декабря 2009 года № 4405. В 2011 году от ТК 23 в ИСО ТК 67 в составе рабочих групп участвовали 30 специалистов.

С 2010 года подкомитет ИСО ТК 67/ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» возглавляется российским специалистом. В подкомитете реализуется уникальная схема взаимодействия российских, итальянских и китайских специалистов в организации работы подкомитета и ведении его секретариата.

Спонсорами пленарного заседания в Москве выступили ОАО «Газпром», ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «НК «Роснефть».

На пленарном заседании присутствовали и приветствовали его участники Б.С. Алешин, президент ИСО; В.Ю. Саламатов, заместитель министра промышленности и торговли Российской Федерации; Г.И. Элькин, руководитель Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт); А.В. Зажигалкин, заместитель руководителя Росстандарта, заместитель председателя ТК 23/МТК 523; Д.А. Пумпянский, председатель Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия (Рис. 4).



Рис. 4 Открытие пленарного заседания ИСО ТК 67

Таблица 4 - Повестка заседания ИСО ТК 67



УВЕДОМЛЕНИЕ О ЗАСЕДАНИИ / ПРОЕКТ ПОВЕСТКИ
Дата 2011-08-17
Номер
ИСО/ТК **67 N1120 пересм.**

<p>Название ТК/ПК МАТЕРИАЛЫ, ОБОРУДОВАНИЕ И МОРСКИЕ СООРУЖЕНИЯ В НЕФТЯНОЙ, НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ.</p>	
<p>Секретариат NEN Секретарь: Harold Pauwels тел: +31 15 2 690163 isotc67@nen.nl</p>	<p>ЗАСЕДАНИЕ ТК 67 (заседание № 31) Даты заседания 2011-09-14/15</p>
<p>Принимающая сторона Росстандарт, ОАО «Газпром», ОАО «АК «Транснефть»</p>	<p>Место проведения Отель Балчуг Kempinski, Москва Телефон: +7 (495) 287-20-02 www.kempinski-moscow.com</p>

Институт Стандартизации Нидерландов (NEN), Департамент энергетических ресурсов
Vlinderweg 6, 2623 AX Delft, The Netherlands, Tel. + 31 15 2 690 326, www.nen.nl, energy@nen.nl

31-ое пленарное заседание ИСО ТК 67, Москва, Российская Федерация 14-15 сентября 2011

Время	Пункт повестки	Докладчик	Тема
Среда, 14 сентября 2011			
09:30 – 9:35	1. Открытие заседания, информация по заседанию	Г-н Нил Рив Г-жа Влада Русакова Г-н Харольд Пауэлз	Приветствие членов и сообщение о мероприятиях в течение заседания
09:35 – 9:40	Приветственная речь от Президента ИСО	Доктор Алешин	Приветствие членов и гостей
09:40 – 09:50	Приветственная речь от Министерства промышленности и торговли	Г-н Христенко	Приветствие членов и гостей
09:50 – 10:00	Приветственная речь от Министерства энергетики	(имя докладчика будет предоставлено позже)	Приветствие членов и гостей
10:00 – 10:10	Приветственная речь Комитета Российского союза промышленников и предпринимателей по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия	(имя докладчика будет предоставлено позже)	Приветствие членов и гостей
10 минут Кофе-брейк			
10:20 – 10:35	Техническая сессия I – доклад Росстандарта (ГОСТ Р)	Г-н Зажигалкин	Презентация по стандартам Российской Федерации
10:35 – 10:55	Техническая сессия II – доклад ОАО «Газпром»	Г-жа Русакова	Презентация по стандартам Российской Федерации
10:55 – 11:10	Техническая сессия III – доклад ОАО «АК «Транснефть»	Г-н Ревель-Муроз	Презентация по стандартам Российской Федерации
	<i>Завершение части технических сессий</i>		
11:10 – 12:00	2. Проверка присутствия представителей	Г-н Пауэлз	Определение присутствующих
12:00 – 12:10	3. Принятие повестки (N 1120 rev)	Г-н Рив Г-н Пауэлз	Соглашение по повестке
12:10 – 12:15	4. Назначение комиссии по подготовке проекта решения	Г-н Рив Г-н Пауэлз	Назначение лиц в помощь Секретарю для составления проекта резолюции
12:15 – 12:30	5 Утверждение отчетов по предыдущему заседанию (N 1114, N1110)	Г-н Пауэлз	
ОБЕД			
13:45 – 14:15	6. Отчет секретариата (N1143)	Г-н Пауэлз	
	6.1 Состояние рабочей программы ТК 67 (N1147, N 1145)	Г-н Пауэлз	Информационный вопрос-не требует действий
	6.2 Работа, проделанная по 30-му заседанию (Nxx*)	Г-н Пауэлз	Информационный вопрос-не требует действий
	6.3 Новые работы с 30-го заседания (N1147)	Г-н Пауэлз	Информационный вопрос-не требует действий
	7. Отчеты подкомитетов		
	7.1 ИСО/ТК 67/ПК 2 Системы трубопроводного транспорта (N1134)	Г-н Денис Тихомиров	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
14:45 – 15:15	7.2 ИСО/ТК 67/ПК 3 Жидкости для бурения, ремонта и цементирования скважин (N1138)	Г-н Роджер Тонниссен	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
15:15 – 15:45	7.3 ИСО/ТК 67/ПК 4 Буровое и эксплуатационное оборудование (N1130)	Г-н Остин Фриман	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
15 минут Кофе-брейк			
16:00 – 16:30	7.4 ИСО/ТК 67/ПК 5 Обсадные, насосно-компрессорные и бурильные трубы (N1133)	Г-н Йоши Кусака	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
16:30 – 17:00	7.5 ИСО/ТК 67/ПК 6 Нефтеперерабатывающее оборудование	Г-н Джоэль Форт	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы

	(N1135)		
17.00 – 17.30	7.6 ИСО/ТК 67/ПК 7 Морские сооружения (N1132)	Г-н Филип Смедли	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
17.30 Завершение заседания			
18.30 Торжественный прием			
Четверг, 15 сентября 2011			
Время	Пункт повестки	Докладчик	Тема
	8. Отчеты рабочих групп		
09:00 – 09:15	8.1 РГ 2 Оценка соответствия (N1146)	Г-н Мел Райт	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
09:15 – 09:30	8.2 РГ 4 Техника обеспечения надежности и прикладные науки (N1142)	Г-н Рунар Остебо	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
09:30 – 09:50	8.3 РГ 5 Трубы из алюминиевых сплавов (N1137)	Г-н Алексей Вахрушев	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
09:50 – 10:10	8.4 РГ 7 Материалы для использования в сероводородсодержащей среде (N1131)	Г-н Гюнтер Шмитт	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
10:10 – 10:30	8.5 РГ 8 Материалы, контроль коррозии, сварка, соединения и неразрушающий контроль (N1139)	Г-н Пер-Арне Ростадсанд	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
15 минут Кофе-брейк			
10:45 – 11:05	8.6 РГ 10 Оборудование и аппаратура по сжиженному природному газу (N1141)	Г-н Кристофэ Томас	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
11:05 – 11:20	8.7 РГ 11 Покрытия и прокладки для стальных сооружений и оборудования (N1129)	Д-р Муаяд Аджави	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
11:20 – 11:50	8.8 Временная рабочая группа Управляющего комитета «Промышленные аварии» (N1119)	Г-н Денис Дойч	Отчет по развитию подкомитета и ответ на вопросы
11:50 – 12:20	8.9 Временная рабочая группа Управляющего комитета «Арктические операции» (N11xx)	Г-н Альф-Райдер Йохансен	Отчет по результатам и решение по предложению
	9. Информационные отчеты		
12:20 – 12:35	9.1 Отчет Управляющего комитета ТК 67 (Nxx*)	Харольд Пауэлз	Информационный вопрос-не требует действий
ОБЕД			
14:00 – 14:20	9.2 Отчет по деятельности Центрального секретариата ИСО (Презентация)	Г-н Тревор Вайз	Информационный вопрос-не требует действий
14:20 – 14:40	9.3 Отчет по деятельности СЕН/ТК 12	Г-н Жиль Трикан	Информационный вопрос-не требует действий
14:40 – 15:00	9.4 Отчет по деятельности СЕН/ТК 234 «Газовая инфраструктура»	Г-н Арне Кригсман	Информационный вопрос-не требует действий
15:00 – 15:20	9.5 Отчет по деятельности Комитета по стандартам OGP (N1144)	Г-н Альф-Райдер Йохансен	Информационный вопрос-не требует действий
15 минут Кофе-брейк			
15:35 – 16:00	9.6 Отчет по деятельности Организации по стандартизации стран Персидского залива ТК 7	Д-р Муаяд Аджави	Информационный вопрос-не требует действий
16:00 – 16:20	9.7 Отчет Международной электротехнической комиссии ТК 18 (N1140)	Г-н Гейр Булл-Нья	Информационный вопрос-не требует действий
16:20 – 16:45	10. Прочая работа	Г-н Рив Г-н Пауэлз	Обсуждение пожеланий и предложений не входящих в повестку заседания
16:45 – 17:00	11. Требования по проведению следующего заседания	Г-н Рив Г-н Пауэлз	Информация по следующему пленарному заседанию в 2012 году
17:00 – 17:30	12. Проектирование резолюции		
17:30 – 17:45	13. Утверждение резолюции	Г-н Пауэлз	
18:00 Завершение заседания			

На технической сессии пленарного заседания от членов ТК 23 – ОАО «Газпром» и ОАО «АК «Транснефть» были сделаны доклады, раскрывающие научно-технические достижения и планы компаний в области стандартизации.

От ОАО «Газпром» был представлен доклад: «Современные стандарты – ключ к успеху в бизнесе». С докладом (Приложение 3) выступила Член Правления, начальник Департамента стратегического развития ОАО «Газпром», председатель ТК 23/МТК 523 В.В. Русакова (Рис. 5).

От ОАО «НК «Транснефть» с докладом (Приложение 4) выступил вице-президент, Руководитель ПК 7/ТК 23 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов» П.А. Ревель-Муроз (Рис. 6).



Рис. 5 Председатель ТК 23 В.В. Русакова выступает с докладом от ОАО «Газпром»



Рис. 6 Руководитель ПК 7/ТК 23 П.А. Ревель-Муроз выступает с докладом от ОАО «АК «Транснефть»

По инициативе ТК 23 в ИСО ТК 67 создан новый подкомитет «Арктические операции». Ведение секретариата и руководство подкомитетом предоставлено России. Секретариат располагается в ООО «Газпром ВНИИГАЗ», руководителем подкомитета утвержден М.Н. Русаков, начальник Управления сопровождения морских проектов Департамента по управлению проектами ОАО «Газпром».

Подкомитет «Арктические операции» создан в ИСО ТК 67 после завершения международного проекта «Баренц-2020», который был инициирован ТК 23 и норвежской компанией «DNV – Det Norske Veritas AS».

Целью проекта являлась оценка международных стандартов для безопасной разведки, добычи и транспортировки нефти и газа в Баренцевом море.

Участниками проекта с российской стороны являлись эксперты ТК 23 и других следующих организаций:

- ООО «Газпром ВНИИГАЗ»;
- ФГУП ЦНИИ им. Крылова;
- ООО «Газпром добыча шельф»;
- ОАО «Гипроспецгаз»;
- ДООО ЦКБН ОАО «Газпром»;
- ООО «РН - СахалинНИПИморнефть»;
- ЗАО НТЦ исследования проблем промышленной безопасности;
- ФГУП ВНИИПО МЧС России;
- 40 ГНИИ Минобороны России;
- ФГУ Госморспасслужба России;
- ГУ НИИ медицины труда РАМН;
- ГУ НИИ Арктики и Антарктики (ГУ «ААНИИ»);
- ОАО ГНИНГИ;
- МГУ им. Ломоносова;
- ОАО «НК Роснефть».

ПРОГРАММА СТАНДАРТИЗАЦИИ НОВОГО ПОДКОМИТЕТА

Наименование стандарта	Срок разработки			
	2012	2013	2014	2015
ПНГ – Арктические операции – Учет ледовых нагрузок при проектировании	▶			
ПНГ – Арктические операции – Верхние строения морских платформ (дополнения к ISO 13702, 15138, IEC 60079, 61892-7)	▶			
ПНГ – Арктические операции – Рабочая среда	▶			
ПНГ – Арктические операции – Эвакуация и спасение	▶			
ПНГ – Арктические операции – Обслуживание объектов	▶			
ПНГ – Арктические операции – Защита от коррозии морских сооружений	▶			
ПНГ – Арктические операции – Управление ледовой обстановкой. Сбор данных	▶			
ПНГ – Арктические операции – Управление ледовой обстановкой. Океанологическая, гидрологическая и геологическая информация	▶			
ПНГ – Арктические операции – Управление ледовой обстановкой. Мониторинг и прогнозирование ледовых условий	▶			
ПНГ – Арктические операции – Управление ледовой обстановкой. Требования к качеству подготовки персонала и учебным центрам	▶			
ПНГ – Арктические операции – Управление ледовой обстановкой. Обучение. Особые требования	▶			
ПНГ – Арктические операции – Логистика. Береговые операции	▶			
ПНГ – Арктические операции – Логистика. Морские операции	▶			
ПНГ – Арктические операции – Управление персоналом	▶			
ПНГ – Арктические операции – Безопасность производственных площадок	▶			

Рис. 7 Программа работ подкомитета «Арктические операции»

Результатом работ по проекту «Баренц 2020» стала выработка программы одновременной разработки в 2012-2015 годах 15 стандартов ИСО и ГОСТ Р в подкомитетах ИСО ТК 67 и ТК 23 (Рис. 7).

Предложение по разработке новых стандартов ИСО в области арктических операций при разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Арктических морей было рассмотрено на 31-м пленарном заседании ИСО ТК 67.

В результате обсуждения, предложение России по организации нового ПК и разработке 15 стандартов ИСО было одобрено в нижеследующей резолюции.

ISO/TC 67 N 1151 Draft resolutions ISO/TC 67 Meeting 2011
31st meeting Moscow, Russian Federation,
14 and 15th of September 2011

Resolution 2011/34 (Moscow, 2011) – Establishment of Subcommittee Arctic operations

Noting

- the report and advice of the ISO/TC 67/MC AHG Arctic Operations,
- the presentation of Mr. Michael Petrovsky on behalf of the Russian delegation,
- the Russian delegation offered to undertake the secretariat,

ISO/TC 67

- decides to establish a new subcommittee “Arctic operations” and to allocate the secretariat to the Russian Federation.
- Welcomes the proposed draft scope *Standardisation of technological, processing and service operations in arctic offshore exploration and production including requirements to human safety and plant security*.
- welcomes the nominated Secretary Mrs. Liudmila Zalevskaya and Chairman Mr. Mikhail Rusakov as presented by the Russian Delegation.
- requests the Russian Delegation in cooperation with the ISO/TC 67 Management Committee to review and, if necessary, amend the scope, justification and proposed working programme of the Sub Committee and submit the detailed outline to the ISO/TC 67 secretariat within 14 days.
- requests the TC 67 Secretariat to inform the ISO Technical Management Board to ensure ratification of the establishment of the new ISO/TC 67/SC 8 “Arctic Operations”.

Полное предложение по организации нового ПК в ИСО ТК 67 было представлено на рассмотрение и голосование постоянным членам технического комитета.



PROPOSAL FOR A NEW FIELD OF TECHNICAL ACTIVITY	
Date of proposal 22/08/2011	Reference number (to be given by Central Secretariat)
Proposer Vladimir Vernikovski y (secretary of GOST R/TK23)	ISO/TS/P
Subject New subcommittee "Arctic operations" under responsibility of ISO/TC 67	
Scope Standardisation of technological, processing and service operations in Arctic offshore exploration and production including requirements to human safety and plant security.	

Purpose and justification

To establish a special body to concentrate experience and knowledge in cold-climate and offshore exploration and work on specific standards for safe operating in Arctic seas and shore.

Today the increasing number of oil and gas companies focus on offshore Arctic exploration meaning that there are very promising oil and natural gas fields. However strong weather conditions and lack of practical experience in operations in Arctic sets up a great challenges for the companies to provide safe and cost effective exploration in that region.

In the course of last decades oil and gas industry had accumulated very valuable practical experience and knowledge in onshore exploration in cold climate conditions and also very valuable experience in offshore exploration but in quite warm weather conditions.

Herewith the main target is to combine existing practical experience and solutions and to combine them into a new entity - solid system of standards use of which provides acceptable level of safety and security for all structures and processes connected with Arctic offshore exploration.

The subcommittee is needed to accumulate knowledge of a number of countries like Canada, Norway, Netherlands, Russia, Great Britain, USA. Countries have experience in different aspects of cold-climate and offshore exploration so the best way to consolidate it is to establish a new subcommittee the more so such a scope is not included in any existing subcommittee of ISO/TC67.

Programme of work

In general the work programme of new subcommittee includes next items:

- Ice loads accounting
- Working environment in connection with cold-climate conditions
- Escape, evacuation and rescue
- Maintenance of onshore and offshore structures
- Ice management
- Onshore and offshore logistics
- Plant security

Detailed NWIPs are attached

Survey of similar work undertaken in other bodies

Similar work is now running in Standards Norway and Rostandard (GOST R/TK23) basing on great deliverables of Barents 2020 project.

At the source of work in the subcommittee next standards to be considered:

- ISO 14040 Environmental management - Life cycle assessment - Principles and framework
- ISO 15138 Petroleum and natural gas industries - Offshore production installations - Heating, ventilation and air-conditioning
- NORSOK C-001 Living quarters area
- NORSOK C-002 Architectural components and equipment
- NORSOK D-010 Well integrity in drilling and well operations
- NORSOK S-001 Technical safety
- NORSOK Z-013 Risk and emergency preparedness assessment
- NFPA 20 Standard for the Installation of Stationary Pumps for Fire Protection
- DNV OS-F101 Submarine pipeline systems
- DNV-OS-A101 Safety principles and arrangements
- ISGOTT International Oil Tanker and Terminal Safety Guide
- Russian Maritime Register of Shipping: Guide to survey of construction and maintenance of subsea pipelines
- Russian Maritime Register of Shipping: Guide to survey of construction and maintenance of drilling and production offshore platforms

Liaison organizations

ANSI
API
BSI
Canadian Standards Association
Det Norske Veritas
GOST R/TK 23
NEN
NFPA
Standards Norge
ISO/TC 67/SC 7
ISO/TC 67/WG 10

Other comments (if any)

No comments

Signature of the proposer

Comments of the Secretary-General (to be completed by the Central Secretariat)

Signature

Технический управляющий комитет ИСО документом № 1160 утвердил решение ИСО ТК 67 о создании подкомитета «Арктические операции»:

Secretariat	Netherlands	doc.nr.	
	Standardization Institute		
	NEN		
P.O. Box 5059	Netherlands	ISO/TC	N 1160
NL-2600 GB, Delft			
Telephone	+31 15 2690 323	date	total pages
		2012-01-02	5
Telefax		+31 15 2690 207	
isotc67@nen.nl	item nr.		supersedes doc.
Secretary :	Harold Pauwels	Committee	ISO/TC 67
telephone	+31 15 2 690 163	Title	Materials, equipment and offshore structures for petroleum, petrochemical and natural gas industries

harold.pauwels@nen.nl

New ISO/TC 67 SC 8 Artic Operations

At the Plenary meeting in Moscow it was decided (provisionally) to establish a new subcommittee “Arctic operations” and to allocate the secretariat to the Russian Federation

(ISO/TC 67 Resolution 2011/34).

The ISO Technical Management Board has ratified the decision of ISO/TC 67.

The new ISO/TC 67/SC 8 *Arctic Operations* will be chaired by Mr. Mikhail Rusakov,

Head of Gazprom Offshore Projects Directorate. E-mail: M.Rusakov@adm.gazprom.ru.

Mrs. Liudmila Zalevskaya as the Secretary is preparing the first meeting now.

E-mail: L_Zalevskaya@vniigaz.gazprom.ru

Provisionally this first meeting will take place in conjunction with the ISO/TC 67/SC 2 meeting to be held in April 2012 in Moscow. Details and draft agenda will be circulated soon.

All ISO/TC 67 members are invited to become Participating (P) or Observer (O) membership of this new Subcommittee.

Canada France Netherlands Norway Russian Federation United States of America

Анализ работы российских экспертов в ИСО ТК 67

В 2010 году в рабочих группах и подкомитетах ИСО ТК 67 состояло 16 экспертов ТК 23 (см. таблицу 5).

Таблица 5 - Отчёт по работе экспертов в ИСО ТК 67 в 2010 году

Ф.И.О. эксперта от России	Деятельность
Верниковский Владимир Владимирович ООО «Газпром развитие»	Член рабочих групп ИСО ТК 67 РГ2, РГ4, РГ5, РГ7, РГ8, РГ10 и подкомитетов ПК3, ПК5, ПК6, ПК7
Тихомиров Денис Вячеславович ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Член рабочих групп комитета ИСО ТК 67 и председатель ПК 2 ИСО ТК 67 «Системы трубопроводного транспорта»
Пилуй Владимир Арсентьевич Самарский Государственный Технический Университет (СамГТУ)	Участвует в экспертизе проектов стандартов, голосует по проектам
Живаева Вера Викторовна Самарский Государственный Технический Университет (СамГТУ)	Участвует в экспертизе проектов стандартов, голосует по проектам
Локтев Андрей Станиславович «Арктические морские инженерно-геологические экспедиции» (АМИГЭ)	Участвует в разработке проекта стандарта DIS «Marine soil investigation» (Морские исследования грунта)
Агапов Павел Олегович Российский морской регистр судоходства	Совместно с ИСО ТК 115 и ИСО ТК67 разрабатывает проект стандарта DIS 13710, участвует в обсуждении проекта стандарта DIS 15544
Кантор Матвей Матвеевич Институт металлургии и материаловедения им. А.А. Байкова РАН	Участвует в экспертизе проектов стандартов, голосует по проектам

<p>Некрасов Валерий Петрович ФГУ ВНИИПО МЧС России</p>	<p>Участвует в экспертизе проектов стандартов, голосует по проектам</p>
<p>Мансуров Марат Набиевич ООО «Газпром ВНИИГАЗ»</p>	<p>Участвует в экспертизе проектов стандартов, голосует по проектам. Ведет совместный проект ISO 19906 «Арктические морские сооружения».</p>
<p>Вахрушев Алексей Владимирович ЗАО «Акватик»</p>	<p>Разработка проектов стандартов ISO/DIS 13085, ISO/DIS 15546, ISO/DIS 20312</p>
<p>Семин Владимир ЗАО «Акватик»</p>	<p>Разработка проектов стандартов ISO/DIS 27627</p>
<p>Полячек Даниил Николаевич СамГТУ, Центр науки и образования «Нефть и газ»</p>	<p>Участвует в экспертизе проектов стандартов, голосует по проектам. Ведет проект ISO 20312 «Проектирование и эксплуатация ограничителей по трубам бурительных колонн».</p>
<p>Мясоедова Вера Васильевна ООО «Инжиниринговая компания ГРАНТЕК»</p>	<p>Член рабочей группы ИСО ТК67/ПК2/РГ14 «Защитные покрытия трубопроводов», ИСО ТК67/ПК2/РГ19 «Влагостойкие термоизоляционные покрытия», ИСО ТК67/РГ7 «Коррозионно-стойкие материалы»</p>
<p>Шебеко Юрий Николаевич ФГУ ВНИИПО МЧС России</p>	<p>Член подкомитета ИСО ТК 67/ПК7 «Подводные сооружения»</p>
<p>Гордиенко Денис Михайлович ФГУ ВНИИПО МЧС России</p>	<p>Член подкомитета ИСО ТК 67/ПК4 «Буровое и производственное оборудование» и ИСО ТК 67/ПК6 «Производственное оборудование и системы»</p>
<p>Шинтяпин Роман Владимирович ООО «Газпром ВНИИГАЗ»</p>	<p>Член подкомитета ИСО ТК 67/ПК6 «Производственное оборудование и системы»</p>

К 2011 году количество экспертов, участвующих в рассмотрении стандартов ИСО, их пересмотре и разработке увеличилось на 24 человека (см. Таблицу 6).

При мониторинге работы экспертов в конце 2011 года двое специалистов были исключены из состава экспертов в ИСО ТК 67 в связи с увольнением.

Общее количество специалистов, направленных секретариатом ТК 23 в ИСО ТК 67 на конец 2011 года составляет 40 человек.

Таблица 6 - Отчёт по работе экспертов в ИСО ТК 67 в 2011 году

1.	Ф.И.О. эксперта от России	Деятельность
2.	Дунаевский Семен Наумович ЗАО «НПФ «ЦКБА»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/ПК2/РГ10 «Фланцы и арматура трубопроводов»
3.	Степанова Людмила Евгеньевна ООО «Газпром развитие»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/РГ 10 «Установки и оборудование для СПГ»
4.	Ревин Павел Олегович ООО «НИИ ТНН»	Член подкомитета ИСО ТК 67/ПК2 «Системы трубопроводного транспорта»
5.	Абугалипов Урал Маратович ООО «Газпром нефть НТЦ»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/РГ8 «Материалы, борьба с коррозией, сварка, соединение и неразрушающий контроль»
6.	Зацепин Владислав Вячеславович ООО «Газпром нефть НТЦ»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/РГ12 «Аспекты СО2»
7.	Шестерикова Раиса Егоровна ОАО «СевКавНИПИгаз»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/РГ12 «Аспекты СО2»
8.	Федорова Наталья Григорьевна ОАО «СевКавНИПИгаз»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/РГ8 «Материалы, борьба с коррозией, сварка, соединение и неразрушающий контроль»

9.	Петровский Михаил Алексеевич ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Член рабочей группы по анализу последствий аварий в Мексиканском заливе и Австралии в 2010 г. и подготовке предложений по разработке новых стандартов ИСО по предотвращению причин аварий и целостности оборудования и скважин
10.	Потапов Александр Григорьевич ОАО «СевКавНИПИГаз»	Член рабочей группы ИСО ТК 67 по предотвращению причин аварий и целостности оборудования и скважин
11.	Гасумов Рамиз Алиевич ОАО «СевКавНИПИГаз»	Член рабочей группы ИСО ТК 67 по предотвращению причин аварий и целостности оборудования и скважин
12.	Андрианов Николай Игоревич ОАО «СевКавНИПИГаз»	Член рабочей группы ИСО ТК 67 по предотвращению причин аварий и целостности оборудования и скважин
13.	Новиков Алексей Иванович ОАО «Газпром»	Член подкомитета ИСО ТК 67/ПК7 «Подводные сооружения», член рабочей группы ИСО ТК 67/ПК4/РГ6 «Подводное оборудование»
14.	Гречко Александр Георгиевич ОАО «Газпром»	Член подкомитета ИСО ТК 67/ПК7 «Подводные сооружения», член рабочей группы ИСО ТК 67/ПК4/РГ6 «Подводное оборудование»
15.	Греков Сергей Вячеславович ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Член подкомитета ИСО ТК 67/ПК7 «Подводные сооружения», член рабочей группы ИСО ТК 67/ПК4/РГ6 «Подводное оборудование»
16.	Фещенко Марина Николаевна ОАО «Трубодетель»	Член рабочей группы ИСО по пересмотру проекта стандарта ИСО 14313:2007
17.	Лёхин Петр Григорьевич ЗАО «ВНИИТНЕФТЬ»	Член рабочей группы ИСО по пересмотру проекта стандарта ИСО 14313:2007
18.	Онищенко Дмитрий Арсеньевич ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/ПК7/РГ8 «Подводные арктические сооружения»
19.	Надежкин Игорь Александрович Российский морской регистр судоходства	Член рабочей группы ИСО ТК 67/ПК6/РГ1 «Системы подводных платформ» и подкомитета ИСО ТК 67/ПК6 «Производственное оборудование и системы»

20.	Следков Владимир Владимирович ОАО «Лукойл»	Член подкомитета ИСО ТК67/ПК4 «Буровое и производственное оборудование»
21.	Жежель Альмира Васильевна «Научно-учебный центр «Контроль и диагностика»	Член подкомитета ИСО ТК67/ПК4 «Буровое и производственное оборудование»
22.	Шулятиков Владимир Игоревич ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/ПК4/РГ4 «Производственное оборудование»
23.	Литвинов Андрей Витольдович ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/ПК4/РГ4 «Производственное оборудование»
24.	Воропаев Дмитрий Юрьевич ОАО «СевКавНИПИгаз»	Член рабочей группы ИСО ТК 67/ПК4/РГ4 «Производственное оборудование»
25.	Квасняк Анна Дмитриевна ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	Член подкомитета ИСО ТК 67/ПК7 «Подводные сооружения»

Работы по переводу международных стандартов и публикации стандартов ИСО на русском языке на сервере ИСО

Секретариатом ТК 23 продолжены работы по переводу на русский язык международных стандартов ИСО в области деятельности ТК.

Переведенные документы оформлены в соответствии с требованиями шаблона ИСО и направлены в ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ» для последующего размещения их на сервере ИСО ISO/STD в качестве стандарта ИСО на русском языке.

Общий объем разработанных русских версий международных стандартов ИСО в сравнении с 2010 годом увеличен вдвое и составил 980 страниц против 470.

**Список стандартов на русском языке
для размещения на сервере ИСО**

- ISO 13628-4:2010 «Нефтяная и газовая промышленность - Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 4. Подводное устьевое и фонтанное оборудование» – 260 стр.;

- ISO 13628-4:2010 Cor.1:2011 «Промышленность нефтяная и газовая. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 4. Подводное устьевое и фонтанное оборудование. Техническая поправка 1»;

- ISO 13628-5:2009 «Нефтяная и газовая промышленность - Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 5. Подводные составные шланги» – 170 стр.;

- ISO 13628-10:2005 «Нефтяная и газовая промышленность - Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 10. Технические условия на гибкие трубы, состоящие из связанных друг с другом полимерных и металлических слоев» – 75 стр.

- ISO 13628-7:2005 «Промышленность нефтяная и газовая. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 7. Водоотделяющие системы для заканчивания/ремонта скважины» – 244 стр.;

- ISO 13628-11:2007 «Промышленность нефтяная и газовая. Конструкция и работа систем подводной добычи. Часть 11. Системы гибких подземных и морских трубопроводов» – 215 стр.

Проведены работы по организации экспертиз переводов 5-ти международных стандартов ИСО и стандартов международных организаций, выполненных организациями-разработчиками в интересах разработки национальных стандартов по программе ТК 23:

- ISO 17776:2000 «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Способы и методы идентификации опасностей и оценки риска. Основные положения»;

- ISO 15544:2000 «Промышленность нефтяная и газовая. Морские добычные установки. Реагирование на чрезвычайные ситуации. Основные требования»;

- ISO 15544:2000/Amd.1:2009 «Промышленность нефтяная и газовая. Морские добычные установки. Реагирование на чрезвычайные ситуации. Основные требования. Техническая поправка 1»;

- «Стандарт производства, хранения и перекачки сжиженного природного газа (СПГ)» Американской национальной ассоциации противопожарной защиты;

- «Руководство по строительству и классификации. Морские терминалы сжиженного природного газа» Американского бюро по стандартам (АБС).

Экспертиза проводится в соответствии с ГОСТ Р 1.7-2008 и необходима для направления переводов стандартов в Федеральный информационный фонд технических регламентов и стандартов ФГУП «Стандартинформ».

Разработка и ведение сайта ТК 23 в сети Интернет

В 2011 году сайт ТК 23 по адресу: www.tksneftegaz.ru находился в активной эксплуатации.

За год сайт посетили 10918 человек.

Мониторинг обращений пользователей к сайту представлен на рисунке 8.

По отношению с прошлым годом количество посетителей увеличилось в 5 раз.

В процентном соотношении, в 2011 году количество новых посетителей сайта составило 38,52%, а старых – 61,48% (Рис. 9)



Рис. 8 Мониторинг обращений к сайту



Рис. 9 Соотношение новых и старых посетителей сайта

На сайте ОАО «Газпром» www.gazprom.ru в разделе «СТРАТЕГИЯ/Инновационная деятельность/Техническое регулирование» также установлена ссылка на сайт ТК 23.

На сайте ТК 23 работает также и англоязычная версия.

Приложение 1 План работ по национальной стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» на 2012 год

УТВЕРЖДАЮ

Председатель ТК 23 «Техника и технологии
добычи и переработки нефти и газа»

_____ *n/n* _____ В.В. Русакова

План работ
по национальной стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»
на 2012 год

Ответственный секретарь ТК 23

n/n

В.В. Верниковский

**Программа работ
Технического комитета по стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»
на 2012 год**

Шифр задания Программы НС	Наименование проекта национального стандарта РФ (межгосударственного стандарта, международного стандарта) Вид работы	Наименование технического регламента, в обеспечение которого разрабатывается стандарт	Сроки (месяц, год)		Наименование организации - головного разработчика, организаций соисполнителя	Источники финансирования разработки
			Направления в Ростехрегулирование уведомления о разработке ГОСТ Р или ГОСТ	Направления в Ростехрегулирование окончательной редакции проекта ГОСТ Р или ГОСТ, отчета о разработке проекта МС		
Программы МГС						
Код ОКП		Наименование приоритетных направлений стандартизации		утверждения ГОСТ Р	Институт-эксперт	
Код ОКС				отправки проекта ГОСТ в МГС		
1	2	3	4	5	6	7
ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»						
1 Национальная стандартизация						
Подкомитет «Добыча природного газа» (ПК 3)						
Переходящие проекты национальных стандартов прошлых лет (2009 – 2011 г.г.)						
1	2	3	4	5	6	7
1.2.023.- 1.041.09	Проектирование и освоение газовых и газоконденсатных месторождений. Термины и определения.		09.2011	07.2012	ООО «Газпром ВНИИГАЗ» ООО «ТюменНИИгипрогаз»	ОАО «Газпром»
				10.2012		
75.180	Разработка ГОСТ Р.	Унификация научно-технических терминов и определений				

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023.- 1.042.09	Проектирование и освоение газовых и газоконденсатных месторождений. Технические требования к геологической информации. Разработка ГОСТ Р.		12.2011	09.2012	ООО «Газпром ВНИИГАЗ» ООО «ТюменНИИ- гипрогаз»	ОАО «Газпром»
75.180		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, работ и услуг		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
1.2.023- 1.039.09	Проектирование и освоение газовых и газоконденсатных месторождений. Общие требования к оценке соответствия разработки газовых и газоконденсатных месторождений проектной документации. Разработка ГОСТ Р.		03.2012	11.2012	ООО «Газпром ВНИИГАЗ» ООО «ТюменНИИ- гипрогаз»	ОАО «Газпром»
75.180		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, работ и услуг		02.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
1.2.023- 1.039.09	Проектирование и освоение газовых и газоконденсатных месторождений. Общие требования к проведению авторского надзора за выполнением проектов разработки газовых и газоконденсатных месторождений. Разработка ГОСТ Р.		03.2012	11.2012	ООО «Газпром ВНИИГАЗ» ООО «ТюменНИИ- гипрогаз»	ОАО «Газпром»
75.180		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, работ и услуг		02.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.011.10	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Подсчет запасов газа и газового конденсата объемным методом. Основные технические требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	02.2012	09.2012	ОАО «Газпром промгаз», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «Сев-КавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180						
1.2.023-1.011.10	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Подсчет запасов газа и конденсата на основе уравнений материального баланса. Основные технические требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения Рациональное использование ресурсов	03.2012	12.2012	ОАО «Газпром промгаз», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «Сев-КавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		03.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180						
1.2.023-1.010.10	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Система стандартов по программному обеспечению для решения задач разведки и разработки месторождений. Основные положения и технические требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	10.2010	09.2011	конкурс	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180						

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.004.10	Освоение газовых, газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений. Основные требования к исходным данным программных комплексов для решения задач геологического и гидродинамического моделирования месторождений. Разработка ГОСТ Р	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения Рациональное использование ресурсов	10.2010	09.2011	конкурс	ОАО «Газпром»
75.180				12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
1.2.023-1.008.10	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Программное обеспечение для обработки и интерпретации данных сейсморазведки. Основные функциональные и технические требования. Разработка ГОСТ Р	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения Рациональное использование ресурсов	10.2010	09.2011	конкурс	ОАО «Газпром»
75.180				12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
1.2.023-1.005.10	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Программное обеспечение для геологического моделирования месторождений. Основные функциональные и технические требования. Разработка ГОСТ Р	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения Рациональное использование ресурсов	10.2010	09.2011	конкурс	ОАО «Газпром»
75.180				12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.006.10	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Программное обеспечение для гидродинамического моделирования месторождений. Основные функциональные и технические требования. Разработка ГОСТ Р	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения Рациональное использование ресурсов	10.2010	09.2011	конкурс	ОАО «Газпром»
75.180				12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
1.2.023-1.007.10	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Программное обеспечение для моделирования систем сбора и подготовки углеводородов. Основные функциональные и технические требования. Разработка ГОСТ Р	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения Рациональное использование ресурсов	10.2010	09.2011	конкурс	ОАО «Газпром»
75.180				12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
1.2.023-1.009.10	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Программное обеспечение для проектирования и строительства скважин. Основные функциональные и технические требования. Разработка ГОСТ Р	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения Рациональное использование ресурсов	10.2010	09.2011	конкурс	ОАО «Газпром»
75.180				12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.021.09	Освоение газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений. Изучение газоконденсатной характеристики скважин и месторождений. Общие положения.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	06.2012	10.2012	ОАО «Газпром промгаз»	ОАО «Газпром»
75.180	Разработка ГОСТ Р.	Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
1.2.023-1.022.09	Освоение газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений. Классификация и характеристика пластовых флюидов, полезных ископаемых, минерального сырья, залежей и месторождений. Разработка ГОСТ Р.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения		06.2012	10.2012	
75.180	Разработка ГОСТ Р.	Рациональное использование ресурсов	12.2012		ФГУП «ВНИИНМАШ»	
Проекты национальных стандартов 2012 г.						
	Космический мониторинг состояния территорий горных отводов для обеспечения промышленной безопасности при добыче и подземном хранении углеводородного сырья. Общие требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	01.2012	12.2012	ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
75.180	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		03.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	

1	2	3	4	5	6	7
Подкомитет «Газораспределение и газопотребление» (ПК 4)						
Переходящие проекты национальных стандартов прошлых лет (2010 – 2011 г.г.)						
1.2.023-1.033.10	Системы газораспределительные. Система управления сетями газораспределения.	О безопасности сетей газораспределения и газопотребления	07.2011	12.2011	ОАО «Газпром промгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.020						
1.2.023-1.030.10	Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения.	О безопасности сетей газораспределения и газопотребления	07.2011	12.2011	ОАО «Газпромпро мгаз», ОАО «Гипрониизгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.020						
1.2.023-1.031.10	Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы.	О безопасности сетей газораспределения и газопотребления	07.2011	12.2011	ОАО «Газпром промгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.020						

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.032.10	Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы.	О безопасности сетей газораспределения и газопотребления	07.2011	12.2011	ОАО «Газпром промгаз», ОАО «Гипрониигаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
	Разработка ГОСТ Р			03.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.020		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера				
1.2.023-1.029.10	Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования.	О безопасности сетей газораспределения и газопотребления	05.2011	12.2011	ОАО «Газпром промгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
	Разработка ГОСТ Р			03.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.020		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера				
Проекты национальных стандартов 2012 г.						
	Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 3. Реконструкция.	О безопасности сетей газораспределения и газопотребления	05.2012	12.2012	ОАО «Газпром промгаз»	ООО «Газпром межрегионгаз»
	Разработка ГОСТ Р			03.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.020		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера				

1	2	3	4	5	6	7
Подкомитет «Морская нефтегазодобыча» (ПК 5)						
Переходящие проекты национальных стандартов прошлых лет (2010 – 2011 г.г.)						
1.2.023-1.056.09	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем Часть 4: Подводное устьевое оборудование и фонтанная арматура Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 13628-4:1999	О безопасности нефтегазопромыслового оборудования для разработки морских нефтегазовых месторождений	01.2012	11.2012	ДОАО ЦКБН ОАО Газпром», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ФГУП «ЦНИИ им. ак. А.Н.Крылова»	ОАО «Газпром»
36 6000		Безопасность работ и услуг. Надежность техники.		04.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180.10		Гармонизация национальных стандартов с международными (региональными) стандартами				
1.2.023-1.055.09	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация морских терминалов сжиженного природного газа Разработка ГОСТ Р	О безопасности нефтегазопромыслового оборудования для разработки морских нефтегазовых месторождений	02.2012	12.2012	ДОАО ЦКБН ОАО Газпром», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ФГУП «ЦНИИ им. ак. А.Н.Крылова»	ОАО «Газпром»
36 6000		Безопасность работ и услуг. Надежность техники.		05.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020		Гармонизация национальных стандартов с международными (региональными) стандартами				

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.052.09	Нефтяная и газовая промышленность. Производство, хранение и использование сжиженного природного газа. Правила безопасности. Разработка ГОСТ Р	О безопасности нефтегазопромыслового и бурового оборудования для разработки морских нефтегазовых месторождений	01.2012	11.2012	ДОАО ЦКБН ОАО «Газпром», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ФГУП «ЦНИИ им. ак. А.Н.Крылова»	ОАО «Газпром»
36 6000		Безопасность работ и услуг. Надежность техники. Гармонизация национальных стандартов с международными (региональными) стандартами		04.2013	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
47.020						
1.2.023-1.051.09	Нефтяная и газовая промышленность. Нефтяные танкеры и терминалы отгрузки и приема нефти. Правила безопасности. Разработка ГОСТ Р	О безопасности нефтегазопромыслового и бурового оборудования для разработки морских нефтегазовых месторождений	02.2012	12.2012	ДОАО ЦКБН ОАО «Газпром», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ФГУП «ЦНИИ им. ак. А.Н.Крылова»	ОАО «Газпром»
36 6000		Безопасность работ и услуг. Надежность техники. Гармонизация национальных стандартов с международными (региональными) стандартами		05.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020						
1.2.023-1.058.09	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Производственная гарантия и обеспечение надежности Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 20815:2008, MOD	О безопасности нефтегазопромыслового и бурового оборудования для разработки морских нефтегазовых месторождений	02.2012	12.2012	ДОАО ЦКБН ОАО «Газпром», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ФГУП «ЦНИИ им. ак. А.Н.Крылова»	ОАО «Газпром»
36 6000		Безопасность работ и услуг. Надежность техники. Гармонизация национальных стандартов с международными (региональными) стандартами		05.2013	ФГУП «ВНИИННАШ»	
47.020						

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.022.11	Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Проведение работ по анализу риска и готовности к чрезвычайным ситуациям. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», АДС ЭКСОД	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020	Прямое применение ИСО 17776:2000 и NORSOK Z-013, MOD.					
1.2.023-1.031.11	Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Система обеспечения безопасности технологического процесса. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», АДС ЭКСОД	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020	Прямое применение ИСО 10418:2003/Cor. 1:2008, MOD.					
1.2.023-1.017.11	Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Контроль и минимизация риска взрывов и пожаров. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», АДС ЭКСОД	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020	Прямое применение ИСО 13702:1999, MOD.					
1.2.023-1.029.11	Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Реагирование на чрезвычайные ситуации. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», АДС ЭКСОД	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020	Прямое применение ИСО 15544:2000/Amd 1:2009, MOD.					

1	2	3	4	5	6	7
	Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Системы эвакуации и спасания. Термины и определения.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ГНИИ 40 Минобороны РФ	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020						
	Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Эвакуационные пути и временные убежища. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ГНИИ 40 Минобороны РФ, ФГУ ВНИИПО МЧС России	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020						
	Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Выполнение работ в арктических условиях. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ЦНИИМФ	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020	Прямое применение NORSOK S-002, MOD.					
	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация морских точечных причальных биев.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	12.2012	12.2013	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2014	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
47.020	Прямое применение DNV-OS-403 Offshore Loading Buoys, MOD.					

1	2	3	4	5	6	7
	Нефтяная и газовая промышленность. Системы отопления, вентиляции и кондиционирования для морских нефтегазовых сооружений.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	12.2012	11.2013	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2014	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 15138:2007, MOD.					
	Нефтяная и газовая промышленность. Вентили подводных трубопроводов.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	12.2012	11.2013	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2014	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 14723:2009, MOD.					
47.020						
	Нефтяная и газовая промышленность. Изотермические емкости для хранения сжиженного природного газа.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	12.2012	11.2013	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2014	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Разработка ГОСТ Р.					
47.020						
	Планирование обследований технологического оборудования надводной части морских добычных платформ на основе анализа риска Разработка Рекомендаций в области стандартизации	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
		Рациональное использование ресурсов		02.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180						

1	2	3	4	5	6	7
Проекты национальных стандартов 2012 г.						
	Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и технологическое оборудование для строительства морских скважин. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2012	11.2012	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», Ассоциация буровых подрядчиков	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 5. Подводные управляющие шлангокабели.	Технический регламент "О безопасности объектов морского транспорта"	11.2012	09.2013	ДОАО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р на основе ISO 13628-5:2009	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2014	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 6. Подводные системы контроля добычи	Технический регламент "О безопасности объектов морского транспорта"	11.2012	09.2013	ДОАО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р на основе ISO/NP 13628-6:2006	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2014	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 7. Райзерные системы для заканчивания/ремонта скважин	Технический регламент "О безопасности объектов морского транспорта"	12.2012	10.2013	ДОАО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р на основе ISO 13628-7:2005	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2014	ФГУП «ВНИИНМАШ»	

1	2	3	4	5	6	7
	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 8. Интерфейсы дистанционно управляемых устройств (ROV) в системах подводной добычи	Технический регламент "О безопасности объектов морского транспорта"	11.2012	09.2013	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
47.020		Разработка ГОСТ Р на основе ISO/DIS 13628-8		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	02.2014	
	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 9. Системы дистанционно управляемых инструментов (ROT) для работ в скважине	Технический регламент "О безопасности объектов морского транспорта"	11.2012	09.2013	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
47.020		Разработка ГОСТ Р на основе ISO 13628-9:2000		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	02.2014	
	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 10. Технические условия на гибкую трубу многослойной структуры со связующими слоями	Технический регламент "О безопасности объектов морского транспорта"	11.2012	09.2013	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
47.020		Разработка ГОСТ Р на основе ISO 13628-10:2005		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	02.2014	
	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 11. Гибкие трубные системы для подводного и морского применения	Технический регламент "О безопасности объектов морского транспорта"	11.2012	09.2013	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
47.020		Разработка ГОСТ Р на основе ISO 13628-11:2007		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	02.2014	

1	2	3	4	5	6	7
	Нефтяная и газовая промышленность. Сбор и обмен данными по надежности и техническому обслуживанию оборудования	Технический регламент "О безопасности объектов морского транспорта	12.2012	10.2013	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. На основе ISO 14224:2006	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2014	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Скважинное оборудование морских скважин. Основные требования. Разработка ГОСТ Р	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2012	11.2012	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», Ассоциация буровых подрядчиков	ОАО «Газпром»
		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Морские промысловые сооружения. Системы ограничения и сброса давления. Разработка ГОСТ Р. На основе ISO/DIS 23251, MOD	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2012	11.2012	ООО «Газпром ВНИИГАЗ», Ассоциация буровых Подрядчиков	ОАО «Газпром»
47.020		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
1.2.023-1.021.10	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 1. Общие требования и рекомендации.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2013	12.2013	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ISO 13628-1:2005, IDT	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		05.2014	ФГУП «ВНИИНМАШ»	

1	2	3	4	5	6	7	
Подкомитет «Материалы, оборудование для добычи и переработки нефти и газа» (ПК 6)							
Переходящие проекты национальных стандартов прошлых лет (2010 – 2011 г.г.)							
1.2.023-1.016.11	Аппараты теплообменные и аппараты воздушного охлаждения. Общие технические требования к креплению труб в трубных решетках. Разработка ГОСТ Р.	О безопасности машин и оборудования	10.2011	09.2012	ОАО «ВНИИПТхимнефтеаппаратуры»	Федеральный бюджет	
36 8000 36 6150				12.2012			ФГУП «ВНИИНМАШ»
75.180.10							
1.2.023-1.008.11	Сборочные единицы и детали трубопроводов высокого давления свыше 10 до 100 МПа. Общие технические требования. Разработка ГОСТ Р.	Безопасность сосудов, работающих под давлением	09.2011	09.2012	ОАО «ИркутскНИИхиммаш»	Федеральный бюджет	
36 1500				12.2012			ФГУП «ВНИИНМАШ»
71.120							
1.2.023-1.006.11	Сосуды и аппараты высокого давления. Нормы и методы расчета на прочность. Укрепление отверстий в обечайках и днищах при внутреннем давлении. Расчет на прочность обечаек и днищ при действии внешних статических нагрузках на штуцер. Разработка ГОСТ Р.	Безопасность сосудов, работающих под давлением	09.2011	09.2012	ОАО «ИркутскНИИхиммаш»	Федеральный бюджет	
36 1500				12.2012			ФГУП «ВНИИНМАШ»
71.120							
1.2.023-1.011.09	Сосуды и аппараты высокого давления. Нормы и методы расчета на прочность. Трубные решетки. Разработка ГОСТ Р.	Безопасность сосудов, работающих под давлением	07.2009	09.2013	ОАО «ИркутскНИИхиммаш»	Средства нефтегазовых компаний	
36 1500				12.2013			ФГУП «ВНИИНМАШ»
71.120							

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.009.09	Сосуды стальные сварные высокого давления. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет усилий разъемных соединений. Разработка ГОСТ Р.	Безопасность сосудов, работающих под давлением	07.2009	06.2012	ОАО «ИркутскНИИ-химмаш»	Средства нефтегазовых компаний
36 1500				Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.	09.2012	
71.120						
	Сосуды стальные сварные высокого давления. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет усилий резьбовых соединений. Разработка ГОСТ Р.	Безопасность сосудов, работающих под давлением	03.2012	08.2012	ОАО «ИркутскНИИ-химмаш»	Средства нефтегазовых компаний
36 1500				Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.	08.2012	
71.120						
	Трубы и детали трубопроводов на давление свыше 10 до 100 МПа. Нормы и методы расчёта на прочность. Разработка ГОСТ Р.	О безопасности машин и оборудования	06.2012	12.2012	ОАО «ИркутскНИИ-химмаш»	Собственные средства
36 6000				Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.	03.2013	
75.180						
1.2.023-1.015.11	Трубы и детали трубопроводов на давление свыше 100 до 320 МПа. Нормы и методы расчёта на прочность. Разработка ГОСТ Р.	О безопасности машин и оборудования	09.2011	09.2012	ОАО «ИркутскНИИ-химмаш»	Федеральный бюджет
36 6000				Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.	12.2012	
75.180						

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.001.11	Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Сооружения для бурения и ремонта скважин.	О безопасности машин и оборудования	09.2011	09.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	Федеральный бюджет
36 6000		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Прямое применение МС с дополнением, EQV ISO 13626:2003					
1.2.023-1.003.11	Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование буровое и эксплуатационное. Контроль, техническое обслуживание, ремонт и модернизация оборудования подъемного.	О безопасности машин и оборудования	09.2011	09.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	Федеральный бюджет
36 6000		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Прямое применение МС с дополнением, EQV ISO 13534:2000					
1.2.023-1.002.11	Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Оборудование со стволовым проходом.	О безопасности машин и оборудования	09.2011	09.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	Федеральный бюджет
36 6000		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Прямое применение МС с дополнением, EQV ISO 13533:2001					
1.2.023-1.005.11	Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Спусковой инструмент, подъемные приспособления, противовыбросовый инструмент и защелки оправок для съёмного клапана. Разработка ГОСТ Р. Прямое применение МС с дополнением, EQV ISO 17078-3:2009	О безопасности машин и оборудования	09.2011	09.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	Федеральный бюджет
		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		12.2012		

1	2	3	4	5	6	7
1.2.023-1.029.11	Использование попутного нефтяного газа. Малые блочные газоперерабатывающие комплексы.	О безопасности машин и оборудования	10.2011	05.2012	ОАО «НИПИгазпереработка»	Федеральный бюджет
36 6000	Термины и определения	Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		10.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Разработка ГОСТ Р.					
1.2.023-1.027.11	Использование попутного нефтяного газа. Малые блочные газоперерабатывающие комплексы.	О безопасности машин и оборудования	10.2011	05.2012	ОАО «НИПИгазпереработка»	Федеральный бюджет
36 6000	Общие технические требования.	Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		10.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Разработка ГОСТ Р.					
Проекты национальных стандартов 2012 г.						
	Нефтяная и газовая промышленность. Скважинное оборудование. Фильтры для борьбы с пескопроявлением.	О безопасности машин и оборудования	03.2012	11.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	Федеральный бюджет
36 6000	Разработка ГОСТ Р. На основе ИСО 17824:2009, MOD	Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		02.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180						
	Нефтяная и газовая промышленность. буровое и эксплуатационное оборудование. Скважинные клапаны-отсекатели и связанное с ними оборудование.	О безопасности машин и оборудования	03.2012	11.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	Федеральный бюджет
36 6000	Разработка ГОСТ Р. На основе ИСО 28781:2008, MOD	Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		02.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180						

1	2	3	4	5	6	7
	Нефтяная и газовая промышленность. Насосные штанги (укороченные насосные штанги, полированные штоки глубинного насоса, муфты и переводники). Технические условия.	О безопасности машин и оборудования	11.2011	09.2012	ООО «Национальный институт нефти и газа»	Федеральный бюджет
36 6000		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Разработка ГОСТ Р. На основе ИСО 10428:1993, MOD					
	Нефтяная и газовая промышленность. Системы винтовых насосов для механизированной добычи. Часть 1. Насосы	О безопасности машин и оборудования	11.2011	09.2012	ООО «Технонефтегаз»	Федеральный бюджет
36 6000		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Разработка ГОСТ Р. На основе ИСО 15136-1:2009, MOD					
	Нефтяная и газовая промышленность. Системы винтовых насосов для механизированной добычи. Часть 2. Наземные винтовые насосные установки.	О безопасности машин и оборудования	11.2011	09.2012	ООО «Технонефтегаз»	Федеральный бюджет
36 6000		Повышение качества и конкурентоспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Разработка ГОСТ Р. На основе ИСО 15136-2:2006, MOD					
Подкомитет «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов» (ПК 7)						
Переходящие проекты национальных стандартов прошлых лет (2010 – 2011 г.г.)						
	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Нормы проектирования	О безопасности магистральных трубопроводов для транспортировки жидких и газообразных углеводородов	03.2012	09.2012	ООО «НИИ ТНН»	ОАО «АК Транснефть»
	Разработка ГОСТ Р. Впервые	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.200						

1	2	3	4	5	6	7
	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Организация и производство строительномонтажных работ.	О безопасности магистральных трубопроводов для транспортировки жидких и газообразных углеводородов	11.2011	07.2012	ООО «НИИ ТНН»	ОАО «АК Транснефть»
75.200	Разработка ГОСТ Р. Впервые	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		10.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения.	О безопасности магистральных трубопроводов для транспортировки жидких и газообразных углеводородов	12.2011	02.2012	ООО «НИИ ТНН»	ОАО «АК Транснефть»
75.200	Разработка ГОСТ Р. Впервые	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		05.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
Проекты национальных стандартов 2012 г.						
	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Определение количества нефти по результатам динамических измерений.	О безопасности магистральных трубопроводов для транспортировки жидких и газообразных углеводородов	03.2012	08.2012	ООО «НИИ ТНН»	ОАО «АК Транснефть»
75.200	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Испытания, проверка и калибровка средств измерений объемного расхода с помощью трубопоршневых установок.	О безопасности магистральных трубопроводов для транспортировки жидких и газообразных углеводородов	09.2012	05.2013	ООО «НИИ ТНН»	ОАО «АК Транснефть»
75.200	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		12.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	

1	2	3	4	5	6	7
	Трубы стальные сварные для магистральных нефтепроводов. Общие технические требования.	О безопасности магистральных трубопроводов для транспортировки жидких и газообразных углеводородов	03.2012	09.2012	ООО «НИИ ТНН», ТК 357	ОАО «АК Транснефть»
75.200	Разработка ГОСТ Р. На основе ИСО 3183:2007, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Предельно допустимые концентрации содержания нефти и нефтепродуктов в различных типах почв и природно-климатических зонах Российской Федерации.	О безопасности магистральных трубопроводов для транспортировки жидких и газообразных углеводородов	12.2012	05.2013	ООО «НИИ ТНН», ОАО «Гипротрубопровод», ТК 20	ОАО «АК Транснефть»
75.200	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		09.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
Подкомитет «Магистральный трубопроводный транспорт газа» (ПК 8)						
Проекты национальных стандартов 2012 г.						
	Трубы стальные сварные большого диаметра (530-1420 мм) для газопроводов. Технические условия.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения			ООО «ЧТПЗ-Инжиниринг»	ОАО «ЧТПЗинжиниринг»
23.040	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		05.2011	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
	Магистральный продуктопровод ШФЛУ (СУГ). Нормы проектирования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения			ОАО «НИПИгазпереработка», ЗАО «НТЦ ПБ»	ЗАО «Сибур Холдинг»
23.040	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		05.2011	ФГУП «ВНИИНМАШ»	

1	2	3	4	5	6	7
	Приемка участков магистральных трубопроводов после строительства, ремонта и реконструкции. Общие технические требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	04.2012	12.2012	ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
75.180		Разработка ГОСТ Р		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	03.2013	
	Техническое расследование и учет аварий и инцидентов на объектах единой и региональных систем газоснабжения. Общие технические требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2012	12.2012	ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
75.180		Разработка ГОСТ Р		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	03.2013	
	Геодезическое позиционирование магистральных трубопроводов. Общие требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	04.2012	12.2012	ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
75.180		Разработка ГОСТ Р		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	03.2013	
	Внутритрубное техническое диагностирование магистральных трубопроводов. Общие требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	04.2012	12.2012	ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
75.180		Разработка ГОСТ Р		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	03.2013	

1	2	3	4	5	6	7
	Методика обеспечения надежности и безопасности трубопроводной арматуры при ее проектировании и изготовлении с использованием метода структурирования функции качества.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	04.2012	12.2012	ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Разработка ГОСТ Р					
	Арматура трубопроводная для объектов газовой промышленности. Общие технические условия.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	04.2012	12.2012	ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Разработка ГОСТ Р					
	Испытания и приемка трубопроводной арматуры на объектах магистральных газопроводов перед вводом их в эксплуатацию. Общие технические требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	04.2012	12.2012	ОАО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
		Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2013	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180	Разработка ГОСТ Р					

Приложение 2 План работ по межгосударственной стандартизации МТК 523 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» на 2012 год

Проект

УТВЕРЖДАЮ

Председатель МТК 523
«Техника и технологии добычи
и переработки нефти и газа»

_____ В.В. Русакова

«___» _____ 201 г.

План работ
по межгосударственной стандартизации МТК 523 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»
на 2012 – 2013 г.г.

**План
работ по межгосударственной стандартизации
МТК 523 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» на 2012 г.**

№№	Наименование разрабатываемого проекта межгосударственного стандарта	Базовый документ	Сроки разработки			Разработчик (Страна, организация)	Финансирование (Страна, организация)	Государства заинтересованные в разработке
			Начало работы	Рассылка проекта ГОСТ	Представление окончательной редакции в МТК			
ПК 1 «Общепромышленные нормы и правила»								
Переходящие проекты межгосударственных стандартов прошлых лет (2010 – 2011 г.г.)								
1.	Нефтяная и газовая промышленность. Сырье и продукты нефтяных скважин. Термины и определения	ИСО 1998-1:1998, ИСО 1998-1:1998/cor.1:1999	2011	2011	Март 2012	Российская Федерация ООО «Газпром развитие»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
2.	Системы газоснабжения. Основные положения	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
3.	Системы газоснабжения. Добыча газа. Основные положения	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
ПК 3 «Добыча природного газа»								
4.	Системы газоснабжения. Добыча газа. Промысловые трубопроводы. Механическая безопасность.	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
5.	Системы газоснабжения. Добыча газа. Материалы и изделия. Трубы и соединительные детали промысловых трубопроводов. Технические требования	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	

№№	Наименование разрабатываемого проекта межгосударственного стандарта	Базовый документ	Сроки разработки			Разработчик (Страна, организация)	Финансирование (Страна, организация)	Государства заинтересованные в разработке
			Начало работы	Рассылка проекта ГОСТ	Представление окончательной редакции в МТК			
6.	Системы газоснабжения. Добыча газа. Оценка соответствия. Материалы и изделия. Трубы и соединительные детали промышленных трубопроводов. Контроль и испытания	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
ПК 4 «Газораспределение и газопотребление»								
7.	Газораспределительные системы. Система управления сетями газораспределения	ГОСТ Р	2012	2013	Октябрь 2013	Российская Федерация ОАО «Газпром промгаз»	Российская Федерация ОАО «Газпром газораспределение»	
8.	Газораспределительные системы. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования	ГОСТ Р	2012	2013	Сентябрь 2013	Российская Федерация ОАО «Газпром промгаз»	Российская Федерация ОАО «Газпром газораспределение»	
ПК 5 «Морская нефтегазодобыча»								
9.	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 5. Подводные составные шланги	Гармонизация с ИСО 13628-5:2009	06.2012	2013	2014	Украина ТК 146	Украина, ГАО «Черноморнефтегаз»	
10.	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 6. Системы контроля подводной добычи	Гармонизация с ИСО 13628-6: 2006	06.2012	2013	2014	Украина ТК 146	Украина, ГАО «Черноморнефтегаз»	

№№	Наименование разрабатываемого проекта межгосударственного стандарта	Базовый документ	Сроки разработки			Разработчик (Страна, организация)	Финансирование (Страна, организация)	Государства заинтересованные в разработке
			Начало работы	Расылка проекта ГОСТ	Представление окончательной редакции в МТК			
11.	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем Часть 7. Водоотделяющие системы для закачивания / ремонта скважины	Гармонизация с ИСО 13628-7: 2000	06.2012	2013	2014	Украина ТК 146	Украина, ГАО «Черноморнефтегаз»	
ПК 6 «Материалы, оборудование для добычи и переработки нефти и газа»								
12.	Переводники для бурильных колонн. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 7360-82	2012	2012	Ноябрь 2013	Российская Федерация ОАО «РосНИТИ»	Российская Федерация ОАО «ОМЗ»	
Переходящие проекты межгосударственных стандартов прошлых лет (2010 – 2011 г.г.)								
13.	Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для применения в средах, содержащих H ₂ S, при нефте- и газодобыче Часть 1. Общие принципы выбора трещиностойчивых материалов.	На основе ИСО 15156-1:2009, ГОСТ Р ИСО 15156-2-2010, СТ РК ИСО 16156-1-2008	2011	2012	Апрель 2012	Республика Казахстан ТОО «Стройинжиниринг Астана»	Республика Казахстан Компания «НКОК»	RU,KZ, UA
14.	Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для применения в средах, содержащих H ₂ S, при нефте- и газодобыче. Часть 2. Трещиностойчивые углеродистые и низкоуглеродистые стали и применение литейных чугунов.	На основе ИСО 15156-2:2009, ГОСТ Р ИСО 15156-2-2010, СТ РК ИСО 16156-2-2008	2011	2012	Апрель 2012	Республика Казахстан ТОО «Стройинжиниринг Астана»	Республика Казахстан Компания «НКОК»	RU,KZ, UA
15.	Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для применения в средах, содержащих H ₂ S, при нефте- и газодобыче. Часть 3. Трещиностойчивые, антикоррозионные и другие сплавы.	На основе ИСО 15156-3:2009, СТ РК ИСО 16156-3-2008	2011	2012	Апрель 2012	Республика Казахстан КазИнСт	Республика Казахстан Компания «НКОК»	RU,KZ, UA

№№	Наименование разрабатываемого проекта межгосударственного стандарта	Базовый документ	Сроки разработки			Разработчик (Страна, организация)	Финансирование (Страна, организация)	Государства заинтересованные в разработке
			Начало работы	Рассылка проекта ГОСТ	Представление окончательной редакции в МТК			
ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов»								
16.	Системы измерения количества и показателей качества нефти. Общие технические условия	ГОСТ Р	2012	2012	Ноябрь 2013	Российская Федерация ООО «НИИ ТНН», ФГУП ВНИИР	Российская Федерация ОАО «АК «Транснефть»	
17.	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения	ГОСТ Р	2012	2012	Ноябрь 2013	Российская Федерация ООО «НИИ ТНН»	Российская Федерация ОАО «АК «Транснефть»	
18.	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения	ГОСТ Р	2012	2012	Ноябрь 2013	Российская Федерация ООО «НИИ ТНН», ОАО ЦТД «Диаскан»	Российская Федерация ОАО «АК «Транснефть»	
ПК 8 «Магистральный трубопроводный транспорт газа»								
19.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Основные положения	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
20.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Обеспечение безопасности в условиях антропогенной активности	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
21.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Механическая безопасность	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	

№№	Наименование разрабатываемого проекта межгосударственного стандарта	Базовый документ	Сроки разработки			Разработчик (Страна, организация)	Финансирование (Страна, организация)	Государства заинтересованные в разработке
			Начало работы	Рассылка проекта ГОСТ	Представление окончательной редакции в МТК			
22.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Материалы и изделия. Трубы и соединительные детали трубопроводов. Технические требования	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
23.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Оценка соответствия. Материалы и изделия. Трубы и соединительные детали трубопроводов. Контроль и испытания	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
24.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Оценка соответствия. Механическая безопасность. Проверка расчета газопроводов линейной части на прочность и устойчивость	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Республика Казахстан АО «КБТУ»	Республика Казахстан, АО «КазТрансГаз»	
25.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Оценка соответствия. Механическая безопасность. Испытание на прочность и проверка на герметичность	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Республика Казахстан АО «КБТУ»	Республика Казахстан, АО «КазТрансГаз»	

№№	Наименование разрабатываемого проекта межгосударственного стандарта	Базовый документ	Сроки разработки			Разработчик (Страна, организация)	Финансирование (Страна, организация)	Государства заинтересованные в разработке
			Начало работы	Рассылка проекта ГОСТ	Представление окончательной редакции в МТК			
26.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Безопасные для здоровья человека условия пребывания и пользования зданиями и сооружениями. Защита от шума на рабочих местах. Технические требования	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
27.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Безопасные для здоровья человека условия пребывания и пользования зданиями и сооружениями. Защита от вибрации на рабочих местах. Технические требования	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
28.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Оценка соответствия. Безопасные для здоровья человека условия пребывания и пользования зданиями и сооружениями. Защита от шума на рабочих местах. Контроль	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
29.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Оценка соответствия. Безопасные для здоровья человека условия пребывания и пользования зданиями и сооружениями. Защита от вибрации на рабочих местах. Контроль	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	

№№	Наименование разрабатываемого проекта межгосударственного стандарта	Базовый документ	Сроки разработки			Разработчик (Страна, организация)	Финансирование (Страна, организация)	Государства заинтересованные в разработке
			Начало работы	Рассылка проекта ГОСТ	Представление окончательной редакции в МТК			
30.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Охрана окружающей среды. Охрана атмосферного воздуха. Залповые выбросы природного газа в атмосферу. Технические требования	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Республика Казахстан АО «КБТУ»	Республика Казахстан, АО «КазТрансГаз»	
31.	Системы газоснабжения. Магистральный трубопроводный транспорт газа. Оценка соответствия. Охрана окружающей среды. Охрана атмосферного воздуха. Залповые выбросы природного газа в атмосферу. Контроль	разрабатывается впервые	2012	2013	2014	Республика Казахстан АО «КБТУ»	Республика Казахстан, АО «КазТрансГаз»	
Переходящие проекты межгосударственных стандартов прошлых лет (2010 – 2011 г.г.)								
32.	Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии	Пересмотр ГОСТ 9.602-2005	2011	2012	Ноябрь 2013	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВНИИСТ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	
33.	Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии.	Взамен ГОСТ Р 51164-98	2011	2012	Ноябрь 2013	Российская Федерация ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Российская Федерация ОАО «Газпром»	

Ответственный секретарь МТК 523

В.В. Верниковский

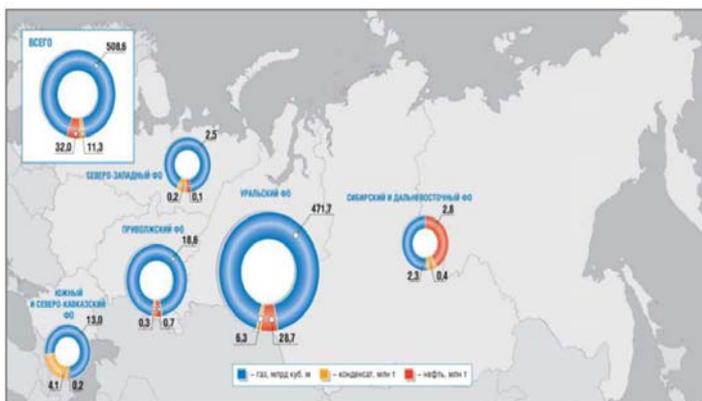
**Приложение 3 Слайд-доклад от ОАО «Газпром»
«Современные стандарты – путь к успеху в бизнесе» на
заседании ИСО ТК 67**



**СОВРЕМЕННЫЕ СТАНДАРТЫ –
КЛЮЧ К УСПЕХУ БИЗНЕСЕ**

Влада Русакова
член Правления ОАО «Газпром» -
начальник Департамента стратегического развития

ГАЗПРОМ СЕГОДНЯ



В 2010 году «Газпром» добыл:

- ✓ 508,6 млрд куб. м газа;
- ✓ 11,3 млн т газового конденсата;
- ✓ 32 млн т нефти.

В состав ЕСГ входят:

- 160,4 тыс. км магистральных газопроводов и отводов
- 215 линейных компрессорных станций с общей мощностью газоперекачивающих агрегатов в 42 тыс. МВт
- 6 комплексов по переработке газа и газового конденсата
- 25 объектов подземного хранения газа



МЕГАПРОЕКТ «ЯМАЛ»



- 11 газовых и 15 нефтегазоконденсатных месторождений,
- разведанные и предварительно оцененные (ABC1+C2) запасы газа - 16 трлн. куб.м,
- перспективные и прогнозные (C3-Д3) ресурсы газа - около 22 трлн. куб.м.
- запасы конденсата (ABC1) – в 230,7 млн тонн, нефти - в 291,8 млн. тонн.

Наиболее значительным по запасам газа (ABC1+C2) месторождением Ямала является Бованенковское - 4,9 трлн. куб. м.

Начальные запасы Харасавэйского, Круzenshternского и Южно-Тамбейского месторождений составляют около 3,3 трлн. куб. м



ПРОЕКТ «ПРИРАЗЛОМНОЕ НЕФТЯНОЕ»

Основной объект обустройства месторождения - морская ледостойкая нефтяная платформа «Приразломная»,
Производитель – ОАО «ПО Севмаш»
Платформа будет обеспечивать бурение, добычу, хранение и отгрузку нефти

Основные особенности:

- устойчивость к повышенным ледовым нагрузкам
 - продолжительная автономная работа
 - возможность круглогодичной эксплуатации
- С платформы будет пробурено 40 наклонно-направленных скважин



Запасы нефти Приразломного месторождения составляют 72 млн. т, что позволяет достичь годового уровня добычи 6,6 млн. т

Начало добычи на Приразломном месторождении намечено на 2011 год

ПРОЕКТ «ШТОКМАН»

Штокмановское газоконденсатное месторождение:

- открыто в 1988 году
- расположено в 600 км на северо-восток от Мурманска
- глубины моря от 320 до 340 м

Запасы месторождения по категории С1:

- 3,9 трлн. куб. м газа
- 56 млн. тонн газового конденсата

Добыча - с помощью подводных добычных комплексов и специальных технологических платформ судового типа (FPSO/FPU) с возможностью быстрого отсоединения и ухода с траектории движения айсбергов

Добытый газ будет доставляться по подводным магистральным трубопроводам на берег в район п. Териберка, где будут расположены завод по производству СПГ (мощность первой линии 7,5 млн. тонн в год), портовый транспортно-технологический комплекс и другие производственные объекты.



ПРОЕКТ «САХАЛИН»

Проект «Сахалин-2».

Суммарные извлекаемые запасы более 600 млрд. куб. м газа и 170 млн. т нефти и конденсата

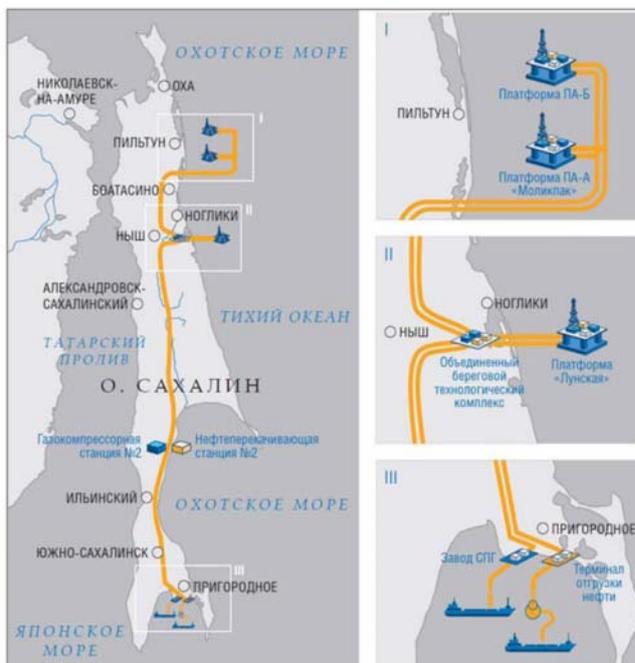
Проект «Сахалин-3».

Ресурсы газа на уровне около 1,4 трлн. куб. м
Основной участок – Кириновское газоконденсатное месторождение с запасами по категории ABC1+C2 100 млрд куб. м газа и 11,4 млн т газового конденсата

Кириновское месторождение - первоочередной объект освоения Газпромом сахалинского шельфа.

Добыча на месторождении впервые в российской практике будет проводиться с использованием подводного добывающего комплекса

Ввод месторождения в эксплуатацию планируется в 2014 году



СТАНДАРТЫ ДЛЯ ОСВОЕНИЯ ШЕЛЬФА

Результаты проекта «Баренц-2020»

Рабочая группа	Наименование результата	2012	2013	2014
RN02: Ледовые нагрузки	Национальное приложение к ГОСТ Р ИСО 19906	▶		
	Национальное приложение к NS-EN-ISO 19906	▶		
RN04: Эвакуация и спасение	Национальное приложение к ГОСТ Р ИСО 19906	▶		
	Национальное приложение к NS-EN-ISO 19906	▶		
	Отчет о 4-фазе проекта Barents 2020	▶		
	DNV RP	▶		
RN05: Человеческий фактор	СТО Газпром	▶		
	DNV RP	▶		
RN06: Управление ледовой обстановкой	СТО Газпром	▶		
	DNV RP	▶		
RN07: Операционные сбросы и выбросы	ГОСТ Р (или СанПиН)	▶		
	Norwegian Standard (NS)	▶		

ПРОЕКТ «БОВАНЕНКОВО – УХТА»



При строительстве используются трубы диаметром 1420 мм, рассчитанные на повышенное рабочее давление

Протяженность трассы составит свыше 2400 км, включая:

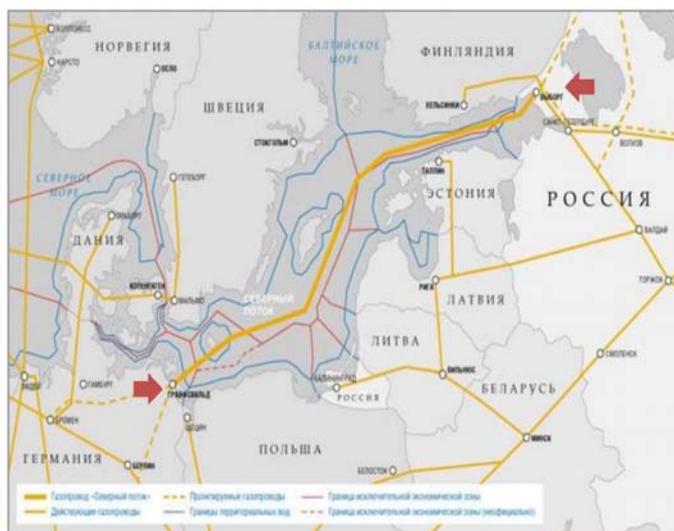
- новый газотранспортный коридор «Бованенково - Ухта» протяженностью 1100 км производительностью 140 млрд. куб. м газа в год
- газопровод «Ухта - Торжок» протяженностью 1300 км и производительностью 81,5 млрд куб. м газа в год



СОВРЕМЕННЫЕ СТАНДАРТЫ – КЛЮЧ К УСПЕХУ В БИЗНЕСЕ

8

ПРОЕКТ «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК»



«Северный поток» соединил балтийское побережье России под Выборгом с балтийским берегом Германии в районе Грайфсвальда

Протяженность газопровода 1224 км

После ввода в эксплуатацию второй нитки в последней четверти 2012 года общая пропускная способность газопровода составит 55 млрд. куб м в год



ПРОЕКТ «ЮЖНЫЙ ПОТОК»



Морской участок газопровода пройдет по дну Черного моря от компрессорной станции «Русская» на российском побережье до побережья Болгарии:

- общая протяженность морского участка около 900 км
- максимальная глубина более 2 км, проектная мощность 63 млрд куб. м.

Для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» будет расширена газотранспортная система на территории РФ:

- 2300 км линейной части
- 10 компрессорных станций общей мощностью 1473 МВт



СТАНДАРТЫ ОАО «ГАЗПРОМ» ДЛЯ ТРУБОПРОВОДНЫХ ПРОЕКТОВ



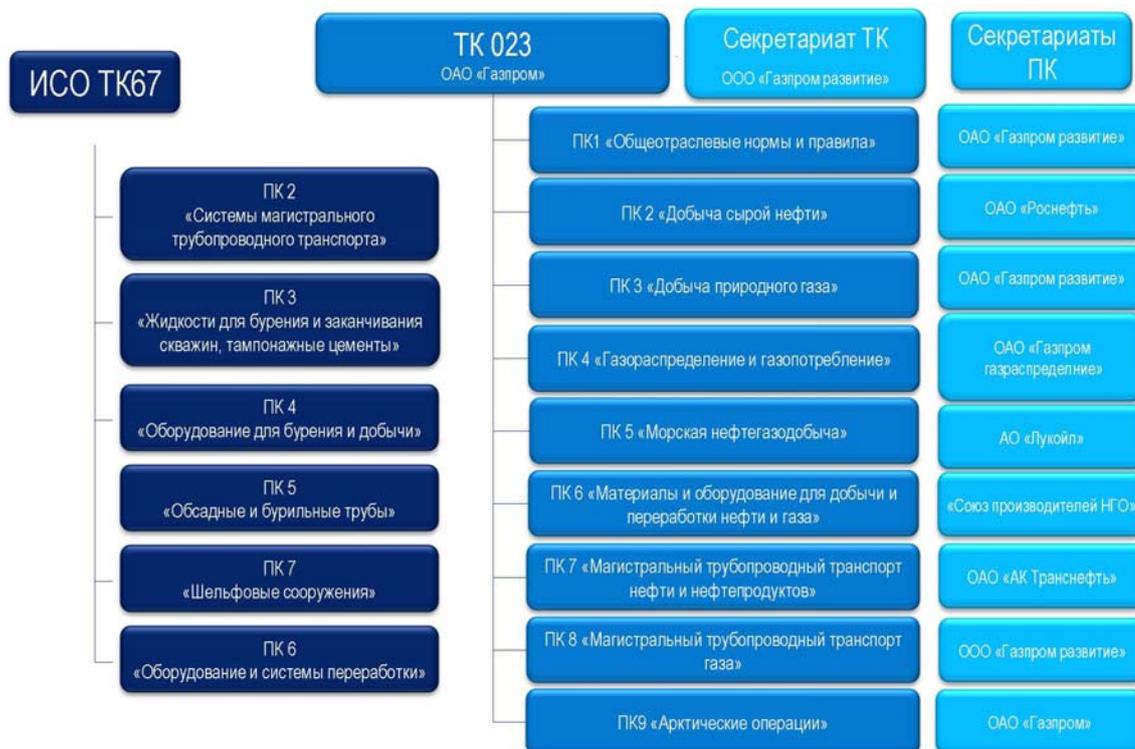
РОССИЙСКАЯ НАЦИОНАЛЬНАЯ СТАНДАРТИЗАЦИЯ В ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Технические комитеты по стандартизации

- ТК 23 Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа
- ТК 24 Метрологическое обеспечение добычи и учета углеводородов
- ТК 31 Нефтяные топлива и смазочные материалы
- ТК 52 Природный и сжиженные газы
- ТК 357 Стальные и чугунные трубы и баллоны
- ТК 431 Геологическое изучение, использование и охрана недр

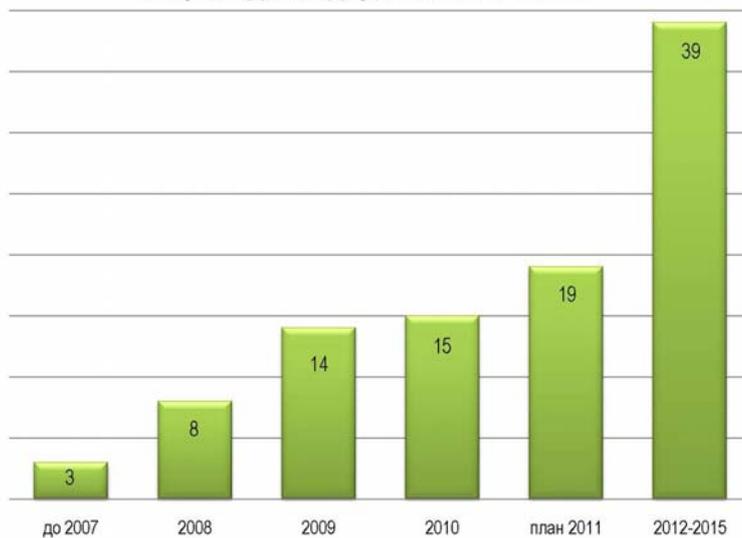


СОСТАВ ПОДКОМИТЕТОВ ИСО/ТК 67 И ТК23



ПРИМЕНЕНИЕ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ В ГАЗПРОМЕ

Перевод стандартов ИСО в ТК 23



ТК 23 переводит и гармонизирует все международные стандарты для нефтегазового комплекса России.

Совместно с ИСО/ТК 67 ведется работа по публикации стандартов ИСО на русском языке.

Сегодня на сервере ИСО размещено 10 стандартов на русском языке.

СОВРЕМЕННЫЕ СТАНДАРТЫ – КЛЮЧ К УСПЕХУ БИЗНЕСЕ

Влада Русакова
член Правления ОАО «Газпром» -
начальник Департамента стратегического развития



**Приложение 4 Выступление вице-президента
ОАО «АК «Транснефть», Руководителя ПК 7/ТК 23
«Трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов»
П.А. Ревель-Муроза**



АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»

119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57.
Тел.: (495) 950 81 78, (495) 239 83 89, Факс-сервер: (495) 950 89 00, 950 81 68
e-mail: transneft@transneft.ru, <http://www.transneft.ru>



Вице-президент ОАО «АК «Транснефть» - руководитель ПК 7 ТК 23 «Магистральный
трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов»
Павел Александрович Ревель-Муроз



ОАО «АК «Транснефть» в цифрах

- 70 тыс. км магистральных нефте- и нефтепродуктопроводов, проходящих по территории более 50 субъектов Российской Федерации
- 4 морских нефтяных терминала: Приморск (Балтийское море), Новороссийск и Туапсе (Черное море), Козьмино (Японское море)
- 480 нефтеперекачивающих станций
- 1810 резервуаров общей емкостью 21,77 млн. куб. м
- 466 млн. тонн нефти транспортировано по системе в 2010 году, в т.ч. 445 млн. тонн российской нефти
- 30 млн. тонн нефтепродуктов транспортировано по системе в 2010 году





Инвестиционные проекты

Трубопроводная система «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО)



- Протяженность нефтепровода 4740 км
- Проектная мощность (при условии поэтапного наращивания производительности нефтепровода) 80 млн. тонн нефти в год

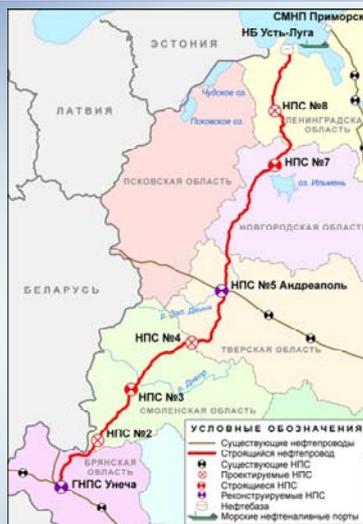
2



Инвестиционные проекты

Балтийская трубопроводная система-2 (БТС -2)

- Протяженность нефтепровода 1000 км
- Проектная мощность 30 млн. тонн нефти в год



3





Испытательный полигон ОАО ЦТД "Диаскан"



6

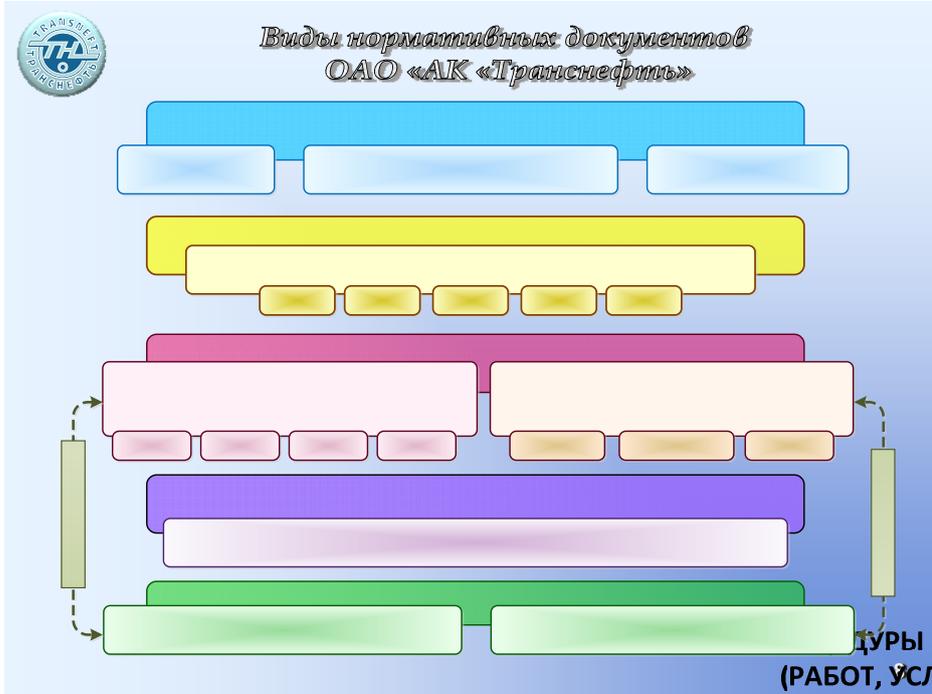


Научно-исследовательский институт транспорта нефти и нефтепродуктов



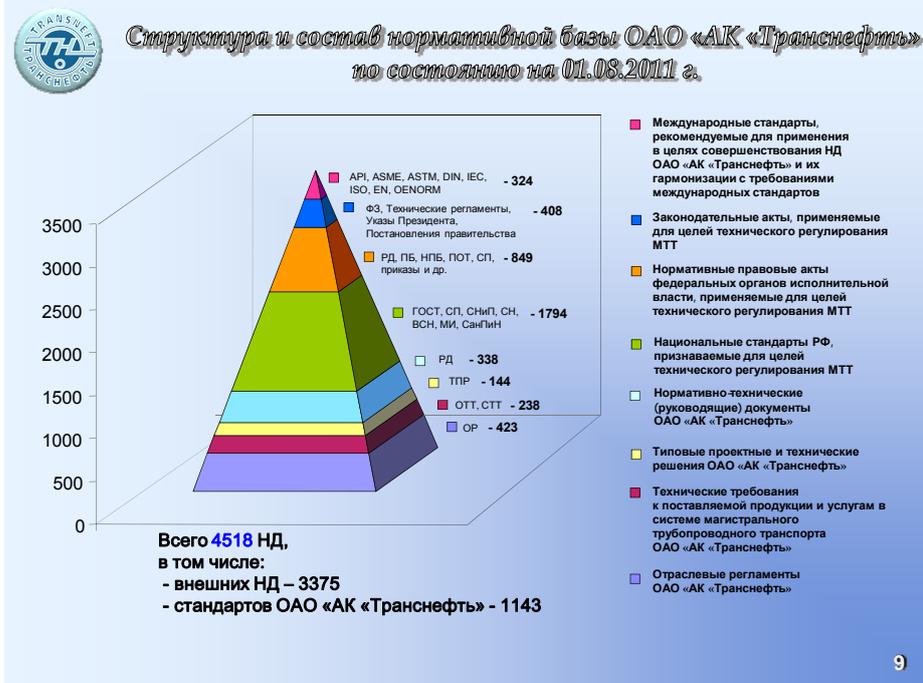
- выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по разработке новых технологий оборудования, материалов в области магистрального трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов
- разработка долгосрочных программ, направленных на обеспечение и повышение надежности транспортировки нефти и нефтепродуктов, безопасной и эффективной эксплуатации объектов системы ОАО «АК «Транснефть»
- разработка нормативной документации ОАО «АК «Транснефть», национальных и межгосударственных стандартов, сводов правил, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти
- формирование и ведение отраслевого информационного фонда нормативных и технических документов ОАО «АК «Транснефть»
- ведение секретариата ПК 7 ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»

7



Общесистемные
правила и процедуры

Требования к порядку и технологии выполнения работ, методические указания, инструкции, рекомендации по выполнению работ



ПРОЕКТНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ

«Транснефть» документация, содержащая требования на унификацию и типизацию объектов

РВС ППМН КЛ

ТРЕБОВАНИЯ К ПРОДУКЦИИ, РАБОТАМ И УСЛУГАМ

Технические условия (ТУ) – документы, устанавливающие технические требования к поставкам, правилам поставки, правилам монтажа и эксплуатации

ра ... Диаг

ОТРАСЛЕВЫЕ РЕГЛАМЕНТЫ И ПРАВИЛА УПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ АКТИВНОСТЬЮ

Эксперты

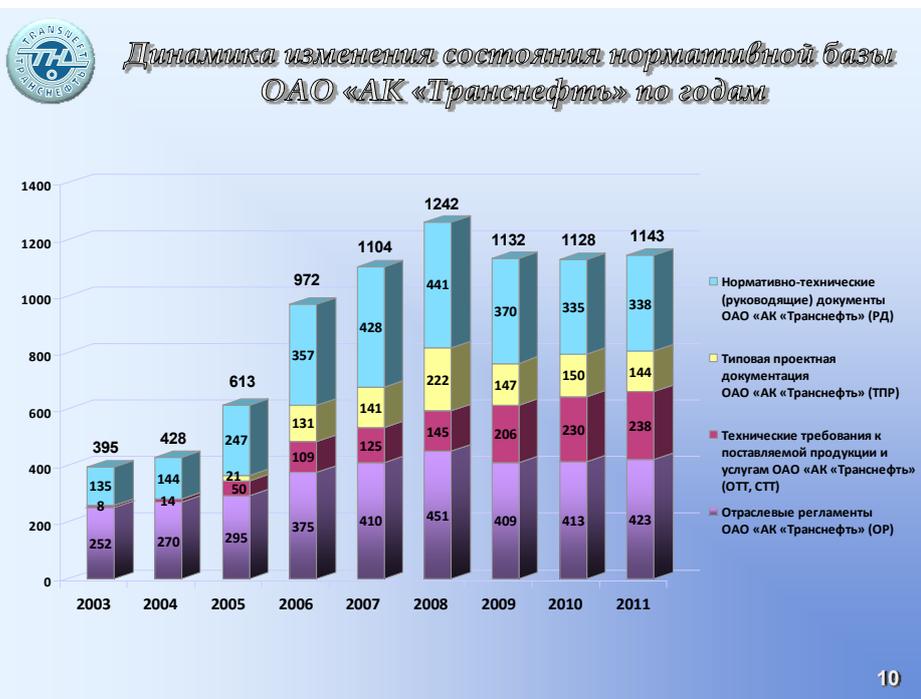
нормативные документы, определяющие взаимодействие, сроки, основные требования и правила при выполнении, оформленные в технологическом цикле реализуемого вида работ

РЕЕСТР ТУ И ПМИ

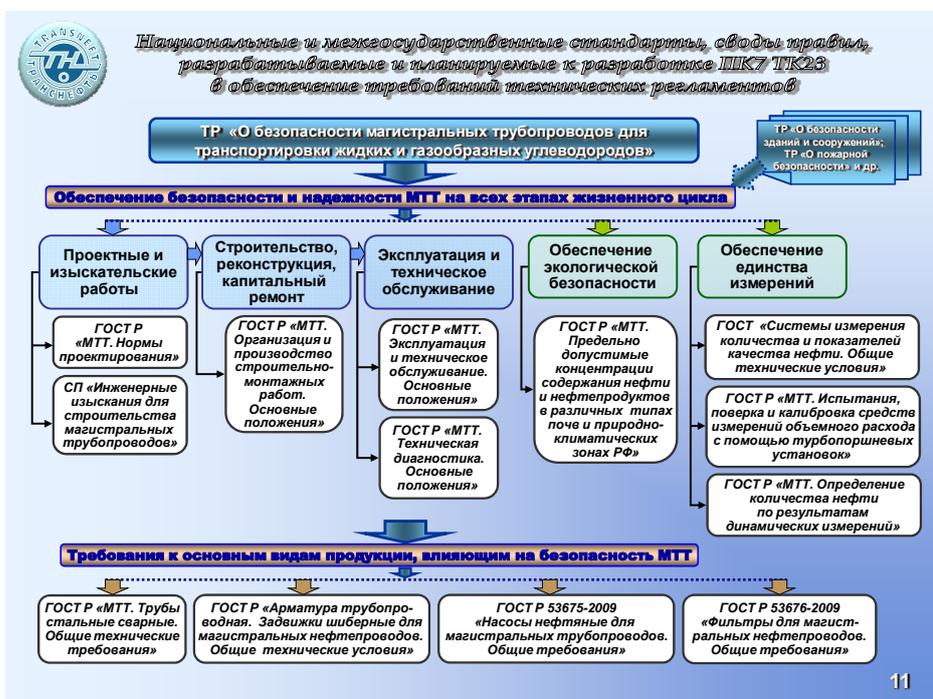
100

Технические условия (ТУ) – документы, устанавливающие технические требования, которым должна удовлетворять продукция или услуга

Программы учета соответствия



10



11