

**ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ ТК 23
ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИИ ДОБЫЧИ И ПЕРЕРАБОТКИ
НЕФТИ И ГАЗА**

**УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Технического комитета**


В.В. Русакова

« » _____ 2010 г.

**Отчет
Технического комитета по стандартизации
ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки
нефти и газа»
за 2009 год**

**Москва
ОАО «Газпром»
2010**

СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения о Техническом комитете по стандартизации.....	3
Организационная работа	9
Работы по национальной стандартизации.....	14
Работы по межгосударственной стандартизации	16
Взаимодействие со смежными техническими комитетами	20
Работы по международной стандартизации.....	20
Развитие работ по проекту «Баренц-2020».....	29
Работы по переводу международных стандартов.....	30
Формирование фонда нормативных документов, относящихся к области деятельности ТК 23	32
Разработка и ведение сайта ТК 23 в сети Интернет	33
Приложение 1 План работ по национальной стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» на 2010 год	34
Приложение 2 Общий перечень признанных международных стандартов, рекомендуемых для применения Россией и Норвегией в проектах на Баренцевом море.	53

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 стратегического развития ОАО «Газпром» Влада Вилориковна Русакова.

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

Ответственный секретарь ТК 23 – начальник отдела ООО «Газпромразвитие» 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 и по решению заседания ТК от 10 сентября 2009 г. являются 63 организации:

1. Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (Минпромторг России)
2. Министерство природных ресурсов Российской Федерации (Минприроды России)
3. Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (МЧС России)
4. Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России)
5. Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Ростехрегулирование)
6. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
7. ОАО «Газпром»
8. ОАО «НК «Роснефть»
9. ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»
10. ОАО «ТНК-ВР»

11. ОАО «Сургутнефтегаз»
12. ООО «Межрегионгаз»
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. Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П. Крылова (ОАО «ВНИИнефть»)
22. Институт проблем нефти и газа РАН
23. Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт нефтяного машиностроения (ОАО «ВНИИНЕФТЕМАШ»)
24. Всероссийский научно-исследовательский институт противопожарной обороны (ФГУ ВНИИПО МЧС России)
25. Научно-исследовательский и конструкторский институт химического машиностроения (ОАО «НИИХИММАШ»)
26. Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)
27. Союз нефтегазопромышленников России
28. Союз производителей нефтегазового оборудования России
29. Российский союз нефтегазостроителей
30. НП «Российское газовое общество» (РГО)
31. Некоммерческая организация «Фонд развития трубной промышленности»
32. Ассоциация буровых подрядчиков
33. Российский морской регистр судоходства
34. ОАО «Уралмаш»

35. Научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы освоения нефтяных и газовых месторождений континентального шельфа (ООО «Крейн-шельф»)
36. Всероссийский научно-исследовательский центр сертификации сырья, материалов и веществ (ФГУП «ВНИЦСМВ»)
37. Всероссийский научно-исследовательский институт стандартизации и сертификации в машиностроении (ФГУП «ВНИИНМАШ»)
38. Межотраслевой фонд «Национальный институт нефти и газа»
39. Российский научно-технический центр информации по стандартизации, метрологии и оценке соответствия (ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ»)
40. Институт металлургии и материаловедения им. А.А. Байкова РАН
41. Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина
42. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана
43. «Национальный технологический исследовательский университет «МИСиС»»
44. Государственный технологический университет «Московский государственный строительный университет»
45. Научно - учебный центр «Контроль и диагностика»
46. ЗАО «Научно-производственная фирма «Центральное конструкторское бюро арматуростроения» (ЗАО «НПФ «ЦКБА»)
47. ОАО «Росгазификация»
48. ООО «Газфлот»
49. ДООО «ЦКБН ОАО «Газпром»
50. ОАО «Российский научно-исследовательский институт трубной промышленности» (ОАО «РосНИТИ»)
51. ОАО «Сибирский научно-аналитический центр» (ОАО «СибНАЦ»)
52. ООО «Газпром геофизика»

53. ОАО «Инжиниринговая нефтегазовая компания - Всероссийский научно-исследовательский институт по строительству и эксплуатации трубопроводов, объектов ТЭК» (ОАО «ВНИИСТ)
54. ООО «Газпром бурение»
55. Фонд развития топливно-энергетического комплекса «Стандарт ТЭК»
56. ОАО «АК «Транснефть»
57. ЗАО «Акватик»
58. Самарский государственный технический университет
59. ЗАО «Полимергаз»
60. ОАО «Гипрогазцентр»
61. Объединенная металлургическая компания (ОМК)
62. ОАО «Гипротрубопровод»
63. ОАО «АК Транснефтепродукт»

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 соответствии с приказом Ростехрегулирования от 18 декабря 2008 г. № 3974 в ТК 23 проведена реструктуризация. Вместо ранее действующего ТК 463 «Магистральный трубопроводный транспорт» в структуре ТК 23 образованы 2 новых подкомитета по магистральному транспорту нефти и газа. В настоящее время в составе ТК 23 функционируют 8 подкомитетов (ПК) (см. таблицу 1).

Структура ТК 23 по подкомитетам

Таблица 1

	Наименование ПК	Базовая организация	Руководитель ПК, должность	Количество организаций	Количество специалистов
ПК 1	Общепромышленные нормы и правила	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента стратегического развития ОАО «Газпром» – начальник Управления инновационного развития Татьяна Петровна Лобанова	26	37
ПК 2	Добыча сырой нефти	ОАО «НК Роснефть»	Вице-президент ОАО «НК Роснефть» Михаил Ефимович Ставский	22	30
ПК 3	Добыча природного газа	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром» Александр Вячеславович Калинин	25	41
ПК 4	Газораспределение и газопотребление	ООО «Межрегионгаз»	Генеральный директор ОАО «Газпромрегионгаз» Сергей Вадимович Густов	18	35

ПК 5	Морская нефтегазодобыча	ОАО «НК ЛУКОЙЛ»	заместитель начальника Главного Управления по обеспечению добычи нефти и газа ОАО «НК «ЛУКОЙЛ» Валерий Леонидович Петраков	22	35
ПК 6	Материалы, оборудование для добычи и переработки нефти и газа	Союз производителей нефтегазового оборудования	Сопредседатель Совета Союза производителей нефтегазового оборудования Всеволод Яковлевич Кершенбаум	39	74
ПК 7	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов	ОАО «Транснефть»	вице-президент ОАО «Транснефть» Ревель-Муроз Павел Александрович	27	65
ПК 8	Магистральный трубопроводный транспорт газа	ОАО «Газпром»	Председатель Совета НП «СОПКОР» Будзуляк Богдан Владимирович	38	60

Организационная работа

Ежегодное заседание Технического комитета было проведено в г. Казань 10 сентября 2009 г.

Повестка заседания представлена в таблице 2.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ТК 23

Таблица 2

Время		Пункт повестки	Ведущий, докладчик
9-30 – 9-45		Открытие заседания. Приветствие участников. Утверждение регламента.	В.В. Русакова, член Правления, начальник Департамента стратегического развития ОАО «Газпром», Председатель ТК 23 и МТК 523
9-45 – 9-50		Приветствие Председателя ТК 431 «Геологическое изучение, использование и охрана недр» В.Е. Цоя	В.Е. Цой, вице-президент РАЕН, Председатель ТК 431
9-50 – 10-00	1.	Принятие новых членов ТК	В.В. Русакова
10-00 – 10-10	2.	Утверждение результатов голосования по переписке по проектам национальных стандартов	В.В. Верниковский, ответственный секретарь ТК 23 и МТК 523
10-10 – 10-40	3.	О работе ОАО «Газпром» - базовой организации ТК 23 - в области технического регулирувания и стандартизации	В.В. Русакова
10-40 – 10-55	4.	Выступление заместителя Руководителя Ростехрегулирувания, заместителя Председателя ТК 23 С.В. Пугачева	С.В. Пугачев, заместитель Руководителя Ростехрегулирувания
10-55 – 11-10	5.	Отчет о деятельности ПК 1 «Общепромышленные нормы и правила»	Т.П. Лобанова, заместитель начальника Департамента- начальник Управления инновационного развития

Время		Пункт повестки	Ведущий, докладчик
			ОАО «Газпром», Руководитель ПК 1
11-10 – 11-25	6.	Отчет о деятельности ПК 3 «Добыча природного газа»	А.В. Калинин, заместитель начальника Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром», Руководитель ПК 3
11-25 – 11-40	7.	Отчет о деятельности ПК 4 «Газораспределение и газопотребление»	В.П. Желанов, заместитель генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз», Заместитель Руководителя ПК 4
11-40 – 11-50	ПЕРЕРЫВ		
11-50 – 12-05	8.	Отчет о деятельности ПК 5 «Морская нефтегазодобыча»	А.Г. Зейналов, начальник отдела экспертизы проектов и смет морских нефтегазовых объектов ОАО «НК ЛУКОЙЛ», заместитель руководителя ПК 5
12-05 – 12-20	9.	Отчет о деятельности ПК 6 «Материалы, оборудование для добычи и переработки нефти и газа»	В.Я. Кершенбаум, сопредседатель Совета Союза производителей нефтегазового оборудования, Руководитель ПК 6
12-20 – 12-35	10.	Сообщение о формировании подкомитета и планах работ по национальной стандартизации в ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов»	П.А. Ревель-Муроз, вице- президент ОАО «АК «Транснефть», Руководитель ПК 7
12-35 – 12-50	11.	Сообщение о формировании подкомитета и планах работ по национальной стандартизации в ПК 8 «Магистральный трубопроводный транспорт газа»	Б.В. Будзуляк, председатель Совета НП «СОПКОР», Руководитель ПК 8
12-50 – 13-05	12.	О деятельности ТК 23 по международной стандартизации в рамках ИСО ТК 67	Р.О. Самсонов, генеральный директор ООО «Газпром ВНИИГАЗ», член ТК 23

Время		Пункт повестки	Ведущий, докладчик
13-05 – 13-15	13.	Гармонизация в стандартизации между СЕН и Евро-Азиатским советом по стандартизации, метрологии и сертификации	А.И. Барышников, Руководитель Рабочей группы 8 СЕН ТК 12
13-15 – 13-30		Подведение итогов заседания. Закрытие заседания.	В.В. Русакова, С.В. Пугачев, А.А. Шаталов, начальник Управления Ростехнадзора, заместитель председателя ТК 23

На заседании ТК рассмотрены отчеты подкомитетов о работах по национальной стандартизации по плану ТК 23 на 2008 год и планирование работ на 2009 – 2011 г.г.

РЕШЕНИЕ

заседания Технического комитета по стандартизации

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

г. Казань

10 сентября 2009 г.

1. Принять в члены Технического комитета новые организации:

- ЗАО «Акватик»,
- Самарский государственный технический университет,
- ЗАО «Полимергаз»,
- Объединенную металлургическую компанию,
- ОАО «Гипрогазцентр».

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

Нефтяная и газовая промышленность. Пластинчатые теплообменники. Технические требования.

Разослано бюллетеней – 52

«за» - 39

«воздержались» - 8

«против» - 1 (Российский морской регистр судоходства)

Нефтяная и газовая промышленность. Кожухотрубчатые теплообменники. Технические требования.

Разослано бюллетеней – 52

«за» - 33

«воздержались» - 8

«против» - 0

Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Подъемное оборудование. Общие технические требования.

Разослано бюллетеней – 53

«за» - 33

«воздержались» - 10

«против» - 0

Переработка природного газа. Термины и определения.

Разослано бюллетеней – 57

«за» - 35

«воздержались» - 5

«против» - 1 (ТНК-ВР)

3. Членам ТК 23 представить свои предложения в Программу работ на 2010 год.
Срок – до 1 октября 2010 г.
4. Подкомитетам ТК 23 подготовить и направить в секретариат ТК предложения в среднесрочную (на 3 года: 2010 – 2012 г.г.) программу работ по национальной стандартизации на основе системного подхода к развитию системы стандартизации в областях деятельности подкомитетов и общей структуры системы стандартизации в нефтегазовом комплексе.
Срок – 1 декабря 2009 г.
5. Секретариату ТК организовать перевод на русский язык проектов международных стандартов ИСО, находящихся на стадии первой редакции (DIS), в области деятельности ТК 23 (19 документов).
Срок – июль 2010 г.
6. Завершить формирование секретариатов подкомитетов ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов», ПК 8 «Магистральный трубопроводный транспорт газа», а также активизировать работу секретариата ПК 5 «Морская нефтегазодобыча».

Срок – 1 ноября 2009 г. (для ПК8, ПК 5).

Срок – 1 декабря 2009 г. (для ПК 7).

7. Члену ТК 23 – компании ОАО «НК Роснефть» представить председателю ТК 23 информацию о дальнейшем ведении подкомитета ПК 2 «Добыча сырой нефти». В случае отказа ОАО «НК Роснефть» от ведения ПК 2 либо не предоставления информации в установленный срок руководству ТК 23 обратиться в другие заинтересованные организации-члены ТК 23 с предложением возглавить ПК 2.
Срок – 30 сентября 2009 г.
8. Секретариату ТК 23 совместно с подкомитетами подготовить новую редакцию Положения о ТК 23 и утвердить ее у Председателя ТК 23. Срок – 1 декабря 2009 г.
9. Подкомитету ПК 8 «Магистральный трубопроводный транспорт газа» совместно с ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов» подготовить и согласовать в ОАО «Газпром» и ОАО «АК Транснефть» программу гармонизации общегосударственной системы нормативно-технических документов по обеспечению коррозионной безопасности системы трубопроводного транспорта России.
Срок – 30 января 2010 г.
10. Руководителям ПК принять во внимание требования по организации работ в ТК, изложенные в национальных стандартах ГОСТ Р 1.1-2005 и ГОСТ Р 1.2-2004, и неукоснительно их исполнять.
Срок – постоянно.
11. Руководителям подкомитетов подготовить и направить в секретариат ТК 23 кандидатуры специалистов для обучения в Академии стандартизации, метрологии и сертификации (учебная) длительностью 30 учебных часов.
Срок – до 1 ноября 2009 г.
12. Проводить заседания руководящего состава ТК 23, включая заместителей Председателя ТК, руководителей ПК и ответственных представителей нефтегазовых компаний, на регулярной основе.
Срок – 2 раза в год.

13. Провести заседание руководящего состава ТК 23 совместно со специально приглашенными представителями руководства нефтегазовых компаний по планированию и финансированию работ ТК 23 по национальной стандартизации в 2010 году.
Срок – ноябрь 2009 г.
14. Подкомитетам активно использовать сайт ТК 23 для информирования экспертов и специалистов, работающих в подкомитетах и рабочих группах, о деятельности ПК, а также для организации текущей работы и обратной связи.

В соответствии с ГОСТ Р 1.1-2005 секретариат ТК 23 с учетом реструктуризации ТК провел актуализацию базы данных организаций – членов ТК 23 и его подкомитетов. Персональный состав ТК 23 и его подкомитетов размещен на сайте ТК 23 в сети Интернет.

Секретариат ТК 23 принял участие в проводимой Межотраслевым советом по техническому регулированию и стандартизации в нефтегазовом комплексе России Международной конференции «Международная стандартизация. Путь повышения экономической эффективности предприятий нефтегазового комплекса России» («НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ – 2009», сентябрь 2009 г., г. Казань), на которой представил доклад о состоянии работ в ТК 23, а также в 11-й научно-практической конференции «Техническое регулирование в газовой и нефтяной промышленности», г. Анапа, октябрь 2009 г. с докладом: «Организация разработки национальных стандартов в ТК 23».

Работы по национальной стандартизации

Разработаны в соответствии с планом работ ТК 23 по национальной стандартизации на 2008 г., рассмотрены в ТК, рекомендованы к утверждению, направлены в Ростехрегулирование и утверждены для добровольного применения 10 национальных стандартов:

ГОСТ Р 53521-2009 «Переработка природного газа. Термины и определения» (с 01.07.2010);

ГОСТ Р 53684-2009 «Аппараты колонные. Технические требования» (с 01.01.2011);

ГОСТ Р 53682-2009 «Установки нагревательные для нефтеперерабатывающих заводов. Общие технические требования» (с 01.01.2011);

ГОСТ Р ИСО 13707-2009 «Нефтяная и газовая промышленность. Поршневые компрессоры. Общие технические требования» (с 01.01.2011);

ГОСТ Р 53677-2009 (ИСО 16812:2007) «Нефтяная и газовая промышленность. Кожухотрубчатые теплообменники. Технические требования» (с 01.01.2011);

ГОСТ Р 53680-2009 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для подземного ремонта скважин. Общие технические требования» (с 01.01.2011);

ГОСТ Р 51365-2009 (ИСО 10423:2003) «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования» (с 01.01.2011);

ГОСТ Р 53683-2009 «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Подъемное оборудование. Общие технические требования» (с 01.01.2011);

ГОСТ Р ИСО 15547-1-2009 «Нефтяная и газовая промышленность. Пластинчатые теплообменники. Общие технические требования» (с 01.01.2011);

ГОСТ Р 53681-2009 «Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования» (с 01.01.2011).

Рассмотрены в соответствующих подкомитетах ТК 23, отклонены и направлены на доработку проекты следующих национальных стандартов:

ГОСТ Р «Системы сбора и подготовки нефти в нефтегазодобывающих предприятиях» (разработчик: РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина),

ГОСТ Р ИСО «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта» (разработчик: ОАО «Газпром промгаз»).

Из 29 проектов национальных стандартов, включенных в Программу разработки национальных стандартов (ПРНС) 2008 г. от ТК 23 в стадии окончательной редакции и рассмотрения в ТК 23 находятся 18 проектов. 1 проект не разрабатывается ввиду отсутствия договоренности между исполнителем и заказчиком.

Продолжается разработка национальных стандартов по ПРНС на 2009 г. от ТК 23. Проекты стандартов находятся в разных стадиях готовности. Отклонений от намеченных сроков выполнения работ не отмечено.

Подготовлены и направлены в Ростехрегулирование предложения ТК 23 к ПРНС 2010 г. (Приложение 1).

Работы по межгосударственной стандартизации

На тридцать пятом заседании Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации в г. Минск приняты решения:

«...13. О создании Межгосударственных технических комитетов (МТК), утверждении кандидатур председателей и секретарей МТК и актуализации Пе-речня МТК.

13.1. Согласиться с предложением Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации об учреждении на основании представленных документов МТК «Техника и технология добычи и переработки нефти и газа» на базе национального ТК 23 «Техника и технология добычи и переработки нефти и газа».

13.2. В соответствии с предложением Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации функции по ведению секретариата возложить:

МТК «Техника и технология добычи и переработки нефти и газа» - на ООО «Газпром развитие» (117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, дом 69Б)».

Секретариат провел сбор предложений от национальных органов по стандартизации стран – членов МТК 523 и сформировал состав Межгосударственного технического комитета по стандартизации «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа».

Состав МТК, сформированный по предложениям стран – членов, направлен на согласование по принятой в МТК форме.

Получены листы согласования от:

Украины,

Республики Казахстан.

В секретариат поступили предложения по персональному составу.

От стран с правом голоса:

Россия:

– ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» (в полном составе);

Украина:

- Государственное научно – техническое предприятие «Буровая техника»,

- Украинский научно исследовательский институт нефтеперерабатывающей промышленности «МАСМА»,

- Национальный технический комитет по стандартизации ТК 138 «Нефтегазонормирование»;

Республика Казахстан:

– Республиканское Государственное предприятие «Главное диспетчерское управление нефтяной и газовой промышленности» Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК,

– Комитет по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасности Министерства чрезвычайных ситуаций РК,

– Компания ОЮЛ «Казахская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «Kazenergy»,

– ОА «НК «КазМунайГаз»,

– ТОО «Стройинжиниринг Астана»;

Республика Азербайджан:

– Государственная нефтегазовая компания.

От стран без права голоса:

Республика Беларусь:

– Новополоцкое предприятие по транспорту нефти НРУПТН «Дружба»,

– Гродненский НИПИ азотной промышленности и продуктов орг. синтеза ОАО «ГИАП»,

– ОАО «Гродно Азот»,

– нефтеперерабатывающий завод ОАО «Нафтан»,

– РУП «ПО «Белоруснефть»;

Республика Молдова:

– Национальный институт стандартизации и метрологии.

Республика Армения не выразила заинтересованности в деятельности МТК 523.

План работ МТК по межгосударственной стандартизации строился на основе предложений от членов МТК и необходимости пересмотра действующих межгосударственных стандартов в области деятельности МТК.

Из действующих межгосударственных стандартов в проект Плана работ были включены для пересмотра следующие стандарты:

– ГОСТ 28996-91 «Оборудование нефтепромысловое устьевое. Термины и определения»;

- ГОСТ 28919-91 «Фланцевые соединения устьевого оборудования. Типы, основные параметры и размеры»;
- ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

На основании предложений членов МТК от России в проект Плана была включена переработка национального стандарта ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» в межгосударственный стандарт.

Секретариатом МТК 523 был рассмотрен проект Программы по национальной стандартизации Республики Казахстан (РК), официально размещенный на сайте Комитета по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли РК. Для определения заинтересованности по переработке национальных стандартов Казахстана в межгосударственные, проект Программы РК, был направлен в Республику Азербайджан, Украину и ведущие нефтегазовые компании России. На основании поступивших предложений от членов МТК в проект Плана вошли для переработки стандарты Республики Казахстан:

- СТ РК ИСО 1998-1-2004 «Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 1. Сырье и продукты»;
- СТ РК ИСО 1998-2-2004 «Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 2. Свойства и испытания»;
- СТ РК ИСО 1998-3-2004 «Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 3. Разведка месторождений и добыча»;
- СТ РК ИСО 1998-4-2004 «Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 4. Переработка нефти»;
- СТ РК ИСО 1998-5-2004 «Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 5. Транспортировка, хранение, распределение»;

– СТ РК ИСО 1998-6-2004 «Промышленность нефтяная.
Терминология. Часть 6. Измерение».

Взаимодействие со смежными техническими комитетами по стандартизации

Для обеспечения взаимодействия со смежными национальными ТК по стандартизации утверждены протоколы о взаимодействии и программы совместных работ с ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны», ТК 431 «Геологическое изучение, использование и охрана недр», ТК 259 «Трубопроводная арматура».

Готовятся к подписанию аналогичные документы о совместной деятельности с национальными техническими комитетами:

ТК 52 «Природный и сжиженные газы»,

ТК 318 «Морфлот».

Работы по международной стандартизации

С целью определения позиции Российской Федерации при голосовании по проектам международных стандартов ИСО секретариатом РосИСО в ТК 23 направлялись проекты международных стандартов.

Секретариатом ТК 23 совместно с соответствующими подкомитетами рассмотрено 16 проектов международных стандартов ИСО, даны замечания и предложения, по окончательным редакциям даны рекомендации ТК к их утверждению:

ISO 13085 Petroleum and natural gas industries -- Aluminium alloy pipe for use as tubing for wells

ISO 13500:2008/Amd 1 Petroleum and natural gas industries -- Drilling fluid materials -- Specifications and tests

ISO 13710 Petroleum, petrochemical and natural gas industries -- Reciprocating positive displacement pumps

ISO 13879 Petroleum and natural gas industries -- Content and drafting of a functional specification

ISO 13880 Petroleum and natural gas industries -- Content and drafting of a technical specification

ISO 15156-1: 2009 Petroleum and natural gas industries -- Materials for use in H₂S-containing environments in oil and gas production -- Part 1: General principles for selection of cracking-resistant materials

ISO 15156-2:2009 Petroleum and natural gas industries -- Materials for use in H₂S-containing environments in oil and gas production -- Part 2: Cracking-resistant carbon and low-alloy steels, and the use of cast irons

ISO 15156-3:2009 Petroleum and natural gas industries -- Materials for use in H₂S-containing environments in oil and gas production -- Part 3: Cracking-resistant CRAs (corrosion-resistant alloys) and other alloys

ISO 17078-1 Petroleum and natural gas industries -- Drilling and production equipment -- Part 1: Side-pocket mandrels

ISO 19901-6 Petroleum and natural gas industries -- Specific requirements for offshore structures -- Part 6: Marine operations

ISO 19906 Petroleum and natural gas industries -- Arctic offshore structures

ISO 21457 Petroleum, petrochemical and natural gas industries -- Materials selection and corrosion control for oil and gas production systems

ISO 27627 Petroleum and natural gas industries -- Aluminium alloy drill pipe thread connection gauging

ISO 28460 Petroleum and natural gas industries -- Installation and equipment for liquefied natural gas -- Ship-to-shore interface and port operations

По каждому проекту даны отзывы и определена позиция ТК 23 по голосованию.

Секретариат ТК 23 организовал направление специалистов от организаций-членов ТК в рабочие группы по разработке международных

стандартов в подкомитеты ИСО ТК 67. Обобщенные результаты деятельности экспертов приведены в таблице 3.

Отчёт по работе экспертов в ИСО ТК 67

Таблица 3

Ф.И.О. эксперта от России	Деятельность
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
Некрасов Валерий Петрович ФГУ ВНИИПО МЧС России	Участвует в экспертизе проектов стандартов, голосует по проектам
Мансуров Марат Набиевич ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Участвует в экспертизе проектов стандартов, голосует по проектам. Ведет совместный проект ISO 19906 «Арктические морские сооружения».
Вахрушев Алексей Владимирович ЗАО «Акватик»	Разработка проекта стандарта DIS 13085

Полячек Даниил Николаевич СамГТУ, Центр науки и образования «Нефть и газ»	Участвует в экспертизе проектов стандартов, голосует по проектам. Ведет проект ISO 20312 «Проектирование и эксплуатация ограничителей по трубам бурительных колонн».
---	---

В период с 1 по 2 октября 2009 г. состоялось пленарное заседание ИСО ТК 67, организованное Советом по стандартам Канады.

В работе заседания приняла участие делегация от российского национального ТК 23 в составе:

- Верниковский В.В., ответственный секретарь ТК 23, официальный представитель России в ИСО ТК 67,
- Самсонов Р.О., генеральный директор ООО «Газпром ВНИИГАЗ», член ТК 23,
- Тихомиров Д.В., директор Центра обеспечения качества продукции и сертификации ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

На заседании были подробно рассмотрены отчеты подкомитетов и рабочих групп по разработке проектов международных стандартов.

Участие в заседании помогло выявить существенный недостаток в работе ТК 23 – отсутствии взаимодействия с рабочей группой по разработке проекта стандарта по трубам из алюминиевых сплавов для добычи нефти (руководитель – представитель России А.В. Вахрушев, ЗАО «Акватик»), который не прибыл на заседание, и от российской делегации потребовали ответ о состоянии дел по проекту.

На заседании было официально объявлено о том, что Нидерланды оставляют руководство подкомитетом 2 «Магистральный трубопроводный транспорт». Китайская делегация репликой подтвердила свое желание возглавить подкомитет.

Российская делегация настояла на включение в повестку пленарного заседания внеочередного доклада о деятельности ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

и готовности на основе возможностей института вести секретариат подкомитета. Доклад сделал генеральный директор «Газпром ВНИИГАЗ» Р.О. Самсонов.

Российская делегация пригласила ИСО ТК 67 провести пленарное заседание в 2011 году в г. Москве.

Ростехрегулирование и ТК 23 официально уведомили секретариат ИСО ТК 67 о заявке России и Италии на совместное ведение секретариата ИСО ТК 67/ПК 2.

Делегация ТК 23 участвовала в заседании Комитета стандартов OGP (Организация производителей нефти и газа), пленарном заседании Европейского комитета по стандартизации в области нефти и газа СЕН ТК 12 и Управляющего комитета ИСО ТК 67.

В период с 9 по 12 февраля 2010 г. в офисе Европейской комиссии по стандартизации (СЕН) проведены заседания:

- 1) Комитета стандартов OGP (руководитель – Росс Смит, Бритиш Петролеум, секретарь – А.Р.Иохансен, OGP),
- 2) СЕН ТК 12 (руководитель – Ж. Трике, ТОТАЛЬ, секретарь – В. Маупин, AFNOR Normalisation),
- 3) Управляющего комитета ИСО ТК 67 (руководитель – Н. Рив, ШЕЛЛ, секретарь – Э. Пауэлз, ШЕЛЛ).

В заседаниях приняли участие представители нефтяных и газовых компаний Великобритании, Франции, Нидерландов, Норвегии, Италии, США, Бразилии, Мексики, Испании, Саудовской Аравии, Катара, Казахстана, Украины, а также сотрудники центрального секретариата ИСО.

От Российской Федерации как члена ИСО ТК 67 присутствовали:

- ответственный секретарь ТК 23 В.В. Верниковский,
- генеральный директор ООО «Газпром ВНИИГАЗ» Р.О. Самсонов,
- директор Центра ООО «Газпром ВНИИГАЗ» Д.В. Тихомиров,
- представители организаций-членов ТК 23:
А.В. Юзефович (ОАО «АК «Транснефть»),

А.Н. Ченцов (ООО «НИИ ТНН»),

А.Н. Лоцманов (Комитет РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия),

Г.Г. Кашлева, (ОАО «НК Роснефть»),

Н.Н. Волкова (НУЦ «Контроль и диагностика»).

В качестве переводчика привлекалась Е. Волкова (Комитет РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия).

1. Заседание Комитета по стандартам OGP

В первый день работы на заседании Комитета стандартов OGP был представлен доклад-презентация А.Н. Лоцманова «О роли промышленности в реформе системы технического регулирования».

На заседании обсуждалось и было поддержано предложение о создании рабочей группы в ИСО ТК 67 для подготовки предложений по разработке новых стандартов ИСО в развитие выводов, полученных по проекту «Баренц-2020». Представитель Италии в ИСО ТК 67 А.И. Барышников предложил привлечь к работе в рабочей группе специалистов в области разработки месторождений углеводородов в Арктике из Канады.

Г.Г. Кашлева обещала содействие в опубликовании ежегодной брошюры OGP в России.

России предложено рассмотреть возможность в случае проведения заседания ИСО ТК 67 в г. Москве в 2011 г. организовать семинар OGP по применению стандартов ИСО в странах СНГ.

Также на заседании председатель ИСО ТК 67 Н. Рив дал предварительную информацию о заявках от стран – членов ТК 67 на ведение секретариата ИСО ТК 67/ПК 2: Китай и Италия/Россия.

США не представили вовремя свою заявку на ведение секретариата, т.к. не успели после отказа Бразилии договориться с Канадой. Представитель

США Р. Гудман (API) попросил дать США возможность довести переговоры с Канадой до конца и представить заявку.

2. Заседание СЕН ТК 12

На заседании был представлен доклад рабочей группы по содействию гармонизации национальных стандартов в странах СНГ со стандартами ИСО (руководитель рабочей группы – А.И. Барышников, ЭНИ, Италия).

Основной вывод доклада: все стандарты Республики Казахстан (СТ РК) на нефтегазовое оборудование, которые приняты с нарушением действующих в Республике Казахстан правил стандартизации, должны быть отменены или пересмотрены.

К нарушениям правил принятия стандартов ИСО на национальном уровне в Республике Казахстан относятся:

- удаление ссылок или перенос ссылок из разряда нормативных в справочные полностью изменяют техническую суть стандарта, делая его опасным для применения;
- неаутентичный перевод стандартов ИСО на русский язык;
- принятие в Республике Казахстан стандартов, неэквивалентных международным или региональным стандартам, что затрудняет поставку ввозимого оборудования;
- около 20 % международных стандартов, принятых в качестве идентичных СТ РК, уже пересмотрены в ИСО.

Доклад является официальным документом СЕН ТК 12 и должен учитываться в деятельности МТК 523.

На заседании рассмотрены итоги деятельности смежного комитета по стандартизации СЕН ТК 234 «Газовая инфраструктура».

По мнению секретариата ТК 23 представляет интерес для российских специалистов в подкомитете ТК 23/ПК 4 «Газораспределение и газопотребление» дальнейшее сотрудничество с этим комитетом СЕН.

К области деятельности СЕН ТК 234 также относятся: подземное хранение газа (область деятельности ТК 23, не получающая развития в настоящее время), компрессорные станции, системы газоснабжения промышленных объектов и жилого сектора.

3. Заседание Управляющего комитета ИСО ТК 67

При утверждении повестки заседания российская сторона внесла предложение о создании временной рабочей группы «Публикация новых международных стандартов ИСО ТК 67 на русском языке». Предложение было принято.

В дальнейшем при обсуждении предложения рассматривались вопросы:

А) организация аутентичного перевода (секретариат ТК 23 по решению заседания ТК в г. Казань уже организовал перевод проектов в окончательной редакции для специалистов России).

Б) требования центрального секретариата ИСО ТК 67 к тексту перевода и его оформлению, аутентичность перевода.

В) разработка процедуры подготовки русской версии нового стандарта ИСО.

Представитель центрального секретариата внес предложение не организовывать рабочую группу, т.к. он предоставит все необходимые материалы и правила проведения работ в ТК 23.

Представитель России должен на следующем заседании Управляющего комитета ИСО ТК 67 в г. Вашингтон (июнь 2010 г.) доложить о продвижении в этой работе.

Управляющий комитет учредил временную рабочую группу «Арктические операции» в составе представителей стран: России (Р.О. Самсонов предложен к избранию руководителем), Италии, Катара, Великобритании, Норвегии, Нидерландов.

На заседании проведена длительная дискуссия по руководству ИСО ТК 67/ПК 2.

Н. Рив сказал, что решение на заседании Управляющего комитета ИСО ТК 67 принять нельзя, но можно предложить направление для принятия решения Техническим управляющим комитетом (ТМВ) ИСО.

Н. Рив внес предложение разделить ПК 2 на 2 подкомитета: «Трубы для магистральных трубопроводов» и «Системы трубопроводного транспорта». Он предложил Китаю и России ведение секретариатов этих подкомитетов.

Китай поддержал разделение ПК 2.

Италия выступила резко против предложения по 2- позициям:

- ранее в 2002 г. это предложение, высказанное Италией, не было поддержано в ИСО ТК 67;

- Н. Рив сводит ситуацию к конкуренции Китая и России, в то время как именно Италия предложена в совместном предложении России и Италии для ведения секретариата ПК 2, а Россия при этом возглавит ПК 2.

Ж. Трике (Франция, ТОТАЛЬ, председатель СЕН ТК 12) обсуждал ситуацию с предложением США, указав, что Национальная ассоциация инженеров – коррозионистов (предполагаемая организация для ведения секретариата) не относится полностью к области деятельности ПК 2, а также США не нашли второго кандидата на совместное ведение секретариата.

В результате дискуссии предложение США было отклонено по причине несоблюдения сроков подачи заявки, а также в виду того, что США уже ведет один из секретариатов ИСО ТК 67 - секретариат ИСО ТК 67/ПК 4.

Р.О. Самсонов выступил с аргументированной критикой разделения ПК 2 на 2 подкомитета, основываясь на искусственности такого разделения и системном подходе к системе трубопроводного транспорта как единого технологического объекта, определяющего требования к трубам и требования к технологическим процессам транспортировки.

Испания предложила найти возможность объединения усилий всех трех стран при ведении секретариата.

А.Р. Йохансен предложил обсудить проблему в кругу делегаций России, Италии и Китая и найти выход.

Н. Рив предложил образовать небольшую рабочую группу (РГ) в составе: Н. Рив, представитель России Р.О. Самсонов, представитель Китая -

для обсуждения проблемы и выработки окончательного решения в г. Делфт, Нидерланды, где в апреле с.г. намечено проведение юбилейного заседания ИСО ТК 67/ПК 2.

Р.О. Самсонов предложил дополнить группу представителем Италии А.И. Барышниковым. Предложение принято.

Далее Н. Рив предложил высказаться всем участникам заседания по вопросу ведения секретариата ПК 2.

Бразилия высказалась за Китай в качестве страны ведения секретариата.

А.Р. Йохансен поддержал предложение России.

Представитель Испании поддержал предложение о совместном ведении секретариата Россией и Италией.

Ж. Трике предложил отложить на время принятие резолюции.

Представитель Норвегии предложил провести отдельное заседание Управляющего комитета, посвященное этому вопросу.

На этом Н. Рив закрыл обсуждение, поручив маленькой группе подготовить предложение.

После заседания сформированная РГ условилась далее вести переговоры между членами по телефону и электронной почте.

В конце заседания в соответствии с повесткой российская делегация представила доклад об организации заседания ИСО ТК 67 в г. Москве в 2011 г.

По результатам обсуждения Управляющий комитет установил дату проведения мероприятия – 13 – 15 сентября 2011 г. Других замечаний и предложений высказано не было.

Развитие работ по проекту «Баренц-2020»

Начиная с 2007 г. Компания Det Norske Veritas при поддержке правительства Норвегии работает над проектом «Баренц-2020. Оценка

международных стандартов для безопасной разведки, добычи и транспортировки нефти и газа в Баренцевом море».

Целью проекта является разработка стандартов ведения нефтегазовых работ в Баренцевом море и обеспечение их безопасности, по крайней мере, на уровне, установленном для Северного моря.

По данному проекту Норвегия сотрудничает с Россией, поскольку Баренцево море принадлежит обоим государствам. Российскими партнерами являются ТК 23 (ОАО «Газпром») и ТК 318 (ЦНИИМФ).

В 2009 г. намеченные работы по проекту были завершены. Отчет по проекту составлен с целью разработки основных требований, которые будут использоваться компаниями-операторами, подрядными организациями и заводами-изготовителями Норвегии, России и других стран, при производстве работ, связанных с разведкой, добычей и транспортировкой нефти и газа в акватории Баренцева моря. Рекомендации, представленные в отчете, разработаны российско-норвежской группой специалистов и отражают их общее и согласованное экспертное мнение. Рекомендации составлены на основе наиболее передовых отраслевых стандартов, которые применяются при производстве работ в морских условиях с учетом дополнений и изменений, обеспечивающих соответствие требованиям, предъявляемым к производству работ в акватории Баренцева моря.

Представленные рекомендации могут быть предложены в качестве специальных технических условий (СТУ) при реализации проектов в территориальных водах Норвегии и России.

Основным результатом выполненных работ стал Общий перечень признанных международных стандартов, рекомендуемых для применения Россией и Норвегией в проектах на Баренцевом море (Приложение 2).

Работы по переводу международных стандартов

Секретариат ТК 23 организовал перевод на русский язык международных стандартов ИСО в области деятельности ТК.

Перевод осуществляется по 2-м направлениям:

1. Обеспечение разработки национальных стандартов на основе гармонизации со стандартами ИСО, включенных в ПРНС;

2. Перевод проектов международных стандартов ИСО на ранних стадиях разработки с целью ознакомления российских специалистов с деятельностью ИСО ТК 67, доведение перевода на русский язык до аутентичности окончательной версии стандарта ИСО. Публикация официальной версии стандарта ИСО на русском языке на сайте ИСО ТК 67 и направление перевода в фонд технических регламентов и стандартов ФГУП «Стандартинформ».

С этими целями организованы переводы 6 действующих международных стандартов:

ISO 13533:2001 «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Оборудование для сквозного бурения»;

ISO 13534:2000 «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Контроль, техническое обслуживание, ремонт и модернизация подъемного оборудования»;

ISO 13706:2005 «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Теплообменники с воздушным охлаждением»;

ISO 13626:2003 «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Сооружения для бурения и ремонта скважин».

ISO 13628-2:2006 Нефтяная и газовая промышленность - Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи Часть 2: Гибкие трубные системы многослойной структуры без связующих слоёв для подводного и морского применения

ISO 13628-3:2000 Нефтяная и газовая промышленность - Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи Часть 3: Системы проходных выкидных трубопроводов (TFL).

В интересах специалистов отраслей ТЭК для их участия в разработке организованы переводы 8 проектов международных стандартов на ранней стадии разработки:

ISO/DIS 13679 «Нефтяная и газовая промышленность. Методы испытания соединений обсадных и насосно-компрессорных труб»;

ISO/DIS 13534 «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Контроль, техническое обслуживание, ремонт и восстановление подъемного оборудования»;

ISO/DIS 13535 «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Оборудование для спуско-подъемных операций»;

ISO/DIS 21457 «Нефтяная и газовая промышленность. Выбор материалов и контроль коррозии для систем добычи нефти и газа»;

ISO/DIS 10414-2 «Нефтяная и газовая промышленность. Полевые испытания буровых растворов. Часть 2. Растворы на углеводородной основе»;

ISO 13628-1:2005/DAmD 1 Revised Clause 6 «Нефтяная и газовая промышленность. Общие требования и рекомендации. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи» Пересмотренный раздел 6;

ISO 13628-1:2005/DAmD 2 Revised Annex L «Нефтяная и газовая промышленность. Общие требования и рекомендации. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи». Пересмотренное приложение L.

ISO 13500 : 2008 DAmD 1 (E) «Нефтяная и газовая промышленность. Материалы для приготовления буровых растворов. Технические требования и испытания», техническая поправка 1.

Формирование фонда нормативных документов, относящихся к области деятельности ТК 23

Приобретены в ФГУП «Стандартинформ» все официальные копии стандартов ИСО, на основе которых проводилась разработка национальных

стандартов в 2009 г., а также официальные, ранее выполненные переводы этих стандартов на русский язык.

Переводы международных стандартов, выполненные в ТК 23, направлены в ФГУП «Стандартинформ» для официальной регистрации.

Разработка и ведение сайта ТК 23 в сети Интернет

Сайт ТК 23 по адресу: www.tksneftegaz.ru находится в активной эксплуатации.

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

В ограниченном виде сделана англоязычная версия сайта ТК 23.

Ответственный секретарь ТК 23



В.В. Верниковский

Приложение 1 План работ по национальной стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» на 2010 год

УТВЕРЖДАЮ

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

В.В. Русакова

План работ
по национальной стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»
на 2010 год

Ответственный секретарь ТК 23



В.В. Верниковский

**Программа работ
Технического комитета по стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»
на 2010 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 соисполнителей	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		
Код ОКП		Наименование приоритетных направлений стандартизации		утверждения ГОСТР	Институт-эксперт	Источники финансирования
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)						
	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	10.2010	09.2011	ОАО «Газпром промгаз», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «СевКавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180						

	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	10.2010	09.2011	ОАО «Газпром промгаз», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «СевКавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
75.180						
	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	ОАО «Газпром промгаз», ОАО «ЦГЭ», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «СевКавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
75.180						

	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	10.2010	09.2011	ОАО «Газпром промгаз», ОАО «ЦГЭ», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «СевКавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
75.180		Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Программное обеспечение для обработки и интерпретации данных сейсморазведки. Основные функциональные и технические требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	10.2010	09.2011	ОАО «Газпром промгаз», ОАО «ЦГЭ», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «СевКавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
75.180	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

	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	10.2010	09.2011	ОАО «Газпром промгаз», ОАО «ЦГЭ», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «СевКавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
75.180		Рациональное использование ресурсов		12.2012		
	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	10.2010	09.2011	ОАО «Газпром промгаз», ОАО «ЦГЭ», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «СевКавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
75.180		Рациональное использование ресурсов		12.2012		

	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Программное обеспечение для моделирования систем сбора и подготовки углеводородов. Основные функциональные и технические требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	10.2010	09.2011	ОАО «Газпром промгаз», ОАО «ЦГЭ», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «СевКавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180						
	Освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Программное обеспечение для проектирования и строительства скважин. Основные функциональные и технические требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	10.2010	09.2011	ОАО «Газпром промгаз», ОАО «ЦГЭ», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «СевКавНИПИгаз»	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р	Рациональное использование ресурсов		12.2012	ФГУП «ВНИИНМАШ»	
75.180						

Подкомитет «Газораспределение и газопотребление» (ПК 4)						
	Газоснабжение. Системы газопроводов с максимальным рабочим давлением до 1,6 МПа. Часть 1. Общие функциональные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	01.2010	10.2010	ОАО «Газпромрегионгаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча»	ООО «Межрегионгаз»
75.020	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Газоснабжение. Системы газопроводов с максимальным рабочим давлением до 1,6 МПа. Часть 2. Особые функциональные требования для полиэтиленовых газопроводов (рабочее давление до 1,2 МПа).	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	01.2010	10.2010	ОАО «Газпромрегионгаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча»	ООО «Межрегионгаз»
75.020	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Газоснабжение. Системы газопроводов с максимальным рабочим давлением до 1,6 МПа. Часть 3. Особые функциональные требования для стальных газопроводов.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	01.2010	10.2010	ОАО «Газпромрегионгаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча»	ООО «Межрегионгаз»
75.020	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

	Газоснабжение. Системы газопроводов с максимальным рабочим давлением до 1,6 МПа. Часть 4. Особые функциональные требования по реконструкции.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	01.2010	10.2010	ОАО «Газпромрегионгаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча»	ООО «Межрегионгаз»
75.020	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Системы газоснабжения. Станции редуцирования давления газа для транспортирования и распределения газа. Функциональные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	01.2010	10.2010	ОАО «Газпромрегионгаз», ОАО «ВНИПИгаздобыча»	ООО «Межрегионгаз»
75.020	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		03.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
Подкомитет «Морская нефтегазодобыча» (ПК 5)						
	Нефтяная и газовая промышленность. Плавающие морские конструкции. Часть 1: Однокорпусные суда, полупогружные платформы и глубокопогружные вертикальные платформы	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	12.2010	06.2011	ДОО ЦКБН ОАО «Газпром», ФГУП «ЦНИИ им. ак. А.Н. Крылова», КО ВНИПИморнефтегаз, ОАО	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 19904-1:2006, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		09.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

	Нефтяная и газовая промышленность. Плавучие добычные установки. Проведение работ по анализу риска и обеспечению готовности к чрезвычайным ситуациям. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 17776:2000 и Norsok Z-013, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Плавучие добычные установки. Система обеспечения безопасности технологического процесса. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 10418:2003/Cor. 1:2008 и Norsok S-001, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Плавучие 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»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 13702:1999, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

	Нефтяная и газовая промышленность. Плавающие добычные установки. Реагирование на чрезвычайные ситуации. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 15544:2000/Amd 1:2009, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Плавающие добычные установки. Системы эвакуации и спасания. Основные требования.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ISO/DIS 19906, NP 13027 и DNV-OS-101, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Плавающие добычные установки. Системы эвакуации и спасания. Термины и определения.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
47.020	Прямое применение ISO/DIS 19906 и требований IMO, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

	Нефтяная и газовая промышленность.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
	Плавающие добычные установки. Эвакуационные пути и временные убежища. Основные требования.					
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ISO/DIS 19906, NP 13027 и DNV-OS-101, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром»
	Плавающие добычные установки. Выполнение работ в арктических условиях. Основные требования.					
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение NORSOK S-002, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпромэнергодиагностика»	ОАО «Газпром»
	Проектирование и эксплуатация морских точечных причальных биев.					
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение DNV-OS-403 Offshore Loading Buoys, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

	Нефтяная и газовая промышленность. Системы отопления, вентиляции и кондиционирования для морских нефтегазовых сооружений.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпромэнергодиагностика»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 15138:2007, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Вентили подводных трубопроводов.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпромэнергодиагностика»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ИСО 14723:2009, MOD.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Изотермические емкости для хранения сжиженного природного газа.	О безопасности производственных процессов и систем газоснабжения	03.2011	11.2011	ООО «Газпромэнергодиагностика»	ОАО «Газпром»
47.020	Разработка ГОСТ Р.	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2012	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

Подкомитет «Материалы, оборудование для добычи и переработки нефти и газа» (ПК 6)						
	Нефтяная и газовая промышленность. Трубы бурильные из алюминиевых сплавов.	О безопасности машин и оборудования	07.2010	02.2011	Институт нефтегазовых и химических технологий Самарского гос. Технического университета	ОАО «Газпром»
36 6000	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение ЕН ИСО 15546:2007, с дополнением, MOD	Повышение качества и конкурентноспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		10.2011		
75.180					ФГУП «ВНИИНМ АШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Трубы из алюминиевых сплавов в качестве насосно-компрессорных труб. Общие технические требования	О безопасности машин и оборудования	07.2010	02.2011	ЗАО "Акватик", Институт нефтегазовых и химических технологий Самарского гос. Ун-та	ОАО «Газпром»
36 6000	Разработка ГОСТ Р.	Повышение качества и конкурентноспособности продукции, в т.ч. на международном рынке. Надежность техники.		10.2011		
75.180					ФГУП «ВНИИНМ АШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Агрегатированные поршневые газовые компрессоры.	О безопасности машин и оборудования	10.2010	08.2011	Конкурс	Федеральный бюджет
75.180	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение с дополнением ИСО 13631:2002, MOD	Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		11.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Теплообменники с воздушным охлаждением.	О безопасности машин и оборудования	10.2010	08.2011	Конкурс	Федеральный бюджет
75.180	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение с дополнением ИСО 13706:2005, MOD	Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		11.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Оборудование химическое и нефтеперерабатывающее. Нормы и методы расчета на прочность при установке в зонах с сейсмичностью 7 и более баллов.	О безопасности машин и оборудования	11.2010	09.2011	Конкурс	Федеральный бюджет
75.180	Разработка ГОСТ Р.	Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		12.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Расчет толщины труб нагревательных установок для нефтеперерабатывающих заводов	О безопасности машин и оборудования	11.2010	09.2011	Конкурс	Федеральный бюджет
75.180	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение с дополнением ИСО 13704:2007, MOD	Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		12.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

	Сосуды стальные сварные высокого давления. Общие технические требования.	О безопасности машин и оборудования	11.2010	09.2011	Конкурс	Федеральный бюджет
	Разработка ГОСТ Р.					
75.180.10		Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		12.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность Оборудование для бурения и добычи. Буровое оборудование	О безопасности машин и оборудования	11.2010	09.2011	Конкурс	Федеральный бюджет
	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение с дополнением ИСО 13533:2001,MOD					
75.180.10		Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		12.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Сооружения для бурения и ремонта скважин.	О безопасности машин и оборудования	11.2010	08.2011	Конкурс	Федеральный бюджет
	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение с дополнением ИСО 13626:2003, MOD					
75.180.10		Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		11.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

	Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Буровое и эксплуатационное оборудование. Контроль, техническое обслуживание, ремонт и модернизация подъемного оборудования	О безопасности машин и оборудования	10.2010	08.2011	Конкурс	Федеральный бюджет
75.180.10	Разработка ГОСТ Р. Прямое применение с дополнением ИСО 13534:2001, MOD	Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		11.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Трубы и детали трубопроводов на давление свыше 10 до 100 МПа. Нормы и методы расчёта на прочность.	О безопасности машин и оборудования	01.2010	11.2011	ОАО «ИркутскНИИХиммаш», ОАО «Дефорт» (С.Петербург)	Собственные средства
36 6000	Разработка ГОСТ Р.	Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		12.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
75.180						
	Трубы и детали трубопроводов на давление свыше 100 до 320 МПа. Нормы и методы расчёта на прочность.	О безопасности машин и оборудования	01.2010	11.2011	ОАО «ИркутскНИИХиммаш»	Собственные средства
36 6000		Безопасность продукции производственного назначения. Надежность техники.		12.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
75.180						

Подкомитет «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов» (ПК 7)						
	Магистральный трубопровод. Организация и производство строительно-монтажных работ. Основные положения.	О безопасности магистрального трубопроводного транспорта, внутрипромысловых и местных распределительных трубопроводов	09.2010	01.2011	ОАО «Гипротрубопровод», ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «АК Транснефть»
75.200	Разработка ГОСТ Р взамен СНиП III-42-80, ВСН 004-88	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Магистральный нефтепровод. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения.	О безопасности магистрального трубопроводного транспорта, внутрипромысловых и местных распределительных трубопроводов	09.2010	01.2011	ОАО «Гипротрубопровод»	ОАО «АК Транснефть»
75.200	Разработка ГОСТ Р взамен РД 153-39.4-056-00	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	
	Магистральный нефтепровод. Техническая диагностика. Основные положения.	О безопасности магистрального трубопроводного транспорта, внутрипромысловых и местных распределительных трубопроводов	09.2010	01.2011	ОАО «Гипротрубопровод», ОАО ЦТД «Диаскан»	ОАО «АК Транснефть»
75.200	Разработка ГОСТ Р взамен РД 153-39.4-035-99	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		02.2011	ФГУП «ВНИИН-МАШ»	

Подкомитет «Магистральный трубопроводный транспорт газа» (ПК 8)						
	Приёмка в эксплуатацию участков магистральных трубопроводов после строительства, ремонта и реконструкции. Общие технические требования.	О безопасности магистрального трубопроводного транспорта, внутрипромысловых и местных распределительных трубопроводов	12.2010	04.2011	ООО «СоюзПрогрессГаз»	ОАО «Газпром»
	Разработка ГОСТ Р	Повышение уровня безопасности объектов с учетом риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		05.2011	ФГУП «ВНИИИМ АШ»	
23.040						

Приложение 2 Общий перечень признанных международных стандартов, рекомендуемых для применения Россией и Норвегией в проектах на Баренцевом море.

Основные технические дисциплины, рассматриваемые при оценке стандартов:

1. Арктические технологии (в т.ч. обеспечение работ в ледовой обстановке, ледовые нагрузки) – (RN02).
2. Проектирование металлоконструкций и объектов общестроительного назначения.
3. Выбросы в окружающую среду (воздушная среда и водная среда) (RN07).
4. Условия окружающей среды, нагрузки и их последствия.
5. Эвакуация и спасение людей (RN04).
6. Геотехнология и строительство фундаментов.
7. Контрольно-измерительные приборы и оборудование для автоматизации процессов.
8. Характеристики жизненного цикла.
9. Грузоподъемные механизмы и средства.
10. Технологии обработки материалов.
11. Механические системы (неподвижные и вращающиеся механические детали, системы обогрева, вентиляции и кондиционирования воздуха, проектирование трубопроводных систем и трубной обвязки, клапаны и схемы расположения).
12. Эксплуатация и техническое обслуживание (в т.ч. регулярность и значение).
13. Технологии строительства и эксплуатации трубопроводов.
14. Технологии строительства и эксплуатации платформ.
15. Технологические установки (в т.ч. защита технологических установок в условиях низких температур окружающей среды, обеспечение бесперебойной транспортировки и коммерческий учет продукции).
16. Технологии монтажа и эксплуатации водоотделяющих колонн (стояков).
17. Снижение рисков основных вредных и опасных производственных факторов (напр., пожароопасность, взрывоопасность, неконтролируемые выбросы пластового флюида) (RN03).
18. Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды
19. Морская транспортировка грузов (RN06).
20. Позиционирование/удержание на точке (постановка на якорь)
21. Технологии производства работ под водой.
22. Телекоммуникации.
23. Рабочая среда и техника безопасности с учетом человеческого фактора (RN05).
24. Технологии производства работ под водой
25. Телекоммуникации.
26. Рабочая среда и техника безопасности с учетом человеческого фактора.

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
<p>Техническая дисциплина 1. Арктические технологии (в т.ч. ледокольное обеспечение, ледовые нагрузки) – Сфера деятельности рабочей группы RN02</p>		
<p>ISO (DIS) 19906* *) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.</p>	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа (действие настоящего стандарта также распространяется на другие технические дисциплины)</p>	<p>В стандарте устанавливаются требования и предоставляются методические указания по проектированию, строительству, транспортировке, монтажу и ликвидации морских оснований, которые используются в нефтяной и газовой промышленности в арктических условиях и в регионах с пониженными температурами окружающей среды. Основной задачей стандарта является обеспечение надежности морских оснований, эксплуатируемых в арктических регионах и регионах с пониженными температурами с целью обеспечения техники безопасности, охраны окружающей среды и повышения производительности объектов и их ценности для собственников, отрасли и общества в целом. Стандарт ИСО 19906 не содержит специальных требований к эксплуатации, техническому обслуживанию, инспектированию или ремонту морских ледостойких оснований. Действие стандарта не распространяется на передвижные морские буровые установки (см. стандарт ИСО 19905-1). Содержащиеся в стандарте инструкции, которые касаются ледовых нагрузок и оледенения, могут применяться при оценке оснований. Стандарт не содержит сведений о механическом, технологическом и электрическом оборудовании, а также любых видах специализированного технологического оборудования, которое используется в арктических регионах или на морских платформах. Исключение составляет оборудование, которое необходимо для обеспечения безопасности конструкции платформ под действием нагрузок, возникающих при монтаже, установке и эксплуатации указанного оборудования. Примечание Внесено по инициативе группы RN02, RN04.</p>
<p>Техническая дисциплина 2. Проектирование металлоконструкций и объектов общестроительного назначения</p>		
<p>NORSOK C-001</p>	<p>Жилой блок.</p>	<p>Стандарт устанавливает требования к архитектуре и конструкции жилых блоков на морских платформах, которые используются в нефтяной и газовой промышленности. Действие стандарта преимущественно распространяется на стационарные платформы, однако требования стандарта могут также распространяться на передвижные установки/платформы.</p>
<p>NORSOK C-002</p>	<p>Архитектурные элементы и оборудование.</p>	<p>Стандартом устанавливаются минимальные функциональные требования к проектированию и строительству архитектурных элементов и оборудования, которое устанавливается и эксплуатируется на морских платформах нефтяных и газодобывающих компаний. Действие стандарта преимущественно распространяется на стационарные платформы, однако требования стандарта могут также распространяться на передвижные установки/платформы.</p>
<p>Техническая дисциплина 3. Завершение основных строительно-монтажных работ (завершение механической части и пуско-наладка).</p>		
		<p>Стандарты не определены.</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
<p>Техническая дисциплина 4. Бурение и конструкция скважин</p>		
<p>ISO 10423 - Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.</p>	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование.</p>	<p>Стандарт ИСО 10423:2003 устанавливает требования и предоставляет рекомендации по производительности, взаимозаменяемости (габариты и функциональность), проектированию, материалам, испытаниям, инспекции, сварке, маркировке, установке, хранению, закупкам, поставке, ремонту и капитальному ремонту устьевого оборудования и фонтанной арматуры, которые используются в нефтяной и газовой промышленности. Действие стандарта ИСО 10423:2003 не распространяется на эксплуатацию, испытания и ремонт устьевого оборудования и фонтанной арматуры в полевых условиях.</p> <p>Действие стандарта ИСО 10423:2003 распространяется на устьевое оборудование (корпуса колонной головки, катушки обсадных колонн, катушки для подвески насосно-компрессорных труб, катушки переходников, корпуса и катушки многоступенчатых головок), соединительные устройства и арматуру (соединительные устройства переходников, переходники головки насосно-компрессорных труб, верхнее соединительное устройство, тройники и крестовины, устройства для отбора проб флюидов, промежуточные устьевые катушки), подвески обсадных труб и насосно-компрессорных труб (втулкообразные подвесные головки обсадной колонны, клиновые подвески), клапаны и штуцеры (клапаны одинарные, клапаны многоходовые, клапаны с приводом, клапаны для приводов, запорные клапаны, штуцеры, наземные и подводные предохранительные клапаны и приводы, обратные клапаны), соединительные элементы стандартного исполнения (оборудованные сланцами, резьбой, сварные и прочие соединительные элементы) (соединительные элементы с приварной шейкой, фалыш-разъемы, резьбовые соединительные элементы, промежуточные соединительные элементы/адаптеры, резьбовые глухие пробки, пробки для снятия задвижек), прочее оборудование (приводы, узлы, оборудование для производства работ в герметичных зонах под давлением), уплотнительные кольца, оборудование для спуска и испытания, защитные втулки).</p> <p>Стандарт ИСО 10423:2003 устанавливает требования к условиям эксплуатации в т.ч. давление, температура и тип материалов скважинного оборудования и элементов.</p> <p>Стандарт ИСО 10423:2003 устанавливает требования к 5 уровням технических характеристик изделий. Каждому уровню технических характеристик изделий соответствуют различные технические требования к качеству изделий.</p>
<p>ISO 10432</p>	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Скважинное оборудование. Скважинные предохранительные клапаны</p>	<p>Стандарт ИСО 10432:2004 устанавливает минимальные требования к скважинным клапанам-отсекателям. Действие стандарта распространяется на скважинные клапаны-отсекатели со всеми элементами, которые обеспечивают необходимые зазоры и допуски, неправильная регулировка которых может повлиять на производительность или заменяемость забойных клапанов-отсекателей. Стандартом устанавливаются требования к ремонту и оборудованию соединительных узлов для присоединения расходомеров и прочего оборудования. Действие стандарта не распространяется на соединительные элементы для соединения с элементами скважинного оборудования, по которому обеспечивается доставка пластового флюида на устье.</p> <p>Требования к ремонтным работам в рамках стандарта ИСО 10432:2004 не рассматриваются.</p> <p>Примечание Внесено по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP) (ARJ):</p>
<p>ISO 11960</p>	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Стальные трубы, используемые в скважинах как обсадные или насосно-компрессорные</p>	<p>Стандарт ИСО 11960:2004 устанавливает требования к стальным трубам (обсадные колонны, насосно-компрессорные трубы, хвостовики с необсаженными концами, укороченные трубы), муфтам и вспомогательным элементам. Требования устанавливаются по трем уровням технических характеристик изделий (PSL-1, PSL-2, PSL-3). Требования PSL-1 составляют основное содержание стандарта ИСО 11960:2004. Все прочие требования, относящиеся к уровням технических характеристик PSL-2 и PSL-3, для всех марок стали за исключением H-40 и L-80 9Cr рассматриваются в Приложении Н.</p> <p>Действие стандарта ИСО 11960:2004 распространяется на следующие соединения, выполненные в соответствии с требованиями API спец. 5B:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Обсадные трубы с короткой резьбой. - Обсадные трубы с длинной резьбой. - Обсадные трубы с трапециевидной резьбой. - Безмуфтовые обсадные трубы. - Насосно-компрессорные трубы с невысаженными концами. - Насосно-компрессорные трубы с высаженными наружу концами. - Безмуфтовые насосно-компрессорные трубы. <p>Для каждого типа соединений стандарт ИСО 11960:2004 устанавливает технические требования к оборудованию муфт и защиты резьбовых соединений.</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
		<p>Дополнительные требования, которые могут согласовываться отдельно с целью повышения герметичности соединений, рассматриваются в Приложении А.11 (SR22).</p> <p>Стандарт ИСО 11960:2004 может также распространяться на трубы, оборудованные соединениями, которые не рассматриваются в стандартах ИСО/АНИ (ISO/API).</p> <p>Для всех труб, которые рассматриваются в стандарте ИСО 11960:2004, указаны типоразмеры, вес, толщина стенки и марки стали, а также виды окончательной отделки.</p> <p>По согласованию между покупателем и изготовителем стандарт ИСО 11960:2004 может также применяться для труб с гладкими/необработанными концами различных типоразмеров и толщин стенки.</p> <p>Действие стандарта ИСО 11960:2004 распространяется на 4 группы труб, изготовленных из следующих марок стали:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Группа 1. Все обсадные трубы и насосно-компрессорные трубы, изготовленные из марок стали: Н, J, К и N. - Группа 2. Все обсадные трубы и насосно-компрессорные трубы, изготовленные из марок стали: С, L, М и Т. - Группа 3. Все обсадные трубы и насосно-компрессорные трубы, изготовленные из марок стали: Р. - Группа 4. Все обсадные трубы, изготовленные из марок стали: G. <p>Кроме того, по требованию заказчика в качестве насосно-компрессорных труб могут поставляться обсадные трубы диаметром более 4-1/2 по маркировке 1, но менее 10-3/4 по маркировке 1.</p> <p>Дополнительные требования, которые согласовываются отдельно между покупателем и изготовителем в части испытаний неразрушающими методами, конфигурации заглушек муфт, обсадных труб с высаженными концами, сварных обсадных труб, испытаний на ударную нагрузку, муфт с уплотнительными кольцами и сертификатов, рассматриваются в Приложении А.</p> <p>В стандарте ИСО 11960:2004 не рассматриваются требования к резьбовым соединениям.</p> <p>Примечание Внесено по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP) (ARJ):</p>
<p>ISO 13535 - Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.</p>	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Подъемное оборудование.</p>	
<p>ISO 14693</p>	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для подземного ремонта скважин.</p>	<p>В стандарте ИСО 14693:2003 изложены общие принципы и требования к проектированию, изготовлению и испытаниям нового бурового оборудования, оборудования для производства работ на скважинах, а также требования к замене основных несущих элементов, изготовленных в соответствии с требованиями стандарта ИСО 14693:2003.</p> <p>Действие стандарта ИСО 14693:2003 распространяется на следующее оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Столы ротора. - Вкладыши ротора. - Клинья для зажима труб в роторе. - Буровые шланги между стояком и вертлюгом. - Элементы буровых поршневых насосов. - Элементы грузоподъемной системы (лебедки). - Зажимы, которые не используются в качестве элеваторов. - Ручные буровые ключи. - Предохранительные зажимы, которые не используются в качестве грузоподъемных механизмов. - Гидроприводные трубные ключи в т.ч. буровые ключи для свинчивания и развинчивания труб. <p>В Приложении А рассматриваются различные дополнительные требования, применение которых обязательно только в тех случаях, когда указанные требования оговариваются заказчиком.</p>
<p>Техническая дисциплина 5. Электрическая часть.</p>		

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
IEC 60085	Электрическая изоляция. Оценка тепловых характеристик и предназначение.	Стандарт IEC 60085:2007 в последней редакции содержит описание классов нагревостойкости электрической изоляции и изоляционных материалов. В стандарте представлены критерии оценки теплостойкости электроизоляционных материалов или электроизоляционных систем. Кроме того, стандартом регламентируются процедуры присвоения классов теплостойкости различным изоляционным материалам. Действие настоящего стандарта распространяется на все случаи, в которых тепловое воздействие играет решающую роль в старении материалов. Основным отличием настоящего стандарта от предыдущей версии является включение положений третьей редакции настоящего стандарта и их объединение с требованиями стандарта IEC 62114:2001. В этой редакции стандарту присваивается категория горизонтального стандарта в соответствии с требованиями Руководства IEC 108.
IEC 60092	Судовое электрооборудование (основные компоненты).	Примечание Российская версия = ГОСТ Р МЭК 60092.
IEC 60364	Электрооборудование низкого напряжения (основные компоненты).	В стандарте изложены правила проектирования, монтажа и проверки работоспособности и испытаний электрических систем. Основной целью стандарта является обеспечение безопасности людей, поголовья скота и недвижимых активов, а также предотвращение урона и повреждений, которые могут возникнуть в процессе эксплуатации электрооборудования и установок, а также обеспечение надлежащей эксплуатации и работоспособности электроустановок.
IEC 60529	Степень защиты, обеспечиваемая защитными ограждениями (стандарт Института нефти).	В стандарте приводится классификация степеней защиты, которая обеспечивается ограждениями и защитными приспособлениями электрооборудования под напряжением не более 72,5 кВ. Стандарту присвоена категория базового стандарта по технике безопасности в соответствии с Руководством IEC 104.
IEC 61000	Электромагнитная совместимость.	В стандарте регламентируются методы обеспечения функциональной безопасности при возникновении электромагнитных явлений в электрическом оборудовании и электронных системах и установках в процессе монтажа и эксплуатации. В стандарте рассматривается воздействие электромагнитных явлений на оборудование, которое входит в состав таких систем и установок.
IEC 61892	Стационарные и передвижные морские установки. Электрооборудование.	Стандарт устанавливает требования к электрооборудованию морских передвижных и стационарных установок/платформ, которые используются в нефтяной промышленности для бурения, добычи, подготовки и хранения нефти и нефтепродуктов в т.ч. электрооборудование трубопроводов, насосных станций или станций запуска/приема скребков, компрессорных станций, выносных точечных причалов, расположенных в открытом море. Действие стандарта распространяется на любые установки в т.ч. постоянные, временные, передвижные или ручные установки переменного тока мощностью до 35000 В (включительно) и электроустановки постоянного тока мощностью до 1500 В (включительно). Требования стандарта не распространяются на стационарное оборудование, используемое в медицинских целях, или электрооборудование нефтеналивных танкеров.
IEC 61936	Силовые установки мощностью более 1 кВ переменного тока.	В стандарте изложены общие правила проектирования и монтажа электросиловых установок в системах с номинальной нагрузкой более 1 кВ переменного тока и частотой до 60 Гц (включительно). Основной целью стандарта является обеспечение безопасной и бесперебойной эксплуатации оборудования в соответствии с его назначением. Действие стандарта распространяется на любые высоковольтные системы и силовое оборудование, за исключением случаев, которые специально оговариваются в различных разделах стандарта IEC 61936.
Техническая дисциплина 6. Выбросы в окружающую среду (воздушная среда и водная среда) (RN07).		
ISO 14001	Системы охраны окружающей среды.	Примечание Внесено по инициативе группы RN07.

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
Международная финансовая корпорация/Группа Всемирного банка.	Методические указания по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды. Разработка морских нефтяных и газовых месторождений.	Примечание Внесено по инициативе группы RN07.
Международная финансовая корпорация/Группа Всемирного банка.	Методические указания по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды. Контроль качества воздуха (2007).	Примечание Внесено по инициативе группы RN07.
IMO	Приложения MARPOL 73/78 с изменениями и дополнениями.	Примечание Внесено по инициативе группы RN07.
IMO	Международная конвенция о контроле судовых балластных вод и осадков.	Примечание Внесено по инициативе группы RN07.
IMO	Конвенция о защите от морского обрастания.	Примечание Внесено по инициативе группы RN07.
NORSOK S-003	Требования к охране окружающей среды.	Примечание Внесено по инициативе группы RN07.
Техническая дисциплина 7. Условия окружающей среды, нагрузки и их последствия		
ISO 19900* *) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.	Нефтяная и газовая промышленность. Общие требования к морским платформам.	<p>В стандарте ИСО 19900:2002 изложены общие принципы проектирования и оценки сооружений и систем, которые будут подвергаться известным или предсказуемым воздействиям при выполнении соответствующих работ. Рассматриваемые в стандарте общие принципы распространяются на все виды морских сооружений, находящихся в любой стране мира, в т.ч. платформы с установкой на морское дно и плавучие морские основания, а также на все виды материалов, которые используются при строительстве, в т.ч. сталь, бетон и алюминий.</p> <p>Стандарт ИСО 19900:2002 устанавливает требования к проектированию на всех этапах строительства (в т.ч. изготовление, транспортировка и монтаж) и эксплуатации в течение всего жизненного цикла до ликвидации объекта. Рассматриваемые в стандарте основные принципы также применяются при оценке или модернизации существующих установок/платформ. В стандарте также рассматриваются вопросы контроля качества.</p> <p>Стандарт ИСО 19900:2002 устанавливает требования к проектированию комплексных сооружений в составе отдельных блоков, верхних строений, корпуса, фундамента/основания и систем швартовки.</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
ISO 19901-1.	Нефтяная и газовая промышленность. Специальные требования к морским платформам. Часть 1. Проектирование с учетом гидрометеорологических условий и условий эксплуатации.	<p>Стандарт устанавливает общие требования к анализу и применению метеорологических и океанографических данных в процессе проектирования, строительства и эксплуатации любых типов морских сооружений, которые используются в нефтяной и газовой промышленности. В рамках стандарта все требования разделены на 2 группы:</p> <p>а) требования к описанию условий окружающей среды в целом и в совокупности с гидрометеорологическими параметрами, которые необходимы для наиболее полного описания условий окружающей среды.</p> <p>б) требования к описанию и применению гидрометеорологических характеристик в процессе проектирования, строительства или эксплуатации морских сооружений.</p> <p>Гидрометеорологические параметры применяются для следующих целей:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Определение воздействий и последствий воздействия явлений окружающей среды с целью их учета при проектировании новых сооружений. - Определение нагрузок и последствий их воздействия при оценке технического состояния действующих сооружений. - Оценка передвижных морских установок с учетом конкретных условий района строительства. - Выявление ограничений, которые накладываются климатическими условиями, определение периодов благоприятных погодных условий, расчет нагрузок и оценка последствий их воздействия в процессе строительства и после окончания эксплуатации (например, изготовление, транспортировка и монтаж и/или демонтаж и ликвидация объекта), а также в процессе эксплуатации платформ (по мере необходимости).
ISO 19901-2	Нефтяная и газовая промышленность. Специальные требования к морским платформам. Часть 2. Критерии и порядок проектирования с учетом сейсмической активности региона.	<p>Стандарт ИСО 19901-2:2004 устанавливает требования к сейсмическому проектированию (с учетом сейсмической активности района строительства), а также содержит соответствующие процедуры и критерии проектирования морских объектов. В стандарте также содержатся указания по применимости рассматриваемых требований. Действие стандарта распространяется на стационарные стальные основания и стационарные железобетонные основания. Кроме того, в стандарте приводится краткое описание воздействия сейсмических явлений на плавучие основания и плавучие основания с опорами. Требования к оценке самоподъемных морских оснований с учетом конкретных условий эксплуатации и после их установки на точку рассматриваются в стандарте ИСО 19901-2:2004 в ограниченном объеме и лишь в той части, которая относится к сейсмическому проектированию. В стандарте подробно рассматриваются только движения земной коры под воздействием землетрясений. Прочие геологические опасности в т.ч. переход в жидкое состояние, неустойчивость склонов, разломы, цунами, грязевые вулканы и ударные волны сейсмического происхождения рассматриваются в ограниченном объеме.</p> <p>Стандарт направлен на обеспечение безопасности и снижение рисков для людей, окружающей среды и объектов до минимальных допустимых уровней. Достижению поставленной задачи способствует применение процедур сейсмического проектирования с учетом подверженности платформы воздействиям окружающей среды и ожидаемой интенсивности сейсмических явлений. Кроме того, стандарт регламентирует двухуровневую проверку проектов сейсмостойких конструкций. Такая методика предусматривает проектирование конструкций из расчета предела прочности и устойчивости с последующей проверкой устойчивости в экстремальных условиях окружающей среды или методом расчета по предельным состояниям в аварийных ситуациях, чтобы убедиться, что конструкция имеет достаточный запас прочности и отвечает требованиям по рассеиванию избыточной энергии.</p> <p>Для зон повышенной сейсмической активности и/или стационарных платформ, подвергающихся высокому риску воздействия сейсмических явлений, требуется проведение анализа сейсмической опасности строительной площадки. В указанных случаях выполняются процедуры и требования к вероятностному анализу сейсмических опасностей с учетом конкретных условий района проведения работ. Требования к проведению данного вида анализа оговариваются в стандарте, но непосредственно процедура анализа подробно не рассматривается.</p> <p>В случаях, предусматривающих использование упрощенных требований к проектированию, могут использоваться карты мира для морских территорий, на которых показана степень сейсмической активности регионов с учетом повторяемости сейсмических явлений в течение 1000 лет. При использовании таких карт определение соответствующих сейсмических нагрузок при проектировании объектов осуществляется на основе коэффициентов масштаба.</p>
NORSOK N-002	Организация сбора гидрометеорологических данных.	<p>Данный стандарт NORSOK устанавливает требования и описывает общие принципы сбора гидрометеорологических данных (климатические и океанографические характеристики).</p> <p>Примечание Комментарии Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP) (ARG): Отсутствует необходимость включать стандарт NORSOK N-002, т.к. указан стандарт ИСО 19901-1 Гидрометеорология. Данный стандарт принят в Норвегии под названием NS-EN ISO 19901-1. Стандарт включает Приложение С.2 с районированием северо-восточных регионов Европы.</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
CLASS RULES (Классификационные правила)	Классификационные правила для плавучих морских установок.	Нормы и правила классификационного общества (регистра), признанного международными организациями и обладающего соответствующим опытом проведения работ в области добычи нефти и газа в морских условиях, которое разрабатывает собственные нормы и правила, стандарты и процедуры для классификации плавучих морских оснований.
Техническая дисциплина 8. Эвакуация и спасение людей (RN04).		
ISO 15544: * *) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.	Нефтяная и газовая промышленность. Плавучие добычные установки. Реагирование на чрезвычайные ситуации. Основные требования.	Примечание Внесено по инициативе группы RN04.
Техническая дисциплина 9. Геолого-технические мероприятия и основания		
ISO 19901-4	Нефтяная и газовая промышленность. Специальные требования к морским платформам. Часть 4. Проектирование геолого-технических мероприятий и строительство фундаментов.	Стандарт ИСО 19901-4:2003 устанавливает требования и предоставляет рекомендации в области геодезии и проектирования фундаментов, применительно к широкому диапазону морских сооружений, но не устанавливает требования к конкретным видам сооружений. В стандарте рассматриваются такие вопросы, как характеристика площадок строительства, характеристика почв и грунтов, а также проектирование и строительство оснований с установкой на морское дно (мелководье акваторий) и анализ опасностей. Механические свойства грунтов и конструкции оснований, которые в равной мере относятся к морским и наземным сооружениям, в рамках стандарта не рассматриваются. Предполагается, что специалисты, пользующиеся стандартом ИСО 19901-4:2003, ознакомлены с соответствующими стандартами по механике грунтов и конструкциям оснований.
ISO 19901-8	Исследование грунтов морского дна.	(в процессе разработки) Примечание Внесено по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP) (ARJ):
Техническая дисциплина 10. Контрольно-измерительные приборы и оборудование для автоматизации процессов.		
IEC 61508	Техника безопасности при эксплуатации электрических, электронных и программируемых электронных устройств, обеспечивающих безопасность систем и оборудования.	В данном стандарте устанавливаются общие требования ко всем видам деятельности по обеспечению безопасности на протяжении всего жизненного цикла систем и оборудования, в состав которых входит электрическое и/или электронное и/или программируемое электронное оборудование и системы, которые предназначены для обеспечения безопасности основных систем и оборудования. Рассматриваемая в данном стандарте унифицированная методика предназначена для разработки рациональной и последовательной нормативной базы для всех электрических систем и оборудования, предназначенных для обеспечения безопасности. Примечание Российский аналог = ГОСТ Р МЭК 61508. (Перенесен из группы 5 по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP))
IEC 61511	Функциональная безопасность.	В стандарте изложены требования к техническим характеристикам, проектированию, монтажу, эксплуатации и техническому обслуживанию автоматических

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
	Автоматизированные системы безопасности для технологического оборудования.	систем безопасности, которые обеспечивают полную безопасность технологического процесса. Данный стандарт является разновидностью стандарта IEC 61508 применительно к технологическим процессам. Примечание <i>Внесен по инициативе группы RN03.</i>
ISO 11064	Требования к эргономике при проектировании центров контроля и управления.	В стандарте изложены основные принципы, требования и рекомендации по проектированию экранов для визуализации данных, панелей управления и систем для обеспечения их взаимодействия при оборудовании диспетчерских пунктов/центров управления (оборудование и программное обеспечение).
EEMUA 191	Системы сигнализации. Методические указания по проектированию, управлению и поставкам.	Ассоциация потребителей инженерного оборудования и материалов более известная под названием EEMUA – европейская некоммерческая промышленная ассоциация, действующая в интересах предприятий, владеющих или эксплуатирующих промышленные объекты. Основной задачей EEMUA является повышение техники безопасности, экологических и эксплуатационных показателей промышленных предприятий наиболее экономичными способами.
PSA YA-711	Основные принципы проектирования систем сигнализации.	В методических указаниях Департамента техники безопасности нефтяной промышленности Норвегии изложены основные принципы обеспечения эффективной работы систем сигнализации. Методические указания предназначены для проектировщиков, специалистов по закупкам, техобслуживанию и эксплуатации систем сигнализации. Методические указания направлены на усовершенствование действующих систем, а также разработку новых систем и модификаций систем и оборудования. В документе содержится описание принципов срабатывания, структурирования, ранжирования, визуализации и регулирования систем сигнализации. Требования методических указаний разработаны на основе признанных международных стандартов для систем сигнализации, которые существовали на момент создания документа. Основное внимание уделяется наиболее эффективным техническим решениям, которые разработаны по результатам научно-исследовательской деятельности и практического опыта различных перерабатывающих отраслей промышленности. <i>(Добавлено по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP))</i>
NORSOK I -002	Системы обеспечения безопасности и автоматизации производства.	Стандарт устанавливает функциональные и технические требования, а также формирует методическую базу для проектирования систем безопасности и автоматизации. При анализе систем безопасности и автоматизации в качестве основного критерия необходимо использовать стоимость систем на протяжении всего жизненного цикла. При оценке стоимости учитывается проектирование и изготовление, монтаж/пуско-наладка, подготовка документации, запасные части и производственные потери в случае остановки системы в процессе ремонта, модернизации или технического обслуживания на этапе эксплуатации.
NORSOK I-005	Системы коммерческого учета жидких углеводородов.	Стандарт NORSOK устанавливает функциональные и технические требования к системам коммерческого учета жидких углеводородов, которые предназначены для выполнения замеров расхода в динамических условиях. Кроме того, в стандарте рассматриваются критерии подбора таких систем или их основных компонентов.
CLASS RULES (Классификационные правила)	Классификационные правила для плавучих морских установок.	Нормы и правила классификационного общества (регистра), признанного международными организациями и обладающего соответствующим опытом проведения работ в области добычи нефти и газа в морских условиях, которое разрабатывает собственные нормы и правила, стандарты и процедуры для классификации плавучих морских оснований.
Техническая дисциплина 11. Характеристики жизненного цикла		
NORSOK Z-001	Документация для эксплуатации.	Данный стандарт регламентирует состав и степень детализации технической информации, которая должна быть в наличии в процессе эксплуатации систем и оборудования. Основной задачей стандарта является обеспечение сбора и хранения только той информации, которая необходима для обеспечения безопасной, эффективной и обоснованной эксплуатации, технического обслуживания и модернизации установок.

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
ISO/TR 13881	Классификация и анализ соответствия товаров, процессов и услуг.	
ISO/TS 29001	Отраслевые системы контроля качества. Требования к поставщикам товаров и услуг.	Стандарт ИСО/TS 29001:2007 устанавливает требования к системам обеспечения и контроля качества товаров и услуг, поставляемых для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности. Текст стандарта ИСО 9001:2000 приводится без изменений и дополнений в полном объеме и обведен рамкой. Дополнительные требования, которые относятся к нефтяной, нефтехимической и газовой отрасли, расположены за пределами заключенного в рамки текста.
ISO 14040	Организация работ по охране окружающей среды. Оценка воздействия на протяжении жизненного цикла. Основные принципы и положения.	Примечание Российский аналог = ГОСТ Р ИСО 14040-99.
Техническая дисциплина 12. Грузоподъемные механизмы и средства		
EN 13852-1	Морские подъемные краны общего назначения.	Данный европейский стандарт устанавливает требования к морским подъемным кранам общего назначения. Действие стандарта распространяется на подъемные краны, которые выпускаются после введения в действие настоящего стандарта. Для целей настоящего стандарта разграничение между морским подъемным краном общего назначения и опорой проводится следующим образом: при сварке опор к вышке границей является первый горизонтальный сварной шов, расположенный за фланцевым соединением (обычно расстояние от фланца составляет не менее 1,5 × диаметр опоры).
ILO 152	Техника безопасности и охрана труда при эксплуатации погрузочно-разгрузочных устройств в доках.	
Техническая дисциплина 13. Технологии обработки материалов.		
ISO DIS 21457	Нефтяная и газовая промышленность. Выбор материалов и защита от коррозии в системах добычи нефти и газа.	Выбор материалов (на основе стандарта NORSOK M-001)
ISO 15156:	Нефтяная и газовая промышленность. Подбор материалов для применения в агрессивных средах (H ₂ S) в системах добычи нефти и газа.	

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
ISO 23936	Требования к неметаллическим материалам, которые подвергаются воздействию пластовых флюидов в процессе добычи нефти и газа.	<p>Стандарт ИСО 23936 устанавливает требования, описывает основные принципы и предоставляет рекомендации для подбора и анализа материалов, а также предоставляет методические указания по обеспечению качества неметаллических материалов, которые используются при изготовлении оборудования для добычи нефти и газа, относящегося к категории оборудования повышенной опасности для здоровья персонала, безопасности систем или окружающей среды в случае сбоя или выхода указанного оборудования из строя. Данный стандарт может применяться для разработки мероприятий по предупреждению коррозионных процессов, приводящих к сбоям и поломке оборудования и увеличению эксплуатационных расходов. Данный стандарт дополняет, но не заменяет требования к материалам, которые приводятся в соответствующих правилах, стандартах или нормативных актах по проектированию отдельных систем и оборудования.</p> <p>Стандарт ИСО 23936-1:2009 устанавливает требования к прочности термопластических пластмасс, из которых изготавливаются элементы, находящиеся в непосредственном взаимодействии или вступающие в химические реакции с добываемым флюидом или химреагентами в процессе добычи и химической обработки. В стандарте также рассматриваются материалы, которые подвергаются воздействию солнечного света. Ионизирующая радиация в стандарте не рассматривается.</p> <p>Действие стандарта ИСО 23936-1:2009 не во всех случаях распространяется на оборудование, используемое при переработке или в иных технологических процессах, которые не связаны с добычей нефти и газа.</p> <p>Действие стандарта распространяется на неметаллические трубопроводы, трубную обвязку, облицовочные материалы, уплотнения, прокладки и кольца.</p>
EN 1090-3	Строительство и монтаж стальных и алюминиевых сооружений. Часть 3. Технические требования к алюминиевым конструкциям.	
NORSOK M-101	Изготовление стальных металлоконструкций (по ISO 19902).	<p>Данный стандарт устанавливает требования к изготовлению и инспектированию морских стальных сооружений, имеющих минимальный предел прочности материалов < 500 МПа и минимальную расчетную температуру -14°C. Кроме того, действие стандарта может распространяться на стали специального назначения, имеющие минимальный предел прочности материала до 690 МПа.</p> <p>Примечание (Предложение Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP). Внесение стандарта NORSOK M-101 не требуется, т.к. аналогичные требования приводятся в международном стандарте ISO 19902. Использование двух стандартов одинакового содержания приведет к путанице)</p>
CLASS RULES (Классификационные правила)	Классификационные правила для плавучих морских установок.	Нормы и правила классификационного общества (регистра), признанного международными организациями и обладающего соответствующим опытом проведения работ в области добычи нефти и газа в морских условиях, которое разрабатывает собственные нормы и правила, стандарты и процедуры для классификации плавучих морских оснований.
<p>Техническая дисциплина 14. Механические системы (проектирование статических систем и систем с вращающимися механизмами, систем обогрева, вентиляции и кондиционирования воздуха, трубопроводных систем и трубной обвязки, клапанов и схем расположения)</p>		
ISO 3977	Газовые турбины. Условия на закупку.	
ISO 10437	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Паровые турбины специального назначения.	Стандарт ИСО 10437:2003 устанавливает требования и предоставляет рекомендации по проектированию, подбору материалов, изготовлению, инспектированию, испытаниям и подготовке к отпуске паровых турбин специального назначения. Действие стандарта также распространяется на системы смазки, КИПиА, системы управления и вспомогательное оборудование паровых турбин специального назначения. Требования стандарта не распространяются на паровые турбины общего назначения, на которые распространяется действие стандарта ИСО 10436.

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
ISO 10439	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Центробежные компрессоры.	Стандарт ИСО 10439:2007 устанавливает требования и предоставляет рекомендации к проектированию, выбору материалов, изготовлению, инспектированию, испытаниям и подготовке к транспортировке центробежных компрессоров, которые используются в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности. Действие стандарта не распространяется на оборудование, рассчитанное на давление менее 35 КПА или на комплектные воздушные компрессоры центробежного типа со встроенным редуктором, которые рассматриваются в стандарте ISO 10442.
ISO 10440	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Ротационные поршневые компрессоры.	Стандарт ИСО 10440-1:2007 устанавливает требования к ротационным компрессорам с воздушным охлаждением и маслозаполненным компрессорам винтового типа для создания вакуума или давления (или комбинированного типа), которые используются в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности. Действие стандарта распространяется на компрессоры специального назначения. Требования стандарта не распространяются на воздушные компрессоры, компрессоры с гидравлическими поршнями или компрессоры лопастного типа общего назначения.
ISO 10442	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Комплектные воздушные компрессоры центробежного типа со встроенным редуктором.	Стандарт ИСО 10442:2002 устанавливает требования и предоставляет рекомендации по проектированию, выбору материалов, изготовлению, инспектированию, испытаниям и подготовке к транспортировке комплектных воздушных компрессоров центробежного типа с постоянной скоростью и встроенным редуктором, а также аксессуаров для компрессоров, которые используются в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности. Кроме того, действие стандарта распространяется на оборудование систем транспортировки газа в токсичных и опасных средах. Действие стандарта не распространяется на оборудование, рассчитанное на давление менее 35 КПА и относящееся к категории вентиляторов или воздухоподувающих аппаратов.
ISO 13631	Нефтяная и газовая промышленность. Комплектные поршневые газокomppressorные установки.	Стандарт ИСО 13631:2002 устанавливает требования и предоставляет рекомендации по проектированию, выбору материалов, изготовлению, инспектированию, испытаниям и подготовке к транспортировке комплектных блочных поршневых встроенных или автономных компрессоров, оборудованных системой смазки цилиндров, и их приводов, которые используются в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности для подачи сжатого углеводородного газа. Действие стандарта распространяется на все вспомогательное оборудование в т.ч. газовые и водяные холодильники, глушители, системы для снижения токсичности отработанных газов, фильтры, сепараторы, панели управления, трубная обвязка и т.д., которые устанавливаются для обеспечения полной функциональности и работоспособности установки в соответствии с техническими условиями, с целью сокращения объемов работ на строительной площадке и объемов закупаемого оборудования. Действие стандарта ИСО 13631:2002 не распространяется на следующие системы и оборудование: <ul style="list-style-type: none"> - Поршневые компрессоры для нефтяной и газовой промышленности, требования к которым устанавливаются стандартом ИСО 13707. - Компрессоры консольного типа. - Компрессоры без системы смазки. - Компрессоры, оборудованные открытыми стаканообразными поршнями, которые также используются в качестве ползунов. - Компрессоры инженерно-технических систем или компрессоры для подачи воздуха в систему КИПиА с давлением на выходе менее 0,9 МПА (9 бар). - Компрессоры с приводом от дизельных двигателей, газовых турбин и паровых турбин. -
ISO 13703	Проектирование и монтаж трубопроводных систем на морских добывающих платформах.	Не применяется.
ISO 13707	Нефтяная и газовая промышленность. Поршневые компрессоры.	Не применяется.
ISO 13709	Нефтяная и газовая промышленность. Центробежные насосы	

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
ISO 13710	Нефтяная и газовая промышленность. Поршневые насосы.	Не применяется.
ISO 14692	Нефтяная и газовая промышленность. Трубопроводы пластмассовые, армированные стекловолокном.	Стандарт ИСО 14692, Часть 1-3 устанавливает требования к техническим характеристикам, изготовлению, испытаниям и монтажу пластмассовых труб из стеклопластика, которые используются на стационарных и плавучих морских основаниях, предназначенных для добычи и переработки нефти и газа. <i>(Предложение Владимира Верниковского)</i>
ISO 15138	Нефтяная и газовая промышленность. Морские платформы для добычи нефти и газа. Системы обогрева, вентиляции и кондиционирования воздуха.	Стандарт ИСО 15138:2007 устанавливает требования и предоставляет методические указания по проектированию, испытаниям, монтажу и пусконаладке новых или действующих систем обогрева, вентиляции, кондиционирования воздуха и поддержания давления, которые используются на обслуживаемых и необслуживаемых морских добывающих платформах для добычи нефти и газа, в т.ч. стационарные или передвижные основания/установки, которые предназначены для морской добычи нефти и газа. Требования к оборудованию для отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха на платформах/установках, оборудуемых в соответствии с классификационными правилами или стандартами и постановлениями, действие которых распространяется на передвижные морские установки (стандарты Международной морской организации – отдел морских передвижных буровых установок), регламентируются указанными стандартами. В случаях, когда указанные стандарты предъявляют менее высокие требования, чем требования, предусмотренные для стационарных платформ, необходимо применять стандарт ИСО 15138:2007, действие которого распространяется на стационарные платформы.
ISO 15547	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Теплообменники пластинчатого типа.	Стандарт ИСО 15547-1:2005 устанавливает требования и предоставляет рекомендации по проектированию механической части, подбору материалов, изготовлению, испытаниям, инспекции и подготовке к транспортировке рамных теплообменников, которые используются в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности. Действие стандарта распространяется на теплообменники, оборудованные уплотнениями, сварные и полусварные теплообменники типа плита-рама.
ISO 15649	Нефтяная и газовая промышленность. Система труб.	Данный стандарт относится к категории международных стандартов и устанавливает требования к проектированию и монтажу трубной обвязки для нефтяной и газовой промышленности, в т.ч. проведение инспектирования и испытаний. Действие стандарта распространяется на все виды трубной обвязки, которая устанавливается в технологических границах объектов по подготовке или переработке химреагентов, нефти, природного газа или сопутствующих продуктов. Примечание Внесено по инициативе компании «StatoilHydro».
ISO 16812	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Трубчатые теплообменники с кожухом.	Стандарт ИСО 16812:2007 устанавливает требования и предоставляет рекомендации к проектированию механической части, подбору материалов, изготовлению, испытаниям, инспекции и подготовке к транспортировке трубчатых теплообменников с кожухом, которые используются в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности.
API 616.	Газотурбинные установки для нефтеперерабатывающих заводов.	
ASME B31.3.	Трубопроводная обвязка	<i>(Стандарт удален из списка по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP). В списке стандартов присутствует стандарт ИСО 13703, который разработан на основе стандарта ANSI B31.3 и включает дополнительные требования для нефтегазового сектора. В связи с этим, предлагается исключить из списка стандарт ANSI B31.3, т.к. его присутствие может привести к неверному толкованию.)</i>
EN 13445	Резервуары под давлением без	

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
	огневого подвода теплоты.	
NFPA 20	Стандарт на установку стационарных насосов системы пожаротушения.	
CLASS RULES (Классификационные правила)	Соответствующие классификационные стандарты и правила для плавучих морских установок.	Нормы и правила классификационного общества (регистра), признанного международными организациями и обладающего соответствующим опытом проведения работ в области добычи нефти и газа в морских условиях, которое разрабатывает собственные нормы и правила, стандарты и процедуры для классификации плавучих морских оснований.
Техническая дисциплина 15. Эксплуатация и техническое обслуживание (в т.ч. регулярность и значение)		
ISO 14224* *) Возможная разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.	Сбор и распределение данных о надежности систем и проведении технического обслуживания. (проект стандарта ГОСТ Р-ИСО будет подготовлен в 2010г.)	Стандарт ИСО 14224:2006 устанавливает комплексные требования к сбору данных, определяющих характеристики надежности и состояния технического обслуживания оборудования, применяемого на любых объектах и при проведении любых работ в нефтяной, газовой и нефтехимической промышленности на протяжении всего жизненного цикла оборудования. В стандарте описаны основные принципы сбора данных и устанавливаются термины и определения понятий для характеристики надежности работы оборудования, которые могут использоваться для передачи опыта, накопленного в процессе эксплуатации оборудования. Режимы сбоев и выхода оборудования из строя, регламентируемые стандартом ИСО 14224:2006, могут использоваться в процессе качественного и количественного анализа технического состояния оборудования. В стандарте ИСО 14224:2006 изложены методы контроля и обеспечения качества данных, которые могут использоваться эксплуатационным персоналом в качестве рекомендаций. Стандартизация методов сбора данных упрощает взаимодействие и обмен информацией между заинтересованными сторонами (например, предприятиями, владельцами, изготовителями и подрядчиками). Стандарт ИСО 14224:600 устанавливает требования к собственным или серийно выпускаемым системам и оборудованию для сбора данных о техническом состоянии, которые соответствуют требованиям, предъявляемым к обмену данными о техническом состоянии. В стандарте приводятся примеры и излагаются основные принципы, а также предоставляются методические указания по передаче и объединению данных о техническом состоянии систем и оборудования. Стандарт ИСО 14224:2006 предоставляет рекомендации по минимальному объему необходимых данных о техническом состоянии систем и оборудования. Основное внимание уделяется двум вопросам: требования к данным – виды данных, которые необходимы для различных типов анализа, и стандартные формы предоставления данных для обмена данными о техническом состоянии между предприятиями, владельцами, изготовителями и подрядчиками.
ISO 19901-6 (FDIS) *) Возможная разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.	Специальные требования к морским платформам. Часть 6. Морские операции.	Стандарт ИСО 19901-6:2009 устанавливает требования и предоставляет методические указания по планированию и инженерно-техническому обеспечению морских операций, в т.ч. проектирование и анализ элементов, систем, оборудования и процедур, которые необходимы при производстве морских работ, а также методы и/или процедуры по обеспечению безопасности при производстве работ в морских условиях. Данный раздел стандарта ИСО 19901 распространяется на морские операции на морских платформах, в т.ч. стальные и железобетонные гравитационные основания, стальные основания на сваях и соответствующие вышки, плавучие основания с натяжным вертикальным якорным креплением, плавучие основания с глубокой осадкой (в т.ч. вертикальные или кейсонные суда с глубокой осадкой) полупогружные плавучие основания для добычи, суда/основания для добычи, хранения и отгрузки и другие типы плавучих систем для добычи, передвижные морские установки, верхние структуры и элементы перечисленных выше установок, подводные плиты и аналогичные приспособления, якорные системы – гравитационные, свайные, морские и прочие, фундаменты армированные и сопутствующие системы швартовки. Требования настоящего стандарта также распространяются на реконструированные действующие основания (например, установка дополнительных верхних строений) Данный раздел стандарта ИСО 19901 не распространяется на следующие морские операции: - Строительство (например, работы в портовой верфи в защищенных условиях). - Бурение, подготовка и нефтехимические работы.

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
		<ul style="list-style-type: none"> - Регулярные морские операции на протяжении всего периода эксплуатации объекта. - Бурение с помощью морских передвижных буровых установок. - Прокладка трубопроводов, выкидных линий, монтаж стояков и шлангокабелей систем жизнеобеспечения. - Водолазные работы. <p>Примечание Внесено по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP):</p>
ISO 20815* *) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Производственная гарантия и обеспечение надежности	<p>Стандарт ИСО 20815:2008 устанавливает концептуальные требования к процессам обеспечения бесперебойной транспортировки продукции по системам и установкам, которые используются в процессе разведочного бурения, эксплуатации, переработки и транспортировки нефти, природного газа и продуктов нефтехимической промышленности. Действие стандарта ИСО 20815:2008 распространяется на все работы, системы и объекты по транспортировке продукции из пласта по скважине (в т.ч. подводные скважины), и далее на объекты подготовки и переработки. Основное внимание уделяется обеспечению бесперебойной транспортировки нефти и газа в процессе добычи, переработки и при выполнении сопутствующих работ, в т.ч. анализ надежности и технического обслуживания элементов систем и оборудования.</p> <p>Стандарт ИСО 20815:2008 включает описание процессов и работ, а также устанавливает требования по систематическому контролю и управлению, эффективному планированию, внедрению и применению технологий бесперебойного обеспечения транспортировки продукции и надежности систем. Основной целью стандарта является установление требований к внедрению эффективных и экономичных технических решений на протяжении всего жизненного цикла разработки месторождения с учетом следующих основных элементов: обеспечение бесперебойного транспорта продукции с целью повышения экономических показателей эксплуатации объекта на всех этапах жизненного цикла, уделяя должное внимание вопросам охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, контролю качества и влиянию человеческого фактора. В стандарте также устанавливаются требования к планированию, внедрению и поддержанию систем обеспечения надежности, использованию данных по техническому обслуживанию и безопасности систем и оборудования, а также требования к проектированию с учетом обеспечения надежности и требования к усовершенствованию производственных процессов. Более подробно требования к надежности оборудования и выполнению мероприятий по техническому обслуживанию рассматриваются в стандартах серии ИЕС 60300-3.</p> <p>В стандарте ИСО 20815:2008 рассматривается 12 процессов, из которых 7 относятся к категории основных процессов по обеспечению бесперебойной транспортировки продукции и подробно рассматриваются в рамках данного стандарта. Кроме того, выделяют 5 дополнительных процессов, которые относят к категории промежуточных процессов и в рамках стандарта ИСО 20815:2008 не рассматриваются. Тем не менее, стандарт устанавливает требования к взаимодействию между основными процессами по обеспечению бесперебойного транспорта продукции и вспомогательными процессами, т.к. информация, предоставляемая промежуточными процессами, является важной и необходима для обеспечения бесперебойной транспортировки продукции.</p> <p>Рекомендации, предоставляемые в рамках стандарта ИСО 20815:2008, предусматривают внедрение рассматриваемых процессов и мероприятий только в том случае, если указанные процессы и мероприятия повышают общую эффективность производства.</p> <p>Единственным требованием, которое устанавливается стандартом ИСО 20815:2008 и носит обязательный характер, является требование по выполнению мероприятий программы обеспечения бесперебойной транспортировки продукции.</p>
Техническая дисциплина 16. Технологии строительства и эксплуатации трубопроводов		
ISO 13623	Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта.	<p>Стандарт ИСО 13623:2009 устанавливает требования и предоставляет рекомендации к проектированию, подбору материалов, строительству, испытаниям, эксплуатации, техническому обслуживанию и ликвидации трубопроводных систем, которые используются для транспортировки продукции нефтяных и газовых месторождений.</p> <p>Действие стандарта ИСО 13623:2009 распространяется на наземные и морские трубопроводные системы, предназначенные для обвязки скважин, объектов добычи, технологических объектов, нефтеперерабатывающих заводов и нефтехранилищ в т.ч. любые участки трубопровода, установленного в технологических границах объектов с целью обвязки. Технологические границы систем, на которые распространяется действие стандарта ИСО 13623:2009, показаны на диаграмме.</p> <p>Стандарт ИСО 13623:2009 распространяется на твердые металлические трубопроводы. Действие стандарта не распространяется на гибкие трубопроводы или трубопроводы, изготовленные из иных материалов (например, трубопроводы пластмассовые, армированные стекловолокном).</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
		<p>Действие стандарта ИСО 13623:2009 распространяется на все новые трубопроводы, а также может распространяться на действующие трубопроводы после реконструкции. Действие стандарта не распространяется на действующие трубопроводные системы.</p> <p>В стандарте ИСО 13623:2009 рассматриваются функциональные требования к трубопроводным системам, а также основные принципы проектирования, строительства, испытаний, эксплуатации, технического обслуживания и ликвидации с учетом требований по технике безопасности.</p>
ISO 21809	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Внешние покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки по трубопроводам.</p>	
DNV OS-F101	<p>Морской трубопроводный транспорт.</p>	<p>(ГОСТ Р основан на отраслевом стандарте DNV)</p>
Российский морской регистр судоходства:	<p>Правила классификации и строительства морских трубопроводов.</p>	
Российский морской регистр судоходства:	<p>Методические указания по техническому надзору и контролю при строительстве и эксплуатации морских трубопроводов.</p>	
<p>Техническая дисциплина 17. Технологии строительства и эксплуатации платформ</p>		
ISO 19901-3 (DIS)	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Специальные требования к морским платформам. Часть 3. Верхнее строение платформы.</p>	
ISO 19902	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Стационарные стальные морские платформы.</p>	<p>Стандарт ИСО 19902:2007 устанавливает требования и предоставляет рекомендации для следующих типов стационарных морских сооружений, которые применяются в нефтяной и газовой промышленности: морские основания кессонного типа (автономные и закрепленные), опорные блоки решетчатого типа, вышки.</p> <p>Кроме того, действие данного стандарта распространяется на соответствующие основания, устанавливаемые на морское дно, стальные гравитационные основания, самоподъемные основания, а также иные сооружения, предполагающие установку на морском дне в т.ч. вспомогательные объекты (например, подводные резервуары для хранения нефти, мосты и соединительные сооружения) в той части, которая распространяется на указанные сооружения.</p> <p>Стандарт устанавливает требования к планированию и проектированию следующих мероприятий: проектирование, изготовление, транспортировка и установка новых объектов/сооружений, а также их ликвидация в будущие периоды, а также требования к проведению инспекций и обеспечению механической целостности новых и действующих систем и сооружений, требования к оценке технического состояния действующих систем и сооружений, а также оценке возможностей по повторному применению сооружений на различных точках и в различных условиях.</p>
ISO 19903,	<p>Нефтяная и газовая промышленность.</p>	<p>Стандарт ИСО 19903:2006 устанавливает требования (предоставляет рекомендации) к стационарным железобетонным морским сооружениям, которые</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
	Стационарные морские железобетонные платформы.	используются в нефтяной и газовой промышленности. Особое внимание уделяется проектированию, строительству, транспортировке и монтажу новых сооружений в т.ч. устанавливаются требования к проведению инспекций/технического осмотра в процессе эксплуатации и ликвидации сооружений, а также анализу технического состояния эксплуатируемых объектов и оценке пригодности для повторного использования на других точках.
ISO 19904-1, *) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.	Нефтяная и газовая промышленность. Плавающие морские конструкции. Часть 1: Однокорпусные суда, полупогружные платформы и глубокопогружные вертикальные платформы	Стандарт ИСО 19904-1:2006 устанавливает требования к проектированию металлоконструкций и/или оценке плавучих морских оснований, которые используются в нефтяной и газовой промышленности для добычи, хранения и/или отгрузки продукции, а также бурения и добычи, добычи, хранения и отгрузки и бурения, добычи, хранения и отгрузки.
ISO 19905-1 (DIS)	Нефтяная и газовая промышленность. Оценка передвижных морских оснований с учетом района производства работ. Часть 1. Самоподъемные морские сооружения.	Примечание <i>Внесено по инициативе компании «StatoilHydro».</i>
CAA CAP 437	Вертолетные площадки на морских основаниях. Методические указания по применению стандартов.	В данной публикации рассматриваются критерии Управления гражданской авиации (CAA), используемые при оценке стандартов, устанавливающих требования к взлетным площадкам для посадки вертолетов в морских условиях, действие которых распространяется на вертолеты, зарегистрированные в Великобритании. Шестая редакция издания вышла с дополнениями и изменениями. В нее включены ценные рекомендации, предоставленные исследовательской группой, которая финансируется Управлением гражданской авиации Великобритании при поддержке нефтедобывающих компаний Великобритании, осуществляющих добычу в морских условиях. Кроме того, в издании приводятся новые стандарты Международной организации гражданской авиации (ИКАО) и практические рекомендации, которые будут приняты в ноябре 2009г., устанавливающие требования к морским вертолетным площадкам на палубах судов и платформ, а также материалы четвертого издания правил Международной палаты судоходства, относящиеся к вертолетным площадкам на борту судов. Впервые в данное издание входят методические указания по проектированию площадки для установки лебедок на платформах, оборудованных ветряными турбинами. Примечание <i>Внесено по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP) (ARJ):</i>
Российский морской регистр судоходства:	Правила классификации, строительства и оборудования плавучих морских установок для добычи нефти и газа.	
Российский морской регистр судоходства:	Правила классификации, строительства и оборудования передвижных морских буровых установок и стационарных морских платформ, 2008г.	
Российский морской регистр судоходства:	Методические указания по осуществлению технического надзора эксплуатируемых морских плавучих буровых установок и стационарных	

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
	морских платформ (2004г.).	
DNV	Правила по классификации морских буровых установок и вспомогательных установок.	
DNV	Правила по классификации плавучих установок для добычи, хранения и отгрузки нефти.	
Техническая дисциплина 18. Технологические установки (в т.ч. защита технологических установок в условиях низких температур окружающей среды, обеспечение бесперебойной транспортировки продукции/коммерческий учет продукции)		
ISO 4126	Предохранительные устройства и системы для защиты от избыточного давления.	Стандарт ИСО 4126-1:2004 устанавливает общие требования к предохранительным клапанам, независимо от их предназначения и характеристик пластовых флюидов, которые перекачиваются по системам, оборудованным предохранительными клапанами. Действие стандарта распространяется на предохранительные клапаны с диаметром проходного отверстия 6 мм и более, которые рассчитаны на давление 0,1 бар изб. и более. В стандарте не предусматриваются ограничения по температуре. Данный стандарт устанавливает требования непосредственно к предохранительным клапанам без учета их конкретного применения.
ISO 10418* *) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.	Нефтяная и газовая промышленность. Плавучие добычные установки. Система обеспечения безопасности технологического процесса. Основные требования.	Стандарт ИСО 10418:2003 устанавливает требования (предоставляет методические указания) к методикам анализа, проектирования и испытания наземных систем обеспечения безопасности на морских платформах, предназначенных для добычи углеводородов. Основные принципы анализа и проектирования систем обеспечения технологической безопасности на морских платформах, предназначенных для добычи нефти и газа, рассматриваются в совокупности с основным предназначением систем и поясняются на примерах применительно к типовым элементам процесса. Указанные примеры приводятся в приложениях к стандарту ИСО 10418:2003. Действие стандарта ИСО 10418:2003 распространяется на стационарные морские платформы и морские плавучие основания для добычи, хранения и отгрузки продукции, которые применяются в нефтяной и газовой промышленности. Действие стандарта ИСО 10418:2003 не распространяется на передвижные морские установки и подводные объекты, однако большинство положений, которые приводятся в стандарте, могут использоваться для указанных объектов в качестве справочных материалов. Примечание Внесено по инициативе группы RN03. <i>(Перенесен в раздел 18 из раздела 20 по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP))</i>
ISO 23251	Предохранительные системы и системы для срабатывания давления.	Примечание <i>Внесено по инициативе группы RN03, Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP).</i>
ISO 25457	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Факельные системы для нефтеперерабатывающих заводов и нефтехимических предприятий.	Стандарт ИСО 25457:2008 устанавливает требования (предоставляет методические указания) к подбору, проектированию, определению технических условий, эксплуатации и техническому обслуживанию факельного хозяйства и сопутствующих механических систем и оборудования для сжигания, которые используются для срабатывания избыточного давления и удаления избыточных газов в системах, используемых в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности.

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
<p>Техническая дисциплина 19. Технологии монтажа и эксплуатации водоотделяющих колонн (стояков).</p>		
<p>ISO 13628-2 (API 17J), * *) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.</p>	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем Часть 2: Гибкие системы трубопроводов для подводного и морского применения</p>	<p>Стандарт ИСО 13628-2:2006 устанавливает технические требования к технике безопасности, взаимозаменяемости (размеры и назначение) гибких труб, которые проектируются и изготавливаются в соответствии с едиными стандартами и критериями. Стандарт устанавливает минимальные требования к проектированию, подбору материалов, изготовлению, испытаниям, маркировке и упаковке гибких труб с учетом действующих специализированных стандартов и правил. Действие стандарта ИСО 13628-2:2006 распространяется на компоновки гибких труб, не предполагающие спайки концов, и состоящие из секций гибких труб, оборудованных соединительными элементами на обоих концах. Требования стандарта ИСО 13628-2:2006 распространяются на гибкие трубы, используемые в статических и динамических условиях и применяемые в качестве выкидных линий, водоотделяющих колонн и соединительных секций. В данном стандарте (ISO 13628-2:2006) рассматриваются требования к трубам, которые применяются в условиях низких и повышенных концентраций сероводорода в т.ч. магистральные трубопроводы и трубопроводы систем закачки, включая нефть, газ, воду и химреагенты. В стандарте ИСО 13628-2:2006 не рассматриваются следующие виды гибких труб: гибкие трубы с отделкой концов под сварку/спайку, вспомогательные элементы гибких труб, гибкие трубы, применяемые в штуцерных линиях и линиях глушения. Действие стандарта ИСО 13628-2:2006 не распространяется на гибкие трубы, армированные неметаллическими вставками для повышения прочности на растяжение.</p>
<p>ISO/NP13628-12 (DNV OS-F201)</p>	<p>Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 12. Динамические эксплуатационные стояки.</p>	<p>(Продолжается доработка стандарта ИСО 13628-12 на основе стандарта DNV).</p>
<p>Техническая дисциплина 20. Снижение рисков основных вредных и опасных производственных факторов (например, пожароопасность, взрывоопасность, выбросы пластового флюида) - (RN03)</p>		
<p>ISO 13702:</p>	<p>Контроль и снижение рисков возникновения пожара и взрыва на морских добывающих платформах. Общие требования и методические указания.</p>	<p>Примечание Внесено по инициативе группы RN03.</p>
<p>ISO 17776</p>	<p>Морские добывающие платформы. Методические указания по применению методов и инструментов для выявления и оценки опасностей.</p>	<p>Примечание Внесено по инициативе группы RN03, Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP).</p>
<p>ISO 31000</p>	<p>Контроль и снижение рисков. Основные принципы и методические указания.</p>	<p>В стандарте ИСО 31000:2009 рассматриваются основные принципы и нормативные требования по контролю и снижению рисков. Стандарт ИСО 31000:2009 может применяться любыми государственными учреждениями, частными или коммунальными предприятиями, ассоциациями, группами или частными лицами. Следовательно, стандарт ИСО 31000:2009 не является специализированным и не относится к категории отраслевых стандартов.</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
		<p>Стандарт ИСО 31000:2009 может использоваться на протяжении всего жизненного цикла предприятия или организации при выполнении любых мероприятий и работ в т.ч. разработка стратегий и принятие решений, выполнение операций, процессов, функций, проектов, предоставление товаров, услуг и активов. Положения стандарта ИСО 31000:2009 могут использоваться при оценке любых рисков, независимо от их характера, последствий и степени воздействия (положительная или отрицательная).</p> <p>Несмотря на то, что стандарт ИСО 31000:2009 содержит нормы и правила общего характера, стандарт не предусматривает введения единообразных методов и требований к контролю и снижению рисков во всех организациях. Разработка и проведение мероприятий по контролю и снижению рисков должны осуществляться с учетом конкретных требований отдельных предприятий, их потребностей, задач и целей, условий производства, организационной структуры, видов деятельности, процессов, функций, проектов, продуктов, услуг или активов, а также методов производства работ, применяемых на различных предприятиях.</p> <p>Основной задачей стандарта ИСО 31000:2009 является согласование и координация процессов и процедур контроля и снижения рисков в действующих и разрабатываемых стандартах. Данный стандарт рассматривает общие принципы, которые дополняют требования специализированных стандартов по контролю и снижению специфических рисков в различных отраслях, и должен использоваться в качестве дополнения к специализированным стандартам, но не заменять их.</p> <p><i>Примечание.</i> <i>Внесено по инициативе группы RN03.</i></p>
IEC 60079	Взрывоопасные концентрации газов.	<p>В данном стандарте устанавливаются общие требования к изготовлению, испытаниям и маркировке электроприборов и оборудования, а также элементов класса Ex, которые планируется использовать в условиях взрывоопасных концентраций газа. Действие данного стандарта распространяется на электрооборудование и приборы, которые устанавливаются в опасных зонах с повышенными концентрациями газа и взрывоопасными смесями воздуха и газов, паров или пыли при атмосферных условиях.</p> <p><i>Примечание</i> <i>Внесено по инициативе группы RN03.</i></p>
IEC 61508	Техника безопасности при эксплуатации электрических, электронных и программируемых электронных устройств, обеспечивающих безопасность систем и оборудования.	<p>В данном стандарте устанавливаются общие требования ко всем видам деятельности по обеспечению безопасности на протяжении всего жизненного цикла систем и оборудования, в состав которых входит электрическое и/или электронное и/или программируемое электронное оборудование и системы, которые предназначены для обеспечения безопасности основных систем и оборудования. Рассматриваемая в данном стандарте унифицированная методика предназначена для разработки рациональной и последовательной нормативной базы для всех электрических систем и оборудования, предназначенных для обеспечения безопасности.</p> <p><i>Примечание</i> <i>Внесено по инициативе группы RN03.</i></p>
IEC 61892-7	Передвижные и стационарные морские основания. Электрооборудование. Часть 7. Опасные участки и зоны.	<p>В данной части стандарта IEC 61892 содержится классификация опасных зон и требования к выбору электрического оборудования для монтажа и эксплуатации в опасных зонах передвижных и стационарных морских установок в т.ч. трубопроводы, насосные станции или станции запуска и приема скребков, компрессорные станции и выносные точечные причалы, расположенные на открытых участках, которые используются на морских основаниях нефтегазового комплекса с целью производства буровых работ, подготовки и хранения продукции.</p> <p><i>Примечание</i> <i>Внесено по инициативе группы RN03.</i></p>
ISO/IEC 80079 (CD)	Взрывоопасные концентрации газов. Часть 34. Применение систем контроля качества для электрического и механического оборудования.	<p>Прогноз: Ноябрь 2010г.</p> <p><i>Примечание</i> <i>Внесено по инициативе группы RN03.</i></p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
NORSOK D010	Обеспечение безопасности скважин при бурении и эксплуатации.	Настоящий стандарт устанавливает минимальные требования к проектированию, планированию и безопасной эксплуатации скважин с учетом их назначения и производственных показателей. Основное внимание в рамках данного стандарта уделяется обеспечению безопасности и механической целостности скважин. Примечание Внесено по инициативе группы RN03. На основе данного стандарта разрабатываются предложения по составлению соответствующего стандарта ИСО.
NORSOK S-001	Техника безопасности. (Передать на проверку российской делегации)	В настоящем стандарте (стандарты NORSOK) рассматриваются основные принципы и устанавливаются требования техники безопасности при проектировании морских оснований, предназначенных для добычи нефти и газа. По мере возможности данный стандарт (NORSOK) также используется, применительно к передвижным морским буровым установкам. В рамках данного стандарта (совместно со стандартом ИСО 13702) устанавливаются требования к внедрению технологий и мероприятий по обеспечению готовности объектов к аварийным ситуациям с целью установления и поддержания соответствующего уровня безопасности для защиты персонала и материальных активов, а также предотвращения негативного воздействия на окружающую среду. Примечание Внесено по инициативе группы RN03, RN04.
NORSOK Z-013	Анализ рисков и готовности к аварийным ситуациям.	<i>Настоящий стандарт (NORSOK) устанавливает требования к планированию, выполнению и применению результатов анализа рисков и готовности к аварийным ситуациям. Основное внимание уделяется терминам и определениям понятий.</i> <i>Основные вопросы, рассматриваемые в данном стандарте NORSOK, включают:</i> - <i>Определение критериев допустимости рисков перед проведением анализа рисков.</i> - <i>Определение взаимосвязи и взаимозависимости между анализом рисков и анализом готовности к аварийным ситуациям. В частности: интеграция двух видов анализа в рамках комплексного анализа систем и оборудования.</i> - <i>Планирование и выполнение анализа.</i> - <i>Определение дополнительных требований к проведению анализа рисков и анализа готовности к аварийным ситуациям при выполнении различных видов работ и мероприятий на различных этапах жизненного цикла.</i> - <i>Определение технических требований на основе результатов анализа рисков и анализа готовности к аварийным ситуациям.</i> Примечание Внесено по инициативе группы RN03, RN04.
Техническая дисциплина 21. Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды		
IMO MODU CODE (Стандарт Международной морской организации по классификации ПБУ)	Стандарты на строительство и оборудование передвижных морских буровых установок.	
DNV-OS-A101	Основные принципы техники безопасности и мероприятия.	Примечание Внесено по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP) (ARJ):
CLASS RULES	Соответствующие классификационные	Нормы и правила классификационного общества (регистр), признанного международными организациями и обладающего соответствующим опытом

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
(Классификационные правила)	стандарты и правила для плавучих морских установок.	проведения работ в области добычи нефти и газа в морских условиях, которое разрабатывает собственные нормы и правила, стандарты и процедуры для классификации плавучих морских оснований.
Техническая дисциплина 22. Морская транспортировка грузов (RN06)		
IMO	Международные правила по технике безопасности при эксплуатации судов в полярных акваториях (стандарт для полярных регионов) (IMO док. DE41/10).	Примечание Внесено по инициативе группы RN05.
IMO	Методические указания Международной морской организации (IMO) для судов, подлежащих эксплуатации в арктических регионах и в ледовых условиях (MEPC/Распоряжение 1056).	Примечание Внесено по инициативе группы RN05.
IACS	IACS (Международная ассоциация классификационных обществ): Требования к судам ледового класса (в полярных условиях).	Примечание Внесено по инициативе группы RN05.
DNV	DNV. Классификационные правила для судов, Часть 5, Глава 1. Суда для эксплуатации в ледовых условиях.	Примечание Внесено по инициативе группы RN05.
DNV	Навыки управления судами № 3.312. Требования к морским специалистам при навигации в ледовых условиях.	Примечание Внесено по инициативе группы RN05.
ISGOTT	Международный стандарт по обеспечению техники безопасности наливных танкеров и отгрузочных комплексов.	Стандарт ISGOTT впервые опубликован в 1978г. В стандарте объединены положения Руководства по обеспечению безопасности танкеров (нефтегазовая отрасль), опубликованного Международной палатой по судоходству (ICS) и Руководства по обеспечению безопасности нефтеналивных танкеров и отгрузочных терминалов, разработанного Международным морским форумом нефтяных компаний (OCIMF). В Руководстве представлены рекомендации и методические указания для эксплуатационного персонала, привлекаемого к выполнению работ при загрузке/разгрузке танкеров и работ на нефтеналивных объектах, в т.ч. практические указания и примеры выполнения определенных работ на нефтеналивных танкерах и отгрузочных терминалах, а также порядок выполнения работ. Примечание Внесено по инициативе группы RN05.
ARCOP		Проект ARCOP – научно-исследовательский проект, реализация которого осуществляется под эгидой Европейского союза в составе программы «Конкурентоспособное и устойчивое развитие». Основное внимание в рамках данного проекта уделяется транспортировке природных ресурсов в частности,

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
		<p>нефти и газа в арктических регионах РФ. Результаты выполнения работ в рамках проекта ARCOP позволили сформулировать наиболее передовые технологические решения, уточнить экологические требования и разработать экономическую и административную нормативную базу для транспортировки полезных ископаемых в арктических регионах. Основной задачей проекта ARCOP является разработка альтернативных схем транспортировки с использованием Северного морского пути.</p> <p>Примечание Внесено по инициативе группы RN05.</p>
OCIMF	Публикации Международного морского форума нефтяных компаний.	<p>Основной целью стандарта OCIMF является обеспечение безопасности и предотвращение загрязнения окружающей среды в результате эксплуатации танкеров и нефтеналивных терминалов.</p> <p>Примечание Внесено по инициативе группы RN05.</p>
<p>Техническая дисциплина 23. Позиционирование/удержание на точке (постановка на якорь)</p>		
<p>ISO 19901-7</p> <p>*) Возможная разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.</p>	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Специальные требования к морским основаниям. Часть 7. Системы удержания плавучих морских оснований и передвижных морских установок.</p>	<p>В стандарте ИСО 19901-7:2005 рассматриваются методы а) проектирования, анализа и оценки систем удержания плавучих морских оснований, которые используются в нефтяной и газовой промышленности, с целью организации добычи – хранения, бурения - работ на скважинах - добычи, добычи - хранения, бурения - работ на скважинах - добычи - хранения, а также б) оценки технического состояния и пригодности систем удержания передвижных морских оснований на точке с целью выполнения специализированных работ (например, передвижные буровые морские установки, строительные установки и суда-трубоукладчики).</p> <p><i>Внесен по инициативе группы RN03.</i></p>
<p>CLASS RULES (Классификационные правила)</p>	<p>Соответствующие классификационные стандарты и правила для плавучих морских установок.</p>	<p>Нормы и правила классификационного общества (регистра), признанного международными организациями и обладающего соответствующим опытом проведения работ в области добычи нефти и газа в морских условиях, которое разрабатывает собственные нормы и правила, стандарты и процедуры для классификации плавучих морских оснований.</p>
<p>Техническая дисциплина 24. Технологии производства работ под водой</p>		
<p>ISO 13628 -1 *</p> <p>*) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.</p>	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем Часть 1: Общие требования и рекомендации</p>	<p>Стандарт ИСО 13628-1:2005 устанавливает общие требования (предоставляет рекомендации) к разработке комплексных систем для подводной добычи, начиная от проектирования и заканчивая выводом из эксплуатации и ликвидацией. Стандарт ИСО 13628-1:2005 представляет собой рамочный документ, объединяющий все остальные части стандарта ИСО 13628, в которых устанавливаются более детальные требования к конкретным элементам системы, которые входят в состав подводных систем добычи. Тем не менее, стандарт устанавливает требования в полном объеме по целому ряду направлений (например, проектирование систем, структурные элементы, манифольды, погрузочные механизмы, цветовая маркировка), которые отсутствуют в специализированных стандартах. Подводная система добычи состоит из нескольких составляющих блоков или подсистем, которые обеспечивают добычу углеводородов из одной и более подводных скважин и транспортировку добываемой продукции до объектов подготовки, расположенных на морских платформах (стационарные, плавучие или подводные), или в береговой зоне, или блоков закачки воды/газа в пласт через подводное устье скважин. Область применения стандарта ИСО 13628-1:2005 и сопутствующих стандартов, устанавливающих требования к соответствующим подсистемам, определяется в полном соответствии с положениями статьи 4. В рамках данного стандарта не рассматривается специализированное оборудование, например, фонтанная арматура различных модификаций и манифольды, устанавливаемые в атмосферных камерах в связи с ограниченной областью применения такого оборудования. Тем не менее, установленные стандартом требования распространяются на указанные виды оборудования.</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
ISO 13628-3 * <p>*) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.</p>	Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 3. Системы подземного ремонта с закачиваемым инструментом.	<i>(Удален по инициативе Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP), т.к. не применяется на новых установках).</i>
ISO 13628-4 * <p>*) Разработка ТК 23 – стандарты ГОСТ-ИСО.</p>	Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем Часть 4: Подводное устьевое оборудование и фонтанная арматура	
ISO 13628-5	Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 5. Подводные шлангокабели систем жизнеобеспечения.	<p>Стандарт ИСО 13628-5:2002 устанавливает требования (предоставляет рекомендации) к проектированию, подбору материалов, изготовлению, проверке проектной документации, испытаниям, монтажу и эксплуатации подводных систем контроля и управления, систем закачки химреагентов, газлифтных систем, шлангокабелей, инженерно-технических систем и обслуживающих систем, а также вспомогательного оборудования, которое используется в нефтяной и газовой промышленности.</p> <p>Действие стандарта ИСО 13628-5:2002 распространяется на шлангокабели систем жизнеобеспечения в т.ч. электрические проводники, оптоволоконные кабели, шланги из термопласта и металлические трубы, используемые отдельно или в различных комбинациях.</p> <p>Действие стандарта ИСО 13628-5:2002 распространяется на шлангокабели систем жизнеобеспечения, которые предназначены для применения в статических или динамических условиях, а также в переходных зонах: наземный-наземный, наземный-подводный и подводный-подводный.</p> <p>Действие стандарта ИСО 13628-5:2002 не распространяется на соединительные элементы, если последние не являются важнейшим элементом, который влияет на технические характеристики шлангокабеля или не относятся к вспомогательному оборудованию для таких систем.</p>
ISO 13628-6	Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 6. Подводные системы контроля и управления добычей.	<p>Стандарт ИСО 13628-6:2006 устанавливает требования к проектированию, изготовлению, испытаниям, монтажу и эксплуатации систем контроля и управления подводной добычи.</p> <p>Действие стандарта ИСО 13628-6:2006 распространяется на наземное оборудование систем контроля и управления, подводное оборудование систем контроля и управления, а также растворы/жидкости, которые используются в системах контроля и управления. Оборудование систем контроля и управления используется для контроля и управления оборудованием систем подводной добычи нефти и газа, а также подводных систем ППД и закачки газа. По возможности стандарт ИСО 13628-6:2006 может использоваться применительно к оборудованию, устанавливаемому при кустовом бурении (оборудование для групп скважин).</p> <p>Стандарт ИСО 13628-6:2006 устанавливает требования к проектированию систем, блоков систем, элементов и рабочих растворов/жидкостей с целью обеспечения безопасности и регулирования работы оборудования подводных систем добычи.</p> <p>В стандарте ИСО 13628-6:2006 содержится разноплановая информация, касающаяся систем контроля и управления подводной добычей. К такой информации относят следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вводная информация и сведения об архитектуре и основных функциях систем контроля и управления, которые являются типовыми для всех видов систем контроля и управления, - выборочные данные и требования, которые относятся к системам контроля и управления и носят обязательный характер только для определенных систем, - вспомогательные данные или требования, которые применяются только в тех случаях, которые оговариваются заказчиком или предприятием-изготовителем. <p>В связи с разнородностью содержащейся в стандарте информации заказчики или эксплуатационный персонал должны использовать положения стандарта ИСО 13628-6:2006 выборочно и в той части, которая касается имеющегося оборудования. В случае отказа от выборочного применения положений данного стандарта требования к оборудованию могут завышаться, что приведет к увеличению расходов при покупке оборудования.</p> <p>Рассмотрение вопросов ремонта и капитального ремонта используемого оборудования в задачи стандарта ИСО 13628-6:2006 не входит.</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
ISO 13628-7	Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 7. Стояки для заканчивания капитального ремонта скважин.	<p>Стандарт ИСО 13628-7:2005 устанавливает требования (предоставляет рекомендации) к проектированию, анализу, материалам, изготовлению, испытаниям и эксплуатации подводных систем стояков для заканчивания/капитального ремонта скважин, которые спускаются с плавучих оснований/судов.</p> <p>Действие стандарта распространяется на все новые системы стояков для заканчивания/капитального ремонта скважин, а также может распространяться на модификации систем, эксплуатацию действующих систем, а также систем, предназначенных для повторного использования на других точках и/или на других плавучих основаниях/судах.</p> <p>Стандарт ИСО 13628-7:2005 предназначен для проектировщиков, изготовителей и компаний-операторов, которые могут использовать указанный стандарт в качестве сводного документа, при этом разработка проектных технических условий компании необязательна.</p> <p>Действие стандарта ИСО 13628-7:2005 распространяется только на стояки, изготовленные из низколегированных углеродистых сталей. Стояки, изготавливаемые из специальных материалов, таких как титан, различные сплавы, а также гибкие стояки в рамках стандарта ИСО 13628-7:2005 не рассматриваются.</p> <p>Действие стандарта ИСО 13628-7:2005 распространяется на специализированное оборудование, в т.ч. муфты стояков, соединительные элементы, системы контроля и управления для капитального ремонта скважин, наземная фонтанная арматура, рамы натяжения наземной фонтанной арматуры, компоновки стояков для капитального ремонта скважин, клапаны смазочной системы, клапаны упора, подводная арматура для испытаний скважин, переходники со срезными штифтами, оборудование для регулировки подвески насосно-компрессорных труб, вертлюги, шланги для циркуляции скважины через затрубное пространство, клиновые захваты для спуска водоотделяющей колонны, хомуты для шлангокабелей, приборы и оборудование для спускоподъемных операций (СПО) и испытаний скважин, оборудование для спуска колпаков фонтанной арматуры.</p> <p>Действие стандарта ИСО 13628-7:2005 не распространяется на сопутствующее оборудование в т.ч. подвески насосно-компрессорных труб, внутренние и внешние колпаки фонтанной арматуры, оборудование для спуска подвесок насосно-компрессорных труб, наземные установки для спуска гибких насосно-компрессорных труб, наземные установки для спуска инструмента на кабеле, переходники фонтанной арматуры наземных линий глушения и добычи.</p>
ISO 13628-8	Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 8. Подводные аппараты с дистанционным управлением (аппараты ROV) для подводных систем добычи.	<p>Стандарт ИСО 13628:2002 устанавливает функциональные требования (предоставляет рекомендации) к соединительным элементам для подводных роботов-манипуляторов (аппарат ROV) на подводных системах добычи, которые используются в нефтяной и газовой промышленности. Стандарт устанавливает требования к выбору и эксплуатации соединительных элементов для подводных роботов-манипуляторов на подводных системах добычи, а также предоставляет методические указания по проектированию и эксплуатации с целью повышения производительности стандартного оборудования и более эффективного использования принципов проектирования. В стандарте содержится информация о подводных системах, которые позволяют организовать соединение и приведение дистанционных роботов-манипуляторов в действие, хотя рассматриваемые в стандарте положения более всего относятся к проектированию соединительных элементов подводных систем добычи. Базовые положения и технические характеристики, указанные в стандарте, позволяют пользователям осуществлять выбор соответствующих соединительных элементов для конкретных видов деятельности.</p>
ISO 13628-9	Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 9. Подводные роботы-манипуляторы с дистанционным управлением (аппараты ROT) для выполнения работ.	Не применяется.
ISO 13628-10	Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 10. Технические условия на гибкие трубы со спаиваемыми концами.	<p>Стандарт ИСО 13628-10:2005 устанавливает технические требования к обеспечению безопасности, взаимозаменяемости (размеры и функциональность) гибких труб, которые проектируются и изготавливаются в соответствии с требованиями единых стандартов и критериев. Стандарт устанавливает минимальные требования к проектированию, подбору материалов, изготовлению, испытаниям, маркировке и упаковке гибких труб с учетом действующих специализированных стандартов и правил.</p> <p>Действие стандарта ИСО 13628-10:2005 распространяется на компоновки гибких труб, предполагающие спайку концов и состоящие из секций гибких труб,</p>

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
		<p>оборудованных соединительными элементами на обоих концах. Стандарт ИСО 13628-10:2005 устанавливает требования к трубам с расчетным давлением не менее 1,5 МПа (15 бар). Положения стандарта ИСО 13628-10:2005 могут применяться к трубам, рассчитанным на более низкие рабочие давления, несмотря на то, что в тексте стандарта указанные трубы не упоминаются. Действие стандарта ИСО 13628-10:2005 не распространяется на следующие виды гибких труб: гибкие трубы без отделки концов под сварку/спайку, вспомогательные элементы гибких труб, гибкие трубы, применяемые в штуцерных линиях и линиях глушения. Действие стандарта ИСО 13628-10:2005 распространяется на гибкие трубы, оборудованные неметаллическими армирующими слоями, хотя специально этот вопрос в стандарте не рассматривается, а также на трубы со спаиваемыми/сварными концами, которые состоят из материалов или слоев, на которые распространяется действие стандарта ИСО 13628-2. Действие стандарта ИСО 13628-10:2005 может распространяться на гибкие трубы, применяемые в установках для забивки свай, факельных системах, системах водоснабжения и подачи воды под давлением (специализированные технологии и технические требования к трубам для перечисленных областей применения в стандарте не рассматриваются).</p>
ISO 13628-11	Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 11. Гибкие трубопроводы для применения в морских условиях и для монтажа подводных систем.	<p>Стандарт ИСО 13628-11:2007 устанавливает требования и предоставляет рекомендации к проектированию, анализу, изготовлению, испытаниям, монтажу и эксплуатации гибких трубопроводов и гибких трубопроводных систем наземных и подводных объектов инфраструктуры. Стандарт ИСО 13628-11:2007 дополняет требования стандартов ISO 13628-2 и ISO 13628-10, в которых устанавливаются требования к проектированию, подбору материалов, изготовлению, испытаниям, маркировке и упаковке гибких труб без отделки и с отделкой концов под спайку. Действие стандарта ИСО 13628-11:2007 распространяется на компоновки гибких труб, состоящие из отдельных гибких труб, оборудованных соединительными элементами на обоих концах. Требования стандарта распространяются на гибкие трубы с отделкой и без отделки концов под спайку. Кроме того, стандарт ИСО 13628-11:2007 распространяется на системы гибких труб и их вспомогательные элементы. Требования стандарта ИСО 13628-11:2007 распространяются на трубы, предназначенные для применения в агрессивных средах (повышенное содержание сероводорода) в т.ч. магистральные трубопроводы и трубопроводы систем закачки. Требования стандарта ИСО 13628-11:2007 распространяются на гибкие трубы, используемые в статических и динамических условиях и применяемые в качестве выкидных линий, водоотделяющих колонн и соединительных секций. В стандарте ИСО 13628-11:2007 представлены общие положения, касающиеся эксплуатации гибких труб в морских системах отгрузки. Действие стандарта ИСО 13628-11:2007 не распространяется на гибкие трубы, которые используются в штуцерных линиях и линиях глушения, а также линиях управления и жизнеобеспечения.</p>
ISO (DIS) 13628-15	Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 15. Подводные сооружения и манифольды.	<p><i>(Комментарий Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP). Предлагаем внести стандарт ISO (DIS) 13628-15 Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных систем добычи. Часть 15. Подводные сооружения и манифольды. Стандарт находится на анализе DIS</i></p>
<p>Техническая дисциплина 25. Телекоммуникации</p>		
NORSOK T-001	Телекоммуникационные системы (подлежит доработке).	В данном стандарте NORSOK рассматриваются основные принципы проектирования и изготовления/монтажа телекоммуникационных систем (состояние разработки стандарта указано в таблице далее), которые используются на морских обслуживаемых основаниях.
GOST P 50829-95	Техника безопасности в радиорубках (радиоэлектронное оборудование).	В стандарте изложены общие требования и методы испытаний.

СТАНДАРТ №	НАИМЕНОВАНИЕ	ХАРАКТЕРИСТИКА
GOST P 52454-2005	Глобальные навигационные спутниковые системы и глобальные системы позиционирования.	В стандарте изложены технические требования.
GOST P 52455-2005	Глобальные навигационные спутниковые системы и глобальные системы позиционирования.	В стандарте устанавливаются требования к приемным морским антеннам общего назначения.
GOST P 52866-2007	Глобальные навигационные спутниковые системы. Системы контроля и управления гражданского назначения.	Стандарт устанавливает технические требования.
ISO/IEC 18044	Информационные технологии. Методы и средства обеспечения безопасности. Контроль происшествий в области информационной безопасности.	Примечание Российская версия ГОСТ P ISO_IEC 18044-2007.
Техническая дисциплина 26. Рабочая среда и техника безопасности с учетом человеческого фактора (предложение группы RN05)		
NORSOK S-002	Условия труда.	<p>Данный стандарт NORSOK устанавливает требования к проектированию новых установок и реконструкции или усовершенствованию действующих установок, предназначенных для бурения, добычи, утилизации и трубопроводной транспортировки нефти и нефтепродуктов в т.ч. установки для оборудования жилых блоков для проживания персонала, привлекаемого к выполнению перечисленных работ.</p> <p>В стандарте рассматриваются требования к проектированию в части, относящейся к организации рабочих мест на установках нефтегазового комплекса, а также устанавливаются требования к организации управления и контроля вопросов производственных условий и рабочей среды при разработке проектов и проектировании систем.</p> <p>Основной задачей данного стандарта является обеспечение учета требований к качеству рабочей среды в процессе эксплуатации на этапе проектирования установок.</p> <p>Примечание Внесено по инициативе группы RN05.</p>
OGP	Охрана здоровья при выполнении работ в суровых климатических условиях (Отчет 398, декабрь 2008г.).	<p>Международная ассоциация производителей нефти и газа (OGP).</p> <p>Основной целью данного руководства является предоставление практической информации линейным руководителям и специалистам по охране труда с целью обеспечения охраны здоровья сотрудников и предотвращения аварий и несчастных случаев, профессиональных заболеваний и аварий, приводящих к гибели персонала. В определенных ситуациях требуется выполнение дополнительных мероприятий по обеспечению эффективности работ и повышению производительности труда.</p> <p>Примечание Внесено по инициативе группы RN05. (Уточнение на основе предложений Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP))</p>