

ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ

ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИИ ДОБЫЧИ И ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ И ГАЗА

Россия, 117418, г. Москва,
ул. Новочеремушкинская, д. 69-Б
тел.: (495) 935 7284 доб. 126
факс: (495) 935 7284 доб. 130
e-mail: V.Vernikovskiy@gpr.gazprom.ru

69-B, st. Novocheremushkinskaya,
Moscow, Russia.
phone: (495) 935 7284 ext. 126
fax: (495) 935 7284 ext. 130
e-mail: V.Vernikovskiy@gpr.gazprom.ru

Отчет секретариата технического комитета по стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» за период с 14 сентября 2011 года по 11 сентября 2012 года

1. **Наименование:** Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа.

2. **Область деятельности (редакция секретариата):**

- стандартизация общих организационно-методических положений, общетехнических норм и требований, процессов управления, технологических процессов;
- стандартизация в области проектирования, строительства и капитального ремонта объектов;
- стандартизация материалов, оборудования, используемых при бурении, добыче, трубопроводном и других видах транспорта нефти, нефтепродуктов, природного газа и сжиженного природного газа, переработке жидких и газообразных углеводородов в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности;
- стандартизация в области морской нефтегазодобычи и операций по разведке, добыче и транспортировке углеводородного сырья при освоении месторождений нефти и газа на арктическом шельфе.

3. **Базовая организация:** ОАО «Газпром».

4. **Председатель:** Русакова Влада Вилориковна - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента перспективного развития.

5. **Секретариат:** ООО «Газпром развитие», г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.69; тел.: (495) 935 72 84 доб. 126, 127; факс: (495) 935 72 84 доб. 130; www.tksneftegaz.ru

6. **Ответственный секретарь:** Верниковский Владимир Владимирович, начальник отдела секретариатов ТК 23/ МТК 523 ООО «Газпром развитие»; эл. почта: v.vernikovskiy@gpr.gazprom.ru

7. **Состав:** 61 организация, в том числе полноправных членов - 58, организаций - наблюдателей - 3.

8. **Организационная структура:** Председатель, заместитель Председателя, секретариат, Управляющий комитет, 9 подкомитетов.

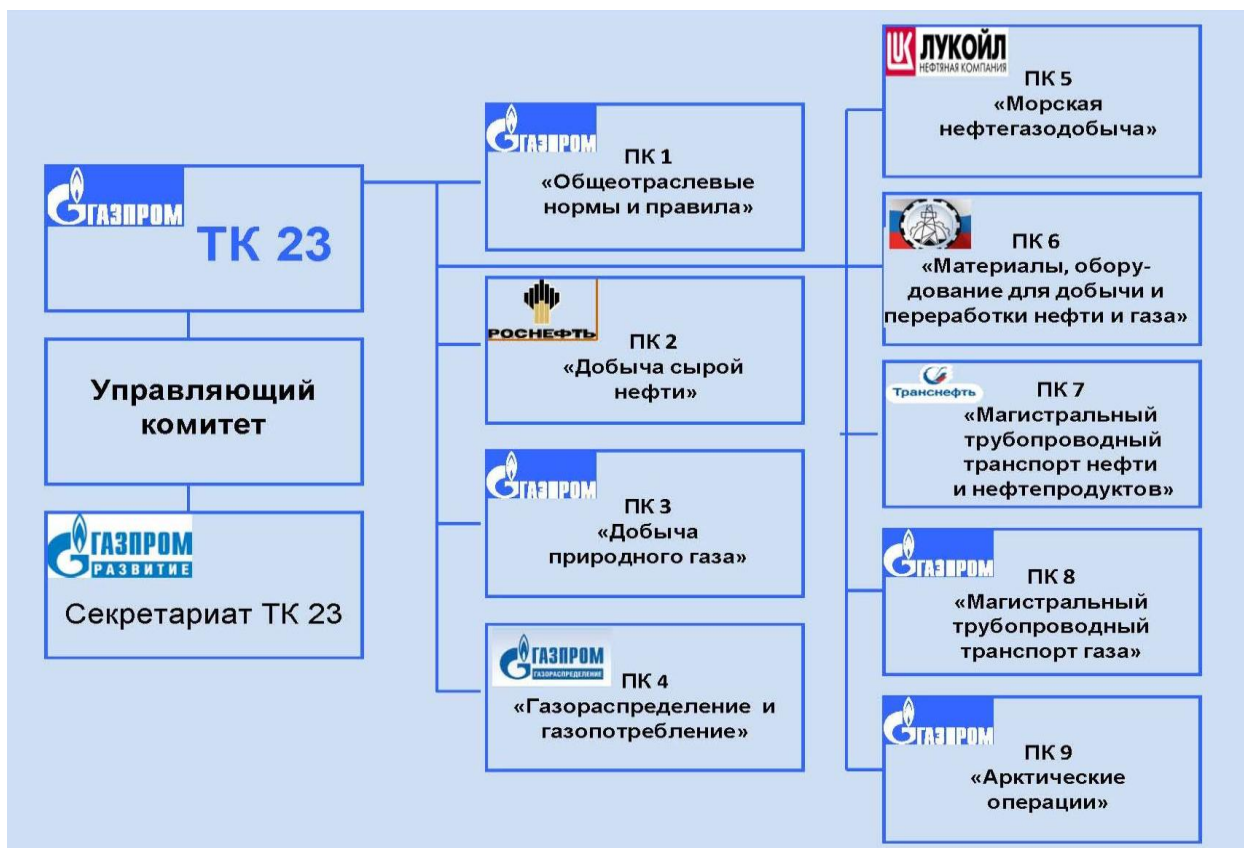


Рис. 1 Организационная структура ТК 23

9. **Смежные ТК** (с которыми заключены протоколы о взаимодействии и согласованы планы работ по национальной стандартизации):

ТК 259 «Трубопроводная арматура и сильфоны»;

ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны»;

ТК 364 «Сварка» (в стадии подписания);

ТК 431 «Геологическое изучение, использование и охрана недр».

10. Выполнение плана работ по национальной стандартизации

а) За отчетный период в ТК 23 разработаны и направлены на утверждение в Росстандарт 8 национальных стандартов:

1. ГОСТ Р «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Правила разработки» (ПК 3);
2. ГОСТ Р «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки» (ПК 3);
3. ГОСТ Р «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения» (ПК 7);
4. ГОСТ Р «Газоконденсатные и нефтегазоконденсатные залежи. Характеристики углеводородов газоконденсатные. Термины и определения» (ПК 3);
5. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Компрессоры поршневые газовые агрегатированные. Технические требования» (ПК 6);
6. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Способы и методы идентификации опасностей и оценки риска. Основные положения» (ПК 5);
7. ГОСТ Р «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения» (ПК 7);
8. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Реагирование на аварийные ситуации. Основные требования» (ПК 5).

б) На заседание ТК 23 12 сентября 2012 г. выносятся на рассмотрение и голосование (с учетом заочного голосования с положительным результатом) 6 проектов национальных стандартов:

1. ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Система управления сетями газораспределения» (ПК 4);
2. ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения» (ПК 4);
3. ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы» (ПК 4);
4. ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы» (ПК 4);
5. ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» (ПК 4);
6. ГОСТ Р «Методика обеспечения надежности и безопасности трубопроводной арматуры при ее проектировании и изготовлении с использованием метода структурирования функции качества» (ПК 8).

в) На голосовании со сроком рассмотрения после 12 сентября 2012 года находятся 5 проектов национальных стандартов:

1. ГОСТ Р «Переработка попутного нефтяного газа. Термины и определения» (ПК 1, ПК 6);
2. ГОСТ Р «Переработка попутного нефтяного газа. Малогабаритные блочные газоперерабатывающие комплексы. Общие технические требования» (ПК 1, ПК 6);
3. ГОСТ Р «Проектирование и освоение газовых и газоконденсатных месторождений. Термины и определения» (ПК 3);
4. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Контроль и ограничение последствий взрывов и пожаров. Основные требования» (ПК 5);

5. ГОСТ Р «Проектирование и освоение газовых и газоконденсатных месторождений. Технические требования к геологической информации» (ПК 3).

г) Отклонены по результатам рассмотрения в ТК 23 2 проекта национальных стандартов:

1. ГОСТ Р «Сосуды стальные сварные высокого давления. Общие технические требования» (ПК 6);
2. ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Магистральные трубопроводы для транспорта нефти, природного газа и продуктов их переработки. Производство и приемка строительно-монтажных работ» (ПК 8).



Рис. 2 Динамика разработки национальных стандартов в 2009 – 2012 годах

д) В плане работ ТК 23 на 2012 год в стадии подготовки первой и окончательной редакций находятся 82 проекта национальных стандартов, в т.ч. по подкомитетам:

ПК 3 – 16;

ПК 4 – 2;

ПК 5 – 27;

ПК 6 – 20;

ПК 7 – 6;

ПК 8 – 11.

е) Уровень гармонизации разработанных национальных стандартов с международными стандартами ИСО

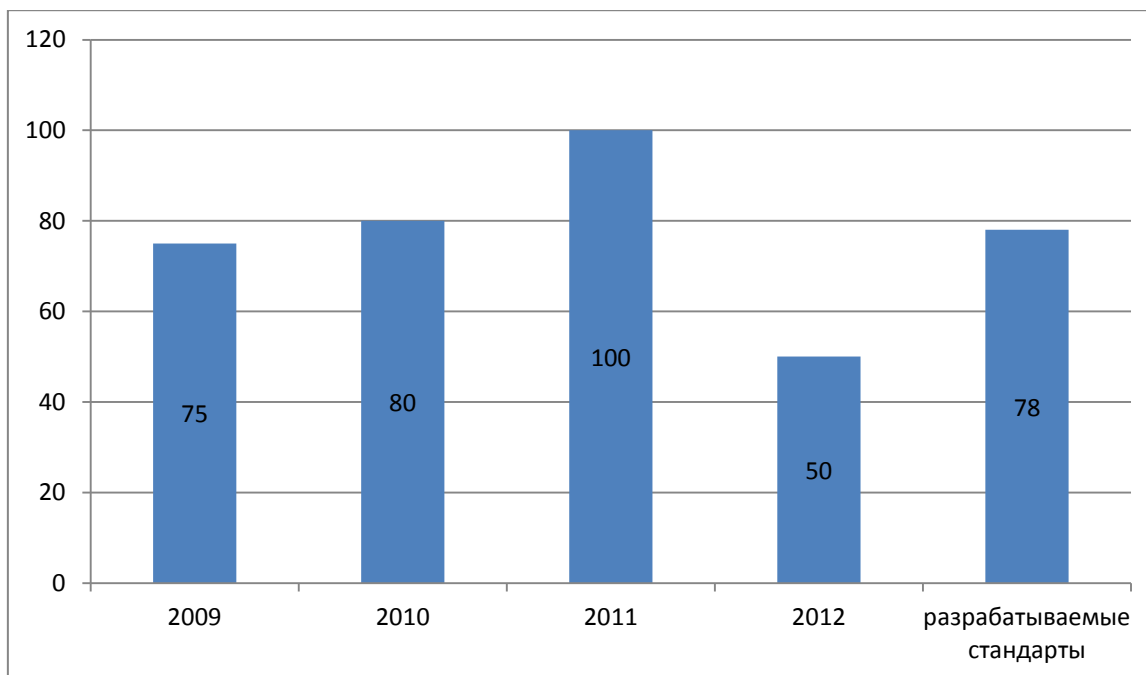


Рис. 3 Гармонизация национальных стандартов с международными стандартами ИСО по годам работы ТК 23 за период 2009 – 2012 г.г. (приводится значение по работам за каждый год)

Расчет уровня гармонизации ведется только по совпадающим областям деятельности подкомитетов ТК 23 и ИСО ТК 67. В расчете уровня гармонизации учитываются разработанные национальные стандарты по подкомитетам ПК 5 «Морская нефтегазодобыча», ПК 6 «Материалы и оборудование для добычи и переработки нефти и газа», ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов», ПК 8 «Магистральный трубопроводный транспорт газа», ПК 9 «Арктические операции».

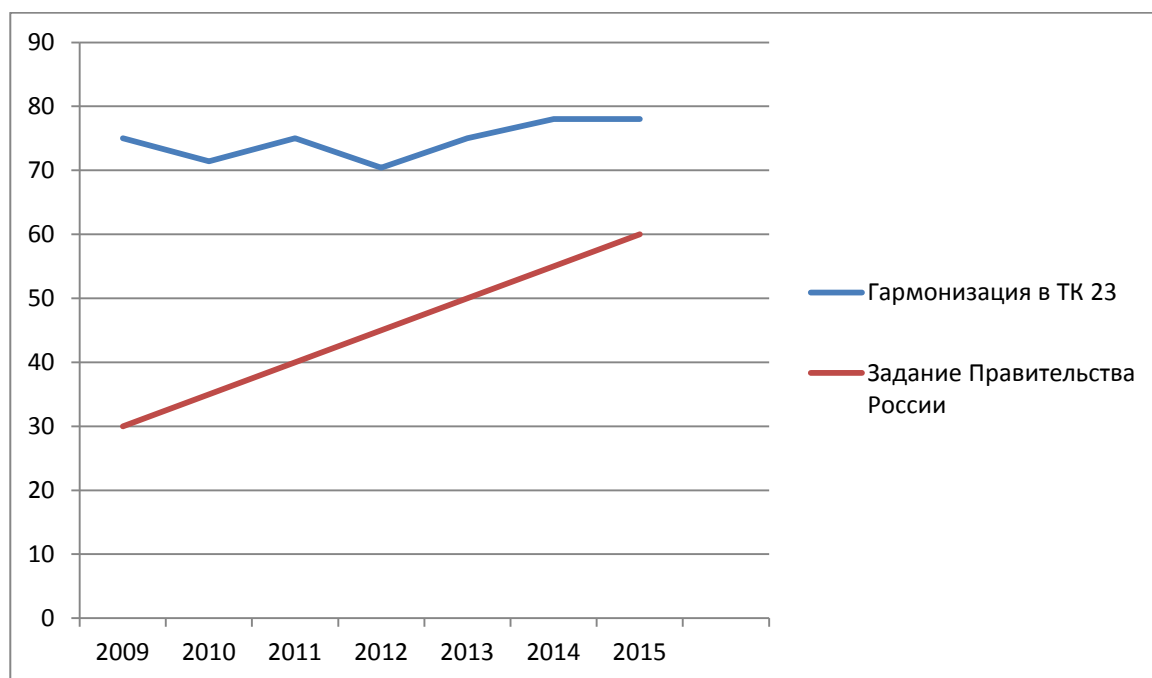


Рис. 4 Уровень гармонизации разработанных в ТК 23 национальных стандартов с международными стандартами ИСО (нарастающим итогом)

Таким образом, уровень гармонизации в ТК 23 превышает задание Правительства Российской Федерации, которое планирует к 2015 году довести долю национальных стандартов, гармонизированных с международными стандартами, с текущего значения в 40 % (2011 год) до 60 %.

Ответственный секретарь ТК 23 *Верниковский*

В.В. Верниковский