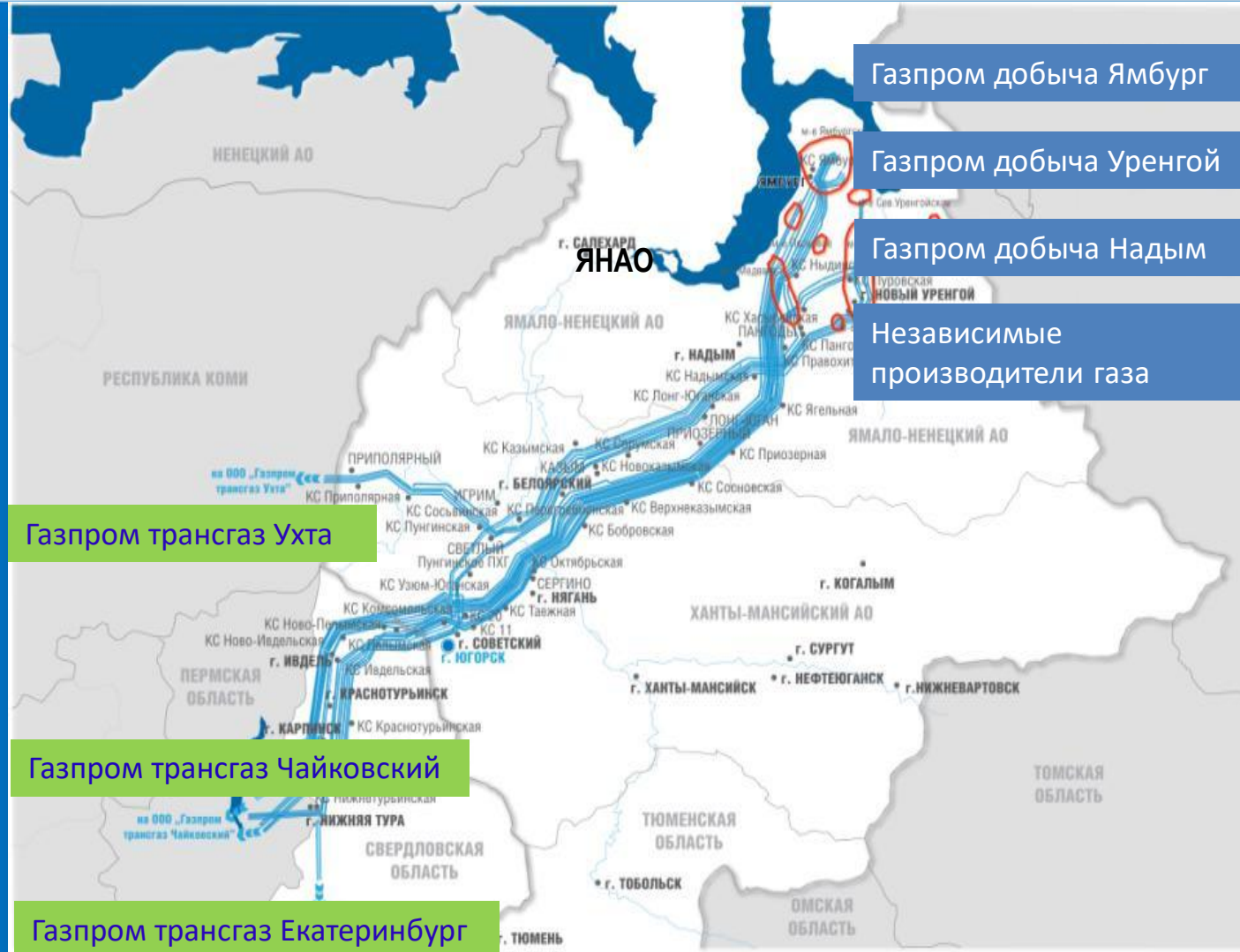


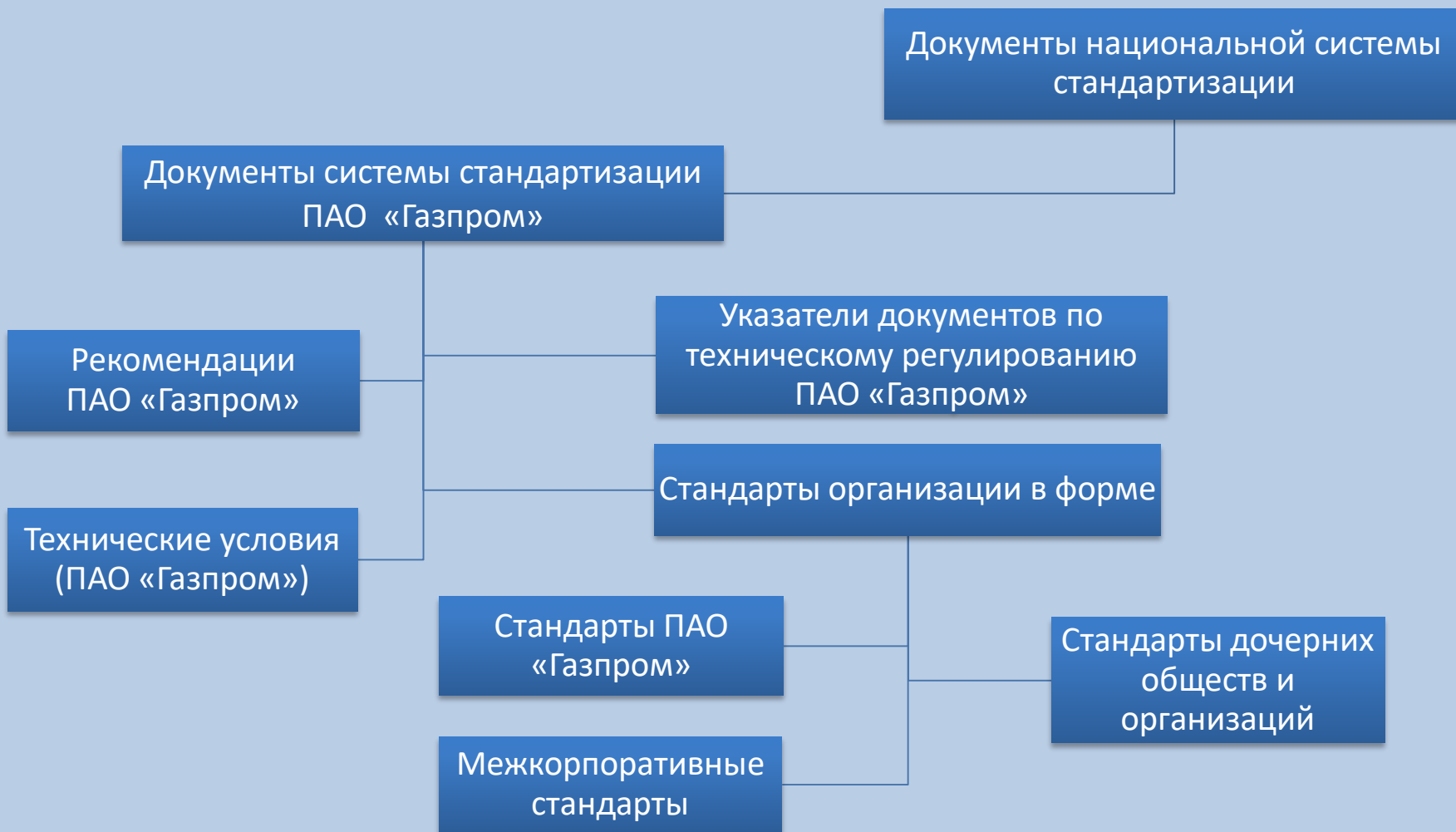
Предложения ООО «Газпром трансгаз Югорск» по стандартизации в области магистрального трубопроводного транспорта газа

Ведущий инженер технического отдела
Понедельников Алексей Михайлович

Основные характеристики ГТС ООО «Газпром трансгаз Югорск»

- 27 820 км МГ
в т.ч. 876,3 км
газопроводов –
отводов
- 221 КЦ
с установленными
1171 ГПА
(15 792 Мвт)
- 4 СОГ
с установленными
24 ТХА
(167,7 Мвт)
- 61 ГРС
- 12 АГНКС





Основные цели стандартизации в ООО «Газпром трансгаз Югорск»

1

- Обеспечение необходимого уровня безопасности опасных производственных объектов Общества с учетом риска возникновения природных и техногенных катастроф и других чрезвычайных ситуаций

2

- Рациональное использование ресурсов, нормирование расхода ресурсов и повышение эффективности технологических процессов

3

- Соответствие технологий и оборудования современному научно-техническому уровню

4

- Содействие соблюдению требований технических регламентов

5

ТК 23 "Нефтяная и газовая промышленность"

Основные принципы стандартизации в ООО «Газпром трансгаз Югорск»

1

- Соответствие разрабатываемой Обществом документов Системы стандартизации требованиям стандартов ПАО «Газпром» и технических регламентов

2

- Участие в разработке документов Системы стандартизации всех заинтересованных структурных подразделений Общества

3

- Доступности документов Системы стандартизации, в том числе их проектов, а также информации о них

4

- Обеспечения условий для единообразного и обязательного применения документов Системы стандартизации структурными подразделениями Общества

Разработан в соответствии с требованиями:

- ✓ ГОСТ 1.5-2001 Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению;
- ✓ ГОСТ Р 1.5-2012 Национальный стандарт Российской Федерации. Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения;
- ✓ ГОСТ ISO 9000-2011 Система менеджмента качества. Основные положения и словарь;
- ✓ СТО Газпром 1.0-2009 Система стандартизации ОАО «Газпром». Основные положения;
- ✓ СТО Газпром 1.1-2009 Система стандартизации ОАО «Газпром». Стандарты ОАО «Газпром». Порядок разработки, утверждения, учета, изменения и отмены;
- ✓ Р Газпром 1.1-2007 Система стандартизации ОАО «Газпром». Правила построения, изложения, оформления и обозначения стандартов дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром»;
- ✓ Р Газпром 1.2-2010 Система стандартизации ОАО «Газпром». Категории и виды стандартов.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ ЮГОРСК»

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА

СХ ООП

ПОРЯДОК РАЗРАБОТКИ, ПОСТРОЕНИЯ, ИЗЛОЖЕНИЯ,
ОФОРМЛЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ НОРМАТИВНЫХ
ДОКУМЕНТОВ В ООО "ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ ЮГОРСК"

СТО 00154223-54-2014

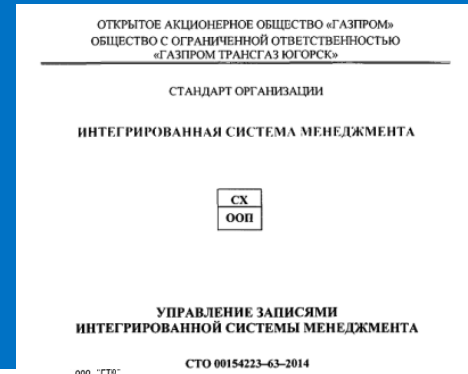
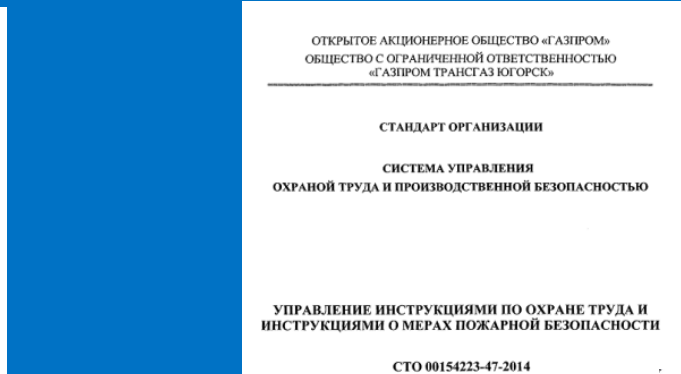
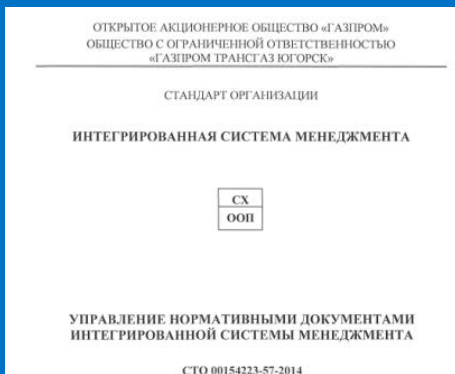
02.10.2014 05.1.1/000769
0900ce77
928ce1b7

Югорск
2014

ООО «Газпром трансгаз Югорск»
№ 760
учетного экземпляра
Экземпляр

Стандарты Общества. Правила управления нормативными документами

Стандарты по управлению нормативными документами в ООО «Газпром трансгаз Югорск»



ПРИКАЗ
№ 01 от 2015
Об ответственности за управление нормативной документацией в ООО «Газпром трансгаз Югорск»



С целью определения ответственности за управление нормативной документацией в ООО «Газпром трансгаз Югорск» и выполнения требований п.4.2.3 СТО Газпром 9001 «Система менеджмента качества. Требования»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить ответственными за управление (формирование базы, актуализация, информирование и обеспечение структурных подразделений Общества) внешней нормативной документацией в Обществе:
 - 1.1. за управление международными и региональными стандартами, ГОСТ (ГОСТ Р), СТО Газпром, СНиП, СанПиН, СП, ВРД, РД, ГН – технический отдел (Д.В. Косачев);
 - 1.2. за управление стандартами Государственной системы обеспечения единства измерений (ГСИ), другой нормативной и нормативно-технической документацией РФ и ОАО «Газпром», относящейся к Государственной системе обеспечения единства измерений (ГСИ) и Отраслевой системе обеспечения единства измерений (ОЕИ), формами корпоративной и государственной статистической отчетности – производственный отдел метрологического обеспечения (С.Е. Возжаев).
2. Назначить ответственным за управление (регистрация, учет, хранение) внутренней нормативной документацией в Обществе – отдел документационного обеспечения управления (Е.П. Сергеева).
3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на зам.генерального директора О.В. Маевского.

Генеральный директор  П.М. Сазонов

Югорск
2014



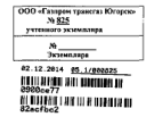
ПРИКАЗ
№ 1076
О закреплении ответственности за функционирование интегрированной системы менеджмента в ООО «Газпром трансгаз Югорск»

С целью обеспечения результативного функционирования интегрированной системы менеджмента (далее – ИСМ) в соответствии с требованиями ISO 9001:2008, СТО Газпром 9001-2012, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007, СТО Газпром 18000.1-001-2014 и ISO 50001:2011 в ООО «Газпром трансгаз Югорск»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. С даты подписания настоящего приказа назначить центром ответственности за координацию работ по функционированию и методическому сопровождению внедрения ИСМ в Обществе отдел организационного развития Инженерно-технического центра (ИТЦ).
2. Назначить центрами ответственности за координацию деятельности структурных подразделений Общества по функционированию и постоянному совершенствованию систем менеджмента, входящих в ИСМ следующие структурные подразделения Общества:
 - система менеджмента качества (СМК) – отдел организационного развития ИТЦ;
 - системы экологического и энергетического менеджмента (СЭМ и СЭнМ) – ОООС/Э;
 - единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью (ЕСУОТ/ПБ) – (в части ОТ) ООТ, (в части ПБ) – СП/ПБ.
3. Определить область распространения ИСМ ООО «Газпром трансгаз Югорск» в части СЭнМ согласно Приложению 1.
4. Определить область распространения LEAN-элементов ООО «Газпром трансгаз Югорск» согласно Приложению 2.

Югорск
2014



Общество участвует в рассмотрении проектов стандартов

В рамках технического комитета по стандартизации «Магистральный трубопроводный транспорт газа» Общество участвует в рассмотрении и подготовке отзывов по проектам документов в области стандартизации



Приложение

Замечания по проекту стандарта СТО «Газпром» «Методика оценки показателей надежности участков линейной части магистральных газопроводов, не подготовленных к проведению внутритрубинной инспекции»

№ п/п	Автор замечания (поправка): организация / дочернее общество	Раздел, пункт, абзац по которому предлагается замечание (поправка)	Содержание замечания (поправки)	Текст стандарта с учётом предлагаемого замечания (поправки)	Решение разработчика	Примечания
1	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Раздел 1, п.1.1	Положения настоящего стандарта распространяются на участки линейной части магистральных газопроводов условным диаметром до 1400 мм включительно, эксплуатируемые с избыточным давлением газа до 24,52 МПа (250 кгс/см ²)	Положения настоящего стандарта распространяются вновь, построенные или после капитального ремонта участки линейной части магистральных газопроводов условным диаметром до 1400 мм включительно, эксплуатируемые с избыточным давлением газа до 24,52 МПа (250 кгс/см ²)	-	Сбор исходных данных для выполнения расчетов в соответствии с разделом 6 возможен только на вновь построенных газопроводах или после капитального ремонта, а также соответственно после введения в действие данного СТО
2	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Раздел 2	Исключить ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»	-	-	Отсутствует ссылка по тексту на данный документ

Примеры замечаний и предложений к действующим стандартам

№ п/п	Наименование нормативно-технического документа	Формулировка в нормативно-технической документации	Предложения по корректировке	Примечания
1	Р Газпром 2-2.3-398-2009 Методика проведения экспертизы промышленной безопасности аппаратов воздушного охлаждения газа на КС, ДКС, КС ПХГ, СОГ ОАО Газпром	п.7.4, таблица 2. Рекомендации по определению срока безопасной эксплуатации АВО газа по результатам акустико-эмиссионного контроля приведены в таблицах 2 и 3	Определить минимальный срок продления безопасной эксплуатации 10 лет, в соответствии с требованиями раздела 6 РД 03-421-01	При проведении ЭПБ комплексов технических устройств, включая трубопроводы, ТПА, оборудование, срок продления устанавливается по ТУ с наименьшим значением
2	СТО Газпром 2-1.9-089-2006 Прогнозирование технического состояния для возможного продления срока службы теплоэнергетического оборудования.	Экспертное техническое диагностирование котлов после аварии, импортных котлов и оформление заключений по его результатам должен выполнять специализированный экспертно-диагностический центр ОАО «Газпром» – ООО «Газпромэнергодиагностика» – в соответствии с «Положением о системе обеспечения промышленной безопасности теплового энергетического оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»	Изложить формулировку п.5.2.2 в следующей редакции: "Экспертное техническое диагностирование котлов после аварии и оформление заключений по его результатам должны выполнять экспертные организации, имеющие лицензию на деятельность по проведению ЭПБ, организационно-техническую готовность в соответствии с СТО Газпром 2-3.5-046-2006, СТО Газпром 2-2.3-954-2015	Требование Ф3-116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», СТО Газпром 2-3.5-046-2006, СТО Газпром 2-2.3-954-2015
3	СТО Газпром 2-2.3-057-2006 Методика по продлению срока безопасной эксплуатации взрывозащищенных электродвигателей	П.4.4 . Работы по ПСБЭЭ должны проводиться: -до достижения предельных сроков эксплуатации, установленных изготовителем; -до достижения сроков очередного технического освидетельствования, установленного комиссией эксплуатирующей организации	Исключить из п.4.4 формулировку: "до достижения сроков очередного технического освидетельствования, установленного комиссией эксплуатирующей организации"	Требование Ф3-116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

Пример противоречивых требований в действующих стандартах

Сравнение требований нормативно-технических документов по диагностике магистральных газопроводов

№ п/п	Мероприятие (критерии)	Инструкция по оценке дефектов труб и соединительных деталей при ремонте и диагностировании магистральных газопроводов, разработана ООО «Газпром газнадзор»	СТО Газпром 2-2.3-173-2007 «Инструкция по комплексному обследованию и диагностике магистральных газопроводов, подверженных коррозионному растрескиванию под напряжением», разработана ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
1	Необходимость и сроки обследования дефектных труб	Согласно результатов расчета срока обследования дефектных труб в шурфах после ВТД	По показателю опасности дефектов КРН. Сроки – не регламентированы
2	Объем и методы неразрушающего контроля дефектных труб	Обследуется только дефектная труба по ВТД методами НК: ВИК, МК, ВТ, УЗК	Обследуется дефектная и смежные трубы. Объем контроля – не регламентирован
3	Нормы оценки качества	Согласно таблиц 7.1, 7.2 и расчетов срока безопасной эксплуатации	Согласно расчетов давления разрушения

СТО Газпром
 2-2.3-173-
 2007

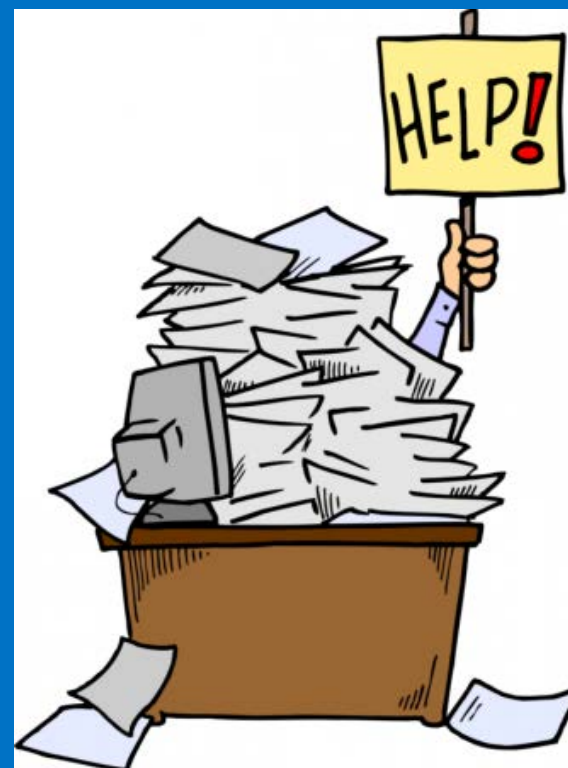
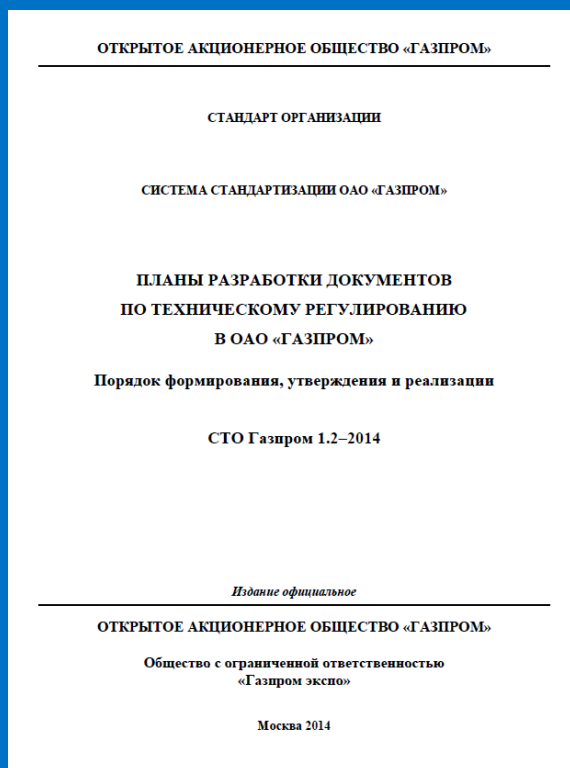
$$\begin{aligned}
 M_n = & 1,2 + \left(0,06647 + 0,75711 \left(\frac{b}{a} \right) - 9,914 \left(\frac{b}{a} \right)^2 \right) \left(\frac{b}{\delta} \right) \\
 & + \left(3,6204 - 18,836 \left(\frac{b}{a} \right) + 66,654 \left(\frac{b}{a} \right)^2 - 43,998 \left(\frac{b}{a} \right)^3 \right) \left(\frac{b}{\delta} \right)^2 \\
 & + \left(0,1031 - 0,732 \left(\frac{b}{a} \right) - 22,205 \left(\frac{b}{a} \right)^2 + 23,609 \left(\frac{b}{a} \right)^3 \right) \left(\frac{b}{\delta} \right)^3
 \end{aligned}$$

$$\frac{P_{\Pi} R}{\delta \left(\frac{\delta - K_{\Pi} t_{max}}{\delta - K_{\Pi} t_{max} M_{\Pi}^{-1}} \right)} = K_2 \left(\frac{(\sigma_{0,2} + \sigma_{вр})}{2} (1 + K_3 - 0,0065 \tau_{\sigma}) + \frac{(\sigma_{вр} - \sigma_{0,2})}{2} th \left(5,23 \left(\frac{P_{\Pi}}{P_{пр}} - 1,04 \right) \right) \right)$$

Инструкции
 Газнадзора
 2008 и 2013

Планирование разработки документов по техническому регулированию в ПАО «Газпром»

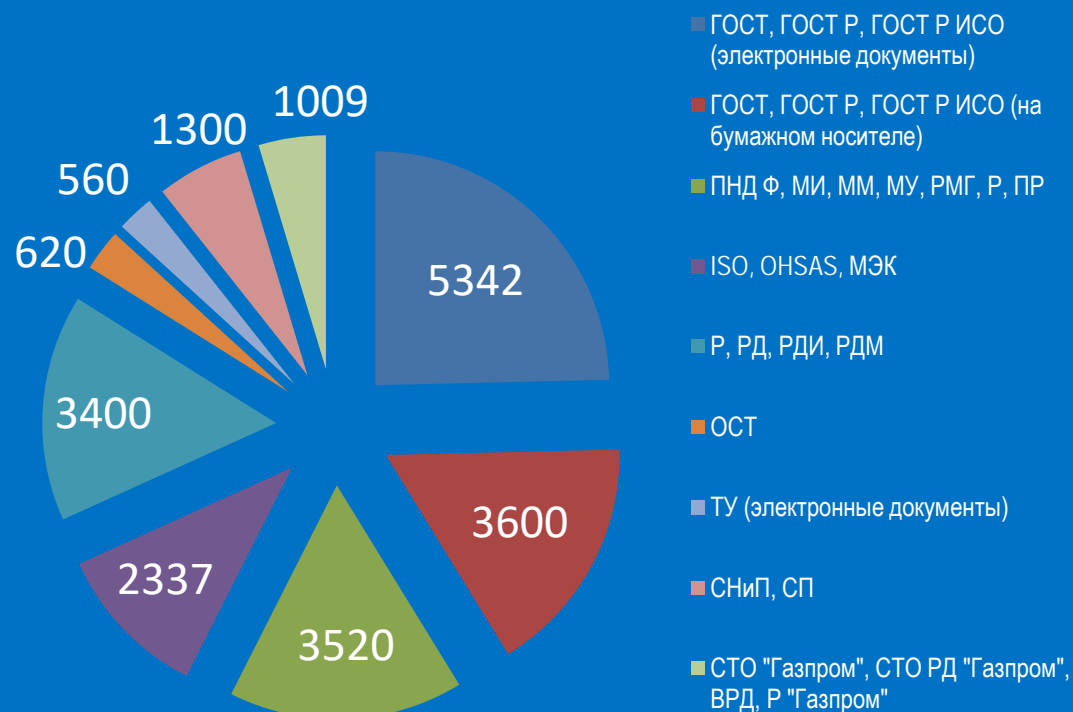
У дочерних обществ не реализовано право на участие в разработке и согласовании «Планов разработки документов по техническому регулированию в ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями СТО «Газпром» 1.2-2014



Контрольный фонд НТД ООО «Газпром трансгаз Югорск» (без учета внутренних НТД)

Контрольный фонд НТД ООО "Газпром трансгаз Югорск"

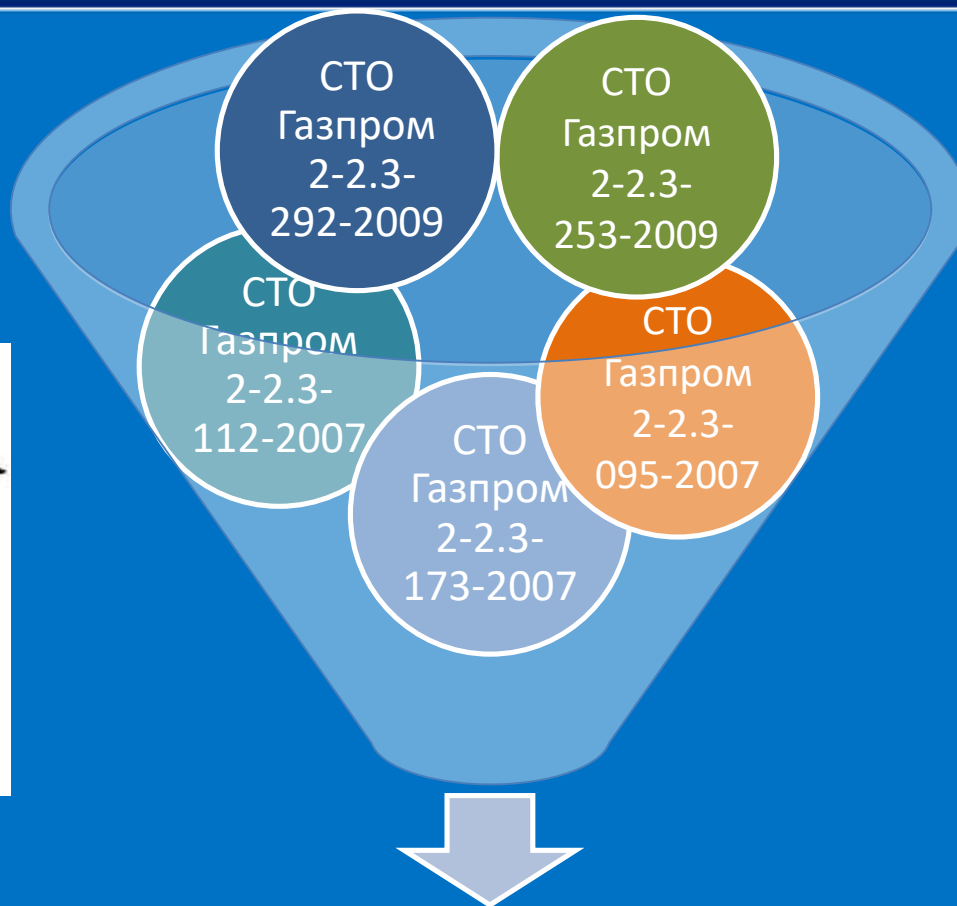
Вид документа		Количество наименований
ГОСТ, ГОСТ Р, ГОСТ Р ИСО	электронные документы	5342
	официальные издания на бумажном носителе	3600
Нормативные документы по метрологии и химическому анализу воды, газа, нефтепродуктов (ПНД Ф, МИ, ММ, МУ, РМГ, Р, ПР) , для химико-аналитических лабораторий только на бумажном носителе		3520
Международные стандарты (ISO, OHSAS, МЭК)		2337
Руководящие документы (Р, РД, РДИ, РДМ)		3400
ОСТ		620
ТУ (электронная база)		560
СНиП, СП		1300
Документы ОАО «Газпром» (СТО Газпром, СТО РД Газпром, ВРД, Р Газпром)		1009
Всего нормативных документов		21688



Количество разработанных внутренних нормативных документов Общества за 2014 - 2016 гг.



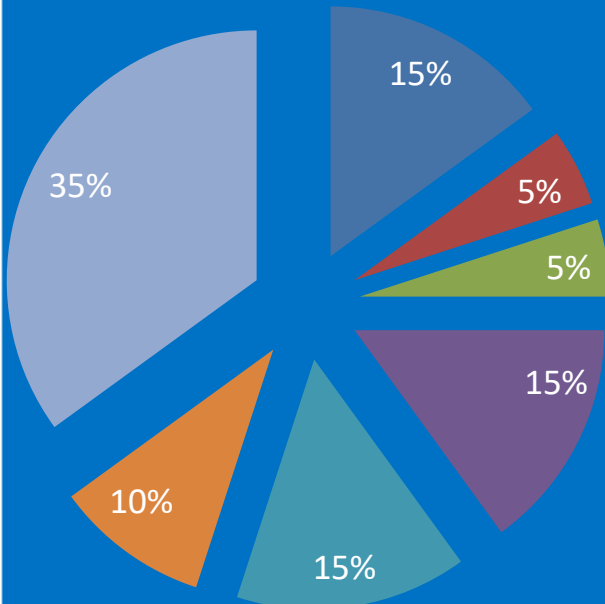
Стандартизация как эффективный инструмент внедрения результатов НИОКР



**Р «Газпром трансгаз Югорск»
«Методика управления эксплуатацией ГТС»**

Распределение функций по стандартизации. Создание единого центра по стандартизации

- ТО
- ОДОУ
- ПОМО
- ООР ИТЦ
- Специалисты нормоконтроля
- Внутренние аудиторы ИСМ
- Функции не распределены



Создание единого центра по стандартизации позволит:

- ✓ Эффективно координировать деятельность и консолидировать информацию в области стандартизации проводимую структурными подразделениями Общества;
- ✓ Осуществлять качественную проверку, разработанных Обществом документов в области стандартизации, с целью оценки их соответствия действующей нормативно-технической документации независимым экспертом;
- ✓ Оперативно готовить (с привлечением других подразделений дочернего общества) отзывы по проектам документов в области стандартизации, разработанные другими дочерними обществами и организациями «Газпром», сторонними организациями или в рамках технического комитета по стандартизации;
- ✓ Оперативно осуществлять сбор, систематизацию, анализ и внедрение в структурных подразделениях новшеств отечественной, зарубежной и международной стандартизации по вопросам, относящимся к деятельности Общества;
- ✓ Осуществлять работу по обучению, подготовке и переподготовке персонала Общества в области технического регулирования.

Предложения в протокол совещания

1

- Продолжить на регулярной основе обучение специалистов дочерних обществ ПАО «Газпром» в области системы стандартизации

2

- Для эффективной реализации системы стандартизации считаем целесообразным создать отделы (единые центры) по стандартизации в Инженерно-технических центрах или в составе администрации дочерних Обществ

3

- Актуализировать и поддерживать в работоспособном состоянии единую информационную систему по техническому регулированию АИС «Газпромтехнорма» (на сегодняшний день – система неработоспособна)

4

- Предусмотреть в АИС «Газпромтехнорма» возможность размещения и просмотра нормативно-технических документов разработанных дочерними Обществами ПАО «Газпром»

5

- В связи с разработкой «ФЗ о стандартизации в РФ» №162 от 29.06.2015 и вступлением в силу с 01.06.2016 отдельных его статей, считаем необходимым провести актуализацию нормативных документов системы стандартизации действующих в дочерних обществах ПАО «Газпром»

Спасибо за внимание!



ТК 23 "Нефтяная и газовая промышленность"