

ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ

ТК 23 «Нефтяная и газовая промышленность»

Россия, 115583, г. Москва, а/я 130
тел.: +7 (498) 657-90-16, (498) 657-40-35
факс: +7 (498) 657-90-17
e-mail: tk23@vniigaz.gazprom.ru

Russia, 115583, Moscow, post office box 130
phone: +7 (498) 657-90-16, (498) 657-40-35
fax: +7 (498) 657-90-17
e-mail: tk23@vniigaz.gazprom.ru

№ 150 от 8 июля 2016 г.

Директору Департамента
технического регулирования
и аккредитации
Евразийской экономической
комиссии

А.А. Шаккалиеву

О замечаниях к проекту ТР ТС

Уважаемый Арман Абаевич!

В дополнение к ранее направленному письму от 27.06.2016 № 129 направляем Вам замечания членов Технического комитета по стандартизации ТК 23 «Нефтяная и газовая промышленность» к проекту технического регламента Таможенного союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов» для учета при подготовке окончательной редакции.

Приложение: Замечания к проекту ТР ТС на 94 л. в 1 экз.

И.о. ответственного секретаря
ТК 23/МТК 523



Л.В. Залевская

Л.Е. Лоскутова
498 657 90 16

BX. №.	8933
"11 07	2016 г.



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОТКРЫТОЕ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ БЕЛАРУСЬ»
(ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»)

ул. Некрасова, 9, 220040, Республика Беларусь, г. Минск
тел. (+375 17) 280 01 01, факс (+375 17) 285.63.36

E-mail: office@big.by, mail@big.by

УНП 100219778, ОКПО 00154387

24.06.2016 № 3331/13

На № _____ от _____

О направлении
предложений к проекту
ТР ЕАЭС О требованиях
к магистральным
трубопроводам

Ответственному секретарю
ПК 8/ТК 23 «Магистральный
трубопроводный транспорт газа»
Алексашину С.П.

Факс (499) 580-30-96

Уважаемый Сергей Павлович!

В соответствии с письмом первого заместителя начальника Департамента ПАО «Газпром» Алимova С. В. от 25.05.2016 № 03/08/1-3342 направляем предложения ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» к проекту технического регламента Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов» (далее – ТР).

Обращаем внимание, что в материалах по проекту данного ТР, размещенных на сайте ЕЭК, отсутствует указанная в проекте решения Коллегии ЕЭК «Программа по разработке межгосударственных стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов». ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» направляло предложения в данную программу. Считаем необходимым привести их повторно.

Приложение: на 7 л. в 1 экз.

Главный инженер –
первый заместитель
генерального директора

Лукашевич +375 17 219 18 19
24.06.2016

П.М.Войтов

Замечания и предложения
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
по проекту технического регламента Евразийского Экономического союза
«О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов»

Наименование проекта технического регламента Таможенного союза № п/п	Структурный элемент про- екта техниче- ского регла- мента	Наименование ор- ганизации, от кото- рой поступил от- зыв (номер письма и дата при нали- чии)	Замечание и (или) предложение	Заключе- ние: разра- ботчика техниче- ского ре- гламента
1	2	3	4	5
О требованиях к маги- стральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных уг- леводородов	Раздел IV	Республика Беларусь ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Дополнить раздел IV пунктом следующего содержания: Для обеспечения контроля технического состояния трубо- проводов компрессорных станций в проектной документа- ции должны быть предусмотрены технические решения по загрузке внутритрубных дефектоскопов. Основание: данное требование позволит контролировать техническое состояние трубопроводов компрессорных станций с целью своевременного выявления дефектов. В настоящее время такое требование уже установлено в пункте 9.10 СТО Газпром 2-2.3-066-2006 «Положение о внутритрубной диагностике трубопроводов КС и ДКС ОАО «Газпром»	

Заместитель главного инженера по охране труда,
промышленной и пожарной безопасности

Ю.Ф.Макаревич

Начальник производственного отдела по эксплуатации КС

С.А.Марчук

Начальник службы стандартизации

А.А.Лукашевич

**Предложения ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
для включения в Перечень стандартов, в результате применения которых
на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований
технического регламента Евразийского экономического союза «О
требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования
жидких и газообразных углеводородов»**

№ п/п	Обозначение и наименование документа, предлагаемого в Перечень	Элемент ТР
1.	СТБ 1392-2003 Система стандартов пожарной безопасности. Цвета сигнальные. Знаки пожарной безопасности. Общие технические требования. Методы испытаний	Раздел IV, п. 35
2.	СТБ EN 10208-1-2009 Трубы стальные трубопроводов для горючих сред. Технические условия поставки. Часть 1. Трубы класса А.	Раздел IV, п. 8
3.	СТБ EN 10208-2-2009 Трубы стальные трубопроводов для горючих сред. Технические условия поставки. Часть 1. Трубы класса Б.	Раздел IV, п. 8
4.	СТБ ISO 3183-2009 Промышленность нефтяная и газовая. Трубы стальные для трубопроводных транспортных систем	Раздел IV, п. 8
5.	СТБ ГОСТ Р 51164-2001 Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии	Раздел IV, п. 18, 19

Начальник службы промышленной безопасности  А.Н.Нарейко

Начальник службы стандартизации  А.А.Лукашевич

24.06.2016

Предложения ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
в программу по разработке межгосударственных стандартов, в результате
применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение
требований технического регламента Евразийского экономического союза
«О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования
жидких и газообразных углеводородов»

№ п/п	Обозначение и наименование документа, предлагаемого к разработке	Элемент ТР	Примечание
1.	ГОСТ Правила технической эксплуатации магистральных газопроводов	Раздел IV, п. 8, 41	Разработка на основе ТКП 039-2006 Правила технической эксплуатации магистральных газопроводов
2.	ГОСТ Правила безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов	Раздел IV, п. 8, 41	Разработка на основе ТКП 038-2006 Правила безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов
3.	ГОСТ Правила безопасности при эксплуатации средств и систем автоматизации на объектах магистральных газопроводов	Раздел IV, п. 8, 41	Разработка на основе ТКП 037-2006 Правила безопасности при эксплуатации средств и систем автоматизации на объектах магистральных газопроводов
4.	ГОСТ Правила создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в пористых пластах	Раздел IV, п. 8, 41	Разработка на основе ТКП 036-2006 Правила создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в пористых пластах
5.	ГОСТ Правила создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в отложениях каменной соли	Раздел IV, п. 8, 41	Разработка на основе ТКП 127-2008 Правила создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в отложениях каменной соли
6.	ГОСТ Проектирование объектов магистральных газопроводов. Противопожарные требования	Разделы IV, VIII	Разработка на основе ТКП 367-2011 Проектирование объектов магистральных газопроводов. Противопожарные требования
7.	ГОСТ Магистральные трубопроводы	Раздел IV	Разработка на основе СНиП 2.05.06-85 Магистральные трубопроводы
8.	ГОСТ Магистральные трубопроводы. Правила производства и приемки работ.	Раздел IV	Разработка на основе СНиП Ш-42-80 Правила производства и приемки работ. Магистральные трубопроводы
9.	ГОСТ Магистральные трубопроводы. Нормы технологического проектирования	Раздел IV	Разработка на основе ОНТП 51-1-85 «Общесоюзные нормы технологического проектирования магистральных трубопроводов. Часть 1. Газопроводы» и СТО Газпром 2-3.5-051-2006 «Документы нормативные для проектирования, строительства и

№ п/п	Обозначение и наименование документа, предлагаемого к разработке	Элемент ТР	Примечание
			эксплуатации объектов ОАО «Газпром». Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов».
10.	ГОСТ Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Строительство магистральных трубопроводов. Технология и организация	Разделы VIII, XI, XII	Разработка на основе ВСН 004-88 Строительство магистральных трубопроводов. Технология и организация
11.	ГОСТ Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка	Раздел IV	Разработка на основе ВСН 006-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка
12.	ГОСТ Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Противокоррозионная и тепловая изоляция	Раздел IV	Разработка на основе ВСН 008-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Противокоррозионная и тепловая изоляция
13.	ГОСТ Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Строительство магистральных трубопроводов. Средства и установки электрохимзащиты	Разделы IV, XVIII	Разработка на основе ВСН 009-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Средства и установки электрохимзащиты
14.	ГОСТ Строительство магистральных трубопроводов. Подводные переходы	Раздел IV	Разработка на основе ВСН 010-88 Строительство магистральных трубопроводов. Подводные переходы
15.	ГОСТ Строительство магистральных трубопроводов. Очистка полости и испытание	Раздел IV	Разработка на основе ВСН 011-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание
16.	ГОСТ Строительство магистральных трубопроводов. Контроль качества и приемка работ. Формы документации и правила ее оформления в процессе сдачи-приемки	Раздел IV	Разработка на основе ВСН 012-88 Часть I Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Контроль качества и приемка работ. Часть I и ВСН 012-88 Часть II Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Контроль качества и приемка работ. Часть II. Формы документации и правила ее оформления в процессе сдачи-приемки
17.	ГОСТ Магистральные трубопроводы. Проектирование и расчёт электрохимической защиты	Раздел IV	Разработка на основе ВСН 2-106-78 Инструкция по проектированию и расчёту электрохимической защиты

№ п/п	Обозначение и наименование документа, предлагаемого к разработке	Элемент ТР	Примечание
			магистральных трубопроводов и промышленных объектов
18.	ГОСТ Правила производства работ при капитальном ремонте магистральных газопроводов	Раздел IV	Разработка на основе ВСН 51-1-97 Правила производства работ при капитальном ремонте магистральных газопроводов
19.	ГОСТ Проектирование вставок электроизолирующих на магистральных трубопроводах	Раздел IV, п. 8	Разработка на основе ВСН 39-1.8- 008-2002 Указания по проектированию вставок электроизолирующих на магистральных и промышленных трубопроводах
20.	ГОСТ Применение вставок электроизолирующих для газопроводов	Раздел IV, п. 8	Разработка на основе ВСН 39-1.22- 007-2002 Указания по применению вставок электроизолирующих для газопроводов
21.	ГОСТ Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Техническое обслуживание газораспределительных и газоизмерительных станций. Основные положения	Раздел IV, п. 8	Разработка на основе проекта СТО Газпром Положение по техническому обслуживанию газораспределительных станций
22.	ГОСТ Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Техническое диагностирование газораспределительных и газоизмерительных станций. Основные положения	Раздел IV, п. 8	Разработка на основе проекта СТО Газпром Положение о техническом диагностировании газораспределительных станций
23.	ГОСТ Арматура трубопроводная запорная. Классы и нормы герметичности затворов	Раздел IV, п. 8	Пересмотр ГОСТ 9544-2005 Арматура трубопроводная запорная. Классы и нормы герметичности затворов
24.	ГОСТ Система стандартов пожарной безопасности. Цвета сигнальные. Знаки пожарной безопасности. Общие технические требования. Методы испытаний	Раздел IV, п. 35	Разработка на основе СТБ 1392-2003 Система стандартов пожарной безопасности. Цвета сигнальные. Знаки пожарной безопасности. Общие технические требования. Методы испытаний
25.	ГОСТ Трубы стальные трубопроводов для горючих сред. Технические условия поставки. Часть 1. Трубы класса А.	Раздел IV, п. 8	Разработка на основе СТБ EN 10208- 1-2009 Трубы стальные трубопроводов для горючих сред. Технические условия поставки. Часть 1. Трубы класса А.

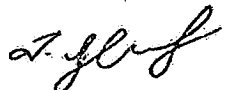
№ п/п	Обозначение и наименование документа, предлагаемого к разработке	Элемент ТР	Примечание
26.	ГОСТ Трубы стальные трубопроводов для горючих сред. Технические условия поставки. Часть 1. Трубы класса Б.	Раздел IV, п. 8	Разработка на основе СТБ EN 10208-2-2009 Трубы стальные трубопроводов для горючих сред. Технические условия поставки. Часть 1. Трубы класса Б.
27.	ГОСТ Промышленность нефтяная и газовая. Трубы стальные для трубопроводных транспортных систем	Раздел IV, п. 8	Разработка на основе СТБ ISO 3183-2009 Промышленность нефтяная и газовая. Трубы стальные для трубопроводных транспортных систем
28.	ГОСТ Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии	Раздел IV, п. 18, 19	Разработка на основе СТБ ГОСТ Р 51164-2001 Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии
29.	ГОСТ Система стандартов безопасности труда. Цвета сигнальные и знаки безопасности	Раздел IV, п. 35	Разработка на основе ГОСТ 12.4.026-76 Система стандартов безопасности труда. Цвета сигнальные и знаки безопасности
30.	ГОСТ Соединения сварные. Метод контроля внешним осмотром и измерениями. Общие требования.	Раздел IV, п. 39	Разработка на основе СТБ 1133-98 Соединения сварные. Метод контроля внешним осмотром и измерениями. Общие требования.
31.	ГОСТ Контроль неразрушающий. Контроль проникающими веществами (капиллярный). Основные положения.	Раздел IV, п. 39	Разработка на основе СТБ 1172-99 Контроль неразрушающий. Контроль проникающими веществами (капиллярный). Основные положения.
32.	ГОСТ Контроль неразрушающий. Соединения сварные трубопроводов и металлоконструкций. Радиографический метод.	Раздел IV, п. 39	Разработка на основе СТБ 1428-2003 Контроль неразрушающий. Соединения сварные трубопроводов и металлоконструкций. Радиографический метод.
33.	ГОСТ Контроль неразрушающий сварных соединений. Ультразвуковой метод. Границы допустимости	Раздел IV, п. 39	Разработка на основе СТБ EN 1712-2004 Контроль неразрушающий сварных соединений. Ультразвуковой метод. Границы допустимости
34.	ГОСТ Контроль неразрушающий сварных соединений. Ультразвуковой метод. Классификация дефектов сварных швов.	Раздел IV, п. 39	Разработка на основе СТБ EN 1713-2004 Контроль неразрушающий сварных соединений. Ультразвуковой метод. Классификация дефектов сварных швов.
35.	ГОСТ Контроль неразрушающий сварных соединений. Ультразвуковой метод	Раздел IV, п. 39	Разработка на основе СТБ EN 1714-2004 Контроль неразрушающий

№ п/п	Обозначение и наименование документа, предлагаемого к разработке	Элемент ТР	Примечание
			сварных соединений. Ультразвуковой метод
36.	ГОСТ Контроль неразрушающий сварных соединений. Визуальный метод.	Раздел IV, п. 39	Разработка на основе СТБ-ЕН 970-2003 Контроль неразрушающий сварных соединений. Визуальный метод.
37.	ГОСТ Контроль неразрушающий сварных соединений. Контроль вихретоковый посредством анализа сигнала на комплексной плоскости.	Раздел IV, п. 39	Разработка на основе СТБ-ЕН 1711-2006 Контроль неразрушающий сварных соединений. Контроль вихретоковый посредством анализа сигнала на комплексной плоскости.
38.	ГОСТ Сварка. Разряды точности для сварных конструкций. Предельные отклонения линейных и угловых размеров, допуски формы и расположения поверхностей	Раздел IV, п. 39	Разработка на основе СТБ-ИСО 13920-2005 Сварка. Разряды точности для сварных конструкций. Предельные отклонения линейных и угловых размеров, допуски формы и расположения поверхностей

Начальник службы промышленной безопасности.


 А.Н.Нарейко

Начальник службы стандартизации


 А.А.Лукашевич

24.04.2016

В соответствии с поручением Первого заместителя начальника Департамента ПАО Газпром С.В. Алимова от 25.05.2016 №03/08/1-3342 подготовлены предложения ООО «Газпром газобезопасность», к тексту проекта документа Технический регламент Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов»

№ п/п	Автор замечания Организация / дочернее общество	Раздел, пункт, абзац по которому предлагает ся замечание (поправка)	Содержание замечания	Примечание
1.	ООО «Газпром газобезопас- ность»	пункт 5.	Особенности термина «Магистральный трубопровод» могут стать причиной возникновения разных позиций в определении границ этого объекта, а следовательно и в применении требований нормативных документов особенно на стадии проектирования когда зоны ответственности а зачастую и собственники еще не определены (например – на ГРС, что считать границей МТ место выхода газопровода после узла редуцирования (место размещения запорной арматуры) или точку его врезки газопровода на первом ГРП) В связи с этим предлагается данный пункт дополнить терминами определяющими что такое пункты сдачи потребителям услуг магистрального трубопровода и пунктов перевалки на автомобильный или железнодорожный транспорт в формулировках исключающих возможность неоднозначное толкование.	

А.Я. Маслов
(495)719-59-31



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВНИПИгаздобыча»
(ПАО «ВНИПИгаздобыча»)

ул. Сажи и Ванцетти, д. 4, г. Саратов, Российская Федерация, 410012
тел.: (8452) 74-33-23, факс: (8452) 74-30-17
e-mail: box@vnipigaz.gazprom.ru, www.vnipigaz.ru

ФАКСИМИЛЬНОЕ СООБЩЕНИЕ

24.06.2016	№ 60-009/
на № 03/08/1-3342	от 25.05.2016

Куда: ПАО «ГАЗПРОМ»
Кому: Первому заместителю
начальника Департамента
С.В. Алимову
Факс: (495) 719-43-12
Стр.: 3

*О рассмотрении проекта технического
регламента ЕАЭС*

Уважаемый Сергей Викторович!

Рассмотрев проект решения коллегии Евразийской экономической комиссии «О порядке введения в действие технического регламента Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов», проект технического регламента Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов» и пояснительную записку к проекту технического регламента Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов», направляем замечания и предложения специалистов ПАО «ВНИПИгаздобыча».

Замечания и предложения также направлены на адрес электронной почты Alexashin@gaznadzor.gazprom.ru.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель генерального директора
по производству

В.В. Жмулин

В.В. Ерёмин
т. (8452) 74-32-34

Форма замечаний и предложений ПАО «ВНИПИгаздобыча» по рассмотрению проекта решения коллегии Евразийской экономической комиссии «О порядке введения в действие технического регламента Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов»

1. Пояснительная записка к проекту технического регламента Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов»

№	Текущая редакция	Замечания/Предложения	Комментарии (обоснование)
1.	5. Перечень международных, региональных и национальных (государственных) стандартов ... <...> Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101)	Предлагаем исключить из Перечня Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».	В соответствии с п.2 Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, <i>Правила устанавливают требования промышленной безопасности к организациям и работникам, осуществляющим деятельность в области промышленной безопасности на следующих опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств (далее — ОПО):</i> - бурения и добычи ... - обустройства месторождений для сбора, подготовки, хранения нефти, газа и газового конденсата. Таким образом, область применения Правил не распространяется на объекты магистрального трубопроводного транспорта.

2. Технический регламент Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов»

№	Текущая редакция	Замечания/Предложения	Комментарии (обоснование)
1.	IV. Требования к объектам технического регулирования г) проведения оценки соответствия магистрального трубопровода согласно разделу VI настоящего технического регламента;	Изложить в редакции: г) проведения оценки соответствия магистрального трубопровода согласно разделу VI настоящего технического регламента;	Необходимо устранить опечатку.
2.	При надземной и наземной прокладке линейной части магистрального трубопровода проектной документацией предусматриваются меры по компенсации продольных перемещений трубопровода.	Предлагаем изложить в редакции: При прокладке линейной части магистрального трубопровода проектной документацией предусматриваются меры по компенсации продольных перемещений трубопровода.	Исключить слова «надземной» и «наземной», так как меры по компенсации продольных перемещений трубопровода предусматривается при всех видах прокладки трубопровода.
3.	Приложение 1, № п\п 4, графа «размер»	Сделать примечание: ** - Границы территории объекта – ограждение площадки	Примечание позволит исключить возможные разночтения.
4.	Приложение 2, раздел 5, п. м) ... водозаборных сооружений и станций оросительных систем – не менее указанного в таблице 8;	Предлагаем изложить в редакции: ...станций и водозаборных сооружений оросительных систем – не менее указанного в таблице 8;	При размещении в начале текста словосочетания «водозаборных сооружений» а затем «станций» водозаборные сооружения рассматриваются как отдельный объект, что может привести к ошибочным решениям.
5.	Приложение 2, раздел 7, п. д) ... водозаборных сооружений и станций оросительных систем должны быть не менее 25 метров.	Предлагаем изложить в редакции: ...станций и водозаборных сооружений оросительных систем должны быть не менее 25 метров.	

**Замечания и предложения организаций-членов ПК 7 ТК 23 к проекту
технического регламента Евразийского экономического союза**

«О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов»

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
1	К пояснительной записке к проекту ТР	п. 1 текст «... о «Едином перечне продукции...», п. 3 текст «...взаимосвязанных объектов и сооружений, предназначенный для транспортировки ...»	Текст противоречит друг другу...	Требуется определиться: 1. Трубопровод - продукция и перекачивает продукт, который перемещается по нему и тоже является продукцией (т.е. это всё продукция) 2 Трубопровод - взаимосвязь объектов и сооружений, которые строятся по национальным стандартам и с национальным применением законодательства и нигде не перемещаются.	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
2	К пояснительной записке к проекту ТР	При разработке проекта технического регламента учтены требования следующих документов в области технического регулирования учтены в подпункте в) пункта 5 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»,	Не учтены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденные приказом Росстандарта от 06.11.2013 № 520 (Зарегистрировано в Минюсте России 16.12.2013 № 30605)	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101, не устанавливая требования промышленной безопасности к организациям и работникам,	Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101		осуществляющим деятельность в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта		
3	Общие замечания	-	В проекте Регламента нет полной ясности в отношении того, что является объектом технического регулирования, в то время как в соответствии с положениями пункта 3 статьи 7 Федерального закона от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» технический регламент должен содержать перечень и (или) описание объектов технического регулирования	-	Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
4	Общие замечания	Все положения, в которых встречается слово "консервация"	Исключить	Техническое регулирование ЕАЭС не предусматривает наличия в технических регламентах требований к консервации объектов технического регулирования	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru
5	Общие замечания	Все положения, в которых встречается слово "консервация"	Исключить	Техническое регулирование ЕАЭС не предусматривает наличия в технических регламентах требований к консервации объектов технического регулирования	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
						у.ру
6	Общие замечания	Все положения, в которых встречается слово "ликвидация"	Заменить слово "ликвидация" словом "утилизация"	Техническое регулирование ЕАЭС не предусматривает наличия в технических регламентах требований к ликвидации объектов технического регулирования, но предусматривает наличие в них требований к утилизации этих объектов	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet у.ру
7	Общие замечания	Все положения, в которых встречаются ссылки на национальное законодательство	Исключить указанные положения. Вместо этого включить положение о том, что правоотношения, не урегулированные данным техническим регламентом, регулируются национальными законодательствами	Бесмысленно повторять одно и то же много раз	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet у.ру М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
8	Общие замечания	Положения, устанавливающие процедуры, существующие не во всех государствах-членах Союза	Проверить наличие соответствующих процедур (например, экспертизы проектной документации) у всех государств-членов Союза	Положения, устанавливающие процедуры, существующие не во всех государствах-членах Союза	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet у.ру М.М.

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
9	Общие замечания	Требования к эксплуатации, ремонту магистральных трубопроводов из всего текста проекта	Исключить	Не является предметом технического регулирования	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru
10	По тексту	-	Нарушаются правила написания единиц величин, где-то указывается полностью наименование единицы величины, где-то только ее обозначение. Привести в соответствие с требованиями нормативных документов.	Должно быть единообразие в изложении документа.	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
11	По тексту	-	Отсутствует раздел: «Правила идентификации продукции»; «Требования к объектам технического регулирования»; «Обеспечение соответствия объектов	В соответствии с п. 4 Рекомендаций по содержанию и типовой структуре технического регламента Евразийского	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			технического регулирования требований регламента экономического союза»; «Оценка соответствия объектов технического регулирования»; «Маркировка единым знаком обращения продукции на рынке Евразийского экономического союза»; «Порядок введения в действие технического регламента Евразийского экономического союза и переходные положения». Привести в соответствие с требованиями нормативных документов.	экономического союза (Решение Совета ЕЭС от 21.08.2015 №50).		a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
12	По тексту	-	Дополнить положением, устанавливающим требования к электрической изоляции трубопроводов площадных объектов, подключаемых к магистральному трубопроводу.	В соответствии с условиями работы средств защиты магистральных трубопроводов.	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
						s_bashkurov@rn-inform
13	Содержание	-	Привести в соответствие с требованиями нормативных документов.	Содержание проекта не соответствует с п.4 Рекомендаций по содержанию и типовой структуре технического регламента Евразийского экономического союза (Решение Совета ЕЭС от 21.08.2015 №50).	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
14	Преамбула	Настоящий технический регламент Евразийского экономического союза (далее - Союз) разработан в соответствии с Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года	Исключить	Соответствующее положение будет в Решении Совета Комиссии о принятии технического регламента	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
15	Область применения	... территории, не относящейся к территории магистрального трубопровода.	Заменить на - ...территории предприятий или между частями одного предприятия -технологические трубопроводы.	Транспортирование углеводородов для осуществления технологического процесса производится по технологическим трубопроводам расположенных на территории предприятия или между частями одного предприятия.	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet у.ру
16	Область применения	... не распространяется на трубопроводы, предназначенные для осуществления технологического процесса в пределах территории, не относящейся к территории магистрального трубопровода	Заменить на - ...технологические трубопроводы.	Транспортирование углеводородов для осуществления технологического процесса производится по технологическим трубопроводам расположенных на территории предприятия или между частями одного предприятия.	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet у.ру М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
17	П.1	Объектами технического регулирования настоящего технического регламента являются магистральные трубопроводы и ответвления от них номинальным диаметром до 1400 включительно, с	Объектами технического регулирования настоящего технического регламента являются магистральные трубопроводы номинальным диаметром от 150 до 1400 см включительно, с избыточным давлением от 1,2 до 10 МПа включительно для транспортирования	Все ответвления входят в общее понятие МТ, поэтому термин «ответвление» исключить	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet у.ру

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		избыточным давлением от 1, 2 до 10 МПа включительно для транспортирования жидких углеводородов и с избыточным давлением от 1,2 до 25 МПа включительно для транспортирования газообразных углеводородов.	жидких (в том числе конденсатов, СПГ и др.) углеводородов и с избыточным давлением от 1,2 до 25 МПа включительно для транспортирования газообразных углеводородов."			
18	П.1	Объектами технического регулирования настоящего технического регламента являются магистральные трубопроводы и ответвления от них номинальным диаметром до 1400 включительно, с избыточным давлением от 1, 2 до 10 МПа включительно	Объектами технического регулирования настоящего технического регламента являются магистральные трубопроводы номинальным диаметром от 150 до 1400 см включительно, с избыточным давлением от 1,2 до 10 МПа включительно для транспортирования нефти, подготовленной к транспортированию, газового конденсата, ШФЛУ, автомобильных и авиационных бензинов, дизельного и судового топлива, топлива для реактивных двигателей, и с избыточным давлением от 1,2 до 25 МПа включительно для транспортирования газов горючих природных, подготовленных к транспортированию.	Все ответвления входят в общее понятие МТ, поэтому термин «ответвление» исключить В основные понятия «углеводороды жидкие» - стабильный газовый конденсат, ШФЛУ. Считаем целесообразным распространить действие данного документа на стабильный газовый конденсат, ШФЛУ	Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
19	1 Область применения	Требования настоящего технического регламента не	В тексте ТР нет определения состава магистральных трубопроводов,		АО «Газпром	Шаманин Андрей

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
	я	распространяются на трубопроводы сетей газораспределения и газопотребления, трубопроводы сетей автономного газоснабжения и автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, морские трубопроводы, промысловые и межпромысловые трубопроводы, трубопроводы для транспортирования аммиака и широкой фракции легких углеводородов, а также не распространяется на трубопроводы, предназначенные для осуществления технологического процесса в пределах территории, не относящейся к территории магистрального трубопровода.	позволяющего однозначно толковать границы применения данного документа. Предлагается конкретизировать состав объектов магистрального трубопровода.		промгаз»	Павлович Телефон: (495) 548-05-12 Эл. почта: A.Shamanin@promgaz.gazprom.ru
20	1. Область применения, пункт 2	-	2. Настоящий технический регламент устанавливает единые обязательные для применения и исполнения на территории Союза	Предлагается убрать из пункта фразу: «приемке и вводе в эксплуатацию», поскольку далее в тексте	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н.

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			требования к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов (далее - магистральные трубопроводы) при проектировании (включая инженерные изыскания), строительстве, реконструкции, приемке и вводе в эксплуатацию, ликвидации, а также правила оценки их соответствия.	пункта указано, что регламент устанавливает требования к правилам оценки соответствия, одной из форм которой является приёмка, а требования к вводу в эксплуатацию в документе отсутствуют.		(498) 657-46-62
21	П. 2	Настоящий технический регламент устанавливает единые обязательные для применения и исполнения на территории Союза требования к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов (далее - магистральные трубопроводы) при проектировании (включая инженерные изыскания), строительстве, реконструкции, приемке и вводе в эксплуатацию, ликвидации, а также	Отсутствуют требования к инженерным изысканиям. Исключить. Исключить слова «реконструкции, приемке и вводе в эксплуатацию, консервации и ликвидации»	В соответствии с 184-ФЗ реконструкция, приемка и ввод в эксплуатацию продукции не относятся к объектам технического регулирования. Приемка и ввод в эксплуатацию рассматривается в 184-ФЗ как одна из форм оценки соответствия. В соответствии с законодательством о техническом регулировании объектами технического регулирования является продукция и связанные с требованиями к такой продукции процессы проектирования (включая	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet у.ру М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		правила оценки их соответствия.		изыскания), производства....эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации. Процессы эксплуатации, связанные с требованиями к продукции, в данном случае - это процессы производства труб и т.п., а не эксплуатация магистрального трубопровода, являющегося «единым производственно-технологическим комплексом» (п.4 проекта ТР)		
22	I. Область применения, пункт 3	-	3. Настоящий технический регламент разработан в целях обеспечения защиты жизни и (или) здоровья человека, имущества, охраны окружающей среды, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей, а также в целях обеспечения энергетической эффективности и ресурсосбережения.	Изменить формулировку в соответствии с терминологией, принятой в Федеральном законе от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62
23	П. 3.	Настоящий технический регламент разработан в целях обеспечения защиты жизни и (или) здоровья человека, имущества, окружающей среды, жизни и (или) здоровья животных и	Цели принятия ТР по договору перепутаны с целями разработки ТР	Согласно Договору, это цели принятия, а не разработки технических регламентов	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		растений, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей, а также в целях обеспечения энергетической эффективности и ресурсосбережения.			Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
24	I. Область применения, пункт 4	-	4. Требования настоящего технического регламента не распространяются на трубопроводы сетей газораспределения и газопотребления, трубопроводы сетей автономного газоснабжения и автомобилей газонаполнительных компрессорных станций, морские трубопроводы, промысловые и межпромысловые трубопроводы, трубопроводы для транспортирования аммиака и ширекой фракции легких углеводородов, а также не распространяется на трубопроводы, предназначенные для осуществления технологического процесса в пределах территории, не относящейся к территории магистрального трубопровода.	Непонятно обоснование исключения из области распространения ТР трубопроводов ШФЛУ. Предлагается исключить из текста пункта фразу: «и широкой фракции легких углеводородов». Целесообразно перефразировать последнее предложение пункта, поскольку непонятно что такое «территории, не относящейся к территории магистрального трубопровода». Например, линейная часть может располагаться на территории земель сельскохозяйственного использования. Отсутствует точка в конце пункта.	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
25	П. 4.	Требования настоящего технического регламента не распространяются на трубопроводы сетей и газораспределения, газопотребления, трубопроводы сетей автономного газоснабжения и автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, морские трубопроводы, промысловые межпромысловые трубопроводы, трубопроводы для транспортирования	Дополнить « Не распространяются на магистральные трубопроводы выполненные не из стальных труб». «Не распространяются на трубопроводы, прокладываемые по территориям городов и населенных пунктов.»	Все требования относятся только к стальным трубам.	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru
26	П. 4.	Требования настоящего технического регламента не распространяются на трубопроводы сетей и газораспределения, газопотребления, трубопроводы сетей автономного газоснабжения и автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, морские трубопроводы, промысловые	Дополнить « Не распространяются на магистральные трубопроводы выполненные не из стальных труб».	Все требования относятся только к стальным трубам.	Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		межпромысловые трубопроводы, трубопроводы для транспортирования				
27	П. 4.		Добавить - Настоящий регламент не распространяется на проектирование магистральных трубопроводов, прокладываемых на территории городов и других населенных пунктов, государственных природных заповедников, государственных заповедных зон, государственных национальных природных парков, зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, за исключением магистральных нефтепроводов, прокладываемых для подключения их к предприятиям по переработке, перевалке и хранению нефти, в морских акваториях и промыслах, а также трубопроводов, предназначенных для транспортирования газа, нефти, нефтепродуктов и сжиженных углеводородных газов, оказывающих коррозионные воздействия на метал труб или охлажденных до температуры ниже минус 40 °С.		АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru
28	II Основные понятия	«минимально допустимые расстояния от объектов магистрального	Дополнить в конце - ...без дополнительных мероприятий по защите сближающихся объектов,	Т.к. при возможном уменьшении МДР должны применяться	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А.

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		трубопровода» - минимально допустимая удаленность не входящих в состав магистрального трубопровода объектов, зданий и сооружений, при которой обеспечивается минимально необходимый уровень их защиты вследствие эксплуатации объектов магистрального трубопровода	зданий и сооружений.	компенсирующие мероприятия для обеспечения требуемой безопасности объектов сближения.	Ростехнадзор	8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
29	II Основные понятия	«углеводороды газообразные» текст «... к транспортированию по магистральному ...»;	«углеводороды газообразные» - дополнить текстом «... к транспортированию в государства - члены Союза по магистральному ...»;	Транспортировки для Российских потребителей внутри России производятся по стандартам России	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru
30	II Основные понятия	«углеводороды жидкие» - текст «... к транспортированию по магистральному ...»;	«углеводороды жидкие» дополнить текстом «... к транспортированию в государства - члены Союза по магистральному ...»;	Транспортировки для Российских потребителей внутри России производятся по стандартам России	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru
31	II Основные понятия	«углеводороды жидкие» - нефть, подготовленная к транспортированию по магистральному трубопроводу, автомобильные и	Предлагаемая редакция: «углеводороды жидкие» - нефть, подготовленная к транспортированию по магистральному трубопроводу, автомобильные и авиационные	В п.3. раздела I не указаны трубопроводы для транспортирования СУГ, на которые не распространяется требования ТР.	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		авиационные бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей, соответствующие требованиям, установленным Союзом».	бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей, сжиженные углеводородные газы (СУГ), соответствующие требованиям, установленным Союзом».			у.гу
32	II Основные понятия	«углеводороды жидкие» - нефть, подготовленная к транспортированию по магистральному трубопроводу, автомобильные и авиационные бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей, соответствующие требованиям, установленным Союзом».	Предлагаемая редакция: «углеводороды жидкие» - нефть, подготовленная к транспортированию по магистральному трубопроводу, автомобильные и авиационные бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей, стабильный газовый конденсат, ШФЛУ, сжиженные углеводородные газы (СУГ), соответствующие требованиям, установленным Союзом».	В п.3. раздела I не указаны трубопроводы для транспортирования стабильного газового конденсата, ШФЛУ, СУГ, на которые не распространяется требования ТР.	Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
33	II Основные понятия	«ввод в эксплуатацию объекта магистрального трубопровода» - документально оформленное событие, фиксирующее готовность объекта магистрального трубопровода к использованию по назначению; ...	Изложить в следующей редакции: «ввод в эксплуатацию объекта магистрального трубопровода» документально оформленное действие при вводе в эксплуатацию объекта магистрального трубопровода, совершаемое в соответствии с законодательством государства - члена Союза	Для соответствия положениям российского законодательства о техническом регулировании и градостроительного и градостроительного необходимых более определенных понятия для юридически значимых правовых положений, устанавливающих порядок оценки соответствия со	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet у.гу М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		«приемка объекта магистрального трубопровода» - форма оценки соответствия объекта магистрального трубопровода строительству, реконструкция которого закончено, документация, проектной которого требуется, настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на него распространяется; ...»	трубопровода - документально оформленное действие при передаче заказчику (эксплуатирующей организацией) от подрядной организации объекта магистрального трубопровода, строительство, реконструкция которого закончено, для его ввода в эксплуатацию;»	стороны государственного контроля (надзора), заказчиков строительства при передаче объекта магистрального трубопровода, строительство, реконструкция которого закончено, подрядными организациями (структурными подразделениями заказчика), заказчику и его последующего ввода в эксплуатацию. Для справки: П. 3 ст. 7 194-ФЗ: «Оценка соответствия проводится в формах государственного контроля (надзора), испытания, регистрации, подтверждения соответствия, приемки и ввода в эксплуатацию объекта, строительство которого закончено, и в иной форме. Градостроительный кодекс устанавливает определенные различные требования к порядку приемки и вводу объекта магистрального трубопровода, строительство, реконструкция которого		

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
				закончены: для ввода в эксплуатацию заказчику(эксплуатирующей организации) строительства (эксплуатирующей организации) требуется получение разрешения от государственного органа исполнительной власти (п. 1 ст. 55 ГК); для приемке заказчиком строительства (эксплуатирующей организации) от строительной организации оформляется акт приемки (п.3 ст. 55ГК)		
34	II Основные понятия	«углеводороды газообразные» - газы горючие природные, подготовленные к транспортированию по магистральному трубопроводу и соответствующие требованиям, установленным Союзом; «углеводороды жидкие» - нефть, подготовленная к транспортированию по магистральному трубопроводу,	Слова «...соответствующие требованиям, установленным Союзом» заменить словами соответствующие требованиям, установленным в государствах Союза»	Требования к транспортируемому газу, нефти и нефтепродуктов Союзом не установлены. В России требования к транспортируемому газу установлены требованиями ОАО «Газпром», нефти – ГОСТ Р 51858, Нефтепродуктам – соответствующими видам нефтепродуктов стандартами. До принятия Союзом единых требований не корректна, вносит неопределенность.	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		автомобильные и авиационные бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей, соответствующие требованиям, установленным Союзом;				
35	2. Основные понятия	«внутритрубное диагностирование» - комплекс работ, обеспечивающих получение информации о дефектах, сварных швах, особенностях трубопровода и их местоположении, с использованием внутритрубных инспекционных приборов	Предлагаемая редакция: «внутритрубное диагностирование» - комплекс работ, обеспечивающих получение информации о дефектах, особенностях, сварных швах, пространственных координатах трубопровода с использованием внутритрубных инспекционных снарядов.	Технические характеристики и возможности внутритрубных снарядов.	АО «Газпром промгаз»	Шаманин Андрей Павлович Телефон: (495) 548-05-12 Эл. почта: A.Shamanin@promgaz.gazprom.ru
36	2. Основные понятия	«углеводороды жидкие» - нефть, подготовленная к транспортированию по магистральному трубопроводу, автомобильные и авиационные бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей, соответствующие требованиям, установленным Союзом	Указать ссылку на нормативный документ, регламентирующий состав и свойства реактивного топлива, во избежание широкого толкования термина.		АО «Газпром промгаз»	Шаманин Андрей Павлович Телефон: (495) 548-05-12 Эл. почта: A.Shamanin@promgaz.gazprom.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
37	II. Основные понятия	-	Изложить в редакции «II. Основные термины»	В данном случае это не «понятия» а «термины и определения».	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62
38	Раздел II, пункт 4	-	Изложить в следующей редакции: «магистральный трубопровод»: единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя здания, сооружения, его линейную часть, в том числе объекты, используемые для обеспечения транспортирования, хранения и (или) перевалки на автомобильный, железнодорожный и водный виды транспорта жидких или газообразных углеводородов, измерения жидких или газообразных углеводородов, соответствующих требованиям законодательства <u>государств-членов Союза</u> ;	СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
39	Раздел II, пункт 5	-	Изложить в следующей редакции: «внутритрубная диагностика» - вид технического диагностирования, состоящий из комплекса работ, обеспечивающих получение информации о дефектах, сварных швах, особенностях трубопровода и их месторасположении, с использованием внутритрубных	В соответствии с ГОСТ Р 54907-2012 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», учитывающим основные нормативные положения	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			инспекционных приборов, в которых реализованы различные виды неразрушающего контроля, для выявления на основе этой информации наличия и характера дефектов;	международных стандартов.		79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
40	Раздел II, пункт 5	-	Изложить в следующей редакции: «номинальный диаметр» – параметр, применяемый для трубопроводных систем в качестве характеристики присоединяемых частей, например соединений трубопроводов, фитингов и арматуры, не имеющих единицы измерений и приблизительно равный внутреннему диаметру присоединяемого трубопровода, выраженный в миллиметрах;	В соответствии с ГОСТ 28338-89 (ИСО 6708-80) «Соединения трубопроводов и арматура. Номинальные диаметры. Ряды» и ГОСТ 33257-2015 «Арматура трубопроводная. Методы контроля и испытаний».	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
41	Раздел II, пункт 5	-	Изложить в следующей редакции: «техническое устройство» - машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного	В соответствии с Федеральным законом от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». ГОСТ 25866-83	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			производственного объекта;	«Эксплуатация техники. Термины и определения».		Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
42	II. Основные понятия, пункт 5		ввод в эксплуатацию объекта магистрального трубопровода - документально оформленное событие, фиксирующее готовность объекта магистрального трубопровода к использованию по назначению момент начала использования магистрального трубопровода по назначению, после приёмки и получения соответствующего разрешения на ввод его в эксплуатацию;	ввод в эксплуатацию объекта магистрального трубопровода не является событием, фиксирующим готовность объекта к эксплуатации, таковым является приёмка в эксплуатацию. Непонятно каким документом оформляется ввод в эксплуатацию, Градостроительный кодекс устанавливает только получение разрешения на ввод в эксплуатацию.	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62
43	II. Основные понятия, пункт 5		Предлагается ввести в текст технического регламента понятие «Безопасные для здоровья человека условия пребывания на объектах магистрального трубопровода». «безопасные для здоровья человека условия пребывания на объектах	В соответствии со Ст. 3 п. 6 ФЗ РФ от 30.12.2009 N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» ко всем зданиям и сооружениям (в том числе и объектам магистрального	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			магистрального трубопровода» - состояние среды обитания, которое характеризуется возможностью предотвращения вредного влияния на человека в результате физических, биологических, химических, радиационных и иных воздействий.	трубопровода) устанавливаются минимально необходимые требования безопасности для здоровья человека проживания и пребывания в зданиях и сооружениях.		
44	II. Основные понятия, пункт 5		В определении «компрессорная станция магистрального трубопровода» исключить «в соответствии с проектной документацией» (давление поддерживается в соответствии с заданными диспетчеров, а не в соответствии с проектной документацией).	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
			«компрессорная станция магистрального трубопровода» - объект магистрального трубопровода, предназначенный для компримирования газа при его добыче, транспортировке и хранении.			
45	II. Основные понятия, пункт 5		Из понятий «консервация объекта (сооружения) магистрального трубопровода» и «ликвидация объекта (сооружения) магистрального трубопровода» предлагается исключить заключённое в скобки слово «сооружение».		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			Такое изменение следует внести, поскольку может возникнуть различное толкование понятий. Словом «сооружение» может быть обозначен как построенный строительный объект, так и процесс его возведения. В контексте настоящего ТР все сооружения должны относиться к объектам. Также из определения «консервация объекта (сооружения) магистрального трубопровода» удалить слова «действие, направленное на», так как такое действие может быть неполным по объему необходимых операций, незавершенным по сроку. Здесь подразумевается процедура, требующая планирования, организации, юридического оформления, нормативного обеспечения. Предлагаемая редакция: «консервация объекта <u>(сооружения)</u> магистрального трубопровода» – <u>действие, направленное на</u> сохранение объекта <u>(сооружения)</u> магистрального трубопровода в работоспособном техническом состоянии в течение периода			

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			временного прекращения его эксплуатации; «ликвидация объекта теоретически магистрального трубопровода» – выполнение комплекс мероприятий по прекращению эксплуатации, демонтажу и (или) разборке, а также утилизации отходов и приведения территории в состояние, пригодное для последующего использования;			
46	II. Основные понятия, пункт 5	-	При таком определении и КС становится линейной частью МТ. Здесь нужно описать не предназначение, а функцию выделяемой части МТ. Кроме того, при таком определении может быть несколько линейных частей МТ. Линейная часть газопровода – объект магистрального трубопровода, объединяющий компрессорные станции в единую газотранспортную систему для передачи газа от газовых промыслов к потребителям газа.	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62
47	II. Основные понятия, пункт 5	-	В определении понятия «компрессорная станция магистрального трубопровода» (как объекта магистрального трубопровода) содержится	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			информация только о предназначении этого объекта (без указания его состава, хотя там имеются и здания, и сооружения, и технические устройства), а в определении понятия «линейная часть магистрального трубопровода» помимо предназначения приведён ещё и состав объекта, что, по всей видимости, является излишним. Это следует из того, что в определении более общего понятия «объект магистрального трубопровода» уже указано, что он включает «комплекс <u>соответствующих</u> зданий, сооружений и технических устройств». Перечислять все составные части объекта «линейная часть магистрального трубопровода» и других объектов в техническом регламенте нецелесообразно. Это должно быть отражено в стандартах и сводах правил. Предлагаемая редакция: «линейная часть магистрального трубопровода» - объект магистрального трубопровода, предназначенный для перемещения транспортируемых жидких (газообразных) углеводородов между			62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			насосными (компрессорными) станциями и между насосными (компрессорными) станциями и пунктами сдачи потребителям.			
48	II. Основные понятия, пункт 5	-	Целесообразно исключить из определения слово «сооружений», поскольку все сооружения должны относиться к объектам. Предлагается также исключить из определения термина «магистральный трубопровод» словосочетание «услуг магистрального трубопровода», представляющее собой избыточную информацию с элементом тавтологии (т.е. в тексте определения использовано само определяемое понятие). Предлагаемые изменения не противоречат требованиям норм промышленной безопасности к опасным производственным объектам, имеющим в своём составе здания, сооружения и технические устройства. магистральный трубопровод – единый производственно-технологический комплекс, состоящий из конструктивно и технологически взаимосвязанных объектов и <u>сооружений</u>, предназначенный для	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			транспортирования жидких или газообразных углеводородов от пунктов их приема до пунктов сдачи потребителям услуг магистрального трубопровода или перевалки на автомобильный, железнодорожный или водный виды транспорта;			
49	II. Основные понятия, пункт 5		Во многих нормативных и юридических документах слово «допустимые» не использовано. Предлагается исключить. Обеспечивается не уровень защиты, а минимизируется ущерб. Также из определения понятия «минимально допустимые расстояния от объектов магистрального трубопровода» предлагается исключить словосочетание «зданий и сооружений», поскольку все не входящие в объекты магистрального трубопровода здания и сооружения, в рамках понятийного аппарата, принятого для данного проекта технического регламента, можно идентифицировать как объекты. Поэтому указанное словосочетание в данном определении является излишним. Предлагаемая редакция: «минимальные <u>допустимые</u> расстояния от объектов	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			магистрального трубопровода» - минимально допустимая удаленность не входящих в состав магистрального трубопровода объектов, <u>зданий и сооружений</u> , при которой обеспечивается минимально необходимый уровень их защиты от аварий на объектах магистрального трубопровода;			
50	II. Основные понятия, пункт 5	-	Давление необходимо поддерживать не «в соответствии с проектной документацией», а по указаниям диспетчеров или требованиями надзорных органов (по техническому состоянию). «насосная (перекачивающая) станция магистрального трубопровода» - объект магистрального трубопровода, предназначенный для создания и поддержания давления в линейной части магистрального трубопровода при транспортировании жидких углеводородов;	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кириенко Н.Н. (498) 657-46-62
51	II. Основные понятия, пункт 5	«номинальный диаметр» - числовое обозначение размера, равное окруженному значению внутреннего диаметра и выраженные в миллиметрах без	Целесообразно использовать «условный диаметр». Номинальное значение - это фактическое значение. «условный диаметр» - числовое обозначение размера, равное	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кириенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		обозначения размерности.	округленному значению внутреннего диаметра и выраженное в миллиметрах без обозначения размерности.			
52	II. Основные понятия, пункт 5	-	Целесообразно исключить из определения фразу: «и занимающая отведенный для нее земельный участок», поскольку линейная часть подземной прокладки может не занимать земельный участок, но от этого не перестаёт быть объектом МТ. Также объект (например, КС) может располагаться на нескольких земельных участках (КЦ). «объект магистрального трубопровода» – составная часть магистрального трубопровода, предназначенная для выполнения одной или нескольких взаимосвязанных технологических операций в процессе транспортирования, технологического хранения жидких или газообразных углеводородов, погрузки жидких углеводородов на автомобильный, железнодорожный или водный виды транспорта (перевалки), включающая комплекс соответствующих зданий, сооружений и технических устройств	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			и занимающая отведенный для нее земельный участок;			
53	II. Основные понятия, пункт 5		Стилистическая правка. «приемка объекта магистрального трубопровода» – форма оценки соответствия объекта магистрального трубопровода, строительство, реконструкция которого закончено, требованиям проектной документации, требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на него распространяется;	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
54	II. Основные понятия, пункт 5		Целесообразно добавить работоспособное состояние. Целесообразно убрать слово эксплуатационный – нет такого ресурса в соответствии с ГОСТ 27.002-89. «ремонт объекта (сооружения) магистрального трубопровода» – выполнение комплекса мероприятий (работ) по восстановлению исправного и работоспособного технического состояния, полного или частичного эксплуатационного ресурса объекта (сооружения) магистрального трубопровода.	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
55	II. Основные понятия, пункт 5	-	Можно удалить слова, не несущие дополнительного смысла «, определяемой на местности ее проекцией на горизонтальную и вертикальную плоскости». «технический коридор магистральных трубопроводов» – два и более магистральных трубопровода, проложенных по одной трассе.	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреенко Н.Н. (498) 657-46-62
56	Раздел 2 п. 5	Некорректное определение. «техническое устройство» – монтажное изделие, включающее конструктивно объединенную совокупность элементов (машин, оборудования, деталей), предназначенное для выполнения одной или нескольких заданных функций.	«техническое устройство» - единица промышленной продукции (изделие) полной заводской готовности, включающее конструктивно объединенную совокупность элементов (машин, оборудования, деталей), предназначенное для выполнения одной или нескольких заданных функций.	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреенко Н.Н. (498) 657-46-62
57	II. Основные понятия, пункт 5	-	Необходимо дополнить определение газовым конденсатом и широкой фракцией углеводородов. углеводороды жидкие – нефть, подготовленная к транспортированию по магистральному трубопроводу.	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			автомобильные и авиационные бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей, газовый конденсат, широкая фракция лёгких углеводородов, соответствующие требованиям, установленным Союзом;			
58	II. Основные понятия, пункт 5	-	Неясно, что понимают в тексте регламента под безопасностью: - надёжность поставок по контрактам; - отсутствие ущерба от аварий; - недопущение террористических актов? Дополнить статью определением «безопасность магистрального трубопровода».	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62
59	III Правила ввода в эксплуатацию	По тексту раздела	Исключить.	Правила устанавливаются каждым Государством самостоятельно. Требования по вводу объекта в эксплуатацию не относятся к сфере технического регулирования.	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495) 620-47-50 shishov@safet y.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
60	П. п.6., 7	Магистральные трубопроводы либо их	Пункты противоречат друг другу	В российском законодательстве	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму:

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		объекты, вводимые в эксплуатацию на территории государств - членов Союза должны соответствовать требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется. Ввод объектов магистрального трубопровода в эксплуатацию осуществляется в порядке, установленном законодательством государств - членов Союза.		требования к вводу объектов магистрального трубопровода в эксплуатацию, так же как и требования к эксплуатации, консервации и ликвидации МТ устанавливаются в ФНП по промышленной безопасности, т.е. являются требованиями промышленной безопасности. В соответствии с п.4 ст.1 184-ФЗ закон не регулирует отношения, связанные с разработкой, принятием, применением и исполнением требований к осуществлению деятельности в области промышленной безопасности, безопасности технологических процессов на опасных производственных объектах. Таким образом, в п.6 речь идет о законодательстве по техническому регулированию, а в п.7 - о законодательстве по промышленной безопасности.	Ростехнадзор	Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
61	П.7 б)	соблюдения сроков эксплуатации, режимов эксплуатации, объектов магистрального трубопровода, предусмотренных проектной документацией, и проведения технического обслуживания, диагностирования и ремонтов;	исключить	Не относится к сфере технического регулирования	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru
					Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
62	IV Требования к объектам технического регулирования, пункт 8	-	Необходимо дополнить п. 8 подпунктом следующего содержания: б) соблюдения при проектировании, строительстве и эксплуатации требований настоящего технического регламента, а также стандартов, включенных в Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований настоящего технического регламента. Пункт 8 изложить в редакции: «8. Безопасность магистрального трубопровода должна обеспечиваться путем: а) осуществления комплекса научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			изыскательских работ, направленных на повышение безопасности, эксплуатационной и энергетической эффективности объектов магистрального трубопровода, а также применяемых технологий, технических устройств, машин, оборудования и материалов; б) соблюдения при проектировании, строительстве и эксплуатации требований настоящего технического регламента, а также стандартов, включенных в Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований настоящего технического регламента. в) соблюдения сроков эксплуатации, режимов эксплуатации, объектов магистрального трубопровода, предусмотренных проектной документацией, и проведения технического обслуживания, диагностирования и ремонтов, предусмотренных стандартами, указанными в разделе V настоящего технического регламента; г) проведения комплекса расчетов, определяющих значения эксплуатационных параметров объектов магистрального			

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			трубопровода; д) проведения оценки соответствия магистрального трубопровода согласно разделу VI настоящего технического регламента; е) установления охранных зон, характеристики которых приведены в приложении 1.»			
63	Раздел IV, пункт 8	-	Дополнить: проведения мероприятий по проектированию и проведению экспертизы проектной документации;	Нормативы в области ПБ.	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
64	Раздел IV, (пункт.11, стр.8)	-	Дополнить: В каждом конкретном случае надземная прокладка трубопроводов должна быть обоснована техническими расчетами, экономическими расчётами, подтверждающими экономическую	СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» (п.11.1).	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			эффективность, техническую целесообразность и надежность трубопровода.			Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
65	Раздел IV, (пункт.13, стр.9)	-	Дополнить: При выборе трассы трубопровода необходимо учитывать перспективное развитие городов и других населенных пунктов, и промышленных и сельскохозяйственных предприятий, железных и автомобильных дорог и других объектов и проектируемого трубопровода на ближайшие 20 лет, а также условия строительства и обслуживания трубопровода в период его эксплуатации (существующие, строящиеся, проектируемые и реконструируемые здания и сооружения, мелиорация заболоченных земель, ирригация пустынных и степных районов, использование водных объектов и т.д.), выполнять прогнозирование изменений природных условий в процессе строительства и	СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» (п.7.5).	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			эксплуатации магистральных трубопроводов.			
66	Раздел IV, пункт 9	-	Необходимо исключить применение требований данного пункта в отношении эксплуатации, поскольку данное требование содержится в пункте 41. Пункт 9 изложить в редакции: 9. При проектировании, строительстве и реконструкции 4 <u>эксплуатации</u> магистрального трубопровода, должны соблюдаться действующие на территории государств - членов Союза требования энергетической эффективности и ресурсосбережения в отношении: применяемых функционально-технологических, конструктивных и инженерно-технических решений; характеристик применяемых устройств, оборудования и материалов; показателей, характеризующих удельную величину расхода энергетических ресурсов. Вероятно опечатка. Требование невыполнимо, никогда не ставится такая задача при строительстве.	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
67	4. требования к объектам технического регулирования	П.1.1 При прокладке линейной части магистрального трубопровода должна быть обеспечена защита ее от внешних нагрузок и			АО «Газпром промгаз»	Шаманин Андрей Павлович Телефон: (495) 548-05-12

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
	ния	воздействий.				Эл. почта: A.Shamanin@promgaz.gazprom.ru
68	Раздел IV, пункт 13	-	Откорректировать формулировку в соответствии с Федеральным законом от 14 марта 1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях». Размещение магистральных трубопроводов на территориях населенных пунктов, особо охраняемых природных территорий , зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения осуществляется в соответствии с законодательством государств - членов Союза.	-	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
69	Раздел IV, пункт 11		Исключить рекомендации по способам прокладки. Способы прокладки линейной части (подземная, наземная, наземная) определяются проектом		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
70	Раздел IV, пункт 13		Наблюдается противоречие: п. IV.10 требует соблюдения минимальных расстояний, а п. IV.13 разрешает «размещать на территориях населенных пунктов». Удалить п. IV.13.		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
71	Раздел IV, пункт 14		Невозможно «рассчитать» МТ на прочность и устойчивость с учетом всех видов нагрузок и воздействий». Сначала требуется выявить нагрузки и воздействия, характерные для конкретной части объекта МТ. Затем проводить расчет с учетом их возможного сочетания. «14. Магистральный трубопровод должен быть рассчитан на прочность и устойчивость с учетом нагрузок и воздействий, выявленных для его объектов, и сочетаний нагрузок и воздействий. Расчетные схемы и методы расчета на прочность и устойчивость должны учитывать основные особенности восприятия магистральным трубопроводом заданных нагрузок и воздействий.» Стилистическая правка «20. При прокладке магистрального трубопровода на участке с активным тектоническим разломом должен быть проведен расчет на прочность и сейсмостойкость магистрального трубопровода, а также предусмотрены специальные инженерно-технические решения для обеспечения его безопасности.»		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
72	Раздел IV, пункт 20				ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
73	Раздел IV, пункт 23		Необходимо исключить из второго абзаца цель применения внутритрубных устройств, поскольку дано не исчерпывающее перечисление. «23. Для обеспечения контроля технического состояния линейной части магистрального трубопровода в проектной документации должны быть предусмотрены инженерно-технические решения по ее очистке и внутритрубному диагностированию. Конструкция линейной части магистрального трубопровода должна обеспечивать беспрепятственное прохождение внутритрубных очистных, а также диагностических устройств, разделяемых устройств, применяемых для обеспечения последовательной перекачки жидких углеводородов, и оснащаться узлами их запуска (пуска) и приема.»		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреенко Н.Н. (498) 657-46-62
74	Раздел IV, пункт 23		При проектировании линейной части магистрального трубопровода с целью обеспечения контроля технического состояния в проектной документации должны быть предусмотрены инженерно-	Целесообразно скорректировать требование данного пункта. Ввиду значительного объема магистральных газопроводов, не	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			технические решения по ее очистке и внутритрубному диагностированию. Конструкция линейной части проектируемых магистрального трубопровода должна обеспечивать беспрепятственное прохождение внутритрубных очистных, а также диагностических устройств, применяемых для обеспечения последовательной перекачки жидких углеводородов, и оснащаться узлами их запуска (пуска) и приема.	приспособленных к ВТА, необходимо отнестись к требованиям проектируемым магистральным трубопроводам. Иначе получается уже построенные магистральные газопроводы, не приспособленные к ВТА, формально будут подлежать реконструкции.		
75	IV Требования к объектам технического регулирования	По тексту раздела	В целях обеспечения безопасности населения на объектах магистрального трубопровода должен быть предусмотрен контроль утечек транспортируемых углеводородов и загазованности воздушной среды на участках, расположенных вблизи объектов, зданий и сооружений, не входящих в состав магистрального трубопровода. Технические решения по установке и применяемым средствам контроля определяются проектной документацией.	Требование по контролю утечек и загазованности отсутствуют в ТР.	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
76	Раздел IV, пункт 31.	При прокладке магистрального трубопровода для	Исключить «нефти»	Т.к. уже указано «для транспортировки жидких углеводородов»	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А.

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		транспортирования жидких углеводородов в холодных климатических районах проектной документацией определяются решения по применению систем теплоизоляции и (или) пунктов подогрева нефти				8 (495) 620-47-50 shishov@safet.ru
					Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
77	Раздел IV, пункты 26 и 34		Удалить п. 26. Оставить п. 34.	Повторяющийся текст	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
78	Раздел IV, пункт 33		Исключить «от двух независимых источников питания» «33. Насосные (перекачивающие), компрессорные станции, объекты перевалки жидких углеводородов должны быть обеспечены бесперебойным электропитанием, а также источниками аварийного электроснабжения. Технические решения по обеспеченности электроснабжения определяются проектной документацией.»		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
79	Раздел IV, пункт 34		Дополнить: Магистральные трубопроводы должны быть оборудованы системами обнаружения утечек.	Для снижения рисков нанесения экологического ущерба.	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.Д. Тел. - +7 (499) 517-88-88

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
80	Раздел IV, пункт 38		1. Исключить понятие «восстановление природной среды», которое является частью понятия «охрана окружающей среды» (Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», статья 1.). 2. Включить требования по обращению с отходами в соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 г. N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». 3. Включить стадии реконструкции и ремонта объектов. «При строительстве, реконструкции, ремонте объектов магистрального трубопровода должны быть приняты			доб. 6-42-17 a_semashkov @rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
			1. Исключить понятие «восстановление природной среды», которое является частью понятия «охрана окружающей среды» (Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», статья 1.). 2. Включить требования по обращению с отходами в соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 г. N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». 3. Включить стадии реконструкции и ремонта объектов. «При строительстве, реконструкции, ремонте объектов магистрального трубопровода должны быть приняты		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			меры по охране окружающей среды, рекультивации земель и благоустройству территорий, обращению с отходами в соответствии с законодательством государств - членов Союза.»			
81	Раздел IV, пункт 39		Стилистическая правка. «39. После завершения строительства, реконструкции, ремонта с заменой труб и перед приемкой участка линейной части магистрального трубопровода в эксплуатацию номинальным диаметром 100 и более в соответствии с проектной документацией проводится: а) контроль геометрических параметров участков протяженностью 1000 метров и более - приводится —путём пропуска внутритрубного прибора для контроля геометрических параметров; контроль геометрических параметров участков протяженностью менее 1000 метров - приводится приборно-инструментальными методами после укладки трубопровода в траншею и перед его засыпкой;		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			б) внутритрубное диагностирование: - участков протяженностью 10000 и более метров, необходимость проведения внутритрубной диагностики участков протяженностью менее 10000 метров при условии ее обоснования в проектной документации; - участков на подводных переходах, проложенных через реку или водоем шириной в межень по зеркалу воды более 10 метров и глубиной свыше 1,5 метров или шириной по зеркалу воды в межень 25 метров и более независимо от глубины; в) контроль состояния изоляционного покрытия.»			
82	Раздел IV, пункт 39		ВТА на диаметрах до 300 мм не проводится. Целесообразно требование о проведении ВТА распространить на магистральные трубопроводы условным диаметром 300 мм и более. Целесообразно исключить требование к контролю состояния изоляционного покрытия, как избыточное. В данном случае целесообразно ограничиться проверкой качества изоляции перед		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			засыпкой магистрального трубопровода. Можно заменить в пункте в) контроль состояния изоляционного покрытия на контроль работоспособности средств ЭХЗ. «39. После завершения строительства, реконструкции, ремонта с заменой труб и перед приемкой участка линейной части магистрального трубопровода в эксплуатацию номинальным диаметром 100 и более в соответствии с проектной документацией проводится: а) контроль геометрических параметров участков протяженностью 1000 метров и более производится путём пропуска внутритрубного прибора для контроля геометрических параметров (для номинальных диаметров 300 мм и более); контроль геометрических параметров участков протяженностью менее 1000 м проводится приборно-инструментальными методами после укладки трубопровода в траншею и перед его засыпкой; б) внутритрубная диагностика (для			

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			трубопроводов номинальным диаметром 300 мм и более): - участков протяженностью 10000 м и более, необходимость проведения внутритрубной диагностики участков протяженностью менее 10000 м при условии ее обоснования в проектной документации; - участков на подводных переходах, проложенных через реку или водоем шириной в межень по зеркалу воды более 10 м и глубиной свыше 1,5 м или шириной по зеркалу воды в межень 25 м и более независимо от глубины; в) <u>контроль состояния изоляционного покрытия;</u> г) <u>контроль работоспособности средств ЭХЗ</u>			
83	Раздел IV, пункт 39	После завершения строительства, ремонта с заменой труб и перед приемкой участка линейной части магистрального трубопровода в эксплуатацию номинальным диаметром 100 и более в соответствии с проектной документацией проводится	Слова «в эксплуатацию» исключить	Вносит неопределенность и смешивает понятия «ввод в эксплуатацию объекта» и «приемка объекта»	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru
					Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
84	Раздел IV, пункт 40		Необходимо установить критерий испытаний, предлагается дополнить пункт требованиями к давлению испытаний, которое должно превышать рабочее давление, предусмотренное проектом. «40. После завершения строительства, реконструкции вновь смонтированный трубопровод должен быть испытан на прочность давлением, превышающим рабочее, предусмотренное проектом, и проверен на герметичность.»		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
85	Раздел IV, пункт 41		1. Предлагается дополнить п/п. А) требованиями безопасности для здоровья человека условий пребывания на объектах магистрального трубопровода, так как в соответствии со ст.10 п.2 ФЗ РФ от 30.12.2009 N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» здание или сооружение должно быть спроектировано и построено таким образом, чтобы в процессе эксплуатации здания или сооружения обеспечивались безопасные условия для проживания и пребывания человека в зданиях и сооружениях.		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			2. Изменить формулировку в соответствии с терминологией, принятой в Федеральном законе от 10 января 2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». «4.1. При эксплуатации трубопровода необходимо обеспечить: а) соблюдение эксплуатационных параметров магистрального трубопровода; в) контроль за техническим состоянием магистрального трубопровода; г) выполнение мероприятий по предотвращению, локализации и ликвидации последствий аварий и инцидентов на магистральном трубопроводе; д) выполнение требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей среды, безопасных для здоровья человека условий пребывания на объектах магистрального трубопровода, в соответствии с законодательством государств - членов Союза; е) соблюдение показателей энергоёмкости и энергетической эффективности магистрального			

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
86	Раздел IV, пункт 41	В целях обеспечения безопасности населения, предотвращения причинения вреда окружающей среде и создания условий для бесперебойной работы магистрального трубопровода и его объектов в охранных зонах запрещается проводить всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию магистрального трубопровода либо привести к его повреждению. Работы, действия и мероприятия, планируемые сторонними организациями (лицами) в охранных зонах магистрального трубопровода, должны согласовываться с собственником магистрального трубопровода либо с его уполномоченным представителем.	Исключить трубопровода, определенных в проектной документации.»	Не относится к сфере технического регулирования	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
87	4. требования к объектам технического регулирования		Предлагается внести пункт: При проектировании определить необходимость оборудования объектов магистрального трубопровода системой контроля герметичности трубопровода (системой обнаружения утечек). Проектом определить участки трубопровода, подлежащие контролю, тип системы обнаружения утечек, ее характеристики.	Опыт эксплуатации магистральных трубопроводов.	АО «Газпром промгаз»	Шаманин Андрей Павлович Телефон: (495) 548-05-12 Эл. почта: A.Shamanin@promgaz.gazprom.ru
88	4. требования к объектам технического регулирования	П.42 В целях обеспечения безопасности населения, предотвращения вреда окружающей среде и создания условий для бесперебойной работы магистрального трубопровода и его объектов в охранных зонах запрещается проводить всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию магистрального трубопровода либо привести к его повреждению. Работы, действия и мероприятия, планируемые сторонними организациями	Сельскохозяйственные работы (пахота) при определенном стечении обстоятельств могут привести к повреждению трубопровода, хотя и проводятся без согласования с эксплуатирующей организацией в соответствии с разрешенными видами деятельности на земельном участке (законодательство РФ). Пересмотреть пункт.	Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ ст. 23,78,90	АО «Газпром промгаз»	Шаманин Андрей Павлович Телефон: (495) 548-05-12 Эл. почта: A.Shamanin@promgaz.gazprom.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		(лицами) в охранных зонах магистрального трубопровода, должны согласовываться с собственником магистрального трубопровода либо с его уполномоченным представителем.				
89	Раздел IV, пункт 42	Запрещается ограничивать доступ персонала, въезда транспортных средств организации-собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации в охранную зону магистрального трубопровода для технического обслуживания и ремонта магистрального трубопровода, проведения аварийно-восстановительных, аварийно-спасательных работ, работ по ликвидации последствий разливов перекачиваемого продукта.	Исключить	Не относится к сфере технического регулирования	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru
90	Раздел IV, пункт 43	Запрещается ограничивать доступ персонала, въезда транспортных средств организации-собственника	Внести в п. 43 изыскания для проведения реконструкции МТ	Т.к. перед проведением реконструкции делается ПД в которой должны быть соответствующие раздел по	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		магистрального трубопровода или трубопровода в охранную зону магистрального трубопровода для технического обслуживания и ремонта магистрального трубопровода, проведения аварийно-восстановительных, аварийно-спасательных работ, работ по ликвидации последствий разливов перекачиваемого продукта.		ПП № 87 и при этой формулировку собственник земли в праве не пустить изыскателей на свою собственность (землю).	Ростехнадзор	shishov@safet y.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
91	Раздел IV, пункт 45		Трубопровод – восстанавливаемая система. Для нее срок эксплуатации не определен. «Эксплуатация магистрального трубопровода осуществляется «по техническому состоянию». На основании экспертных оценок технического состояния частей объектов магистрального трубопровода, выполненных по результатам периодических технических обследований, назначается срок безопасной эксплуатации и условия его назначения в виде корректирующих мероприятий.		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
92	Раздел IV, пункт 46	-	Изложить в следующей редакции: Проектная и исполнительная документация на строительство магистрального трубопровода, эксплуатационная документация и экспертное заключение на проектную документацию, а также материалы расследования аварий и инцидентов должны храниться у собственника или эксплуатирующей организации магистрального трубопровода на протяжении всего срока его эксплуатации.	Раздел VI технического регламента указывает на такую форму подтверждения соответствия документации.	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
93	Раздел IV, пункт 46	Проектная и исполнительная документация на строительство магистрального трубопровода, эксплуатационная документация, а также материалы расследования аварий и инцидентов должны храниться у собственника или эксплуатирующей организации магистрального	Исключить	Требования законодательства по промышленной безопасности	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		трубопровода на протяжении всего срока его эксплуатации.				
94	Раздел IV, пункт 47	При проектировании и выполнении работ по консервации магистрального трубопровода либо его объектов должны быть предусмотрены меры, обеспечивающие их защиту от коррозии, предотвращение разрушения и образования утечек консерванта, охрану окружающей среды, исключение возможности образования предельно допустимой концентрации взрывоопасной смеси, гидратов и замерзания консерванта, осуществление контроля за объектами магистрального трубопровода в течение всего периода их нахождения в законсервированном состоянии, восстановление исправного технического состояния после расконсервации	Заменить на текст – На всех этапах жизненного цикла магистрального трубопровода либо его объектов должны быть предусмотрены меры, обеспечивающие их защиту от коррозии, предотвращение разрушения и образования утечек, охрану окружающей среды, осуществления контроля за объектами магистрального трубопровода, восстановления исправного технического состояния в течение всего периода эксплуатации в плоть до утилизации.	Перечисленные в п. 47 меры должны выполняться не только при консервации.	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
95	Раздел IV, пункт 47	Целесообразно заменить требование о восстановлении исправного технического состояния после расконсервации, на требование обеспечения ввода эксплуатации, поскольку это противоречит определению понятия «объекта (сооружения) магистрального трубопровода» в статье 2.	47. При проектировании и выполнении работ по консервации магистрального трубопровода либо его объектов должны быть предусмотрены меры, обеспечивающие их защиту от коррозии, предотвращение разрушения и образования утечек консерванта, охрану окружающей среды, исключение возможности образования предельно допустимой концентрации взрывоопасной смеси, гидратов и замерзания консерванта, осуществление контроля за объектами магистрального трубопровода в течение всего периода их нахождения в законсервированном состоянии, ввод в эксплуатацию после восстановления исправного технического состояния после расконсервации.»		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
96	IV. Требования к объектам технического регулирования		Целесообразно добавить в раздел IV пункт следующего содержания (после п. 26). Данный пункт декларирует необходимость обеспечения безопасности переходов через автомобильные и железные дороги. «На участках переходов линейной части магистрального трубопровода		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			через железные и автомобильные дороги должны быть предусмотрены организационно-технические мероприятия по обеспечению требуемого уровня взаимной безопасности магистрального трубопровода и пересекаемых объектов транспортной инфраструктуры.»			
97	IV. Требования к объектам технического регулирования		Настоящий технический регламент разработан в целях обеспечения защиты жизни и (или) здоровья человека, имущества, окружающей среды, жизни и (или) здоровья животных и растений, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей, а также в целях обеспечения энергетической эффективности и ресурсосбережения. Кроме того, для обеспечения требований безопасных для здоровья человека условий проживания и пребывания в зданиях и сооружениях на различных этапах жизненного цикла зданий и сооружений, в соответствии со ст. 10 п. 1 и п. 2 ФЗ РФ от 30.12.2009 г. N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», предлагается ввести в		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кириенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			раздел пункт по обеспечению минимальных требований безопасности для здоровья человека условий пребывания на объектах магистрального трубопровода. «При проектировании, строительстве, реконструкции и эксплуатации магистрального трубопровода, должны соблюдаться действующие на территории государств - членов Союза требования безопасных для здоровья человека условий пребывания на объектах магистрального трубопровода по следующим показателям: – качество воздуха; – качество воды, используемой в качестве питьевой и для хозяйственно-бытовых нужд; – инсоляция и солнцезащита; – световая среда; – уровень шума; – регулирование влажности на поверхности и внутри строительных конструкций; – уровень вибрации; – уровень напряженности электромагнитного поля; – уровень ионизирующего			

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			излучения.»			
98	Раздел V	П. 49, 50 ссылки на перечень стандартов (Приложения 4 и 5)	Отсутствуют стандарты ЕАЭС, исключить национальные стандарты ГОСТ Р, СТ РК, СТ РБ	При выполнении требований национальных стандартов смысл ТР ЕАЭС теряется.	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru
					Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
99	П. 50	Оценка соответствия магистрального трубопровода требованиям настоящего технического регламента проводится: е) в формах производственного контроля и государственного контроля (надзора) - при эксплуатации.	исключить	Требования законодательства по промышленной безопасности	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru
100	Раздел V, пункт 50		Слова «в том числе правила отбора образцов» излишни. «50. Методы исследований (испытаний) и измерений устанавливаются в стандартах, включенных в Перечень		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента и осуществления оценки (подтверждения) соответствия.»			
101	Раздел VI, пункт 51		«51. Оценка соответствия магистрального трубопровода требованиям настоящего технического регламента проводится: а) в форме экспертизы проектной документации (включая результаты инженерных изысканий) – при проектировании; б) в формах строительного контроля (технического надзора), авторского и государственного строительного надзора – при строительстве и реконструкции; в) в форме технического диагностирования при эксплуатации;»	Необходимо исключить техническое диагностирование как форму оценки соответствия при эксплуатации, поскольку техническое диагностирование таковой не является. Техническое диагностирование это: «Определение технического состояния объекта», что может являться одним из инструментов, применяемых при оценке соответствия, например при проверке соблюдения требований стандартов и т.д. При эксплуатации достаточно уже имеющих форм оценки соответствия – в виде производственного контроля и государственного надзора. Целесообразно внести в	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
102	Раздел VI, пункт 51		Предлагаем внести изменение в наименование термина «производственный контроль» для учета всех форм контроля, включая производственный экологический контроль, контроль за техническим состоянием и т.д. и дать соответствующее определение с перечислением всех видов контроля в разделе II «Основные понятия». Предложение обусловлено тем, что производственный контроль в соответствии с Федеральным законом от 30.09.99 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» статья 11 и статья 32, СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий. Санитарные правила» (в ред. Изменений и дополнений № 1 (СП 1.1.2193-07), утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 27.03.2007 № 13)	статью 2 определение понятия «производственный контроль».	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			(действуют на территории Российской Федерации до вступления в силу соответствующих технических регламентов в соответствии с дополнением к письму Роспотребнадзора от 18.01.2012 № 01/220-12-32) осуществляется с целью производственного лабораторного контроля обеспечения безопасности и (или) безвредности для человека и среды обитания вредного влияния объектов производственного контроля путём должного выполнения санитарных правил, санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий, организации и осуществления контроля за их соблюдением. «Оценка соответствия магистрального трубопровода требованиям настоящего технического регламента проводится:... е) в формах производственного и технического контроля и государственного надзора – при эксплуатации.»			
103	Раздел VI, пункт 51		Формы подтверждения соответствия перемешаны и не соответствуют	См. п. 3.1 ГОСТ 55471-2013	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму:

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			порядку жизненного цикла МТ, необходимо формы организовать соответственно жизненного цикла МТ			Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru
104	Раздел VI, пункт 52		Целесообразно исключить из пункта норму устанавливающую возможность на уровне государств устанавливать дополнительные формы оценки соответствия. В регламенте приведён исчерпывающий перечень форм оценки соответствия магистральных трубопроводов, если необходимо дополнение, его нужно включать в документ. «52. Перечень ☐ Порядок применения ☐ форм оценки соответствия магистрального трубопровода требованиям настоящего технического регламента устанавливается законодательством государств - членов Союза.»		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62
105	Раздел VI, пункт 53		Переформулировать наоборот		ООО «Газпром	Исполнитель по письму:

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			«53. Приемке в эксплуатацию подлежат объекты магистрального трубопровода, завершённые строительством, реконструкцией.»		ВНИИГАЗ»	Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
106	П.п. 53, 54, 55, 56	Слова «приемке в эксплуатацию»	Заменить словами «приемке и вводу в эксплуатацию»	Вносит неопределенность и смешивает понятия «ввод в эксплуатацию объекта» и «приемка объекта»	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495) 620-47-50 shishov@safet.ru
					Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
107	Раздел VI, пункт 54		Необходимо дополнить пункт требований, о том, кем осуществляется приемка. «54. Приемка в эксплуатацию магистрального трубопровода после окончания строительства, реконструкции осуществляется Приёмочной комиссией полностью или по очередям строительства, в соответствии с законодательством государств -членов Союза.»		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
108	Раздел VI, пункт 55		Необходимо дополнить одним из ключевых условий, при исполнении которого должна осуществляться приемка в эксплуатацию –		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н.

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			комплексным опробованием под нагрузкой. «55. Приемка в эксплуатацию объекта трубопровода проводится на основе результатов технического диагностирования, испытаний, комплексного опробования под нагрузкой, исполнительной документации, подтверждающих соответствие принимаемого объекта трубопровода проектной документации, требованиям настоящего регламента, а также положениям стандартов, включенных в Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований настоящего технического регламента.»			(498) 657-46-62
109	Раздел VI, пункт 56		Устранение недопустимых дефектов строительно-монтажных работ, параметры которых превышают требования, указанные в проектной документации, обнаруженных в процессе приемки в эксплуатацию объектов магистрального трубопровода и в процессе		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			эксплуатации в период гарантийного срока, проводится строительно-монтажной организацией, осуществляющей строительство или реконструкцию данного объекта магистрального трубопровода. Целесообразно прописать в техническом регламенте гарантийные сроки на выполнение строительно-монтажных работ.			
110	П. 56	текст "...и в процессе эксплуатации в период гарантийного срока.."	Противоречит определениям «ввод в эксплуатацию...» и «приемка...». Либо исключить, либо в ТР внести понятие «гарантийные обязательства»	Это не магазин, где покупатель не участвует в процессе приемки (на заводе службой ОТК) и вводе в эксплуатацию (например, стиральной машины сервисной службой)	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet.ru М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
111	Раздел VI, пункт 57		Необходимо внести уточнение, при несоответствии проектной документации и другим, перечисленным в пункте условиям не должна осуществляться приемка в эксплуатацию. «57. Запрещается <u>ввод</u> приемка в		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			эксплуатацию объекта магистрального трубопровода с неустраненными несоответствиями проектной документации, без завершения предусмотренных проектной документацией работ по охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рекультивации земель и благоустройству территорий в соответствии с законодательством государств - членов Союза.»			
112	П. 57	текст «...документации, без...»	Запятую заменить на «и»	Смысл существующей формулировки относится только к охране окружающей среды, а должен распространяться и на технические несоответствия ПА	АНО «АИПР» Ростехнадзор	Исполнитель по письму: Шишов А.А. 8 (495)620-47-50 shishov@safet у.ру М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
113	Раздел VI, пункт 58		Укомплектование персоналом и всем другим необходимым для осуществления эксплуатации (персонал, документация и т.д.) должно обеспечиваться при приёмке, т.е. до ввода в эксплуатацию, поскольку при приёмке осуществляется		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кириенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			комплексное опробование под нагрузкой, которое можно расценивать как процесс эксплуатации. «58. При приеме <u>вводе</u> магистрального трубопровода в эксплуатацию обеспечивается его укомплектование персоналом и необходимой эксплуатационной документацией.»			
114	П. 58	текст «...необходимой эксплуатационной документацией.»	Раскрыть объем необходимой ЭД	См. ТР ТС 010/2011, ТР ТС 032/2013	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru
					Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
115	П.п. 58,59	Производственный контроль в процессе эксплуатации объектов магистрального трубопровода проводится организациями, эксплуатирующими указанные объекты. Государственный контроль	исключить	Требования законодательства по промышленной безопасности	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		(надзор) за выполнением требований безопасности в процессе эксплуатации объектов магистрального трубопровода проводится в соответствии с законодательством государств - членов Союза.				
116	Раздел VI, пункт 59		Предлагается использовать термин «техническое обслуживание». Техническое обслуживание предусматривает выполнение отдельных контрольных операций в процессе эксплуатации по заранее разработанным технологическим регламентам эксплуатации объектов магистральных трубопроводов. Отдельного понятия «производственный контроль» не существует. Производственный контроль «Техническое обслуживание в процессе эксплуатации объектов магистрального трубопровода осуществляется организациями, эксплуатирующими указанные объекты, в соответствии с законодательством государств - членов Союза.»		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62
117	VI Оценка соответствия	По тексту раздела	Показывает, возможность оценки только на соответствие требованиям	Подтверждает нецелесообразность	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму:

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
	я объектов технического регулирования		своего государства и отсутствуют обоснования к уменьшению расстояний	разработки данного регламента		Шишов А.Д. 8 (495) 620-47-50 shishov@safet.ru
					Ростехнадзор	М.М. Тюменцев (495) 645-94-79*24-02
118	Х. Заключительные положения, пункт 65		Непонятна обоснованность исключения из обязательных для применения в отношении действующих МТ пункта 45, что ставит под сомнение возможность продления срока эксплуатации магистрального трубопровода или его объектов. Исключение данного пункта из обязательности применения для действующих МТ требует дополнительного обсуждения и обоснования. «65. Требования к магистральным трубопроводам, установленные настоящим техническим регламентом, не применяются в части требований, указанных в пунктах 11 – 33, 45 46 раздела IV настоящего технического регламента:		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			»			
119	Приложение 1		В пункт 4 включить газоизмерительные станции и станции охлаждения газа.		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62
120	Приложение 1	-	Добавить в пункт 4: наливные устройства причального и беспричального типа.	СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
121	Приложение 1	-	Добавить в пункт 5: Камеры приема и запуска СОД		ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.А. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
						Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
122	Приложение 2 (п. 39, п. 5 а)	-	1. Допускается отделение единицы величины от числового значения (разносить их на разные строки или страницы). 2. При написании единицы величины со словом «более» ее наименование приводится в одном месте после числового значения, в другом – после слова «более» (п. 39) Привести в соответствие с требованиями нормативных документов.	В соответствии с ГОСТ 1.5-2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению» (п. 4.14.5).	ОАО «НК «Роснефть»	Семашков А.Д. Тел. - +7 (499) 517-88-88 доб. 6-42-17 a_semashkov@rosneft.ru Пинигин А.А. Тел. доб. 6-99-79 a_pinigin@rosneft.ru Башкуров С.Г. Тел. доб. 369-98 s_bashkurov@rn-inform
123	Приложение 2	Ко всем пунктам.	Из текста ТР и пояснительной записки не ясно происхождение минимально допустимых расстояний, нет ссылок на нормативные документы,	Существование противоречащих друг другу нормативов и отсутствие единого подхода к порядку определения минимально	АО «Газпром промгаз»	Шаманин Андрей Павлович Телефон: (495) 548-05-

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			отсутствуют расчетные материалы по анализу риска, либо ссылки на них. В ссылочных материалах или в ПЗ указать происхождение минимально допустимых расстояний.	допустимых расстояний.		Эл. почта: A.Shamanin@promgaz.gazprom.ru
124	Приложение 2	П. 10 В случаях невозможности размещения объектов, сооружений, не входящих в состав магистрального трубопровода, вблизи действующего (строящегося) магистрального трубопровода с обеспечением минимально допустимых расстояний от магистрального трубопровода, указанных в приложении 2 использовать процедуру разработки и согласования специальных технических условий на проектирование, строительство и эксплуатацию.	Предлагается в случае невозможности размещения объектов, зданий, сооружений, не входящих в состав магистрального трубопровода, вблизи действующего (строящегося) магистрального трубопровода с обеспечением минимально допустимых расстояний от магистрального трубопровода, указанных в приложении 2 использовать процедуру разработки и согласования специальных технических условий на проектирование, строительство и эксплуатацию.	Приказ Минрегиона №36 от 01.04.2008 г.	АО «Газпром промгаз»	Шаманин Андрей Павлович Телефон: (495) 548-05-12 Эл. почта: A.Shamanin@promgaz.gazprom.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		обязательном согласовании с эксплуатирующей организацией магистрального трубопровода и принятием компенсирующих инженерно-технических решений по условиям безопасности магистрального трубопровода. В обосновании для указанных случаев должны быть представлены: причины размещения объектов, не входящих в состав магистрального трубопровода, вблизи действующего (строящегося) магистрального трубопровода с изменением минимально допустимых расстояний от магистрального трубопровода; компенсирующие инженерно-технические решения;				
125	Приложение 2, Название		Название привести в соответствии с замечанием к пункту 5 раздела 2, термину «минимальные допустимые		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			расстояния от объектов магистрального трубопровода» «Перечень минимальных расстояний от магистрального трубопровода до объектов, не входящих в состав магистрального трубопровода.»			Н.Н. (498) 657-46-62
126	Приложение 2, пункт 1		Не понятно, что такое «земельные участки занимаемые трубопроводом», поэтому следует оперировать с участками, на которых планируется размещение объектов. «1. Перечень минимальных расстояний от магистрального трубопровода до объектов, не входящих в состав магистрального трубопровода, расположенных (строящихся) вблизи действующего (строящегося) магистрального трубопровода действуют на территориях государств - членов Союза и являются обязательными для органов государственной власти, органов местного самоуправления, юридических и физических лиц, являющихся собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, на которых планируется		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Киреевко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			размещение указанных объектов, либо проектирующих объектов жилищно-гражданского и производственного назначения, объекты инженерной, транспортной и социальной инфраструктуры вблизи трубопровода.»			
127	По всему тексту приложения 2		Заменить словосочетание «минимальные допустимые расстояния» на «минимальные расстояния».		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62
128	Приложение 2, пункт 10		В исходной формулировке ответственность за размещения зданий, сооружений, объектов массового скопления людей и т.д. вблизи магистрального трубопровода полностью лежит на эксплуатирующей организации. При этом вопросы такого размещения никак не контролируются государственными органами, что недопустимо. «10. В случаях невозможности размещения объектов, зданий, сооружений, не входящих в состав магистрального трубопровода, вблизи действующего (строящегося) магистрального трубопровода с		ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Исполнитель по письму: Кирееенко Н.Н. (498) 657-46-62

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
			обеспечением минимально допустимых расстояний от магистрального трубопровода, указанных в приложении 2 к настоящему техническому регламенту, вследствие стесненных условий (природные факторы, развитая социальная, производственная и транспортная инфраструктура) допускаются отступления от значения минимального допустимого расстояния с принятием компенсирующих технических решений по условиям безопасности магистрального трубопровода и внешних объектов инфраструктуры. В обосновании отступлений для указанных случаев должны быть представлены: – причины отступлений от значений минимального расстояния; – компенсирующие технические и организационные решения, исключающие недопустимый риск для жизни и здоровья людей; – расчетные оценки обеспечения безопасности для людей и имущества на объекте инфраструктуры.»			
129	Приложение 2		Дополнить объектом «газоизмерительная станция»		ООО «Газпром	Исполнитель по письму:

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
	Таблицы 21-30				ВНИИГАЗ»	Кирееenko Н.Н. (498) 657-46-62
130	Приложения 1,2	Настоящая редакция	Исключить.	В каждом государстве – члене Союза могут быть установлены МДР согласно местному законодательству.	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru
131	П.10	В случаях невозможности размещения объектов, зданий, сооружений, не входящих в состав магистрального трубопровода, вблизи действующего (строящегося) магистрального трубопровода с обеспечением минимально допустимых расстояний от магистрального трубопровода, указанных в приложении 2 к настоящему техническому регламенту, вследствие стесненных условий (природные факторы, развитая социальная, производственная и	Заменить на текст – «Для уникальных и экспериментальных объектов могут разрабатываться, в том числе на основе зарубежных норм, правил и стандартов, согласовываться, утверждаться и применяться в установленном в государствах-членах Союза порядке специальные технические условия на проектирование и строительство этих объектов, содержащие весь комплекс требований по их безопасности»	Должна быть взаимосвязь с проектом ТР ТС О безопасности зданий и сооружений, строительных материалов и изделий.	АНО «АИПР»	Исполнитель по письму: Шишов А.Д. 8 (495)620-47-50 shishov@safet y.ru

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наимено- вание организа- ции	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		транспортная инфраструктура) допускаются отступления от указанных минимально допустимых расстояний при обязательном согласовании с эксплуатирующей организацией магистрального трубопровода и принятием компенсирующих инженерно-технических решений по условиям безопасности магистрального трубопровода. В обосновании для указанных случаев должны быть представлены: причины размещения объектов, не входящих в состав магистрального трубопровода, вблизи действующего (строящегося) магистрального трубопровода с изменением минимально допустимых расстояний от магистрального трубопровода; компенсирующие				

№ п/п	Структурный элемент проекта ТР	Редакция проекта ТР	Замечания и предложения	Обоснование/ примечание	Наименование организации	Ф.И.О. исполнителя, контактная информация
1	2	3	4	5	6	7
		инженерно-технические решения; расчетные оценки обеспечения безопасности для людей и имущества.				