


**УТВЕРЖДАЮ**  
**Первый заместитель начальника**  
**Департамента по транспортировке,**  
**подземному хранению и использованию**  
**газа ОАО «Газпром»**  
  
**С.В. Алимов**  
**«03» апреля 2011 г.**

**АКТ**  
**межведомственных испытаний**  
**Индикатора коррозионных процессов ИКП**  
**Анализатора ИКП**  
**Устройства сопряжения индикатора коррозионных процессов**  
**с системой телеметрии**

Комиссия, назначенная приказом генерального директора ООО «Завод газовой аппаратуры «НС» Кулакова И.Г., № 12А от 03.03.2011 г., и согласованная письмом начальника Отдела защиты от коррозии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» Петровым Н.Г., № 03/0809-114 от 03.03.2011 г., в составе:

1. *Логвинов А.И.* – главный инженер ООО «Завод газовой аппаратуры «НС» (председатель);
2. *Петров Н.Г.* – начальник Отдела защиты от коррозии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» (заместитель председателя);
3. *Марянин Валерий Вячеславович* – главный технолог Отдела защиты от коррозии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»;
4. *Глазов Николай Николаевич* – начальник лаборатории ЭХЗ Центра «Надёжность и ресурс объектов ЕСГ» ООО «Газпром ВНИИГАЗ»;
5. *Сидоров Сергей Анатольевич* – начальник производственного отдела защиты от коррозии ООО «Газпром трансгаз Москва»;
6. *Лубенцов Николай Валерьевич* – начальник производственного отдела защиты от коррозии ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»;
7. *Кириллов Евгений Александрович* – начальник производственного отдела защиты от коррозии ООО «Газпром ПХГ»;
8. *Фатрахманов Фарид Каримович* – руководитель экспертной группы ООО «Нефтегазтехэкспертиза»;
9. *Енин Алексей Алексеевич* – начальник КО ООО «Завод газовой аппаратуры «НС»

в период с 28 марта по 1 апреля 2011 года провела межведомственные испытания «Индикаторов коррозионных процессов ИКП» ТУ 3435-007-51996521-2009 в комплекте с «Анализатором ИКП» ТУ 3435-008-51996521-2009 и «Устройством сопряжения


**Комиссия решила:**

1. Индикаторы коррозионных процессов ИКП совместно с Анализатором ИКП и Устройством сопряжения индикатора коррозионных процессов с системой телеметрии выдержали межведомственные испытания и соответствуют Временным техническим требованиям к устройствам контроля скорости коррозии и техническим условиям ТУ 3435-007-51996521-2009, ТУ 3435-008-51996521-2009 и ТУ 3435-001-51996521-2010 предприятия-изготовителя.

2. Рекомендовать Индикаторы коррозионных процессов ИКП совместно с Анализатором ИКП и Устройством сопряжения индикатора коррозионных процессов с системой телеметрии производства ООО «Завод газовой аппаратуры «НС» к промышленному применению на объектах ЕСГ ОАО «Газпром».

**Приложение.**

Протокол межведомственных испытаний Индикатора коррозионных процессов ИКП ТУ 3435-007-51996521-2009, Анализатора ИКП ТУ 3435-008-51996521-2009 и Устройства сопряжения индикатора коррозионных процессов с системой телеметрии ТУ 3435-009-51996521-2010 на 5 листах.

**Председатель комиссии**  
А.И. Логвинов**Заместитель председателя**  
Н.Г. Петров**Члены комиссии:**  
В.В. Марьянин  
Н.Н. Глазов  
С.А. Сидоров  
Е.А. Кириллов  
Н.В. Лубенцов  
Ф.К. Фатрахманов  
А.А. Енин