Приложение 25 к Нормам и правилам в области промышленной безопасности «Порядок осмотра, обследования, оценки и паспортизации технического состояния, осуществления предупредительных мер для безаварийной эксплуатации систем газоснабжения» (пункт 9.5 раздела IX)

**УТВЕРЖДАЮ**

(должность)

(ФИО)

« » 20 г

**АКТ**

**проверки технического состояния распределительного**

**стального подземного газопровода**

Государственный код

Инвентарный номер по предприятию

Предприятие

(наименование)

1. Адрес газопровода:

2. Характеристика газопровода:

2.1. Давление: высокое, среднее, низкое (подчеркнуть)

2.2. Длина, диаметр, толщина стенки (цифрами)

2.3. Стандарт (технические условия) на трубы и материалы труб

2.4. Год постройки (цифрами)

2.5. Максимальная и минимальная глубина заложения (от верха трубы до поверхности земли) (цифрами)

2.6. Тип изоляционного покрытия - нормальное, усиленное, весьма усиленное (подчеркнуть); армированное марлей, мешковиной, бризолом, гидроизолом, стеклотканью (подчеркнуть)

2.7. Отклонения от действующих в настоящее время норм и правил, которые возникли за период эксплуатации или допущенные при строительстве

2.8. Наличие средств электрозащиты газопровода (указать тип электрозащитных установок и

год их введения в эксплуатацию, защитные потенциалы - от и до)

3. Проверка герметичности

3.1. Количество выявленных утечек газа с начала эксплуатации газопровода, связанных с качеством сварных соединений или сквозными коррозионными повреждениями (учитывая данные обследования, которое выполняется), всего

3.2. Оценка герметичности газопровода в баллах, выполнена согласно таблице 1 приложения 33 к Порядку осмотра, обследования, оценки и паспортизации технического

Продолжение приложения 25

состояния, осуществления предупредительных мер для безаварийной эксплуатации систем газоснабжения (далее Порядок обследования) баллов.

4. Проверка состояния изоляционного покрытия

4.1. Количество мест повреждения изоляции, выявленных при приборном обследовании

4.2. Оценка состояния изоляционного покрытия в зависимости от количества повреждений, выполнена согласно таблице 2 приложения 33 Порядка обследования

4.3. Количество шурфов, в которых визуально проверялось состояние изоляционного покрытия

результат проверки изоляционного покрытия, осуществленного шурфовым осмотром:

толщина изоляции состояние армированной обертки

поверхность изоляции: гладкая, сморщенная, бугристая, продавлена ​​по бокам, сверху, снизу (подчеркнуть)

характер повреждения: проколы, порезы, сквозная продавленность грунтом, хрупкость, расслаиваемость, осыпаемость при ударе

другие механические повреждения, произошедшие за время эксплуатации: проколы, прорезы, сквозная продавленность строительным мусором, расслаиваемость, хрупкость, недостаточная адгезия, (местами отсутствует), осыпаемость при ударе - изоляционное покрытие имеет большие повреждения строительным мусором и отходами литья

Остаточная оценка состояния изоляционного покрытия с учетом шурфовых осмотров согласно таблицы 3 приложения 33 к Порядку обследования значение А баллов

5. Проверка состояния металла трубы:

5.1. Количество шурфов, в которых проведен обзор состояния металла трубы ,

в том числе - шурфов, в которых обнаружена коррозия

сильная очень сильная незначительная

Примечание: состояние коррозии определяется согласно таблице 4 приложения 33 к Порядку обследования.

5.2. Возможные причины, которые могли вызвать коррозию

5.3. Оценка состояния металла трубы выполнена согласно таблице 5 приложения 33 к Порядку обследования

6. Проверка качества сварных стыков

6.1. Обнаружено утечек, связанных с качеством сварных соединений, с начала эксплуатации, всего

6.2. Количество дополнительно проверенных сварных стыков (согласно требованиям пункта 4.2. приложения 33 к Порядку обследования) из них признаны дефектными

Продолжение приложения 25

6.3. Оценка качества сварных стыков газопровода в баллах, выполнена согласно таблице 6 приложения 33 к Порядку обследования

Примечание: сварные стыки следует проверять в случае, когда в процессе эксплуатации были выявлены утечки газа через сварные стыки.

7. Оценка коррозионной опасности:

7.1. Коррозионная активность грунта согласно акту службы защиты

7.2. Вид грунта уровень грунтовых вод грунтовые загрязнения

результаты измерений блуждающих токов, величина электропотенциалов:

максимальная минимальная

7.3. Длина (м) анодных и знакопеременных зон в процентах к общей длине газопровода

7.4. Оценка коррозионной опасности согласно таблице 8 приложения 33 к Порядку обследования

8. Общая оценка (в баллах) технического состояния газопровода определена путем суммирования оценок, полученных по каждому показателю: герметичности, состояния изоляционного покрытия, металла трубы, качества сварных стыков, коррозионной опасности в соответствии с таблицами 1, 3, 5, 6, 8 приложения 33 к Порядку обследования

9.Дополнительные данные

10. Вывод

Руководитель организации (подразделения),

выполнявшей техническое обследование:

(подпись) (ФИО)

Руководитель организации (подразделения),

эксплуатирующей газопровод:

(подпись) (ФИО)

Руководитель подразделения по ЭХЗ:

(подпись) (ФИО)

Дата технического обследования «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.