

на свещите за продухване и изпразване са определени от условието газът в участъка от газопровода между две спирателни арматури да се изпразва за 1,5 до 2 h.

- При пресичането на участъци от преносни газопроводи с автомагистрала и пътна от I до III клас включително, са монтирани защитни кожуси от стоманена тръба, диаметърът на която е 1400 мм.

Трасето на газопровода е маркирано със стоманобетонни стълбове (реперни) на всички чулки, показващи промяна на неговата посока, и на разстояния, осигуряващи пряка видимост един от друг.

Реперите са с минимална височина 1,5 метра и връхната им част е боядисана на равни разстояния с хоризонтални жълти и черни ивици. Стълбовете се поставени на 2,5 метра от оста на газопровода.

В местата на пресичане на газопровода с пътна са поставени пътни знаци на разстояние 150 метра от оста на газопровода в двете направления на пътя.

Антикорозионна защита

Пасивна защита:

Тръбите за газопровода, фасонните елементи и спирателната арматура за подземен монтаж са доставени със заводска изолация в съответствие с DIN 30670.

На неизолирани тръби, колена и фасонни части за подземен монтаж е навесена изолационна система от грунд и полимерни ленти за система С-50. За изолация на подземни клас тръбопроводи, колена и фасонни части с малък диаметър се допуска нанасянето на изолационна система на епоксидна основа. Изолването на заваръчните съединения DN 1200 и на байпасните и свещни линии DN 300 в KB е извършена с термично свиваеми маншети. Изолацията на монтажните заваръчни шевове за подземната част на газопроводите и при включването му в съществуващия газопровод е изпълнена на място ръчно. Защитата на подземната част на тръбопроводите с диаметър по-малък от DN300 и без заводска изолация, е изпълнена чрез полимерни ленти за система С-50, термосвиваеми маншети или чрез обмазване с епоксидна система за АКЗ.

Активна (електрохимична) защита:

Изпълнена е катодна поляризация на подземните метални тръбопроводи и спирателна арматура, която да обезпечи техните поляризационни потенциали за срока на експлоатация. Обхвата на защитните поляризационни потенциали от минус 0,85 V до минус 1,2 V относително МСЕ.

Системата за електрохимическа защита е проектирана да осигури защита на целия газопровод (вкл. спирателната арматура), в работен режим, със защитен поляризационен потенциал не по-малък от минус 0,85 V относително МСЕ.

За защита на газопровода от почвена корозия се предвиждат 2 станции за катодна защита. СКЗ са разположени в контейнерите на площадките за КИП и ЕЛ на пусково-приемните станции и крановите възли на транзитния газопровод.

Конструктивно СКЗ е изпълнена като шкаф, в който компактно са разположени външни блокове, модули, DIN-рейки, удобни за поддръжка и подмяна. Шкафа има степен на защита от въздействието на обкръжаващата среда IP20.

Обем на работите по ЕХЗ включва: монтаж на инсталациите за катодна защита (станции за катодна защита с преобразувателите, съединителни линии и анодно заземление); монтаж на контролно-измерителни пунктове по трасето на газопровода. Системата за ЕХЗ осигурява защита на газопровода, в работен режим, със защитен поляризационен потенциал не по-малък от минус 0,85 V относително МСЕ. ЕХЗ на стоманени кожуси се изпълнява с магнезиеви протектори. ЕХЗ осигуряват срок на експлоатация на тръбопроводите не по-малко от 30 год.

Електрозахранване: Ел. захранването на СКЗ е осъществено от ГРГ на обекта с напрежение 230V, 50Hz.

Анодно заземление: Анодното заземление, при всяка от станциите за катодна защита са изградени от 20бр. желязно-силициеви аноди, положени хоризонтално на дълбочина 1,65м и на разстояние помежду им 6м.

Контролно - измервателни колонки (КИК) частично монтирани: За контрол на защитния потенциал по трасето на газопровода се поставят КИК, на 2,5m от оста на тръбата от дясно по посоката на газа. КИК имат клемна кутия, съответстващо на броя проводници за подключване на