

височинните показатели по трасето, предвид условието за максимално допустима разлика на налягането при изпитанията между горната и долна точки.

Подготовка на територията и рекултивация на земята

На временната строителна полоса с ширина до 35m е извършена техническа рекултивация в участъците с плодороден слой почва. След завършване на СМР, изкопаната почва на обратното засипване се уплътнява и се връща плодородния слой почва. Полагането на оптичните кабели е извършено след завършване строителството на основната линия на газопровода, преди връщането на плодородния слой почва.

Част Антикорозионна защита

Отнася се за изискванията за външни изолационни покрития, нанасяни по време СМР на: заваръчни шевове; непокрита части на тръбопровода, арматури, фланцови съединения и фасонни части; покриване на дефекти на фабрично поставената изолация; допълнително покритие за механична защита; допълнително покритие за участъци с влияние на високоволтови електропроводи.

Тръбите се доставят с фабрично поставена полиетиленова изолация. За изработване на колена на място се доставят неизолирани тръби. Допълнително поставената изолация по време на строителните дейности трябва да се нанася съгласно одобрени системи за покрития и да има същото качество, както поставената фабрично.

Антикорозионна защита на подземно положени стоманени тръбопроводи

Стоманените газопроводи при подземен монтаж се защитават от почвена корозия и блуждаещи токове с пасивна и активна защита.

Пасивната защита предвижда ПЕ изолационен комплекс от лепилен грунд, изолационна лента и защитна лента, които осигуряват необходимата устойчивост, прилепналост към метала, водонепропускливост, въздухонепроницаемост, инертност по отношение на химичните агенти в земята, устойчивост на температурни промени. Тръбите за газопровода, фасонните елементи и спирателната арматура за подземен монтаж се доставят със заводска изолация. На неизолирани тръби, колена и фасонни части с подземен монтаж, се нанася изолационна система от грунд и полимерни ленти за система С-50. За изолация на подземни къси тръбопроводи, колена и фасонни части с малък диаметър се допуска нанасяне на изолационна система на епоксидна основа. Изолирането, на заваръчните съединения DN1200 и на байпасните и свещни линии DN300 в КВ, е извършено 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. Подземната част на тръбопроводите с диаметър по-малък от DN300 и без заводска изолация, е изпълнено чрез полимерни ленти за система С-50, термосвиваеми маншети или чрез обмазване с епоксидна система за АКЗ.

Активна (електрохимична) защита

Обекти на електрохимична защита от почвена корозия са стоманените газопроводи и спирателната арматура (кранове, клапани, филтри и др.). Спирателната арматура е снабдена със заводска изолационно покритие. Изолацията в зоните на заваръчните шевове е извършена посредством термосвиваеми маншони. Фасонните части на газопровода и спирателната арматура при диаметри по-малки от 500 mm се изолират при теренни условия. За целта се използва външно двукомпонентно полимерно покритие. Защитата на изолационното покритие от механични повреди при полагане и засипване се осигурява посредством устройство за полагане и посипване с мека пръст.

При всички методи на полагане, с изключение на надземното полагане, стоманените тръбопроводи подлежат на защита от корозия посредством защитни покрития и с електрохимична