

Пресичане на газопровод с канали km 127,4 - km 127,6 с канал (Община Хитрино, Област Шумен) в участъка km 127,4 - km 127,6 пресича канал между с. Трем и с. Добри Войниково, в землището на с. Трем, община Хитрино, област Шумен.

Пресичане на газопровод km 140,9 - km 141,2 с канали (Община Лозница, Област Разград) в участъка km 140,9 - km 141,2 пресича 2 бр. канали южно/между с. Гороцвет и с. Бели Лом, означени в картата на възстановена собственост като имот 0.198 в землището на с. Гороцвет и имот 119.1 в землището на с. Бели Лом, община Лозница, област Разград.

Пасивна защита от корозия:

Защитата на тръбите, фасонните части и спирателната арматура от корозия е осигурена с външно антикорозионно полимерно покритие, нанесено в заводски условия, което гарантира качество на покритието. Изолацията на заваръчните съединения е извършена с термосвиваеми маншети. Преходи, изпълнени по метода на наклоненото-насочено сондиране, са изпълнени с тръби, доставени с нанесено външно защитно бетоново покритие (за затежняване на тръбата). Механичната защита на изолацията на заварките, при тези преходи, се осигурява с бетонни полупръстени, заводско производство, с повърхностно защитно покритие от полимерно-битумна лента.

Очистване на вътрешната повърхност, изпитване и осушаване на газопровода

Общото изпитване на якост и на плътност се изпълнява по най-малко опасния хидравличен метод. Най-отговорните участъци на преносния газопровод, като преходи под реки, автомагистрала, пътища I, II и III клас, ж.п. линии, съществуващи подземни комуникации и др., са подложени на предварително хидравлично изпитване с налягане Ризп.=1,5 DP. За по-голяма сигурност и надеждност при експлоатация на участъци от газопровода при пресичането му с автомобилни пътища и ж.п. линии по метода на наклонено-насочено сондиране е изпълнено предварително хидравлично изпитване на два етапа: с Ризп.=1,5 DP преди изтеглянето му в сондажния канал и Ризп.=1,25 DP след изтеглянето му в сондажния канал.

След приключване на СМР, газопроводът е продухан със сгъстен въздух за очистване на вътрешната повърхност на тръбите, след което е извършено хидравлично изпитване на якост и плътност.

Границите на участъците, подложени на хидравлично изпитване, са определени според 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

Временната полоса по време на изпълнение на газопровода е с ширина 35 м. В рамките на проекта, след завършване на СМР, е извършена техническа рекултивация - само в участъците с плодороден слой почва. Полагането на оптичните кабели е извършено след завършване строителството на основната линия на газопровода, преди връщането на плодородния слой почва.

Оптична кабелна линия (технологични съобщителни връзки – ТСВ)

Прокарана е основна и резервна оптична кабелна линия, монтирано е комуникационно оборудване и видео наблюдение. Трасето на участък 2 от КВ Сливак до КВ Студенец започва от 117,900км и завършва на 146,750км, с обща дължина 28,850км. В участъка има разположен само един кранов възел - КВ Студенец на 146,62.

От началната си точка - КВ Сливак, трасето на двете ОКЛ продължава до достигане на КВ Студенец на km 146,162. Двата оптични кабели се изтеглят в оцветените тръби HDPE Ф40/3.7мм от двете страни на газопровода, като основния кабел с 48 ОВ ITU G.652.D е изтеглен от ляво, а резервният кабел с 48 ОВ съответно: 24 оптични влакна за ITU G.652.D (влакна от 1 до 24) и 24 оптични влакна за ITU G.655 (влакна от 25 до 48) е изтеглен от дясно. Всяка от HDPE тръбите в шахтите се уплътнява с тапи, тип “заета” за оцветената тръба с оптичен кабел, а резервната тръба