

Протокол обр. 16 (чл.7, ал.3, т.16 от Наредба № 3/2003г. – за съставяне на актове и протоколи по време на строителството) за строеж: Разширение на газопреосната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД, паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбска граница“, етап „линейна част“, част А9: „Преносен газопровод от КВ Вълчедръм – КВ Расово 1 (охранен) – СОГ и КВ Расово – КВ Расово 2 (охранен) до КВ Дреновец (от км.438.4 до км.481.2 – 42.8 км“, Подобекти: Линейна част, оптична кабелна линия и кранови възли, находящи се територията на землищата на с. Вълчедръм и с. Мокреш, община Вълчедръм, землището на с. Комошица, община Якимово, землищата на с. Расово и с. Аспарухово, община Медковец, землищата на с. Василковци, с. Крива бара и с. Княжевска махала, община Брусарци, област Монтана, землищата на с. Динково, с. Тополовец и с. Дреновец, община Ружинци, област Видин, и
Подобект: Станция за почистване на газопровода (СОГ) и кранов възел (КВ) Расово, находящ се на територията на землището на с. Расово, община Медковец, област Монтана.

64/201

Пресичането на съществуващи подземни комуникации (газопроводи, водопроводи, канализации, вътрешни тръбопроводи от напоителни полета, етиленопровод, нефтопродуктопровод, съобщителни кабели, ел. кабели и др.) е извършено при спазване на изискванията на съответното експлоатационно дружество.

Съгласно нормативните изисквания, светлото разстояние между пресичащите се тръбопроводи, е не по-малко от 0,35m. В проекта са приети минимални светли разстояния $\geq 0,5m$ до съществуващи тръбопроводи.

Спазени са следните минимални светли разстояния при пресичане на газопровод с подземни кабели : 0,5m – при съобщителни кабели и ел. кабели до 1kV; 0,6m – при ел. кабели от 1 kV до 35 kV; 0,7m – при ел. кабели > 35 kV.

Пресичането на Въздушни ел. проводни (ВЛ) става в места, където се спазват нормативните отстояния до стълбовете на ВЛ, а ъгълът на пресичане, на ВЛ 110kV и по-високо напрежение, е в границите от 60° до 90°. Газопроводът, в тези участъци, е с тръби $\text{Ø}1219 \times 19.05$, които са предварително изолирани в заводски условия, с екструдирана полиетиленова изолация и с повишена дебелина на покритието. Защитата на изолацията е осигурена чрез облицовка с полимерни ленти. Тръбни участъци на газопровода, на мястото на пресичане, са с дължина не по-малко от 40m. В надлъжните профили при всеки преход с надземни електропроводи са посочени границите за футероване и изтегляне на тръбните участъци на газопровода.

Индивидуални характеристики на преходите през дерета и реки за :

- **Пресичане на газопровод km 466,5 ÷ km 466,7 с дере**, в община Брусарци, област Монтана.

Газопроводът в района на прехода е с тръби с $\text{Ø}1219 \times 17.48$.

- **Пресичане на газопровод km 470,2 ÷ km 470,4 с река Нечинска**, в община Брусарци, област Монтана.

Газопроводът в района на прехода е с тръби с $\text{Ø}1219 \times 19.05$. Полагането на баластирания дюкер става с изграждане на временна земна дига, която осигурява пропускането на вода и се строи по време на работа. На склоновете на брега, са монтирани противоерозионни диги от напълнени с почва контейнери от затворен тип След засипване на газопровода крайбрежните склонове са защитени с пространствена полимерна решетка (георешетка), чиито клетки се запълват с баластра. Положеният и засипан участък подлежи на предварително хидравлично изпитание с $R_{изп.} = 1,5DP$.

- **Пресичане на газопровод km 471 ÷ km 471,4 с река Лом по метода на наклонено-насочено сондиране**, в община Брусарци, област Монтана.

Газопроводът пресича река Лом и река Нечинска под с. Крива бара, малко преди съединяването им.

В участъка реката не е коригирана. Бреговете са ниски и полегати. Дъното е с ширина около 10m, изградено от пясък и чакъл, примесени с каменни късове до 30cm. Водното течение лъкатуши и в резултат на брегова ерозия и отлагания по дъното често променя положението си. Максималната дълбочината на водното течение е 0.5m. Прилежащия терен е равен, като отдясно терасата се слива с лявата тераса на Нечинска река.

Преходът на газопровода е изпълнен по метода на наклоненото-насочено сондиране. Методът се състои в прокаране на сондаж по зададена траектория и последващо плъзгане на тръбопровода в сондажния отвор. Бреговете в мястото на входа и изхода на сондажа се състоят от скалисти грунтове с мощност 2m. Трасето на газопровода върви в пясъчни почви при прехода от 350. Минималната дълбочина на полагане на тръбата под дъното на реката до върха ѝ е 9,6m. Радиус на извивката на сондажа - 2000 m; Дължина на сондажа - 479m; Дължина на тръбопровода (патрона) - 489m.

Газопроводът, в района на прехода, е от тръби с $\text{Ø}1219 \times 23.83$, от материал L450ME. Тръбите са със