

Тъй като одобрените Подробните устройствени планове - Парцеларни планове за газопровод „Южен поток“ са изработени и одобрени за две тръби, а към настоящия момент „Булгартрансгаз“ ЕАД възнамерява да реализира само една тръба от проекта на ПУП, както и поради настъпилите промени в картната основа върху която е бил разработен ПУП, е изготвена документация за засегнатите имоти от сервитута на газопровода и технологичните съоръжения – документация за частично прилагане на ПУП. Документацията е разработена върху актуална картна основа и съдържа координатни регистри на вскички съоръжения и сервитутната им зона, регистри на засегнатите имоти за учредяване на сервитут и регистри на имотите за закупуване/отчуждаване.

### **Част Технологични тръбопроводи (ТТ)**

Общи характеристики (описание) на газопровода:

Газопроводът се прокарва подземно. Минималната дълбочина на полагане на газопровода е 0.8м до горната образуваща на тръбата, в съответствие с изискванията на “Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ” (НУБЕПРГСИУПГ). На основание чл.15 от НУБЕПРГСИУПГ от 2004г., в трасето на газопровода и/или успоредно на него в сервитута му се полага линия и съоръжения на технологичната съобщителна мрежа (ТСВ) – оптичен кабел и шахти, в сервитута на газопровода, вкл. резервна оптична технологична съобщителна линия.

Естествени препятствия по трасето са дерета, канали, реки. За безопасност на газопровода при пресичане на дерета и малки потоци освен увеличаване дълбочината на полагане на тръбата са предвидени допълнителни мерки срещу дънна и брегова ерозия като: заскаляване, баражи, затревяване и залесяване на бреговете.

За преходите през реки са избрани праволинейни устойчиви участъци на водното течение. При подводно преминаване, горната образуваща на газопровода е с 0,5м. по-ниско от прогнозния профил на размиване на коритото за 25-годишен период, но не по-малко от 1м. под кота дъно. Подводното преминаване е перпендикулярно на динамичната ос на реката с допустимо намаление до 60°.

Съществуващите проводи, по трасето, от техническата инфраструктура (газопроводи, ел. проводни въздушни линии, кабели, водопроводи, канали, напоителни и отводнителни системи и др.) се пресичат съгласувано със собственика на мрежата, с осигуряване най-малко на нормативно светло разстояние. По-големите облицовани напоителни и отводнителни канали се пресичат подземно с хоризонтален сондаж, а по-малките по открит способ, като се възстановява първоначалния им вид.

Преходите през автомобилните пътища се осъществяват подземно като ъгълът на пресичане е най-малко 60°, а местата на пресичане са в участъци в малък насип и в земни почви с оглед изпълнение на прехода с хоризонтален сондаж в обсадна тръба (кожух), без спиране на движението. Преходите се сигнализират със съответните знаци. Дълбочината на полагане от пътната настилка до горната образуваща на защитния кожух е не по-малко от 1,4м., а до дъното на отводнителна канавка е не по-малко от 0,4м.

Газопроводът се обозначава с метални, или стоманобетонни стълбове (репери) на разстояния, осигуряващи пряка видимост един от друг. Реперите са с мин. вис. 1,5m и оцветени с хоризонтални жълти и черни ивици и се поставят на 2.5m от оста на газопровода с указана посока към него. Поставят се надписи и знаци указващи за газо-, взриво- и пожароопасност на надземните съоръжения и на технологичната съобщителна мрежа. Трасето на технологичната далекосъобщителна мрежа на преносната мрежа, както и подземните шахти и другите съоръжения към него се означават с метални или стоманобетонни стълбове с височина най-малко 1,5 м. над терена, на разстояния осигуряващи пряка видимост един от друг. В местата на пресичане на газопровода с пътища се поставят пътни знаци на разстояние 150m от оста на газопровода в двете направления.

Сервитутни зони