

ТТ 17/07.01.00.00 МТ - 30

Газификация на парова централа на рудник „Трояново Север“ в сграда с идентификатор 37507.201.374.43

Площадков газопровод 4 bar

**ЧАСТ: МАШИННО - ТЕХНОЛОГИЧНА
ЗАПИСКА ОБЯСНИТЕЛНА**

категория на строежа – IV-та, съгласно ЗУТ, глава осма, чл. 137, точка 4, буква „в“ и буква „д“ (публ.в ДВ бр. 82 от 2012 г., в сила от 26.11.2012 г.)

1. Общи положения

Проектът, като цяло е разработен съгласно следните нормативни документи и материали:

- Наредба N: 6 от 2004 год. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ (публ.в ДВ бр. 107 от 07.12.2004 г.);
- Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ на МС (публ.в ДВ бр. 67 от 02.08.2004 г.);
- Наредба № Из- 1971 от 29 октомври 2009 г. За строително- технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар
- техническа документация на фирми, производители на горивна техника и газова арматура;
- ситуационен план на Рудник „Трояново Север“ - с. Ковачево Общ.Раднево
- данни от място

2. Описание

Предмет на настоящият проект са: подземен полиетиленов площадков газопровод PE 100 SDR11 с налягане 4 bar от ГИТ (газоизмервателно табло) до парокотелната централа с предвидени отклонения за бъдещи консуматори (**ТТ 17.07.01.00.00 МТ**) .

Подземният полиетиленов площадков газопровод PE 100 SDR11 е с диаметър Ø 110 x 10 (DN 100), дължина **7,43 м** и налягане 4 bar от ГИТ (газоизмервателно табло) до разклонението му на изток и запад за захранване на всички бъдещи консуматори. Общ капацитет 765 nm³/h.

На изток е предвидено да се отклони трасе PE 100 SDR11 – Ø 63 x 5,8 (DN 50) с налягане 4 bar (300 nm³/h) за захранване на бъдещи консуматори в тази посока. Предвидени са 2 м за отклонението.

На запад се отклонява трасе PE 100 SDR11 – Ø 90 x 8,2 (DN 80) с налягане 4 bar и дължина **233,02 м** за захранване на котлите в паровата централа и други бъдещи консуматори (465 nm³/h). Общ разход на природен газ на котелната централа е 420 nm³/h

Газопроводът PE 100 SDR11 – Ø 90 x 8,2 (DN 80) пресича минаващата река **надземно (ТТ 17.07.01.01.00 МТ)** под ъгъл 67° със стоманена тръба Ø 114 x 5 (DN 100) с дължина **11,63 м**. Тръбата е предвидена на височина над нивото на моста и е укрепена на бетонови блокчета (съгласно чертежа). За предпазване от корозия е предвидено покритие със сребърен феролит за надземната част на газопровода, а за подземната част на стоманеният газопровод - изолация 1+1 от полимерна лента.

След това площадковият газопровод PE 100 SDR11 – Ø 90 x 8,2 (DN 80) пресича подземно чрез общ **хоризонтален сондаж** две жп линии (**ТТ 17.07.01.02.00 МТ**). Пресичането е в кожух St Ø 219 x 5, като разстоянието от горен ръб кожух до кота горен ръб релса е мин 1700 мм. Жп линиите са пресечени под ъгли 78° и 86° (по посока на движение на газа), което отговаря на нормативните изисквания (от 90° до 70° по наредба № 58). Дължината на сондажа е **33,04 м**.

Кожухът е с дължина 33,29 м и на разстояние от крайната релса при В 9 - 5 м, а при В 10 на 6,46 м (съгласно чертежа). Разпределителният газопровод е от полиетиленова тръба PE 100 SDR 11 - Ø 90 x 8,2 mm с налягане 4 bar, а предпазният кожух и вентилационната свещ от стоманени безшевни тръби съответно Ø 219 x 5 и Ø 60,3 x 4 mm. Газопроводът в кожуха се уплътнява с дистанциращи елементи (черт. FNT 30.00.00). При уплътняването с дистанциращите елементи да се спазва стриктно инструкцията за монтажа им. Евантуалните пропуски на газ са изведени към вентилационна свещ (черт. FNT 20.00.00). Преди пресичането е предвиден спирателен кран (черт. FNT 16.00.00).

Към паровата централа е предвиден подземен площадков газопровод PE 100 SDR11 – Ø 63 x 5,8 (DN 50) с налягане 4 bar (дължина **11,80 м**) и надземен стоманен газопровод Ø 60 x 4 (DN 50) (дължина **22,50 м**) по фасадата на сградата до ГПТ. Предвидени са 2 м за отклонение от газопровод PE 100 SDR11 – Ø 63 x 5,8 (DN 50) с налягане 4 bar на запад за бъдещи консуматори.

По искане на Възложителя, от Газоизмервателно табло (ГИТ) - 4 bar (предмет на друг проект), ще се прекара площадков газопровод и ще се газифицира котелната централа.

Ще се изпълни: подземен полиетиленов площадков газопровод PE 100 SDR11 – Ø 110 x 10 (DN 100), PE 100 SDR11 – Ø 90 x 8,2 (DN 80), и отклонения PE 100 SDR11 – Ø 63 x 5,8 (DN 50), надземен стоманен газопровод Ø 60 x 4 с налягане 4 bar от ГИТ до стената на сградата на котелното.

4.Инструкция за експлоатация на площадковия газопровод

Общи изисквания:

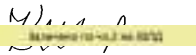
За експлоатацията на площадковия газопровод да се допускат само лица с необходимата квалификация, съгласно изискванията на ДИТН и атестирани в съответствие с Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ приета с ПМС № 171 от 16.07.2004 г., обн. ДВ бр. 67 от 02.08.2004 г., в сила от 02.09.2004 г.

Собственикът на обекта трябва да има сключен договор с оторизирана организация за поддръжка и ремонт на инсталацията.

Забележка: След полагането на подземната част от газопровода и приключване на изпитанията е необходимо да се извърши рекултивация на трасето, като се възстанови съществуващото преди газификацията положение (възстановяват се тревните площи, асфалтът и другите настилки).

Забранява се натрупването на повече земна маса и други материали по трасето на положения газопровод.

При извършване на изкопни работи в близост до подземния газопровод да се проверява с металотърсач за местонахождението на сигналната лента с метална нишка положена на 0,3 м над горната образуваща на тръбата.

СЪСТАВИЛ: 
(инж. К. Коцева)

СЪГЛАСУВАЛИ:

ЧАСТ	ПРОЕКТАНТ	ПОДПИС
Електро, КИП и А	инж. Хр.Кюркчиев	 Заличено по чл.2 на ЗЗ/Д
Пожарна безопасност	инж. К.Коцева	 Заличено по чл.2 на ЗЗ/Д
Геодезия	инж. С.Николов	 Заличено по чл.2 на ЗЗ/Д
Възложител		