

Възложител:  
“МЕТРОПОЛИТЕН” ЕАД



Изпълнител:  
“ИЙ КЕЙ ДЖЕЙ БЪЛГАРИЯ  
КЪНСЪЛТИНГ ЕНДЖИНИЪРС” ЕООД

EJK • BULGARIA  
CONSULTING  
ENGINEERS LTD

ДОГОВОР  
№ 135 / 27.07.2018 г.

**ИЗГОТВЯНЕ НА ИДЕЕН ПРОЕКТ ЗА ТРЕТА МЕТРОЛИНИЯ В УЧАСТЬКА МЕЖДУ МС III-5 И МС III-2 –  
ЧАСТИЧНА АКТУАЛИЗАЦИЯ**

ФАЗА: ИДЕЕН ПРОЕКТ  
ЧАСТ: ГАЗОСНАБДЯВАНЕ  
УЧАСТЬК: Метростанция МС III-4

Проектант: инж. Радостина Тодорова



01.2019 г.

[подпис]

[печат]

[дата]

Януари 2019 г., Рев. 0

**ТАБЛИЦА НА ИЗМЕНЕНИЯТА**

Ревизия	Дата	Основание

Договор: „Изготвяне на идеен проект за трета метролиния в участъка между МС III-5 и МС III-2 – частична актуализация“

Подобект: Метростанция III-4

Фаза: Идеен проект

Част: Газоснабдяване

## СЪДЪРЖАНИЕ

№	Наименование на документа	Име на файла	Брой на листите
1.	Челен лист	MSIII-4-PD-R.G-CP01.doc	1/7
2.	Съдържание	MSIII-4-PD-R.G-CO01.doc	1/7
3.	Обяснителна записка	MSIII-4-PD-R.G-EN01.doc	4/7
4.	Количествена сметка	MSIII-4-PD-R.G-QT01.doc	
4.	Чертежи		
4.1.	Ситуационен план	MSIII-4-PD-R.G-LA01.dwg	1/2
4.2.	Типов напречен профил	MSIII-4-PD-R.G-CS01.dwg	2/2



## ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

### 1. Изходни данни

Идейния проект е разработен на основание на:

- Екзекутивна документация от „Овергаз мрежи“ АД;
- Договор за проектиране № Сф-522/15.01.2019.

Газоразпределително предприятие “Овергаз Мрежи” АД притежава лицензия № Л-184-12/27.04.2009 за осъществяване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител и лицензия №Л-184-08/17.12.2004 за осъществяване на дейността разпределение на природен газ на територията на Столична община.

Съгласно изготвения ОУП-ОП за гр. София, който е защитен и приет на заседание на СОС с решение № 697 от Протокол № 51/19.11.2009г. и решение 960/16.12.2009г. от Министерски съвет се предвижда газификация на гр. София.

Възможностите и предимствата на природния газ, ниските разходи като енергоизточник както в бита, така и в промишлеността, предпоставките за внедряване на нови, екологично чисти технологии, извеждат природния газ като атрактивен и конкурентен топлоизточник. Основните му предимства, освен безспорния екологичен ефект, са:

- отсъствие на загуби при разпределението му;
- възможност за директно изгаряне в уредите на консуматора;
- предпоставка за комфорт и нов начин на живот, при гарантирана независимост на консуматора за регулиране обема на потребление.

Газоразпределителна мрежа е местна или регионална система от газопроводи с високо, средно или ниско налягане и съоръженията към тях за разпределение на природен газ до съответните потребители на определена с лицензия територия. Разпределение на природен газ се извършва по газоразпределителната мрежа от изходи на газоизмервателни станции или от изходи на газорегулиращи станции на преносната мрежа до газоизмервателния уред при потребителя. Газоразпределителните мрежи осигуряват непрекъснатото постъпване на газ до потребителите и същевременно са безопасни при експлоатация и лесни за обслужване.

Технологичните съобщителни връзки, придвижаващи газоразпределителните мрежи, осъществяват комуникацията между консуматорите и оператора на обслужващото газоразпределително предприятие.

Възможностите и предимствата на природния газ, ниските разходи като енергоизточник както в бита, така и в промишлеността, предпоставките за внедряване на нови, екологично чисти технологии, извеждат природния газ като атрактивен и конкурентен топлоизточник.

Град София е с умерено-континентален климат, характеризиращ се с горещо и сухо лято и студена зима. Пролетта е хладна и настъпва сравнително късно. Стойностите на средните денонощи температури се задържат трайно над 5 °C в периода след 15 март. Есента настъпва рано. Стойностите на средните денонощи температури се задържат трайно под 10 °C още в първата половина на октомври.

#### Средна месечна и годишна температура на въздуха в °C

Месец	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год.
Температура	-0,4	0,2	4,6	10,4	15,3	18,7	21,1	20,7	16,5	11,2	5,1	0,4	10,3

От таблицата за месечните температури се вижда, че средногодишната температура на въздуха е плюс 10,3 °C, а всички зимни средномесечни температури са положителни, с изключение на месец януари.

Изчислителните параметри за отоплителния период са:

- изчислителна температура за отоплението - минус 16 °C;
- период със среднодневна температура tcp.< 0 °C - 58 дни;
- денградуси - 2900.

Продължителността на отоплителния период е 190 дни.

## 2. Предмет на проекта

Предмет на настоящия идеен проект е реконструкция на съществуващ проект за разпределителен газопровод в обхвата на МС III-4 по бул.Владимир Вазов.

Метростанция 4 се намира на кръстовището на бул.Владимир Вазов. В обхвата на метростанцията има разработен работен проект на разпределителен газопровод и технологична и съобщителна канална мрежа за развитие на газоразпределителната мрежа на гр.София с налягане 4 bar.

Диаметрите на газоразпределителната мрежа са обозначени на чертежа, съответно: Ø63x5,8 за налягане 4 bar и Ø32x3 за ТСКМ.

За идейното решение е предвидено изместване на трасето на работния проект.

Новопроектирани газопроводи са предвидени да се изпълнят от полиетилен.

Дебелините на стените на газопроводите от PE-HD да се определи в съответствие с чл. 88 на Наредбата за устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, приета с ПМС №171 от 16.07.2004 г.

Газопроводите да се изпълнят от тръби от полиетилен висока плътност:

Тръби от PE-HD(100), SDR 11, за газ 10 bar, оранжеви, PN16, Ø63x5,8 на кангал.

Така избраните материали и дебелини на стените за газопроводите от PE-HD отговарят на изискването общият коефициент за сигурност "С" да бъде по-голям от 2, съгласно БДС EN 12007-2:2012.

Съгласно БДС EN 1555-2:2010 не е задължително включване на работното налягане в маркировката на тръбите, но е препоръчително да бъде изисквано от производителя.

Върху изделията от полиетилен трябва да има щемпел и маркировка от производителя.

Фасонните части са от PE-HD(100), като трябва да са придружени със сертификати на производителя, отговарящи на БДС EN 1555-3:2010 и на изискванията на БДС EN 12007-2:2001, както и декларация за съответствие на продукта.

Минималните радиуси на огъване на полиетиленовите тръби са:

20xD при 20 °C;

50xD при 0 °C.

Спирателната арматура трябва да бъде придружена със сертификати, отговарящи на БДС EN 1555-4:2011, удостоверяващи пригодността ѝ за ползване при флуид природен газ с определено налягане и температура.

Всички изделия, които се предвиждат за влагане по проекта за изграждане на газопроводите, трябва да бъдат придружени с всички необходими документи, удостоверяващи пригодността им за използване на природен газ.

## Заваряване и контрол на заварените съединения

Тръбите и фасонните части от полиетилен висока плътност се съединяват за диаметри Ø32 и Ø63 посредством присъединителни муфи с вграден съпротивителен проводник съгласно изискванията на БДС EN 12007-2: 2012 по технологична карта на изпълнителя на основата на “Типова технологична инструкция за челно заваряване с топъл елемент на тръби и фасонни елементи от PE-HD” и “Типова технологична инструкция за заваряване на тръби и фасонни части от PE-HD с вграден електросъпротивителен проводник”.

Контролът по време, на и след заваряването на газопроводите се осъществява от супервайзери и се състои от:

- визуална оценка;
- проверка на данните от протокола на машината за заваряване;
- изпитване на якост и плътност.

#### **Изпитване на газопровода**

След приключване на строително-монтажните работи, газопроводите се подлагат на изпитване на якост и плътност. Изпитването на газопроводите и на съоръженията се извършва съгласно БДС EN 12327: 2013 “Системи за доставяне на газ. Изпитване под налягане и процедури за въвеждане в експлоатация. Функционални изисквания.” и технологична инструкция за изпитване на якост и плътност, направена от изпълнителя и утвърдена от председателя на комисията, която ще проведе изпитанията.

Изпитването на газопроводите и съоръженията се извършва след:

- приключване на монтажа;
- предварително почистване на вътрешната повърхност на линейните елементи на мрежата чрез продухване със състен въздух.

Разпределителните газопроводи и газопроводните отклонения се изпитват на якост с налягане по-високо от максималното инцидентно налягане на системата.

Времето за изпитване не може да бъде по-малко от 1 h след темпериране на участъка от разпределителната мрежа. За газопроводни отклонения до консуматори времето за изпитване може да се намали до 10 min.

Изпитването на плътност се извършва пневматично при налягане, по-голямо или равно на максималното работно налягане, но по-малко от максималното инцидентно налягане.

Изпитването на якост и плътност на разпределителните газопроводи и съоръженията към тях се извършва по БДС EN 12007-2: 2012, БДС EN 12186: 2000, БДС EN 12327: 2013 и БДС EN 12279: 2000.

За газопроводи с МОР = 0,4 MPa се предвижда:

изпитване на якост с Ризп > 0,56 MPa;

изпитване на плътност с Ризп = 0,4 MPa.

Където МОР – максимално работно налягане.

За успешни се смятат изпитанията, при които всички повишения и понижения на налягането в разпределителните мрежи могат да бъдат обяснени само с температурните разлики и при проверка с течност няма изтичане на флуида.

След приключване на изпитанията газопроводът се освобождава от флуида и при необходимост се подсушава.

При въвеждането в експлоатация се спазват изискванията на БДС EN 12327: 2013.

Технологията на запълване с газ се определя от експлоатиращата газопровода организация.

#### **Земни работи**

Газопроводът по този работен проект е подземно положен с минимално покритие над темето на тръбата 0,95 m под асфалтобетонова настилка.

Ширината на дъното на траншеята за газопровод с диаметър Ø63 е 0,40 m при широчина на срязване на асфалтобетоновата настилка 0,55 m.

#### **3. Нормативни документи**

При разработването на проекта са използвани следните нормативни документи:

- НАРЕДБА за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, приета с ПМС №59 от 07.03.2003 г., (обн., ДВ, бр. 25 от 18.03.2003 г.);
- НАРЕДБА №6 от 25.11.2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ (Наредба по чл. 200, ал. 2 от ЗЕ);
- НАРЕДБА №8 от 28.07.1999 г. за правила и норми за разполагане на технически проводи и съоръжения в населени места;

Договор: „Изготвяне на идеен проект за трета метролиния в участъка между МС III-5 и МС III-2 – частична актуализация“

Подобект: Метростанция III-4

Фаза: Идеен проект

Част: Газоснабдяване

- 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. (Наредба по чл. 200, ал. 1 от ЗЕ);

- НАРЕДБА №3 от 9.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии (обн. ДВ, бр. 90 от 2004 г.);

- ПРАВИЛНИК за извършване и приемане на строително-монтажните работи (ПИПСМР) утвърден със заповед №320 от 31.01.1978 г. на МССМ;

- ЗАКОН за енергетиката;

- ЗАКОН за устройство на територията;

- ЗАКОН за техническите изисквания към продуктите (Обн. ДВ бр.86 от 1.10.1999 г.);

- НАРЕДБА за съществените изисквания и оценяване на съответствието на строителните продукти;

- НАРЕДБА №7 от 22.12.2003 г. за правила и нормативи за устройството на отделните видове територии и устройствени зони;

- Закон за опазване на околната среда;

- НАРЕДБА № Iz-1971 г. от 29 октомври 2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;

- Закон за управление на отпадъците (ЗУО);

- Наредба за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали;



Договор: „Изготвяне на идеен проект за трета метролиния в участъка между МС III-5 и МС III-2 – частична актуализация“

Подобект: Метростанция III-4

Фаза: Идеен проект

Част: Газоснабдяване

## КОЛИЧЕСТВЕНА СМЕТКА

### Количествени сметки и спецификации на основните материали - газ

№ по ред	Видове работи	Ед. мярка	Количество
1	Тръби от PE-HD(100), SDR 11, за газ 10 bar, оранжеви, PN16, Ø63x5,8 на кангал, Lx1,05 БДС EN 1555-3:2010+A1:2012; кат № 900075	m	80
2	Муфа с ограничител от PE-HD(100), SDR11, тип MB, d63; БДС EN 1555-7-250-5-PE-HD, кат.№612675	бр	3
3	Коляно 90o с ел.съпрот. проводник от PE-HD(100), SDR11, тип W90o, d63 ; БДС EN 1555-6-90-250-5-PE-HD, кат№40210321	бр	3
4	Жълта обозначителна лента с метална нишка	m	80
<b>Количествени сметки и спецификации на основните материали – ТСКМ</b>			
1	Тръба HDPE SDR 11-40x3,6 - надлъжно оребрена вътр.повърхност-на кангал	m	90
2	Обозначителна лента с надпис "Внимание оптичен кабел"	m	90

#### Забележки:

- Посочените каталожни номера на тръби и фасонни части от PE-HD са от Фирма “FRIALEN”.
- Посочените фасонни части са от PE 100.
- Включени са вертикалните участъци на газопровода.

### Количествена сметка на основните строително-монтажни работи - газ

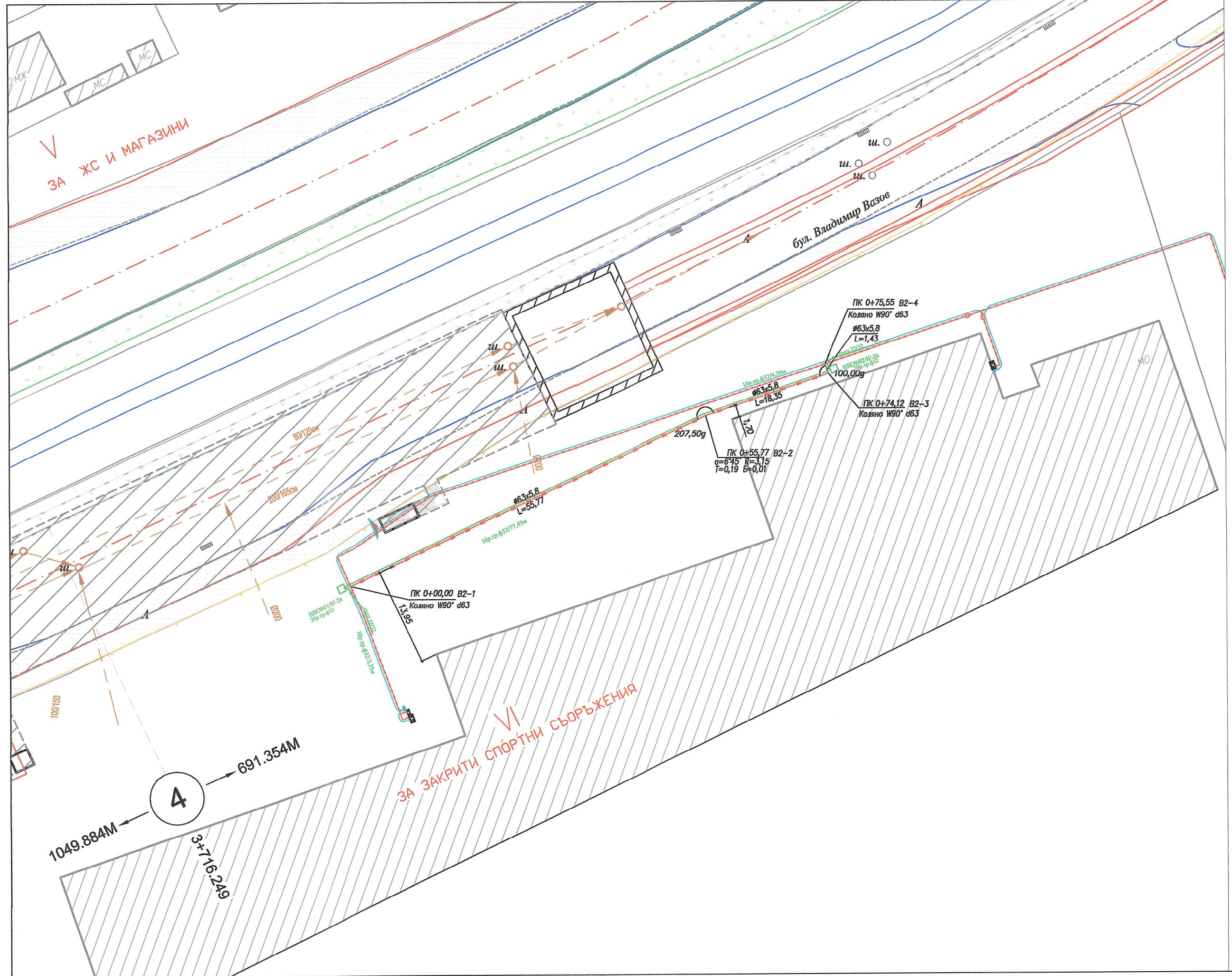
№ по ред	Видове работи	Ед. мярка	Количество
1	Монтаж на тръби от PE-HD(100), SDR 11, за газ 10 bar, оранжеви, PN16, Ø63x5,8 на кангал, под асфалт, при траншея 60/140cm	m	80
2	Монтаж на муфа с ограничител от PE-HD(100), SDR11, тип MB, d63; БДС EN 1555-7-250-5-PE-HD, кат.№612675	бр	3
3	Монтаж на коляно 90o с ел.съпрот. проводник от PE-HD(100), SDR11, тип W90o, d63 ; БДС EN 1555-6-90-250-5-PE-HD, кат№40210321	бр	3
4	Присъединяване на нов РГ към съществуващи РГ	бр	2
5	Направа на пускова и приемна камера за продухване	бр	1

	многократно с бутало на РГ Ø63, еднократно с включени материали		
6	Монтаж и демонтаж на оборудване за почистване на РГ с диаметър Ø63	бр	1
7	Очистване на РГ Ø63	м	80
8	Направа на геодезически заснемания, направа на екзекутивни чертежи, изготвяне и внасяне на документи за удостоверение по чл. 54а от ЗКИР	м	80
9	Извършване на технически преглед след изместване на РГ с Рраб.=4bar	м	80
10	Спираче на газоподаването и разгазяване на газопровода, вкл. изпуснат природен газ	бр	1
11	Продухване и загазяване на газопровода	бр	1
12	Контрол по време на строителството	чдни	3
13	Направа на изкоп	м3	60
14	Изграждане на шахта -2 капака	бр	2
15	Полагане в изкоп на тръба HDPE SDR 11-32x2,9 - надлъжно оребрена вътр.повърхност	м	90

**Забележка:** Количествените сметки са предварителни разработени на база идеен проект.  
Детайлни количествени сметки ще бъдат разработени на фаза работен проект.



инж. Радостина Тодорова



# СИТУАЦИЯ-МС4

M 1:500

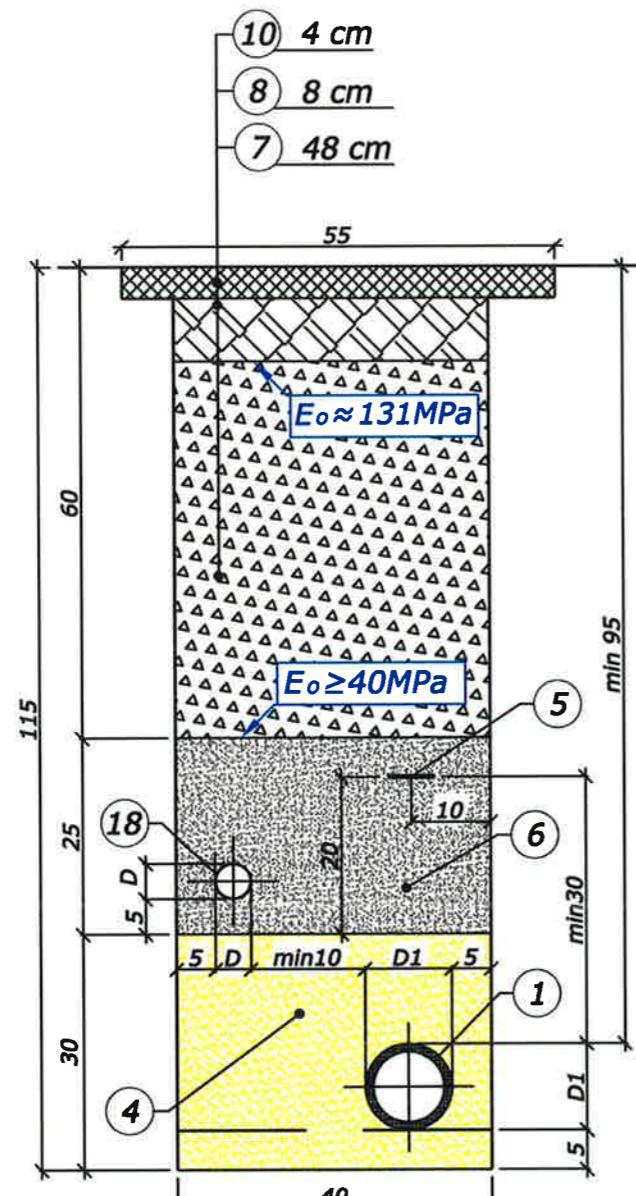
ЛЕГЕНДА:

- ГАЗОПРОВОД ПО РАБ.ПРОЕКТ
- GAS НОВ ГАЗОПРОВОД
- ТСКМ ПО РАБ.ПРОЕКТ
- GAS НОВ ТСКМ
- НОВА ШАХТА ТСКМ



Част	Съгласувал	Подпись
Електроснабдяване	инж. Никола Стамболов	
ВиК	инж. Виолета Станева	
Телефонизация	инж. Никола Стамболов	
Улично осветление	инж. Никола Стамболов	
Контактна Мрежа	инж. Никола Стамболов	
Топлофикация	инж. Димитрина Георгиева	
Газоснабдяване	инж. Радостина Тодорова	
Възложител	"Метрополитен" ЕАД гр. София, ул. "Княз Борис I" №121	"МЕТРОПОЛИТЕН" ЕАД
Изпълнител	"Ий Кей Джей България Кънсълтинг Ендженърс" ЕООД гр. София	EJK-BULGARIA CONSULTING ENGINEERS LTD
Проектант		
Проектант	инж. Радостина Тодорова	
Управител	инж. Александър Жипонов	
ОБЕКТ:	ИДЕЕН ПРОЕКТ ЗА ТРЕТА МЕТРОЛИНИЯ В УЧАСТЪКА МЕЖДУ МС III-5 И МС III-2 - ЧАСТИЧНА АКТУАЛИЗАЦИЯ	
ПОДОБЕКТ:	Метростанция МС III-4	
ЧЕРТЕЖ:	Ситуационен план газоснабдяване - Метростанция 4	
Договор №	Фаза	Част
135/27.07.2018 г.	Идеен проект	Газоснабдяване
		Лист №
		1/2
Дата	Машаб	Ревизия
01.2019	1:500	00
		Код на файл
		MSIII-4-PD-R.G-LA01.dwg

ПОД АСФАЛТОБЕТОНОВА НАСТИЛКА  
СРЕДНО-ЛЕКО ДВИЖЕНИЕ  
(един газопровод PE до Ø110 вкл. с ТСКМ)



**ЛЕГЕНДА**

ПОЗ.	НАИМЕНОВАНИЕ	ЗАБЕЛЕЖКА
1	Газопровод	
4	Пясък	БДС 15783:1983
5	Маркировъчна лента	
6	Филц - ситен трошън камък (0-5 mm)	БДС EN 13043:2013
7	Трошън камък (0-75 mm)	БДС EN 13043:2013
8	Битумизиран тр. камък E=800 MPa	БДС EN 13108-3:2006+AC:2008
10	Асфалтобетон пълтън E=1200 MPa	БДС EN 13108-1:2006/NA:2017
18	Зашитна тръба за ТСКМ	Ø32 - 1 брой

<b>КИИП</b>	КАМАРА НА ИНЖЕНЕРИТЕ В ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРОЕКТИРАНЕ
	ПЪЛНА ПРОЕКТАНСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ
	Регистрационен № 01181
	инж. РАДОСТИНА ПЕТРОВА ТОДОРОВА
	Подпись:
	ВАЖИ С ВАЛИДНО УДОСТОВЕРЕНИЕ ЗА ПЛП ЗА ТЕКУЩАТА ГОДИНА

Част	Съгласувал	Подпись
Електроснабдяване	инж. Никола Стамбoliев	
ВиК	инж. Виолета Станева	
Телефонизация	инж. Никола Стамбoliев	
Улично осветление	инж. Никола Стамбoliев	
Контактна Мрежа	инж. Никола Стамбoliев	
Топлофикация	инж. Димитрина Георгиева	
Газоснабдяване	инж. Радостина Тодорова	
Възложител	"Метрополитен" ЕАД гр. София, ул. "Княз Борис I" №121	"МЕТРОПОЛИТЕН" ЕАД
Изпълнител	"Ий Кей Джей България Кънсълтинг Ендженърс" ЕООД гр. София	EKJ-BULGARIA CONSULTING ENGINEERS LTD
Проектант		
Проектант	инж. Радостина Тодорова	
Управител	инж. Александър Жипонов	

ОБЕКТ:	ИДЕЕН ПРОЕКТ ЗА ТРЕТА МЕТРОЛИНИЯ В УЧАСТЪКА МЕЖДУ МС III-5 И МС III-2 - ЧАСТИЧНА АКТУАЛИЗАЦИЯ		
ПОДОБЕКТ:	Метростанция МС III-4		
ЧЕРТЕЖ:	Типов напречен профил		
Договор №	Фаза	Част	Лист №
135/27.07.2018 г.	Идеен проект	Газоснабдяване	2/2
Дата	Машаб	Код на файл	Ревизия
01.2019		MSIII-4-PD-R.G-CS01.dwg	00