

Протокол образец 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 газопреносителната инфраструктура на "Булгартрансгаз" ЕАД, паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница", Първи етап "Компресорна станция Расово", с местонахождение: поземлени имоти с идентификатори по КККР 62222.580.55 (ПИ № 580055), 62222.580.57 (ПИ № 580057), 62222.580.59 (ПИ № 580059), 62222.580.61 (ПИ № 580061), 62222.580.14 (ПИ № 580014), 62222.580.15 (ПИ № 580015), 62222.580.16 (ПИ № 580016), 62222.580.17 (ПИ № 580017), 62222.580.18 (ПИ № 580018), 62222.580.19 (ПИ № 580019), 62222.580.20 (ПИ № 580020), 62222.580.39 (ПИ № 580039), 62222.580.40 (ПИ № 580040), 62222.580.49 (ПИ № 580049), 62222.580.51 (ПИ № 580051), 62222.580.53 (ПИ № 580053) и част от поземлен имот с идентификатор по КККР 62222.580.22 (ПИ № 580022), село Расово, Община Медковец, Област Монтана и Подобект: "Ново въздушно ел. захранване ВЛ 20 kV - Основно от далекопровод ВЛ 20 kV "Запад" и Резервно от далекопровод ВЛ 20 kV "Поп Андрей", с местонахождение: територията на землището на с. Расово, община Медковец и землищата на с. Якимово и с. Комошица, община Якимово, област Монтана"

Страница 22 от 239

Диаметрите на входящия и изходящия газопровод (шлейфи) на КС, газовите колектори, тръбопроводните свързки на апаратите, кранове и фасонните части са изпълнени в съответствие с одобрените проекти.

Подземно положените тръбопроводи са със заводска изолация, а на надземните тръбопроводи е изпълнена външна антикорозионна защита при спазване изискванията на БДС EN ISO 12944 "Бои и лакове. Корозионна защита на стоманени конструкции чрез защитни лаковобояджийски системи". Оцветяването на газопроводите е изпълнено съгласно изискванията на BS 1710 "Specification for Identification of Pipelines and Services" (Спецификация за идентифициране на тръбопроводи, като цветовете са съгласно: ISO 14726 "Colour Marking of Pipes" (Цветово означаване на тръби); BS 4800 "Identification on Colour Reference" (Идентификация на референтни цветове (RAL Code) или съгласно приетите в „Булгартрансгаз“ ЕАД цветови обозначения.

След завършване на всички видове СМР са проведени необходимите изпитания по одобрени инструкции за провеждане на същите.

2.1.1. Инсталация за почистване на газа - филтър-сепаратор:

За пречистване/филтруване на входящият в ЦК технологичен природен газ са монтирани вертикални коалесцентни филтри-сепаратори поз. 01FS01, 02FS01 и 03FS01 (съответно за ГТКА 1, ГТКА 2 и ГТКА 3). Филтър-сепараторите са производство и доставка на фирма „Filtan Bau und Anlagentechnik GmbH“ и са със следните технически параметри:

	01FS01	02FS01	03FS01	
Разход:	1409222	1409222	1409222	Nm ³ /h (0 °C 1,013 bara)
Min. Работно налягане:	55	55	55	barg
Налягане на изпитване	107.2	107.2	107.2	bar
Проектно налягане:	75	75	75	barg
Работна температура:	18	18	18	°C
Проектна температура:	-28 / +65	-28 / +65	-28 / +65	°C

	01FS01 / 02FS01 / 03FS01	
Ефективност (течни примеси):	>5µm	99,8 %
Ефективност (твърди примеси):	>5µm	99,8 %
Пад на налягане:	mbar	150

Филтрите са с две степени на пречистване, разположени една над друга, първа степен циклони и втора коалесцентни филтри. Нивото на кондензат в двете степени на филтъра се следи и контролира от UCS (Unit Control System) - контролната система управляваща работата на ГТКА. Също така се следи и падът на налягане за всеки филтър-сепаратор, като не трябва да превишава 0.15 bar.

2.1.2. ГТКА 1, ГТКА 2 и ГТКА 3:

Монтирани са ГТКА 1, 2 и 3 на открито на площадката на компресорната станция. Трите идентични газотурбинни компресорни агрегати се състоят от:

2.1.2.1. Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) - комплект центробежен компресор (ЦК), тип С45-3, поз. 01С453 / 02С453 / 03С453 и газотурбинен двигател тип MARS-100 (ГТД),