

Протокол образец 16 (чл.7, ал.3, т.16 от Наредба № 3/2003г - за съставане на актове и протоколи по време на строителството за строеж: "Разширение на газопрееносната 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 50 от 239

Всички сгради на територията на КС се изпълнени еднотипно: едноетажни (най - голяма височина  $h=7,14m$ ), изградени от стоманобетонова монолитна конструкция: с носещи колони, греди, покривна плоча (с дебелини 120 mm, 150 mm, 160 mm, 180 mm) и фундаменти, тухлени стени „Porotherm“ с дебелина 250 mm (външни, носещи) и 120 mm (вътрешни, преградни). Върху монолитната покривна плоча са изпълнени метални конструкции (греди, столици, метални колонки), които служат за покрив. Металната конструкция е покрита с термопанели с минерална вата (дебелина 60 mm). Топлоизолацията за стените е от каменна вата с дебелина 80 mm, 100 mm и 120 mm, а за покривът топлоизолацията е от твърди плочи каменна вата с дебелина 80 mm 100 mm и 120 mm.

## **2.11. ЧАСТ АТП:**

В тази част се включват следните подобекти:

**06 - ГТКА 1** в комплект с инсталация за почистване на газа, инсталация за охлаждане на газа, антипомпажен кран и дренажна система за кондензат, масло и др.;

**07 - ГТКА 2** в комплект с инсталация за почистване на газа, инсталация за охлаждане на газа, антипомпажен кран и дренажна система за кондензат, масло и др.;

**08 - ГТКА 3** в комплект с инсталация за почистване на газа, инсталация за охлаждане на газа, антипомпажен кран и дренажна система за кондензат, масло и др.:

За всеки от турбокомпресорните агрегати производителя е доставил отделна агрегатна система за управление - Unit Control System (UCS). Всички контролно-измервателните прибори и изпълнителни механизми по агрегата са доставка на производителя на ГТКА и са подвързани към UCS през табла JB70 и JB74. JB70, в които се намират и модулите на контролера, разположен до контейнера на самата турбина, а JB74, заедно с дублиращ панел (Auxiliary Console) - в Електро и КИП сграда.

За всеки турбокомпресорен агрегат е монтиран отделен сепаратор за почистване на газа. За контрол на работата на сепаратора са монтирани необходимите КИП-прибори: нивомери, трансмитер за налягане, трансмитер за диференциално налягане. Техническите параметри на приборите са в съответствие с одобрената строителна документация.

Към UCS са включени мониторинга и управлението на Инсталация за почистване на газа, Инсталация за охлаждане на газа и крановете на газопроводните линии между тези инсталации.

Изпълнено е управление с VFD на вентилаторите за охлаждане на маслото, като алгоритъмът за управление е заложен в софтуера на UCS. МСС-таблата и честотните регулатори (VFD) са разположени също в Електро и КИП сграда.

Монтирани са предвидените местни показващи диференциални манометри на филтрите за КИП-въздух и уплътняващ газ и трансмитер за диференциално налягане на филтъра за горивен газ.

Направена е обвързка на КИП към станционната система (SCS) за управление и обвързка на сигнали към UCS, за които допълнително са предвидени арестори и бариери, монтирани в табло MP06 (MP07, MP08) за прибори с Ex i защита.

Всички инсталирани устройства са съобразени с класа на взривоопасност на зоните, в които са инсталирани.

За обвързка на приборите са използвани екранирани и бронирани кабели с изолация, неразпространяваща горенето.

### **10 - Тръбопроводи на площадката:**

Количеството технологична газ през компресорната станция ще се измерва с ултразвуков разходомер. Разходомерът е за повърхностен монтаж, двупътен, в комплект с 4 сензора. Той е