

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 газопреносната 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 21 от 239

позиция и трипътен соленоиден вентил. Използва/отваря се при опасност от „помпаж“ при всички работни режими на ЦК. Управлението на антипомпажните кранове се извършва от антипомпажна система (01ASC7631; 02ASC7631 и 03ASC7631) към всеки ГТКА. Системата сравнява текущите входно-изходни показатели за налягане и разход на ЦК 01C453; 02C453 и 03C453, с границата на анти-помпажния режим на компресора.

Крановете за бързо спиране на ГТКА (FastStopValve) 01FSV7632; 02FSV7632 и 03FSV7632 са кранове с дискретно задвижване (ON/OFF) с трипътен соленоиден вентил и крайни изключватели показващи състоянието им. Управляват се от съответната система за управление (UCS) към всеки ГТКА и се използват само при бързо спиране на ГТКА.

Охладеният газ след топлообменници 01HX01; 02HX01 и 03HX01 преминава през отворения сферичен (ON/OFF) кран с пневматично задвижване 01SDV7641; 02SDV7641 и 03SDV7641 (кран 2) монтиран на тръбопровод 10-104-NG-1F52-600; 10-204-NG-1F52-600 и 10-304-NG-1F52-600 и се включва в изходния колектор 10-004-NG-1F52-1000, а оттам към изходящия шлейф и напуска КС.

На всяка от изходните линии след топлообменниците, 10-104-NG-1F52-600; 10-204-NG-1F52-600 и 10-304-NG-1F52-600, пред кранове 01SDV7641; 02SDV7641 и 03SDV7641 (Кран 2) е монтирана продухваща свещ с автоматичен кран - 01SDV7601; 02SDV7601 и 03SDV7601, продухваща нагнетателната част на тръбопроводната система след ЦК при аварийна ситуация. И същите линии са монтирани и обратни клапани СН-1F52-600, предпазващи ЦК при паралелна работа.

Всеки ГТКА има система работеща при атмосферно налягане, която събира всички изпускани дренажни, и ги отвежда към вкопан дренажен резервоар 01T01, 02T01 и 03T01 (всеки от които с обем ~ 6,3 m³). Резервоарите са снабдени с нивомер, който сигнализира при високо ниво. Когато резервоарът се напълни, събраният кондензат се прехвърля в автоцистерна с помощта на монтирана в резервоара помпа. Източването на всеки от резервоарите и транспортирането на кондензат става с потопена в резервоара помпа (варелен тип) 01P01; 02P01 и 03P01.

За площадка на КС „Расово“ е доставено ново технологично оборудване състоящо се от общо 3 (три) комплекта газотурбинни компресорни агрегата (ГТКА) за транспорт и повишаване налягането на природен газ. Всеки от комплектите е съставен от газотурбинен двигател (ГТД), който задвижва центробежен компресор за природен газ (ЦК). Всеки комплект е с инсталация за почистване на газа, инсталация за охлаждане на газа, антипомпажен кран и дренажна система за кондензат, масло и др.

ГТКА /газотурбокомпресорни агрегати/ са свързани в конфигурация два работни и един резервен, всеки с номинална мощност 12 MW, свързани в схема за паралелна работа.

През КС „Расово“ ще преминават 38 000 000 Nm³/d при налягане на вход - 47 bar, и на изхода с налягане -71 bar.

Доставено и монтирано е технологично оборудване на тръбопроводна газопроводна мрежа, инсталация на площадката на КС на блок за подготовка на горивен газ /БПГГ/, инсталации за инструментален въздух, инсталации за очистка на газа, дренажни системи за високо и ниско налягане, изградена е система за автоматично управление /САУ/, изпълнени са входящ и изходящ колектори със шлейфи за свързване с газопреносната мрежа и стационарен антипомпажен възел.

Разполагането на цялото оборудване на КС е изпълнено по модулна схема. На тръбопроводите от газовата свързка на модула са монтирани отсекателни кранове и свещови линии с кранове.

Газопроводните линии за обслужване на ГТКА са изпълнени при спазване на изискванията на член 58 от Глава втора, Раздел VI „Компресорни станции“ на „Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ“ (Наредба от 2004 г.) и на БДС EN 12583 „Газова инфраструктура. Компресорни станции. Функционални изисквания“.