

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 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 "Пол Андрей", с местонахождение: територията на землището на с. Расово, община Медковец и землищата на с. Якимово и с. Комошица, община Якимово, област Монтана"

Страница 28 от 239

50 може да се подаде към един от трите ЦК. По линия 10-108-SG-1F52-50 уплътнителния газ се подава към ЦК 01C453, по 10-208-SG-1F52-50 към ЦК 02C453 и по 10-308-SG-1F52-50 към ЦК 03C453.

Когато поне един ЦК е в режим на работа уплътнителен газ се взима от нагнетателния колектор (10-004-NG-1F52-1000), след което по линия 10-016-SG-1F52-50 уплътнителния газ се включва в линия 10-011-SG-1F52-50. На линии 10-016-SG-1F52-50 и 10-011-SG-1F52-50 има монтирани възвратни клапани, които предотвратяват възможността от обратен поток. Количеството уплътнителен газ към един ЦК е 378 Nm³/h с температура около 40°C и налягане 72 barg. Тръбопроводите, по които се подава уплътнителен газ са с електрообогрев и топлоизолация с цел да се избегне образуване на конденз в тръбите. Към всеки ГТКА са монтирани филтри 01F04, 01F05; 02F04, 02F05; 03F04, 03F05 за филтруване на уплътняващият газ от течни и твърди частици с размер < 2 µm.

2.1.4. Блок подготовка горивен газ (БПГГ):

БПГГ осигурява горивен газ за ГТКА1, ГТКА2, ГТКА3, аварийен газов електрически генератор и газ за водогрейни котли.

Газът постъпва в БПГГ по линия 10-007-FG-1F52-80, която се разклонява на две линии - 10-020-FG-1F52-80 и 10-007-FG-1F52-80. Газът се пречиства през филтри 13F01 и 13F02, след което се подгръва в топлообменници 13HX01 и 13HX02 до температура, която след редуциране на налягането ще бъде с поне 28 °C над точката на роса на газа. Така подгретият газ преминава през регулатори на налягане 13PCV001 и 13PCV002, които понижават налягането на газа до 30 barg. Всеки от двата регулатора е с капацитет 12 260 Nm³/h, като по този начин се осигурява резервираност и в случай на повреда в единия регулатор, другият да може да поеме цялото количество газ. По-голяма част от количеството газ 12 000 Nm³/h се използва като горивен газ за ГТКА1, 2 и 3. Горивният газ се подава по линия 10-020-FG-1D52-100 или 10-007-FG-1D52-100, измерва се от разходомери за търговско мерене 13FT01 и 13FT02 или 13FT05 и 13FT06 и по линия 10-010-FG-1D52-100 напуска сградата на БПГГ.

Количеството газ за водогрейни котли и аварийен газов електрически генератор (общо 260 Nm³/h) с налягане 30 barg се редуцира още веднъж до 3 barg. Второто редуциране се извършва от регулатори за налягане 13PCV003 и 13PCV010. Всеки от двата регулатора е с капацитет 260 Nm³/h, като по този начин се осигурява резервираност и в случай на повреда в един от регулаторите, другият може да поеме цялото количество газ.

Газът от регулатор 13PCV003 се измерва от разходомер за търговско мерене 13FT004 и по линия 10-015-UG-1B52-50 се подава към аварийния газов електрически генератор.

Необходимото количество газ за водогрейните котли е 60 Nm³/h с налягане 20 mbarg, поради което се налага още едно редуциране на налягането. Газът се измерва от разходомер за търговско мерене 13FT008, след което налягането му се редуцира до 20 mbarg от регулатор за налягане 13PCV016 или 13PCV017 и по линия 10-022-UG-1B52-40 се подава към водогрейните котли.

На вход на газа в сградата на БПГГ е изпълнена автоматична отсекателна арматура 13SDV013, която е монтирана на линия 10-007-FG-1F52-80 (P&ID 935-RS-02-007A-DRW). Също така е изпълнена и автоматична отсекателна арматура на линия 10-010-FG-1D52-100. Отсекателната арматура спира подаването на газ в БПГГ в случай, че има изтичане на газ отчетено от детектор за газ 13AT001. При сработване на отсекателните арматури, автоматично се отварят всички автоматични свещни кранове и газа в БПГГ се изпуска към атмосфера.

2.1.5. Компресорно за КИП въздух: