

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 Раково", 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 Раково, Община Медковец, Област Монтана и Подобект: "Ново въздушно ел. захранване ВЛ 20 кВ - Основно от далекопровод ВЛ 20 кВ "Запад" и Резерво от далекопровод ВЛ 20 кВ "Поп Андрей", с местонахождение: територията на землището на с. Раково, община Медковец и землищата на с. Якимово и с. Комошица, община Якимово, област Монтана"

Страница 51 от 239

Монтиран в шахта на изходящия шлейф на компресорната станция. При избора на местоположението на разходомера са съобразени изискванията за прави участъци преди и след разходомера. Разходомерът е комплексна доставка с повърхностни съпротивителен термометър 10TE01 и флуо компютър 10FIQ01. Монтиран е и трансмитер за налягане 10PT01. Данните от съпротивителния термометър и трансмитера за налягане се използват за корекция на стойностите на разхода по температура и налягане. Данните от флуо компютъра за количеството газ на изход от КС се подава към системата за управление (SCS) чрез хардуерен аналогов сигнал и по сериен интерфейс RS485. По серийния интерфейс RS485 се подават и данни за температурата и налягането на газа, както и за работа на флуо компютъра.

В шахтата е монтирано локално табло 10CM01, в което е разположена необходимата апаратура за функционирането на флуо компютъра и предаването на данните към SCS. Изпълнена е необходимата обвръзка на приборите.

Всички прибори и устройства са за взривозащитено изпълнение.

Типът на кабели за обвръзка на приборите е в съответствие с определените в проекта.

12-06, 12-07, 12-08 - Електро и КИП сгради:

За всяка Електро и КИП сграда е изпълнена газ-сигнализаторна система със сензор за водород в зарядната за акумулатори. Сигнал от централата се подава към станционната система и към ел.табло TCH, където се осъществява автоматичното включване на аварийната вентилация в зарядната за акумулатори. Монтирана е сигнална сирена и лампа за предупреждение при изтичане на газ.

В преддверието към входа на зарядната за акумулатори се поддържа свръхналягане 20 mBar. За да се осигури това налягане са монтирани пресостат за диференциално налягане и клапа с моторен привод на въздушовода на нагнетаващата вентилация, както и ел.брала за блокировка на вратите. При падане на налягането вратата към зарядната за акумулатори се заключва автоматично, отваря се клапата за подаване на въздух и при покачване на налягането $dP \geq 20$ mBar клапата се затваря, а вратата се отключва и се разрешава отваряне.

Една обща сграда за: 13 - Блок за подготовка на горивен газ; 14 - Компресорно за КИП въздух; 38 - Котелно за отопление; 39 - Блок за подготовка на подгответелен газ:

Станционният блок за подготовка на горивен газ е комплексна доставка.

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

За гарантиране точността на измерване на разхода на горивния газ на всяка линия са монтирани последователно по два разходомера.

Всички контролно-измервателни прибори и изпълнителни механизми свързани с работата на СКИД-а на БПГГ са опроводени до клемни кутии. Сигналите от клемните кутии JB.13.01÷05, се подават директно към системата за управление (SCS) в ПЕБ. Сигналите от разходомерите, от температурата и налягането, необходими за корекция на разхода, първо се обединяват в клемни кутии JB.AI.37.01 и JB.DI.37.01 и след това се подават към флуокомпютри. Те са монтирани в табло FIP в ПЕБ. От флуокомпютрите данните се предават към SCS чрез Modbus-RS485.

Изпълнена е газсигнализаторна система в помещението, в което е разположен БПГГ. Системата включва един сензор за наличие на метан, монтиран на тавана на помещението и газсигнализаторна централа, разположена в компресорно за КИП-въздух. При отчетена 10% концентрация на метан в помещението се включва осем-кратната аварийна вентилация и се подава в дискретен сигнал към SCS. Сигнал за 20% концентрация се подава директно към станционната система за управление на станцията - SCS за включване на аларма и затваряне на вентили