

Площадката е I-категория на мълниезащита, мълниезащитна зона тип А. Мълниезащитата на надземните съоръжения и продухvatелната свещ се осъществява посредством 3бр. отделно стоящи мълниеотводни мачти с вис. по 30m. Връзката на мълниеотводните мачти със заземителните инсталации е с болтово съединение.

Предвидени са следните заземителни инсталации :

- за мълниезащитата към мълниеприемните мачти за площадката на СОГ и КВ, със съпротивление $R \leq 10\Omega$;
- за заземление на контейнера и монтираното в него оборудване, със съпротивление $R \leq 10\Omega$;
- за заземление на галванично разделеното, от транзитния газопровод, надземно оборудване със съпротивление $R \leq 10\Omega$.
- за заземление на слаботоково оборудване по части АТП и ОКЛ, със съпротивление $R \leq 4\Omega$;

Връзката на заземителните инсталации с контейнера и оборудването се осъществява през прави съединители монтирани на 0,5 m от пода. Заземителните инсталации са изградени от стоманени поцинковани “Г” профили 63/63/5mm и дължина 1,5m забити вертикално и свързани помежду си с поцинкована стоманена шина 40/5mm, положена в изкоп, чрез заварка. В контейнера са монтирани две отделни заземителни планки, една за общо заземяване на силово оборудване и една за оборудване АТП и ОКЛ.

Подземните връзки са изпълнени с фирмени планки и/или с двустранна заварка с дължина на шева 100mm и катет 5mm, след което се грундират и асфалтират. Заварките над земята, се грундират и боядисват. След изпълнение на заземителната инсталация се измерва съпротивлението и при стойности по-големи от изискващите се, да са монтирани допълнителни “Г” профили за осигуряване на нормената стойност. Допълнителните заземители са монтирани не по близо от 5m от подземен газопровод.

Част АТП (за СОГ и КВ):

Системи за контрол и управление на технологичните процеси при СОГ и КВ. Изпълнена е система за наблюдение технологичното оборудване на обекта от програмируем логически контролер /PLC/. PLC, предвиден за всеки СОГ и КВ, се интегрира към съществуващата система за автоматизация на „Булгартрансгаз“ ЕАД за : - следене положението на двата основни крана и двата крана на байпаса към единия основен; - Състояние на UPS; - Аларма СОТ; - Управление на ел. храняване климатик. Обемът информация и системата за управление е подсигурен на всяко ниво посредством Системата за наблюдение, която позволява да са изпълнени най-малко следните функции: - да обединява данните от СОГ и КВ и да ги предава по протокол Modbus TCP към диспечерската система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Програмируемия логически контролер /PLC/, включва : - процесорен модул тип; - необходим брой аналогови входове за свързване на датчиците за температура и налягане; - необходим брой цифрови входове за дискретните сигнали от обекта; - необходим брой цифрови изходи за дискретните сигнали от обекта; - най-малко един 100BaseTX, Ethernet интерфейс за комуникационна връзка със системата за управление на Булгартрансгаз ЕАД (диспечерски център); - поддръжка на Modbus TCP протокол.

Промишленият контролер и неговата периферия трябва да бъде програмиран и готов за работа. Възложителя трябва да получи изходните сорсове на програмното осигуряване в него, без пароли.

Датчици за следене на технологични параметри :

- 5бр. трансмитери за налягане, разположени така, че да се следи налягането преди и след главния кран на КВ;