

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД, гр. Козлодуй

гр. Козлодуй, +359 973 7 2020, факс +359 973 80591



ДО

**ВСИЧКИ ЗАИНТЕРЕСОВАНИ ЛИЦА ЗА УЧАСТИЕ
В ПРОЦЕДУРА ЗА ВЪЗЛАГАНЕ НА
ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА С ПРЕДМЕТ:**

**„МОДЕРНИЗАЦИЯ НА СЪЩЕСТВУВАЩИТЕ
СИСТЕМИ ЗА ТЕХНИЧЕСКА ДИАГНОСТИКА НА
ГЛАВНИ ЦИРКУЛАЦИОННИ ПОМПИ – 195 М”**

рег. № 00353-2019-0006

Относно: Разяснения по условията на обществената поръчка

Уважаеми дами и господа,

Във връзка с постъпило писмено искане за разяснения, предоставяме отговор на въпросите:

ВЪПРОС 1: Съгласно т.1.1 от Техническо задание (ТЗ) № 2015.30.РО.УД.ТЗ.1354, „Освен трансфера на аналоговите данни за измервания сигнал (4...20mA), трябва да е наличен дигитален интерфейс към DCS системата посредством Modbus или OPC”.

Моля за уточнение какво конкретно се има предвид под термина DCS (разпределена система за управление) в контекста на ТЗ - кои съществуващи компютърни информационни/информационно-управляващи системи в АЕЦ „Козлодуй” имат връзка с диагностичните системи на ГЦП-195М, кой точно е използваният комуникационен протокол (напр. Modbus over TCP/IP или Modbus RTU), и кои точно са технологичните параметри предавани по този протокол.

Също така моля за уточнение ще бъде ли прието техническо предложение, при което дигиталният интерфейс към DCS системата се реализира посредством интерфейс Ethernet 100BASE-FX.

ОТГОВОР 1: Под термина DCS се има предвид разпределена система за управление, в случая компютърна информационно-управляваща система (КИУС) Ovation.

Съществуващата диагностична система визуализира и архивира данни за определен брой топлотехнически параметри (температура, налягане, разход, положение на арматура и др.). Данните се получават чрез Data link от КИУС Ovation, използвания комуникационен протокол е Modbus RS 485. С цел избягване на някои от съществуващите недостатъци цитирани в т. 2.1 на ТЗ, за получаване на данни за топлотехнически параметри от КИУС Ovation е необходимо да се използва Modbus over TCP.

ВЪПРОС 2: Съгласно т.2.1 от ТЗ „Местата и начина на монтаж на някои от преобразувателите не са подбрани правилно, и същите отчитат завишени стойности”.

Моля за уточнение какви са конкретните изисквания или ограничения по отношение на местата и начина на монтаж на новите първични преобразуватели.

ОТГОВОР 2: При осъществяване на проекта, да се изпълнят в максимална степен изискванията и условията за монтаж на полево оборудване, съобразно предписанията на производителя на съответното полево оборудване, с цел елиминиране на ефекти като наслагване на собствена резонансна честота, саморазвиване (разхлабване), невъзможност за нормален достъп до първичните преобразуватели и др. Да се проучи и предложи опит от други АЕЦ експлоатиращи системи за техническа диагностика на главни циркуляционни помпи - 195 М.

ВЪПРОС 3: Съгласно Т.1 от ТЗ, на модернизация подлежат системи НТ200 и НТ201. Също така, съгласно предоставеното от Възложителя разяснение с рег. № 733 от 21.02.2019 г., е допустимо модернизацията на системите да бъде реализирана чрез „подмяна на съществуващия шкаф с нов, като се запазят сборките и захранващите кабели, които в момента захранват подлежащите на модернизация шкафове”.

Моля за уточнение какви точно са условията на експлоатация (освен посочената температура в т.2.2.2 от ТЗ), какви са параметрите на електрическо захранване, и какви са максимално допустимите габаритни размери на новите шкафове.

ОТГОВОР 3: Шкафовете са класифицирани както следва:

Код	Система	Клас по безопасност	Категория по сеизмика	Клас по качество
УД	Панели НТ200; НТ201	4 - Н	3	NC-1

Шкафовете се захранват от захранващи сборки 1-ва категория. Необходимо е да се преоразмерят съществуващите захранващи автомати, с цел селективност на защитите. Няма ограничение в габаритните размери на новите шкафове, но размерите им трябва да са съобразени с височината на помещението, мястото на разполагането им и трябва да осигуряват възможност за свободен достъп до предната и задната част на шкафовете при отворени врати.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

НАСКО МИХОВ

Заличено на
основание чл. 2 от
ЗЗЛД