

ПРОТОКОЛ

от проведени преговори по техническото предложение на участника ДЗЗД „ФЕСТИВАЛНА 2017“ в процедура на договаряне с предварителна покана за участие за възлагане на обществена поръчка с реф. № PPC 16-118

Днес 29.06.2017 г., в изпълнение на Заповед № CD-ORD-837/17.02.2017 г. на г-н Петър Холаковски- член на УС на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за извършване на подбор на кандидатите, разглеждане и оценка на подадените оферти, и провеждане на преговори в процедура на договаряне с предварителна покана за участие за възлагане на обществена поръчка с предмет: "Частична реконструкция на разпределителна понижавача подстанция „Фестивална“ 110/20/10,5 kV въз основа на одобрен инвестиционен проект и издадено разрешение за строеж, включително демонтаж на съществуващи, доставка и монтаж на нови съоръжения и оборудване", реф. № PPC 16-118, комисия в състав:

1. Анна Икономова – експерт търговия, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
2. Диана Анчева - експерт търговия, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
3. Мария Иванова – юриконсулт, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
4. Иван Гюровски – заместник директор на дирекция „Реализация на инвестициите“, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
5. Славчо Иванов – ръководител отдел „Техническа политика и стандарти“, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
6. Костас Кукулис – ръководител отдел „Диагностика и РЗА“, Дирекция „Експлоатация и поддържане“, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
7. Николай Райчев – ръководител направление „Подстанции“, Дирекция „Експлоатация и поддържане“, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Проведе преговори по техническото предложение на участника ДЗЗД „ФЕСТИВАЛНА 2017“.

От страна на участника ДЗЗД „ФЕСТИВАЛНА 2017“ в договарянето взе участие Емил Мерджанов – управител.

Преговорите започнаха в 16:30 часа.

I. Комисията и участника пристъпиха към обсъждане на предложените от участника срокове, които са както следва:

№ по ред	Срокове и изискване на възложителя, съгласно т.2 и т.3 от образеца на предложението за изпълнение на поръчката от документацията за участие	Първоначално предложени срокове от участника
1	Срок за предоставяне на изготвения от нас линеен график, описанието на мерките, които ще предприемем при изпълнение на реконструкцията на ЗРУ 10/20 kV с цел ограничаване на замърсеността (запрашеност, фини прахови частици и др.) на останалите работещи съоръжения в уредбата, както и Програмата за организация на реконструкцията, разработена съвместно с представители на възложителя, за съгласуване и одобрение от Възложителя е до дни /не повече от 10 дни/ , считано от датата на подписване на договор;	до 10 дни
2	Срокът за доставка на всички материали, апаратура, оборудване, съоръжения и резервни части, посочени в Приложение № 1.1 и Приложение № 1.3 към Ценовото предложение, до склад на Възложителя е до дни /по-малък или равен на 150 дни/ , считано от датата на писменото одобрение от Възложителя на изготвената от Изпълнителя до съответния доставчик заявка, но не по-късно от 15.12.2017 г.;	до 150 дни
3	Срокът за изпълнение на строително монтажните работи, необходими за цялостното изпълнение на Първия етап от реконструкцията на ПС „Фестивална“ е до ... дни /по-малък или равен на 140 дни/ , считано от датата на документа за възлагане на изпълнението им;	до 140 дни

№ по ред	Срокове и изискване на възложителя, съгласно т.2 и т.3 от образеца на предложението за изпълнение на поръчката от документацията за участие	Първоначално предложени срокове от участника
4	Срокът за изпълнение на строително монтажните работи, необходими за цялостното изпълнение на Втория етап от реконструкцията на ПС „Фестивална“ е до ... дни /по-малък или равен на 200 дни/, считано от датата на документа за възлагане на изпълнението им;	до 200 дни
5	Гаранционен срок за изпълнените строително монтажни работи - години (не по-малко от 8 години), считано от датата на разрешението за ползване;	8 години

Комисията и участникът се договориха, участникът да представи подобрена информация за посочените в таблицата срокове (намаление на сроковете за доставка и изпълнение и евентуално увеличение на гаранционния срок) на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

II. Комисията и участника пристъпиха към обсъждане на предложенията на участника, отразени в Приложения №№ 1- 24 включително.

1. По отношение на Приложение № 1 – Технически изисквания към оборудването на елегазова мобилна уредба 20 kV:

1.1. Комисията изиска от участника да представи и опише компановъчната схема на предложената елегазова мобилна уредба 20 kV в Приложение № 1 като се посочи брой и видове полета, електрическа схема на елементи от шинна система към линия, организация на оперативни вериги за прав и променлив ток.

1.2. Комисията изиска от участника да посочи начина на монтаж на измервателни трансформатори (токови и напреженови) в предложената елегазова мобилна уредба 20 kV в Приложение № 1.

1.3. Комисията изиска от участника да представи информация за коефициент на трансформация и брой вторични намотки на токови и напреженови измервателни трансформатори, включени в компановъчната схема на предложената елегазова мобилна уредба 20 kV в Приложение № 1.

1.4. Комисията изиска от участника да представи информация за начин на изпълнени на поле „Трансформатор Собствени нужди 10/0,4 kV“, включено в компановъчната схема на предложената елегазова мобилна уредба 20 kV в Приложение № 1.

1.5. Комисията уведоми участника, че в документацията за участие, таблица № 1 – Технически изисквания към оборудването на елегазова мобилна уредба 20 kV, Раздел X. Напреженов измервателен трансформатор, т. 4 Ном.първично напрежение е допусната техническа грешка. Посочената стойност $110\sqrt{3}$ kV следва да се чете $10\sqrt{3}$ kV.

1.6. Комисията уведоми участника, че в таблица № 1 – Технически изисквания към оборудването на елегазова мобилна уредба 20 kV, Раздел V. Прекъсвач, т. 4 Ном. Работен ток за прекъсвач трансформаторно присъединение не е посочена конкретна стойност на параметъра.

Участникът е предложил стойност $10\sqrt{3}$ kV за номинално първично напрежение, което отговаря на изискванията на възложителя.

Въз основа на направените от участника предложения, комисията и участникът се договориха за следното:

- По т. 1.1, 1.2, 1.3, 1.4 и 1.6 участникът да представи съответната информация на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол;

- По т.1.5 стойността на номиналното първично напрежение на напреженовия измервателен трансформатор остава $10\sqrt{3}$ kV.

2. По отношение на Приложение № 4 – Технически изисквания за прекъсвач за трафовходове и секционирание 20 kV, комисията изиска от участника да представи допълнителна информация за потвърждаване на количеството комутации на полюс до ревизия на вакуумни прекъсвачи в зависимост от работен ток и ток на късо съединение, посочени от участника в Приложение № 4, раздел. II „Електрически параметри“, т.13 - „Количество комутации на полюс до ревизия“.

Комисията и участникът се договориха, участникът да представи съответната информация на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

3. По отношение на Приложение № 8 – Технически изисквания за прекъсвач 20 kV за изводни полета:

3.1. Комисията изиска от участника да представи допълнителна информация за потвърждаване на количеството комутации на полюс до ревизия на вакуумни прекъсвачи в зависимост от работен ток и ток на късо съединение, посочени от участника в Приложение № 8, раздел II „Електрически параметри“, т.13 - „Количество комутации на полюс до ревизия“;

3.2. Комисията изиска от участника да декларира коректна стойност на параметъра, посочен в Приложение № 8, раздел „Конструктивни данни“, т.5 „Тегло на шкаф“.

Въз основа на направените от участника предложения, комисията и участникът се за следното:

- по т.3.1 участникът да представи съответната информация на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол;
- по т. 3.2 теглото на оборудвания шкаф е 850 кг.

4. По отношение на Приложение № 12 – Технически изисквания за КРУ 10kV за трафовход и за секционирание

4.1. Комисията уведоми участника, че възложителят е допуснал техническа грешка в стойностите на следните параметри:

4.1.1. в раздел II „Електрически параметри“, т.4 - „Изпитвателно напрежение с промишлена честота за време 1 минута“, подточки 4.1 и 4.2 вместо 50 kV следва да се четат 28 kV;

4.1.2. в раздел II „Електрически параметри“, т.5 - „Изпитвателно напрежение с импулсна вълна“ вместо 125 kV следва да се четат 75 kV;

4.2. Комисията изиска от участника да потвърди или да коригира стойностите на параметъра, посочен в Приложение № 12, раздел III „Конструктивни данни“, т. 6 „Светло разстояние между полюсите“ на предлагания вакуумен прекъсвач;

Участникът в раздел II „Електрически параметри“, т.4 - „Изпитвателно напрежение с промишлена честота за време 1 минута“, подточки 4.1 и 4.2 е посочил 50 kV, а в раздел II „Електрически параметри“, т.5 - „Изпитвателно напрежение с импулсна вълна“ - 125 kV. Стойностите на цитираните в предходното изречение параметри следва да бъдат променени съобразно корекциите на възложителя в т.4.1.1 и т.4.1.2 по-горе.

Въз основа на направените от участника предложения, комисията и участникът се договориха за следното:

- По т. 4.1.1 стойностите на цитираните параметри се променят от 50 kV на 28 kV;
- По т. 4.1.2 стойността на цитирания параметър се променя от 125 kV на 75 kV;
- По т. 4.2 участникът да представи съответната информация на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

5. По отношение на Приложение № 13 – Технически изисквания за прекъсвач 10 kV за трафоводове и секционирание 10 kV, комисията изиска участникът да представи допълнителна информация за потвърждаване на количеството комутации на полюс до ревизия на вакуумни прекъсвачи в зависимост от работен ток и ток на късо съединение, посочени от участника в Приложение № 13, раздел „Електрически параметри“, т.12 - „Количество комутации на полюс до ревизия“.

Комисията и участникът се договориха участникът да представи съответната информация на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

6. По отношение на Приложение № 16 - Технически изисквания за КРУ 10kV за изводно поле, комисията изиска участникът да потвърди или да коригира стойностите на параметъра, посочен в Приложение № 16, раздел III „Конструктивни данни“, т. 6 „Светло разстояние между полюсите“ на предлагания вакуумен прекъсвач.

Комисията и участникът се договориха участникът да представи съответната информация на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

7. По отношение на Приложение № 17 - Технически изисквания за прекъсвач 10 kV за изводни полета, комисията изиска участникът да представи допълнителна информация за потвърждаване на количеството комутации на полюс до ревизия на вакуумни прекъсвачи в зависимост от работен ток и ток на късо съединение, посочени от участника в Приложение № 17, раздел „Електрически параметри“, т.13 - „Количество комутации на полюс до ревизия“.

Комисията и участникът се договориха участникът да представи съответната информация на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

8. По отношение на Приложение № 19 - Технически изисквания за КРУ 10кV за мерене 10 кV комисията изиска участникът да потвърди или да коригира стойностите на параметъра, посочен в Приложение № 19, раздел III „Конструктивни данни“, т. 4 „Светло разстояние между полюсите“.

Комисията и участникът се договориха участникът да представи съответната информация на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

9. По отношение на Приложение № 21 - Технически изисквания за цифрови защиты за въздушни и кабелни електропроводни линии Ср.Н, съгласно вътрешен стандарт, комисията изиска участникът да декларира, че предлаганото от него оборудване с технически параметри, съгласно Приложение 21 поддържа изискуемите от Възложителя комуникационни протоколи, посочени в таблица „Технически данни, общи технически параметри, характеристики и други данни“, т.8 „Комуникации“, подточка „Наличие на стандартен интерфейс и протокол съгласно БДС EN 60870-5-103 или еквивалентно/и, IEC 61850 или еквивалентно/и, MODBUS RTU или еквивалентно/и и MODBUS TCP/IP или еквивалентно/и за оптична или жична връзка с локална мрежа за предаване на информация от дневника на събития и от аварийния регистратор и за управление на силовото комутиращо устройство“.

Участникът декларира, че оборудването, което е предложил поддържа и работи с комуникационни протоколи БДС EN 60870-5-103, IEC 61850, MODBUS RTU и MODBUS TCP/IP.

Комисията и участникът се договориха, че предложената от участника цифрова защита за въздушни и кабелни електропроводни линии Ср.Н поддържа и работи с комуникационни протоколи БДС EN 60870-5-103, IEC 61850, MODBUS RTU и MODBUS TCP/IP.

10. По отношение на Приложение № 22 - Технически изисквания за цифрови защиты за силови тринамотъчни трансформатори 110/20/10 (надлъжно – диференциална защита и резервна максимално токова защита), съгласно вътрешен стандарт, комисията изиска участникът да декларира, че предлаганото от него оборудване с технически параметри съгласно Приложение 22 поддържа изискуемите от Възложителя комуникационни протоколи, посочени в таблица „Технически данни, общи технически параметри, характеристики и други данни“, т. 5 „Комуникации“, подточка „Наличие на стандартен интерфейс и протокол съгласно БДС EN 60870-5-103 или еквивалентно/и, БДС EN 61850-5 или еквивалентно/и, MODBUS RTU или еквивалентно/и и MODBUS TCP/IP или еквивалентно/и за оптична или жична връзка с локална мрежа за предаване на информация от дневника на събития и от аварийния регистратор и за управление на силовото комутиращо устройство“.

Участникът декларира, че оборудването, което е предложил поддържа и работи с комуникационни протоколи БДС EN 60870-5-103, IEC 61850, MODBUS RTU и MODBUS TCP/IP.

Комисията и участникът се договориха, че предложените от участника цифрови защиты за силов тринамотъчни трансформатори 110/20/10 (надлъжно – диференциална защита и резервна максимално токова защита) поддържат и работят с комуникационни протоколи БДС EN 60870-5-103, IEC 61850, MODBUS RTU и MODBUS TCP/IP.

11. По отношение на Приложение № 23 - Технически изисквания за цифров локален контролер за полета 110 KV:

11.1. Участникът да декларира, че предлаганото от него оборудване с технически параметри съгласно Приложение 23 поддържа изискуемите от Възложителя комуникационни протоколи, посочени в раздел „Комуникации“, т. 18 „Наличие на интерфейс за комуникация с RTU и локална мрежа, тип Ethernet по протоколи съгласно БДС EN 60870-5-103 или еквивалентно/и, MODBUS RTU или еквивалентно/и и MODBUS TCP/IP или еквивалентно/и“.

11.2. Участникът да декларира, че предлаганото от него оборудване с технически параметри съгласно Приложение 23 поддържа изискуемите от Възложителя комуникационни протоколи, посочени в раздел „Комуникации“, т. 23 „Вид на протокола за комуникация с RTU“.

Участникът декларира, че оборудването, което е предложил поддържа и работи с комуникационни протоколи БДС EN 60870-5-103, IEC 61850, MODBUS RTU и MODBUS TCP/IP.

Комисията и участникът се договориха, че предложеното от участника оборудване поддържа и работи с комуникационни протоколи БДС EN 60870-5-103, IEC 61850, MODBUS RTU и MODBUS TCP/IP.

12. По отношение на Приложение № 24 - Технически изисквания към комуникация на цифрови устройства (цифрови защиты и контролери) с RTU, комисията изиска участникът да декларира, че предлаганото от него оборудване съгласно Приложение 24 поддържа изискуемите от Възложителя комуникационни протоколи, посочени в т. 4 „Наличие на стандартен интерфейс и протокол съгласно БДС EN 60870-5-103 или еквивалентно/и, БДС EN 61850-5 или еквивалентно/и, MODBUS RTU или еквивалентно/и и MODBUS TCP/IP или еквивалентно/и за оптична или жична връзка с локална мрежа за предаване на информацията“.

Участникът декларира, че оборудването, което е предложил поддържа и работи с комуникационни протоколи БДС EN 60870-5-103, IEC 61850, MODBUS RTU и MODBUS TCP/IP.

Комисията и участникът се договориха, че комуникация на цифровите устройства (цифрови защиты и контролери) с RTU ще се извършва по протоколи EN 60870-5-103, IEC 61850, MODBUS RTU и MODBUS TCP/IP.

Комисията приема, че всички останали данни от техническото предложение на участника, които не се споменават в настоящия протокол отговарят на изискванията на възложителя от документацията за участие.

III. Комисията и участника се договориха, че участникът ще представи необходимата информация/разяснения, съгласно договореното в предходните точки, на хартиен носител, като всички страници ще бъдат номерирани и подписани от участника. Разясненията се поставят в запечатан непрозрачен плик с надпис: „Разяснения по предложението за изпълнение на поръчката на ДЗЗД „ФЕСТИВАЛНА 2017“ - участник в процедура на договаряне с предварителна покана за участие за възлагане на обществена поръчка с предмет "Частична реконструкция на разпределителна понижаваша подстанция „Фестивална“ 110/20/10,5 kV въз основа на одобрен инвестиционен проект и издадено разрешение за строеж, включително демонтаж на съществуващи, доставка и монтаж на нови съоръжения и оборудване“, реф. № PPC 16-118“. Върху плика се посочва името, адреса за кореспонденция, телефон и факс на участника.

Пликът с разясненията следва да се входира в деловодството на възложителя на адрес: гр. София, бул. „Цариградско шосе“ № 159, БенчМарк Бизнес център не по-късно от **16:30 часа на 04.07.2017 г.**

Комисията и участника се договориха при необходимост от провеждане на следващ кръг на преговори комисията да уведоми писмено участника.

Преговорите приключиха в 17:15 часа.

Настоящият протокол е съставен в два еднообразни екземпляра – по един за всяка една от страните.

За комисията:

1. 
_____ Анна Икономова

2. 
_____ Диана Анчева

3. 
_____ Мария Иванова


4. 
_____ Славчо Иванов

5. 
_____ Иван Гюровски

6. 
_____ Костас Кукулис

7. 
_____ Николай Райчев

За участника:

1. 
.....
Име и фамилия/ _____ /подпис