

ПРОТОКОЛ

от проведени преговори по техническото предложение на участника „РИСК ИНЖЕНЕРИНГ“ АД 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 – юристконсулт, „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 „РИСК ИНЖЕНЕРИНГ“ АД.

От страна на участника „РИСК ИНЖЕНЕРИНГ“ АД в договарянето взе участие Александър Бонев – упълномощен представител на участника.

Преговорите започнаха в 09:50 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 участника 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.

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 изпълнение 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 изиска от участника да разясни стойността на параметъра, посочен в Приложение № 1, раздел VIII „Данни за елeгаза“, т.2 - „Съдържание на влага при 20 °C“.

1.6. 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.

Участникът е предложил стойност $20\sqrt{3}$ kV за номинално първично напрежение, която стойност следва да бъде променена съобразно корекцията на възложителя.

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

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

- По т.1.5: Съдържанието на влага при 20 °C е до 10%;

- По т.1.6. стойността на номиналното първично напрежение на напреженовия измервателен трансформатор от $20\sqrt{3}$ kV се променя на $10\sqrt{3}$ kV.

2. По отношение на Приложение № 4 – Технически изисквания за прекъсвач за трафoвходове 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 договориха 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 секциониране

- 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 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 трафовходове и секциониране 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 10 kV 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:

- 7.1. 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“.
- 7.2. Комисията изиска участникът да потвърди или да коригира стойността на параметъра, посочен в Приложение № 17, Шкаф за управление на прекъсвача“, т.1.9 „Брой механични операции (обороты) при ръчно зареждане“ 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;

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 договори 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:

9.1. Комисията изиска участникът 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.

9.2. Комисията изиска участникът да предложи конкретни стойности на следните параметри, посочени в следните таблици от цитираното приложение:

9.2.1. таблица „Технически данни, общи технически параметри, характеристики и други данни“:

9.2.1.1 По т. 7 „Лицев панел“:

- подточка „Брой на светодиодните индикатори с възможност за мигаща индикация и наличие на два цвята при промяна на състоянието, зелен-червен (програмируеми)“;
- подточка „Заводски програмирани светодиоди за състоянието на ЦЗ“;

9.2.1.2 По т. 9 „Регистри“:

- подточка „Точност на записва при регистриране на събития“;
- подточка „Обем на буфера за регистриране на аварийни събития“.

9.2.2. таблица „Непосочна цифрова защита за въздушни и кабелни електропроводни линии Ср.Н.“:

9.2.2.1 По т.3 „Двоични изходи“, подточка „Брой програмируеми изходи“;

9.2.2.2 По т.5 „Двоични входове“, подточка „Брой програмируеми входове“;

9.2.2.3 По т.6 „Функционални изисквания“, подточка „Наличие на две стъпала по ток и по време“.

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

- по т.9.1 - 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;
- участникът да представи съответната информация по останалите точки по-горе на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

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:

10.1. 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.

10.2. Комисията изиска участникът да предложи конкретни стойности на следните параметри, посочени в следните таблици от цитираното приложение:

- 10.2.1. таблица „Технически данни, общи технически параметри, характеристики и други данни“:
10.2.1.1 по т. 4 „Лицев панел“, подточка „Брой на светодиодните индикатори с възможност за мигаща индикация и наличие на два цвята при промяна на състоянието, зелен-червен (програмируеми)“;
10.2.1.2 по т.6 „Регистри“:
- подточка „Точност на записа при регистриране на събития“;
- подточка „Обем на буфера за регистриране на аварийни събития“;

10.2.2. таблица „Основна цифрова надлъжна диференциална защита на силов тринамотъчен трансформатор“:

10.2.2.1 по т. 6 „Сигнални изходи“, подточка „Брой сигнални изходи – за изключване от ДЗТ/ДТО, максималнотокова защита, заработила земна защита, заработила защита от претоварване, готовност на устройството и др.“;

10.2.2.2 по т. 9 „Цифрови входове“, подточка „Брой на цифровите входове“;

10.2.3. таблица „Резервна цифрова максималнотокова защита на силов тринамотъчен трансформатор“, подточка „Брой на цифровите входове – ускорение на МТЗ, ръчно включване/изключване и др.“.

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

- По т.10.1: предложените от участника цифрови защиты за силови 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.
- участникът да представи съответната информация по останалите точки по-горе на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

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.

11.3. Комисията изиска участникът да предложи конкретни стойности на следните параметри:

11.3.1 Раздел „Двоични изходи“:

- по точка „Управляващи изходи“, подточка „Брой на управляващите изходи“;
- по точка „Сигнални релета“, подточка „Брой сигнални изходи“;

11.3.2. Раздел „Аналогови входове“:

- по точка „Токови входове“, подточка „Брой токови входове“;
- по точка „Напреженови входове“, подточка „Брой напреженови входове“.

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

- По т. 11.1 и т. 11.2 – предложеното от участника оборудване поддържа и работи с комуникационни протоколи БДС EN 60870-5-103, IEC 61850, MODBUS RTU и MODBUS TCP/IP;
- участникът да представи съответната информация по останалите точки по-горе на хартиен носител по реда, посочен в раздел III от настоящия протокол.

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 предлага 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 комуникацията 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.

13. По отношение на Приложение № 26:

Комисията уведоми участника, че съгласно документацията за участие следва да представи Нотариално заверено копие/я на декларация/и от завода/и производител/и за **общото тегло на КРУ модули 10/20 kV с цялостно оборудване (първична и вторична комутация)**, на представената декларация.

Участникът представи на комисията оригинал на представеното копие на декларацията от завода производител за **общото тегло на КРУ модули 10/20 kV с цялостно оборудване (първична и вторична комутация)**, с което отстрани констатираната нередовност.

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.

II. 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 „РИСК ИНЖЕНЕРИНГ“ АД - 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. № РРС 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.**

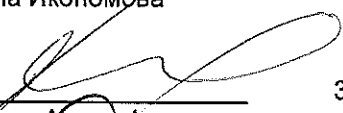
Комисията и участника се договориха при необходимост от провеждане на следващ кръг на преговори комисията да уведоми писмено участника.

Преговорите приключиха в 10:30 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

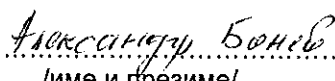
4. 
_____ Славчо Иванов

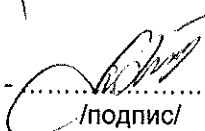
5. 
_____ Иван Гюрovski

6. 
_____ Костас Кукулис

7. 
_____ Николай Райчев

За участника:

1. 
..... /име и презиме/

 /подпис/