

УТВЪРДИЛ:
Кмет: Цветислава Цветкова

Дата: 08.06.2020г.

ПРОТОКОЛ

По реда на чл.181, ал.4 от ЗОП.

От дейността на Комисия, назначена със Заповед № РД-05-252 от 21.05.2020г. на Кмета на община Трън, за разглеждане на получени оферти в процедура „Публично състезание“ за възлагане на обществена поръчка по реда на Закон за обществените поръчки (ЗОП) с предмет: „Доставка на нетна електрическа енергия за нуждите на Община Трън и включване в стандартна балансираща група за срок от 12 месеца“, публикувана в Регистъра за обществени поръчки на Агенцията за обществени поръчки под № 00147-2020-0005.

Първото заседание на комисията се проведе на **21.05.2020 год., от 09:00 часа**, на което комисията се събра в открито заседание в Община Трън, гр. Трън, пл. "Владо Тричков" №1 – Сградата на общинска администрация Трън– I-ви етаж – заседателна зала, в следният състав:

Председател:

инж. Румяна Младенова – Заместник кмет на община Трън;

Членове:

1. Милен Георгиев - юрист в община Трън;
2. инж.Евгения Такова – директор Дирекция “УТОСИП“ на община Трън;
3. Надя Велкова - ст.специалист счетоводител в община Трън;
4. Милена Паракосова – гл. експерт „Общинска собственост“ в Община Трън.

със задача: да отвори, разгледа, оцени и класира офертите, представени за участие в процедура „публично състезание“ за възлагане на обществена поръчка по реда на Закон за обществените поръчки с предмет: „Доставка на нетна електрическа енергия за нуждите на Община Трън и включване в стандартна балансираща група за срок от 12 месеца“.

Председателят на комисията откри заседанието и запозна присъстващите със състава и правилата за работа на комисията.

Получените оферти за участие в процедурата бяха предадени на председателя на комисията, за което бе съставен протокол по реда на чл.48, ал.6 от ПЗЗОП, който бе подписан от предаващото лице и председателят на комисията.

Комисията констатира, че в Деловодството на община Трън, за участие в процедурата са подадени девет оферти. При приемане на офертите, същите са регистрирани в регистъра при Деловодството на община Трън, като върху опаковките са отбелязани: входящ номер, датата и часа на получаването им.

На публичното отваряне на офертите не присъстваха представители на участниците в процедурата и представители на средствата за масово осведомяване.

Председателят на комисията оповести участниците, съгласно Регистъра на получените оферти, а именно:

Участник № 1 - „Мост Енерджи“ АД с оферта вх. № 0-02-11 от 13.04.2020г. – 12:54 ч.

Участник № 2 - „Кумер“ ООД с оферта вх. № 0-02-12 от 13.04.2020г. – 15:15ч.

Участник № 3 - „Енерджи Маркет“ АД с оферта вх. № 0-02-13 от 13.04.2020г. – 15:19ч.

Участник № 4 - „Енерджи Маркет Глобал“ ООД с оферта вх. № 0-02-14 от 14.04.2020г. – 13:03ч.

Участник № 5 - „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД с оферта вх. № 0-02-18 от 15.04.2020г. – 14:38ч.

Участник № 6- „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД с оферта вх. № 0-02-22 от 18.05.2020г. – 09:19ч.

Участник № 7 - „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД с оферта вх. № 0-02-23 от 19.05.2020г. – 11:55ч.

Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД с оферта вх. № 0-02-24 от 19.05.2020г. – 11:58ч.

Участник № 9 - „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД с оферта вх. № 0-02-25 от 20.05.2020г. – 11:35ч.

След като се запознаха с Регистъра на подадените оферти и описаните в него участници, членовете на комисията на основание чл.51, ал.8 от ППЗОП попълниха декларации в съответствие с изискванията на чл.103, ал.2 от Закона за обществените поръчки.

Комисията констатира, че офертите на участниците са представени в указания от Възложителя срок и съобразно изискванията на чл. 47, ал. 2 от ППЗОП. Представени са в запечатана, непрозрачна опаковка с ненарушена цялост. Върху опаковката всеки участник е посочил необходимата информация, изискуема от Възложителя.

Комисията пристъпи към отварянето на офертите по реда на постъпването им и проверка на съдържанието им. При отваряне на опаковките, комисията стриктно спазваше реда, указан в разпоредбите на чл. 54, ал. 3 - 5 от ППЗОП. Опаковките бяха отворени от Председателя на комисията.

Участник № 1 - „Мост Енерджи“ АД.

Комисията оповести съдържанието на опаковката и констатира наличието на документите по чл. 39, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от ППЗОП, опис на представените документи и отделен запечатан непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри“, който съдържа ценовото предложение по чл. 39, ал. 3, т. 2 от ППЗОП и е с ненарушена цялост.

Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение и пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ на участника. Пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ и техническото предложение не бяха подписани от представител на участниците, тъй като на публичното заседание не присъстваха такива.

Участник № 2 - „Кумер“ ООД.

Комисията оповести съдържанието на опаковката и констатира наличието на документите по чл. 39, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от ППЗОП, опис на представените документи и отделен запечатан непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри“, който съдържа ценовото предложение по чл. 39, ал. 3, т. 2 от ППЗОП и е с ненарушена цялост.

Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение и пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ на участника. Пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ и техническото предложение не бяха подписани от представител на участниците, тъй като на публичното заседание не присъстваха такива.

Участник № 3 - „Енерджи Маркет“ АД.

Комисията оповести съдържанието на опаковката и констатира наличието на документите по чл. 39, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от ППЗОП, опис на представените документи и отделен запечатан непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри“, който съдържа ценовото предложение по чл. 39, ал. 3, т. 2 от ППЗОП и е с ненарушена цялост.

Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение и пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ на участника. Пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ и техническото предложение не бяха подписани от представител на участниците, тъй като на публичното заседание не присъстваха такива.

Участник № 4 - „Енерджи Маркет Глобал“ ООД.

Комисията оповести съдържанието на опаковката и констатира наличието на документите по чл. 39, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от ППЗОП, опис на представените документи и отделен запечатан непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри“, който съдържа ценовото предложение по чл. 39, ал. 3, т. 2 от ППЗОП и е с ненарушена цялост.

Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение и пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ на участника. Пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ и техническото предложение не бяха подписани от представител на участниците, тъй като на публичното заседание не присъстваха такива.

Участник № 5 - „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД.

Комисията оповести съдържанието на опаковката и констатира наличието на документите по чл. 39, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от ППЗОП, опис на представените документи и отделен запечатан непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри“, който съдържа ценовото предложение по чл. 39, ал. 3, т. 2 от ППЗОП и е с ненарушена цялост.

Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение и пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ на участника. Пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ и техническото предложение не бяха подписани от представител на участниците, тъй като на публичното заседание не присъстваха такива.

Участник № 6- „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД.

Комисията оповести съдържанието на опаковката и констатира наличието на документите по чл. 39, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от ППЗОП, опис на представените документи и отделен запечатан непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри“, който съдържа ценовото предложение по чл. 39, ал. 3, т. 2 от ППЗОП и е с ненарушена цялост.

Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение и пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ на участника. Пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ и техническото предложение не бяха подписани от представител на участниците, тъй като на публичното заседание не присъстваха такива.

Участник № 7 - „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

Комисията оповести съдържанието на опаковката и констатира наличието на документите по чл. 39, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от ППЗОП, опис на представените документи и отделен запечатан непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри“, който съдържа ценовото предложение по чл. 39, ал. 3, т. 2 от ППЗОП и е с ненарушена цялост.

Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение и пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ на участника. Пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ и техническото предложение не бяха подписани от представител на участниците, тъй като на публичното заседание не присъстваха такива.

Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД.

Комисията оповести съдържанието на опаковката и констатира наличието на документите по чл. 39, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от ППЗОП, опис на представените документи и

отделен запечатан непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри“, който съдържа ценовото предложение по чл. 39, ал. 3, т. 2 от ППЗОП и е с ненарушена цялост.

Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение и пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ на участника. Пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ и техническото предложение не бяха подписани от представител на участниците, тъй като на публичното заседание не присъстваха такива.

Участник № 9 - „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД.

Комисията оповести съдържанието на опаковката и констатира наличието на документите по чл. 39, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от ППЗОП, опис на представените документи и отделен запечатан непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри“, който съдържа ценовото предложение по чл. 39, ал. 3, т. 2 от ППЗОП и е с ненарушена цялост.

Трима от членовете на комисията подписаха техническото предложение и пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ на участника. Пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ и техническото предложение не бяха подписани от представител на участниците, тъй като на публичното заседание не присъстваха такива.

След извършените действия по чл. 54, ал. 3 – 5 приключи публичното заседание на комисията по отваряне на офертите.

На следващо закрито заседание проведено се на 26.05.2020г. комисията продължи своята работа, като пристъпи към разглеждане по същество на представените документи за лично състояние и критериите за подбор, за съответствие с предварително поставените от възложителя условия.

В процеса на работа на комисията бе установено следното:

I. ПРОВЕРКА ЗА ЛИПСА НА ОСНОВАНИЯ ЗА ОТСТРАНЯВАНЕ НА КАНДИДАТИТЕ, ПО ОТНОШЕНИЕ ИЗИСКВАНИЯТА НА ЧЛ.107, Т.4 ОТ ЗОП.

По публични данни, с удостоверителен характер, публикувани по партидите на кандидатите в Търговски регистър, комисията констатира, че по отношение кандидати не се намират данни към момента на подаване на офертите да има „свързани лица“ и е допустимо участието им в процедурата.

На всеки етап от процедурата, на основание чл.54, ал.13 от ППЗОП, комисията може при необходимост да иска разяснения за данни, заявени от кандидатите и участниците и/или да проверява заявените данни, включително чрез изискване на информация от други органи и лица.

II. ПРОВЕРКА ЗА СЪОТВЕТСТВИЕ С ИЗИСКВАНИЯТА КЪМ ЛИЧНОТО СЪСТОЯНИЕ И С КРИТЕРИИТЕ ЗА ПОДБОР, ПОСТАВЕНИ ОТ ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

Комисията пристъпи към проверка на документите по чл.39, ал.2 от ППЗОП за съответствие с изискванията към лично състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя, в съответствие с разпоредбите на чл.54, ал.7 от ППЗОП, в закрито заседание.

На този етап комисията ще извърши проверка на декларираните обстоятелства и представените с офертите документи за съответствие с изискванията към лично състояние и критериите за подбор, с изискванията, поставени от възложителя.

При констатирана липса, непълнота или несъответствие на информацията, включително нередовност или фактическа грешка, или несъответствие с изискванията към

личното състояние и критериите за подбор или с изискванията, същите ще бъдат описани изчерпателно в настоящия протокол.

КОНСТАТАЦИИ ОТ ИЗВЪРШЕНАТА ПРОВЕРКА

В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участник № 1 - „Мост Енерджи“ АД.

Всички изискуеми от закона и възложителя документи, свързани с личното състояние и критериите за подбор, са представени от участника и съответстват напълно на нормативните изисквания и изискванията на възложителя.

Участникът отговаря на заложените от Възложителя в настоящата процедура минимални изисквания за годност.

С оглед изложеното, комисията единодушно приема, че документите на участника съответстват напълно на изискванията към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя.

Участник № 2 - „Кумер“ ООД.

Всички изискуеми от закона и възложителя документи, свързани с личното състояние и критериите за подбор, са представени от участника и съответстват напълно на нормативните изисквания и изискванията на възложителя.

Участникът отговаря на заложените от Възложителя в настоящата процедура минимални изисквания за годност.

С оглед изложеното, комисията единодушно приема, че документите на участника съответстват напълно на изискванията към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя.

Участник № 3 - „Енерджи Маркет“ АД.

Всички изискуеми от закона и възложителя документи, свързани с личното състояние и критериите за подбор, са представени от участника и съответстват напълно на нормативните изисквания и изискванията на възложителя.

Участникът отговаря на заложените от Възложителя в настоящата процедура минимални изисквания за годност.

С оглед изложеното, комисията единодушно приема, че документите на участника съответстват напълно на изискванията към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя.

Участник № 4 - „Енерджи Маркет Глобал“ ООД.

Всички изискуеми от закона и възложителя документи, свързани с личното състояние и критериите за подбор, са представени от участника и съответстват напълно на нормативните изисквания и изискванията на възложителя.

Участникът отговаря на заложените от Възложителя в настоящата процедура минимални изисквания за годност.

С оглед изложеното, комисията единодушно приема, че документите на участника съответстват напълно на изискванията към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя.

Участник № 5 - „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД.

Всички изискуеми от закона и възложителя документи, свързани с личното състояние и критериите за подбор, са представени от участника и съответстват напълно на нормативните изисквания и изискванията на възложителя.

Участникът отговаря на заложените от Възложителя в настоящата процедура минимални изисквания за годност.

С оглед изложеното, комисията единодушно приема, че документите на участника съответстват напълно на изискванията към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя.

Участник № 6- „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД.

Всички изискуеми от закона и възложителя документи, свързани с личното състояние и критериите за подбор, са представени от участника и съответстват напълно на нормативните изисквания и изискванията на възложителя.

Участникът отговаря на заложените от Възложителя в настоящата процедура минимални изисквания за годност.

С оглед изложеното, комисията единодушно приема, че документите на участника съответстват напълно на изискванията към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя.

Участник № 7 - „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

Всички изискуеми от закона и възложителя документи, свързани с личното състояние и критериите за подбор, са представени от участника и съответстват напълно на нормативните изисквания и изискванията на възложителя.

Участникът отговаря на заложените от Възложителя в настоящата процедура минимални изисквания за годност.

С оглед изложеното, комисията единодушно приема, че документите на участника съответстват напълно на изискванията към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя.

Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД.

Всички изискуеми от закона и възложителя документи, свързани с личното състояние и критериите за подбор, са представени от участника и съответстват напълно на нормативните изисквания и изискванията на възложителя.

Участникът отговаря на заложените от Възложителя в настоящата процедура минимални изисквания за годност.

С оглед изложеното, комисията единодушно приема, че документите на участника съответстват напълно на изискванията към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя.

Участник № 9 - „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД.

Всячки изискуеми от закона и възложителя документи, свързани с личното състояние и критериите за подбор, са представени от участника и съответстват напълно на нормативните изисквания и изискванията на възложителя.

Участникът отговаря на заложените от Възложителя в настоящата процедура минимални изисквания за годност.

С оглед изложеното, комисията единодушно приема, че документите на участника съответстват напълно на изискванията към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя.

На основание чл.58, ал.8 от ППЗОП, комисията не изпраща настоящият протокол на участниците в процедурата, тъй като не са установени липси, непълноти или несъответствие на информацията, включително нередовност и фактическа грешка, както и несъответствия с изискванията към личното състояние или критериите за подбор.

Комисията приключи своята работа отразена в протокол №1 на 26.02.2020 г. в 14.00 часа. В работата си отразена в протокол №1, комисията е заседавала на едно открито и едно закрито заседания, като особени мнения и забележки от членовете на комисията не са изразени, всички решения са взети с единодушие от членовете на комисията.

На 28.05.2020 год., от 10:00 часа, на закрито заседание в Община Трън, гр. Трън, пл. "Владо Тричков" №1 – Сградата на общинска администрация Трън– I-ви етаж – заседателна зала се събра комисия в същият състав и продължи работата си по разглеждане на техническите предложения на допуснатите участници в процедурата.

Комисията извърши повторен обстоен анализ на документите за лично състояние и критериите за подбор, за съответствие с предварително поставените от възложителя условия, съдържащи се в представените оферти от участниците.

След като се запозна обстойно с документите за съответствие към личното състояние и критериите за подбор, поставени от възложителя при преценката си за условията за подбор и изискванията към личното състояние, предвид изискванията на Възложителя, зададени в обявлението, Комисията,

ДОПУСКА до разглеждане по същество на Техническите предложения следните участници:

Участник № 1 - „Мост Енерджи“ АД.

Участник № 2 - „Кумер“ ООД.

Участник № 3 - „Енерджи Маркет“ АД.

Участник № 4 - „Енерджи Маркет Глобал“ ООД.

Участник № 5 - „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД.

Участник № 6- „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД.

Участник № 7 - „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД.

Участник № 9 - „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД.

Участник № 1 - „Мост Енерджи“ АД.

На основание чл.56, ал.2 от ППЗОП, комисията разгледа допуснатата оферта и провери нейното съответствие с предварително обявените условия. В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участникът е представил предложение за изпълнение на поръчката в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя – съобразно образец № 3 – оригинал.

Участника в техническото си предложение е декларирал, че е запознат с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласен е и приема условията на обществената поръчка без възражения. На следващо място е изразено изричното приемане да се изпълняват доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия. Участника е потвърдил, че му е известно и приемане, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. Участника се е задължил при положение, че бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Трън, като във връзка с това приема:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инструкция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
- да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извърши енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;
- да извърши доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготви подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
- да извърши всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Участникът е представил техническо предложение по образец.

Към техническото предложение участникът е представил декларация за съгласие с клаузите на приложения проект на договор; декларация за срока на валидност на офертата; декларация, че при изготвяне на офертата са спазени задълженията, свързани с данъци и осигуровки. Всички представени декларации са в оригинал, подписани и подпечатани.

Комисията единодушно реши, че всеки един от посочените документи и информация отговаря напълно на изискванията, заложили в документацията за участие и на предварително обявените условия, поради което допуска участника до оценка на предлаганите ценови параметри.

Участник № 2 - „Кумер“ ООД.

На основание чл.56, ал.2 от ППЗОП, комисията разгледа допуснатата оферта и провери нейното съответствие с предварително обявените условия. В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участникът е представил предложение за изпълнение на поръчката в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя – съобразно образец № 3 – оригинал.

Участника в техническото си предложение е декларирал, че е запознат с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласен е и приема условията на обществената поръчка без възражения. На следващо място е изразено изричното приемане да се изпълняват доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия. Участника е потвърдил, че му е известно и приемане, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. Участника се е задължил при положение, че бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Трън, като във връзка с това приема:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
- да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извърши енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;
- да извърши доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготви подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
- да извърши всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Участникът е представил техническо предложение по образец.

Към техническото предложение участникът е представил декларация за съгласие с клаузите на приложения проект на договор; декларация за срока на валидност на офертата;

декларация, че при изготвяне на офертата са спазени задълженията, свързани с данъци и осигуровки. Всички представени декларации са в оригинал, подписани и подпечатани.

Комисията единодушно реши, че всеки един от посочените документи и информация отговаря напълно на изискванията, заложи в документацията за участие и на предварително обявените условия, поради което допуска участника до оценка на предлаганите ценови параметри.

Участник № 3 - „Енерджи Маркет“ АД.

На основание чл.56, ал.2 от ППЗОП, комисията разгледа допуснатата оферта и провери нейното съответствие с предварително обявените условия. В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участникът е представил предложение за изпълнение на поръчката в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя – съобразно образец № 3 – оригинал.

Участника в техническото си предложение е декларирал, че е запознат с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласен е и приема условията на обществената поръчка без възражения. На следващо място е изразено изричното приемане да се изпълняват доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия. Участника е потвърдил, че му е известно и приемане, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. Участника се е задължил при положение, че бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Трън, като във връзка с това приема:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
- да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извърши енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;
- да извърши доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготви подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;

- да извърши всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Участникът е представил техническо предложение по образец.

Към техническото предложение участникът е представил декларация за съгласие с клаузите на приложения проект на договор; декларация за срока на валидност на офертата; декларация, че при изготвяне на офертата са спазени задълженията, свързани с данъци и осигуровки. Всички представени декларации са в оригинал, подписани и подпечатани.

Комисията единодушно реши, че всеки един от посочените документи и информация отговаря напълно на изискванията, заложи в документацията за участие и на предварително обявените условия, поради което допуска участника до оценка на предлаганите ценови параметри.

Участник № 4 - „Енерджи Маркет Глобал“ ООД.

На основание чл.56, ал.2 от ППЗОП, комисията разгледа допуснатата оферта и провери нейното съответствие с предварително обявените условия. В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участникът е представил предложение за изпълнение на поръчката в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя – съобразно образец № 3 – оригинал.

Участника в техническото си предложение е декларирал, че е запознат с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласен е и приема условията на обществената поръчка без възражения. На следващо място е изразено изричното приемане да се изпълняват доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия. Участника е потвърдил, че му е известно и приемане, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. Участника се е задължил при положение, че бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Трън, като във връзка с това приема:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
- да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извърши енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;

- да извърши доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготви подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
- да извърши всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Участникът е представил техническо предложение по образец.

Към техническото предложение участникът е представил декларация за съгласие с клаузите на приложения проект на договор; декларация за срока на валидност на офертата; декларация, че при изготвяне на офертата са спазени задълженията, свързани с данъци и осигуровки. Всички представени декларации са в оригинал, подписани и подпечатани.

Комисията единодушно реши, че всеки един от посочените документи и информация отговаря напълно на изискванията, заложи в документацията за участие и на предварително обявените условия, поради което допуска участника до оценка на предлаганите ценови параметри.

Участник № 5 - „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД.

На основание чл.56, ал.2 от ППЗОП, комисията разгледа допуснатата оферта и провери нейното съответствие с предварително обявените условия. В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участникът е представил предложение за изпълнение на поръчката в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя – съобразно образец № 3 – оригинал.

Участника в техническото си предложение е декларирал, че е запознат с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласен е и приема условията на обществената поръчка без възражения. На следващо място е изразено изричното приемане да се изпълняват доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия. Участника е потвърдил, че му е известно и приемане, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. Участника се е задължил при положение, че бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Трън, като във връзка с това приема:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
- да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;

- да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извърши енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;
- да извърши доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготви подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
- да извърши всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Участникът е представил техническо предложение по образец.

Към техническото предложение участникът е представил декларация за съгласие с клаузите на приложения проект на договор; декларация за срока на валидност на офертата; декларация, че при изготвяне на офертата са спазени задълженията, свързани с данъци и осигуровки. Всички представени декларации са в оригинал, подписани и подпечатани.

Комисията единодушно реши, че всеки един от посочените документи и информация отговаря напълно на изискванията, заложи в документацията за участие и на предварително обявените условия, поради което допуска участника до оценка на предлаганите ценови параметри.

Участник № 6- „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД.

На основание чл.56, ал.2 от ППЗОП, комисията разгледа допуснатата оферта и провери нейното съответствие с предварително обявените условия. В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участникът е представил предложение за изпълнение на поръчката в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя – съобразно образец № 3 – оригинал.

Участника в техническото си предложение е декларирал, че е запознат с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласен е и приема условията на обществената поръчка без възражения. На следващо място е изразено изричното приемане да се изпълняват доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия. Участника е потвърдил, че му е известно и приемане, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. Участника се е задължил при положение, че бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Грън, като във връзка с това приема:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;

- да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извърши енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;
- да извърши доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготви подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
- да извърши всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Участникът е представил техническо предложение по образец.

Към техническото предложение участникът е представил декларация за съгласие с клаузите на приложения проект на договор; декларация за срока на валидност на офертата; декларация, че при изготвяне на офертата са спазени задълженията, свързани с данъци и осигуровки. Всички представени декларации са в оригинал, подписани и подпечатани.

Комисията единодушно реши, че всеки един от посочените документи и информация отговаря напълно на изискванията, заложи в документацията за участие и на предварително обявените условия, поради което допуска участника до оценка на предлаганите ценови параметри.

Участник № 7 - „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

На основание чл.56, ал.2 от ППЗОП, комисията разгледа допуснатата оферта и провери нейното съответствие с предварително обявените условия. В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участникът е представил предложение за изпълнение на поръчката в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя – съобразно образец № 3 – оригинал.

Участника в техническото си предложение е декларирал, че е запознат с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласен е и приема условията на обществената поръчка без възражения. На следващо място е изразено изричното приемане да се изпълняват доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия. Участника е потвърдил, че му е известно и приемане, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. Участника се е задължил при положение, че бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Трън, като във връзка с това приема:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инструкция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
- да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извърши енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;
- да извърши доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготви подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
- да извърши всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Участникът е представил техническо предложение по образец.

Към техническото предложение участникът е представил декларация за съгласие с клаузите на приложения проект на договор; декларация за срока на валидност на офертата; декларация, че при изготвяне на офертата са спазени задълженията, свързани с данъци и осигуровки. Всички представени декларации са в оригинал, подписани и подпечатани.

Комисията единодушно реши, че всеки един от посочените документи и информация отговаря напълно на изискванията, заложи в документацията за участие и на предварително обявените условия, поради което допуска участника до оценка на предлаганите ценови параметри.

Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД.

На основание чл.56, ал.2 от ППЗОП, комисията разгледа допуснатата оферта и провери нейното съответствие с предварително обявените условия. В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участникът е представил предложение за изпълнение на поръчката в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя – съобразно образец № 3 – оригинал.

Участника в техническото си предложение е декларирал, че е запознат с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласен е и приема условията на обществената поръчка без възражения. На следващо място е изразено изричното приемане да се изпълняват доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия. Участника е потвърдил, че му е известно и приемане, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. Участника се е задължил при положение, че бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, да извърши доставка на нетни

количества активна електрическа енергия и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Трън, като във връзка с това приема:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
- да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извърши енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;
- да извърши доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготви подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
- да извърши всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Участникът е представил техническо предложение по образец.

Към техническото предложение участникът е представил декларация за съгласие с клаузите на приложения проект на договор; декларация за срока на валидност на офертата; декларация, че при изготвяне на офертата са спазени задълженията, свързани с данъци и осигуровки. Всички представени декларации са в оригинал, подписани и подпечатани.

Комисията единодушно реши, че всеки един от посочените документи и информация отговаря напълно на изискванията, заложи в документацията за участие и на предварително обявените условия, поради което допуска участника до оценка на предлаганите ценови параметри.

Участник № 9 - „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД.

На основание чл.56, ал.2 от ППЗОП, комисията разгледа допуснатата оферта и провери нейното съответствие с предварително обявените условия. В процеса на работа на комисията бе установено следното:

Участникът е представил предложение за изпълнение на поръчката в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя – съобразно образец № 3 – оригинал.

Участника в техническото си предложение е декларирал, че е запознат с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласен е и приема условията на обществената поръчка без възражения. На следващо място е изразено изричното приемане да се изпълняват доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет)

месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия. Участника е потвърдил, че му е известно и приемаме, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. Участника се е задължил при положение, че бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Трън, като във връзка с това приема:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
- да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извърши енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;
- да извърши доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготви подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
- да извърши всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Участникът е представил техническо предложение по образец.

Към техническото предложение участникът е представил декларация за съгласие с клаузите на приложения проект на договор; декларация за срока на валидност на офертата; декларация, че при изготвяне на офертата са спазени задълженията, свързани с данъци и осигуровки. Всички представени декларации са в оригинал, подписани и подпечатани.

Комисията единодушно реши, че всеки един от посочените документи и информация отговаря напълно на изискванията, заложи в документацията за участие и на предварително обявените условия, поради което допуска участника до оценка на предлаганите ценови параметри.

С оглед на горното комисията реши допуска до оценка на ценовите параметри, следните участници:

Участник № 1 - „Мост Енерджи“ АД.

Участник № 2 - „Кумер“ ООД.

Участник № 3 - „Енерджи Маркет“ АД.

Участник № 4 - „Енерджи Маркет Глобал“ ООД.

Участник № 5 - „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД.

Участник № 6 - „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД.
Участник № 7 - „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.
Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД.
Участник № 9 - „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД.

Комисията насрочи следващо заседание на 02.06.2020г. (вторник) от 09:00 ч. в гр. Трън, пл. "Владо Тричков" №1 – Сградата на общинска администрация Трън, Заседателна зала на което заседание, ще бъдат отворени и оповестени ценовите предложения на допуснатите участници. На основание чл.57, ал.3 се задължава председателя на комисията да направи публично обявление за отварянето на ценовите оферти на „Профила на купувача” по партидата на обществената поръчка, който представлява обособена част от електронна страница на община Трън и за който е осигурена публичност и пълно приложение в съответствие с разпоредбите на Закона за обществените поръчки.

Отварянето на офертите е публично и на него могат да присъстват участниците в процедурата или техни упълномощени представители, както и представители на средствата за масово осведомяване. Не се изисква нотариална заверка на пълномощното. Община Трън е предприела необходимите мерки за недопускане на нарушаване на предписаните противоепидемиологичните мерки.

Комисията приключи своята работа отразена в протокол №2 на 28.05.2020 г. в 16.00 часа. В работата си отразена в протокол №2, комисията е заседавала на едно закрито заседание, като особени мнения и забележки от членовете на комисията не са изразени, всички решения са взети с единодушие от членовете на комисията.

На 02.06.2020 год., от 09:00 часа, на открито публично заседание в Община Трън, гр. Трън, пл. "Владо Тричков" №1 – Сградата на общинска администрация Трън– I-ви етаж – заседателна зала, се събра комисията в същият състав и продължи своята работа по отваряне и оповестяване на ценовите предложения на допуснатите участници.

На публичното заседание по отваряне на ценовите оферти присъства упълномощен представител на участника „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД, данните на когото са отразени в присъственият лист.

Председателят на комисията запозна присъстващите с разпоредбата на чл. 57, ал. 1 от ППЗОП, а именно, че пликът с цената, предлагана от участник, чиято оферта не отговаря на изискванията на Възложителя, не се отваря.

Комисията констатира, че пликовете, съдържащи ценовите предложения са запечатани с ненарушена цялост, подписани от трима от членовете на комисията.

Комисията пристъпи към отваряне на пликове с надпис „Предлагани ценови параметри“ на допуснатите участници по реда на постъпване на офертите.

Комисията пристъпи към преглед на предложените от участниците ценови оферти за изпълнение на предмета на настоящата обществена поръчка. Комисията констатира следното:

Участник № 1 - „Мост Енерджи“ АД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри" се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10100 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 2 - „Кумер“ ООД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри” се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.98010 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 3 - „Енерджи Маркет“ АД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри” се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10370 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 4 - „Енерджи Маркет Глобал“ ООД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри” се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10320 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 5 - „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри" се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10231 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 6 - „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.09472 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмяна на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 7 - „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.09997 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри” се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.08499 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 9 - „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри” се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10093 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмяна на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

С оповестяването на предложените цени на участника приключи публичната част от заседанието на комисията.

Комисията констатира, че участник № 2 - „Кумер“ ООД е оферирал цена, която надвишава максимално ограничената цена за 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия.

Съгласно условията на обществената поръчка разписани в указанията за участие Стойността на цената за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия се определя в лева с точност до петия знак след десетичната запетая и се предлага от участника в ценовата му оферта.

***Забележка:** Предлаганата цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия не трябва да надвишава сумата от 0,11000 лв без ДДС.*

Съгласно образеца на ценовото предложение

1. При изготвяне на ценовото си предложение участниците следва да имат предвид, че предлаганата от тях цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия, посочена в т. 1 от ценовото предложение не следва да надвишава сумата от 0,11000 лв. без ДДС.

С оглед на констатираните несъответствия на участника по отношение условията, поставени от възложителя, комисията единодушно приема, че участникът не отговаря на поставените от възложителя в настоящата процедура минимални изисквания предлаганата от участниците цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия, да не надвишава сумата от 0,11000 лв. без ДДС. Водена от горното и на основание чл.107, т.1 и т.2, б. „а“ от ЗОП, комисията единодушно реши да предложи за отстраняване от по-нататъшно участие в процедурата участник № 2 -

„Кумер“ ООД, тъй като е представил оферта, която не отговаря на предварително обявените условия от възложителя.

Комисията продължи своята работа, като извърши проверка за наличие на основанията за прилагане на разпоредбата на чл. 72, ал. 1 от ЗОП.

Комисията установи, че няма ценово предложение, което да е 20% по благоприятно от средната стойност на останалите ценови предложения.

Комисията продължи своята работа, като направи оценка на допуснатите до оценяване оферти, по избраният критерии – „най-ниска предложена цена“, както следва:

- 1-во място: Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД.**
- 2-ро място: Участник № 6- „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД.**
- 3-то място: Участник № 7 - „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.**
- 4-то място: Участник № 9 - „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД.**
- 5-то място: Участник № 1 - „Мост Енерджи“ АД.**
- 6-то място: Участник № 5 - „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД.**
- 7-мо място: Участник № 4 - „Енерджи Маркет Глобал“ ООД.**
- 8-мо място: Участник № 3 - „Енерджи Маркет“ АД.**

Комисията състави и подписа протокол №3 на 05.06.2020г. Настоящата комисия при своята работа отразена в протокол №3 проведе едно открито и едно закрито заседания, като особени мнения и забележки от членовете на комисията не са изразени, всички решения са взети с единодушие от членовете на комисията.

Предвид крайните резултати, комисията предлага на Възложителя са сключи договор с класираният на първо място участник, както следва:

1-во място: Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД.

Настоящият протокол по реда на чл. 181, ал.4 от ЗОП е съставен на 05.06.2020г. в един оригинален екземпляр и заедно с Протокол № 1 започнат на 21.05.2020г. и завършен на 26.05.2020г., Протокол № 2 от 28.05.2019г. и Протокол № 3 започнат на 02.06.2020г. и завършен на 05.06.2020г. се предават на Възложителя за утвърждаване.

Председател: ... _____ /инж. Румяна Младенова/

Членове:

1. _____
/Милен Георгиев/

2. ... _____
/инж. Евгения Такова/

*Копието с оригинала подписан на хартия!
Измените обстоятелства са съгласно чл. 6 от ЕС Общ
регламент относно защитата на данните „Законосъобразност
на обработването“*

3. _____
/Надя Велкова/

4. ... _____
/Милена Паракосова/