

УТВЪРДИЛ:

Зам.Кмет: Катя Божидарова

Съгласно Заповед № РД-05-403/25.07.2017г.

Дата: 20.07.2018г.

ПРОТОКОЛ № 3

От дейността на Комисия, назначена със Заповед № РД-05-73 от 08.02.2018г. на Кмета на община Трън, изменена със Заповед № РД-05-73[1]/09.07.2018г. 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 № 00147-2018-0002.

Днес, 20.07.2018 год., от 10:00 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 комисия в състав:

Председател:

инж. Румяна Младенова – Заместник кмет на община Трън;

Членове:

1. Милен Георгиев - юрист в община Трън;
2. Снежанка Кокинова – ст. специалист счетоводител в община Трън;
3. Александър Алексиев - гл.специалист ЕП;
4. Младен Симов - ст. специалист „Строителен техник“ 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“.

На публичното заседание по отваряне и оповестяване на ценовите оферти не присъстваха представители на участниците.

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.

В съответствие с разпоредбата на 57, ал. 3 от ППЗОП, преди отварянето и оповестяването на ценовите оферти, председателят на комисията съобщи резултатите от оценяването на офертите по другите показатели в конкретният случай критерият е на-ниска предложена цена.

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, гр. София.

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 **0.08200 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 ПТТЕ 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 ПТТЕ, 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 – „ЕНЕКОД“ АД гр. София.

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 **0.07999 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 ПТТЕ 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 № 4 – „Кумер“ 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 **0.08426 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 № 5 – „ЕНЕРГО – ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД, гр. Варна.

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 **0.08360 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 – „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД, гр. София.

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 **0.08117 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.

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

Комисията констатира, че участниците са спазили изискването на възложителя да не се предлага цена, по-висока от прогнозната стойност по отделните обособени позиции.

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 № 3 – „ЕНЕКОД“ АД гр. София – 0.07999 лв. без ДДС
- 2-ро място - Участник № 6 – „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД, гр. София – 0.08117 лв. без ДДС
- 3-то място - Участник № 1 – „Мост Енерджи АД, гр. София – 0.08200 лв. без ДДС
- 4-то място - Участник № 5 – „ЕНЕРГО – ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД, гр. Варна – 0.08360 лв. без ДДС
- 5-то място - Участник № 4 – „Кумер“ ЕООД, гр. София – 0.08426 лв. без ДДС

Всички решения на комисията са взети с единодушие от нейните членове.

Комисията състави и подписа настоящия протокол на 06.08.2018г. в съответствие с разпоредбите на чл.103, ал.3 от ЗОП, чл.181, ал.4 във връзка с чл.58, ал.2 от ППЗОП.

Настоящият протокол се състави и подписа от комисията в 1 (един) екземпляр, като особени мнения и забележки от членовете на комисията не са изразени, всички решения са взети с единодушие от членовете на комисията.

КО

Председател:
/инж. Румяна Младенова/

Член

1.
/Милен Георгиев/

2.
/Снежанка Кокинова /

3.
/Александър Алексиев/

4.
/Младен Симов/

Настоящият протокол ведно с Протокол №1 и Протокол №2 от работата на комисията се предават на Възложителя за Утвърждаване.

Вярно с оригинала подписан на хартия!

* Заличена информация на основание чл.2, ал.2, т.5 от ЗЗЛД.