

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ	
ПО СИГУРНОСТТА НА ИНФОРМАЦИЯТА	
Изх. №	АИ-1023
Дата	22.04.2019

## УВАЖАЕМИ УЧАСТНИЦИ,

В отговор на постъпило писмено искане за разяснение по условията за възлагане на обществена поръчка с предмет: „Доставка на електрическа енергия на ниско и средно напрежение и избор на координатор на балансираща група за нуждите на ДКСИ за обекти находящи се в градовете София, Монтана, Враца, Шумен и Варна”, в документацията за участие в публично състезание, на основание чл. 180, ал. 2 от ЗОП възложителят публикува в нормативно определения срок следния отговор на поставените въпроси:

### Въпроси:

1. Прогнозна стойност - 388 000 (триста осемдесет и осем хиляди) лева без ДДС.

При сегашните пазарни цени на активна електрическа енергия (без такси и мрежови услуги), прогнозната стойност на поръчката за 12 месеца е за 121 000 лева, без ДДС. Към така прогнозираната сума за разходи за активна електрическа енергия на годишна база са предвидени допълнителни разходи, които формират общите задължения на ДКСИ за електрическа енергия: нормативно определените добавка „задължение към обществото“ и цените за мрежови услуги, които се начисляват допълнително и подлежат на промяна към 1-ви юли всяка година, както и дължимия акциз. Тези задължения ще формират допълнителни разходи за възложителя в размер на около 73 000 лева, без ДДС, определени на годишна база при сегашните регулирани цени. Общо за електрическа енергия прогнозната стойност за една година възлиза на сумата от 194 000 лева, без ДДС или 388 000 лева без ДДС за период от две години.

Да разбираме ли, че тавана на цената е 176,36 лв/МВч без ДДС с включени всички дължими данъци и държавни такси (акциз, задължение към обществото, мрежовите услуги за доставка на електрическата енергия)?

2. Съгласно изисквания за технически способности на участника за изпълнение на поръчката от документацията е следното: “Участниците следва да имат изградена система за мониторинг на измервателна точка, позволяваща измерване на доставените количества нетна активна

електрическа енергия в реално време с пълно администриране на информационния поток с ЕСО.

”.....,, разполага със система за мониторинг на потреблението в реално време, но за свързването ѝ към обектите на Възложителя е необходимо осигуряване от страна на Възложителя на измервателна група – токови измервателни трансформатори, а за обекти на средно ниво на напрежение – и напреженови измерители трансформатори, както и на необходимите проводници, ел.табло, клеморед и предпазители за напреженовите вериги (за обекти на средно ниво на напрежение), както и опроводняване на същите. Тъй като изброеното е свързано с инвестиране на суми в услуга, която представлява разход и за двете страни:

В тази връзка молим за разяснение дали е допустимо за задоволяване на нуждите на Възложителя, да предложим безплатен достъп до система, позволяваща мониторинг и контрол от страна на Възложителя, в която информацията за потреблението по обекти се обновява ежемесечно?

3. Предвид динамичната ситуация на електроенергийния пазар, включително по отношение на законодателни и регулаторни промени, бихме искали да предложим включване на следната клауза в проекта на договор:

В случай на частично намаление или пълно премахване на цената за износ с решение на КЕВР и/или промени в законодателството, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има право да поиска увеличение на цената по настоящия договор, като към нея добави пълния размер на съответния спад в цената за износ. При непостигане на съгласие ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има право да прекрати едностранно договора без неустойка.

#### **Отговори:**

1. В образеца на ценово предложение ясно е посочено, че участниците предлагат цена за 1 един MWh нетна електрическа енергия на ниско и средно напрежение. Предлаганата цена включва само цената за доставка на един MWh нетна активна електрическа енергия без да се начислява такса за участие в балансираща група и суми за недостиг или излишък в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическата енергия, същите са за сметка на изпълнителя. В цената не се включва цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос по електропреносната мрежа, пренос и достъп по електроразпределителните мрежи, таксите за мрежови услуги (зелена енергия, комбинирано производство, невъзстановяеми разходи), добавките към цената за пренос, утвърдени от КЕВР и дължимите

преки и косвени данъци, акциз, ДДС и задължения към обществото. Оценяването на офертите се извършва при критерии за възлагане най-ниска цена за един MWh нетна активна електрическа енергия.

Прогнозната стойност на обществената поръчка е равна на сбора от направените по време на действие на договора доставки на нетна активна електрическа енергия за средно и ниско напрежение, такса „задължение към обществото“ и акциз върху консумираната нетна електрическа енергия, без ДДС и включва всички разходи по изпълнението на обществената поръчка.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от ЗОП прогнозната стойност на обществената поръчка се определя от възложителя и включва всички плащания без данък върху добавената стойност (ДДС) към бъдещия изпълнител на поръчката. Предвид на това в обявлението възложителя е уточнил пълния размер на прогнозната стойност, включително с дължимите данъци и такси, които не зависят от волята на участника и затова той трябва да предложи само цената за доставка на един MWh нетна активна електрическа енергия.

2. Възложителят не предвижда промяна на уредите за търговско мерене на обектите на Възложителя. Така описаната система за мониторинг на потреблението и предоставяне на данни на месечна база съответства на техническите средства на Възложителя и съответно удовлетворява техническите изисквания към обществената поръчка.

3. В проекта на договор (чл. 5, ал. 2), както и образеца на Ценово предложение – Приложение № 2 е посочено, че по време на действие на договора офертираната в Ценовото предложение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ цена на нетна активна електрическа енергия не подлежи на увеличение. Възложителят счита за нецелесъобразно предложеното изменение в условията на обществената поръчка.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКСИ:**

