**Т Е Х Н И Ч Е С К О П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**

**относно открита процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет:**

**„Доставка на нетни количества активна електрическа енергия (средно и ниско напрежение) и избор на координатор на стандартна балансираща група за недвижимите имоти на Българската народна банка“**

**ДО: Българската народна банка, гр. София 1000, пл. ,,Княз Александър І” № 1**

**От: …………………………………………………………………………………..**

*(наименование на участника)*

**УВАЖАЕМИ ГОСПОЖИ И ГОСПОДА,**

С настоящото Ви представяме нашето техническо предложение за участие в обявената от Вас обществена поръчка – „открита процедура“ по чл. 18, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 73, ал. 1 от ЗОП с предмет **„Доставка на нетни количества активна електрическа енергия (средно и ниско напрежение) и избор на координатор на стандартна балансираща група за недвижимите имоти на Българската народна банка“.**

**I. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА**

1. Съгласно чл. 39, ал. 3, т. 1, буква „б“ от ППЗОП декларираме, че представляваният от нас участник ще изпълни поръчката, в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя, представени в документацията за участие.

2. В случай че бъдем избрани за изпълнител на обществената поръчка, се задължаваме да извършим доставка на нетни количества активна електрическа енергия (средно и ниско напрежение) 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 недвижимите имоти (обекти) на Българската народна банка, като във връзка с това извършим всички необходими дейности по чл. 1, ал. 2 от проекта на договор, а именно:

2.1. ще извършим всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на възложителя като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;

2.2. ще извършим всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инструкция №2 на (Електроенергийния системен оператор)ЕСО;

2.3. ще извършим пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемем разходите за небаланси при специалните изисквания на възложителя, посочени в Техническата спецификация (Приложение № 1), както и съгласно предоставеното от Нас Техническото предложение (Приложение № 2) и Ценовото предложение (Приложение № 3);

2.4. ще включим възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без възложителя да заплаща такса за участие;

2.5. ще извършим последващо регистриране на обектите на възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;

2.6. ще извършим енергиен мониторинг и да изготвя прогнози, регистрира графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение;

2.7. ще извършваме доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение (средно и ниско) по цени и при условия, уговорени в проекта на договор и приложенията към него;

2.8. ще изготвяме подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;

2.9. ще извършваме всички останали необходими дейности, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

3. Задължаваме се да извършим доставката на електрическа енергия по т. 2 до посочените в Приложение № 1 обекти на възложителя, включително и до допълнително посочени такива при извършена от възложителя актуализация на списъка с обекти, както следва:

3.1. за доставка на електрическа енергия на ниво средно напрежение (СН):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № № no ред | Населено място | Място на доставка /име на обекта/ | Аб. № и идентифик. код | Клиентски № | Ниво  на напре жени е | Прогноза 12 доставки юни 2020 – май 2021, кВтч | Мрежови оператор |
| 11. | гр. София | ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1 | 95101007  32Z1030004233353 | 520002570656 | СН | 772000 | ЧЕЗ |
| 22. | гр. София | ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1 | 95101008  32Z1030004233361 | 520002570656 | СН | 875000 | ЧЕЗ |
| 33. | гр. София | ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1 | 95101009  32Z103100423337Q | 520002570656 | СН | 390000 | ЧЕЗ |
| 44. | гр. София | КЦ на БНБ ул. Михаил Тенев № 10 | 95103067  32Z103003063632E | 520002570656 | СН | 1400000 | ЧЕЗ |
| 55. | гр. София | КЦ на БНБ ул. Михаил Тенев № 10 | 95103075  32Z182100031083F | 520002570656 | СН | 390000 | ЧЕЗ |

*Посоченото количество електроенергия е ориентировъчно. Възложителят си запазва правото да изиска допълнителни количества електроенергия от приложения списък, както и да не изиска всички посочени количества.*

**Общо прогнозно количество електроенергия (средно напрежение) 3 827 000 кВтч**

3.2. за доставка на електрическа енергия на ниво ниско напрежение (НН):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ по ред** | **Населено**  **място** | **Място на доставка**  **/име на обекта/** | **Аб. №**  **и точка**  **на измерване** | **Клиентски №** | **Ниво на**  **напре жени**  **е** | **Прогноза 12 доставки юни 2020 – май 2021, кВтч** | **Мрежови оператор** |
| 11 | гр. Плевен | КП на БНБ ул. Васил Левски 153 | 4101850183  32Z1030021768755 | 210017477763 | НН | ***1400*** | ЧЕЗ |
| 22 | гр. Плевен | КП на БНБ ул. Васил Левски 153 | 41601049  32Z103002176385M | 540003533265 | НН | ***107000*** | ЧЕЗ |
| 33 | гр. София | Гараж ул. Сан Стефано 22 | 9110209219  32Z1030000911381 | 210017477763 | НН | ***40000*** | ЧЕЗ |
| 44 | гр. София | Банков надзор ул. Московска 7 | 95632206  32Z103000296157W | 540003533265 | НН | ***141000*** | ЧЕЗ |
| 55 | гр. София | Фискални услуги ул. Позитано 7 | 94134030  32Z103000308801V | 210017477763 | НН | ***78000*** | ЧЕЗ |
| 66 | Радомирци | Обект ул. Г. Димитров 78 | 4598010  32Z103002176388G | 210017477763 | НН | ***1200*** | ЧЕЗ |
| 77 | Радомирци | Обект ул. Г. Димитров 78 | 4598008  32Z103002176386K | 210017477763 | НН | ***0000*** | ЧЕЗ |
| 88 | гр. Луковит | Обект Ул. Момчилец 54 | 54600030  32Z103002291061H | 540003533265 | НН | ***50000*** | ЧЕЗ |
| 99 | гр. Самоков | Боровец почивна база | 03529005  32Z103001284728N | 210017477763 | НН | ***1500*** | ЧЕЗ |
| 110 | Радомирци | Обект ул. Г. Димитров 78 | 4510135042  32Z103002176387I | 210017477763 | НН | ***8600*** | ЧЕЗ |
| 111 | гр. Пловдив | КП ул. Райко Даскалов 51 | 1457101 | 1000863464 | НН | ***120000*** | ЕВН |
| 112 | гр. Пловдив | КП ул. Райко Даскалов 51 | 1457103 | 1000863464 | НН | ***5200*** | ЕВН |
| 113 | гр. Пловдив | КП ул. Райко Даскалов 51 | 1457105 | 1000863464 | НН | ***4400*** | ЕВН |
| 114 | гр. Смолян | Почивна станция на БНБ | 1193077 | 1000561368 | НН | ***78000*** | ЕВН |
| 115 | Приморско | Почивна станция ул. Перла 4 | 2727581 | 1000118758 | НН | ***220000*** | ЕВН |
| 116 | гр. Варна | ПБ Ралица Св. Константин и Елена | 1575075 | 1100240494 | НН | ***183000*** | ЕНЕРГО-ПРО |
| 117 | гр. Варна | КП на БНБ ул. Цариброд бл. 23 | 1103015  32Z410001103015S | 1100241238 | НН | ***119000*** | ЕНЕРГО-ПРО |
| 118 | гр. Трявна | Банков дом | 0601083  32Z4600016010830 | 1600086349 | НН | ***14700*** | ЕНЕРГО-ПРО |

*Посоченото количество електроенергия е ориентировъчно. Възложителят си запазва правото да изиска допълнителни количества електроенергия от приложения списък, както и да не изиска всички посочени количества.*

**Общо прогнозно количество електроенергия**  (**ниско напрежение) - 1 173 000 кВтч**

**Общо прогнозно количество електроенергия (средно и ниско напрежение) 5 000 000 кВтч**

4. Задължаваме се да извършваме доставка на прогнозното количество от 5 000 000 кВтч нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение за срока по чл. 2, ал. 2 от проекта на договор, неразделна част от документацията по обществената поръчка, с възможно отклонение в положителна или отрицателна посока, съобразено с нуждите на възложителя. Възложителят си запазва правото на промяна в прогнозното количество в зависимост от възникналата необходимост.

5. Декларираме, че представляваното от нас дружество има възможност за доставка на цялото прогнозно количество нетна активна електроенергия в предвидените за това срокове.

1. **СЪГЛАСИЕ С ПРОЕКТА НА ДОГОВОР И СРОК ЗА ВАЛИДНОСТ НА ОФЕРТАТА**

Запознати сме, че съгласно чл. 39, ал. 1 от Правилника за прилагане на Закона за обществените поръчки (ППЗОП) с подаването на офертата по настоящата обществена поръчка се счита, че се съгласяваме с всички условия на възложителя, в т.ч. с определения в Обявлението срок за валидност на офертата и с проекта на договор приложен в документацията за участие в настоящата обществена поръчка.

**Представяме всички изискуеми от възложителя документи - подписани и подпечатани.**

***Забележка:*** *Настоящото техническо предложение се попълва и подписва от представляващия участника по регистрация или от упълномощено от него лице. В случай, че участник в процедурата е обединение техническото предложение се попълва и подписва от представляващия обединението.*

**дата: .... .... 2019 г. ПОДПИС и ПЕЧАТ: ...................................**

**(име и фамилия)**

**…….............................................................**

**(длъжност на представляващия участника)**

**ПРЕДСТАВЛЯВАЩ:..........................................**

**( име, фамилия, длъжност, подпис и печат)**