

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

1. Предмет на обществената поръчка

Предмет на настоящата обществена поръчка е доставка на нетна активна електрическа енергия на ниско напрежение и избор на координатор на балансираща група за нуждите на община Ситово, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ).

2. Обект на обществената поръчка

Настоящата обществена поръчка е с обект доставка на стока чрез покупка по чл. 3, ал. 1, т. 2 от ЗОП.

3. Описание на предмета на поръчката. Срок и място на изпълнение. Обем

3.1. Възлагането на обществената поръчка има за цел да бъде избран доставчик на нетна активна електрическа енергия на ниско напрежение и координатор на балансираща група съгласно ПТЕЕ. Обектите на възложителя, включени в обхвата на настоящата поръчка, не са регистрирани на пазара по свободно договорени цени на електрическа енергия към датата на обявяване на обществената поръчка. Обектите, включени в обхвата на настоящата поръчка, са описани в Приложение №1 – към настоящата спецификация.

3.2. Срок за изпълнение на обществената поръчка - 24 (двадесет и четири) месеца.

Срокът започва да тече от датата на потвърждение от Електроенергиен системен оператор (ЕСО) на първия регистриран график за доставка на нетна електрическа енергия и влязла в сила смяна на доставчик и координатор на балансираща група.

3.3. Място за изпълнение на поръчката

На територията на Република България. Обектите на Община Ситово, включени в техническата спецификация, са посочени в Приложение №1 и са на териториите, обслужвани от електроразпределително дружество: „Електроразпределение Север“ АД.

3.4. Обем на поръчката

Потреблението на електрическа енергия по обекти, включени в обхвата на поръчката, за 24 (двадесет и четири) месеца, е описано в Приложение № 2 – към настоящата спецификация.

3.4.1. Прогнозно количество

Изпълнителят следва да извършва доставка на общо прогнозно количество 849 938 KWh нетна активна електрическа енергия, ниско напрежение за срока на договора от 24 (двадесет и четири) месеца, считано от датата на потвърждаване на регистрацията на първия график за доставка. Прогнозното количество е определено на база изразходваните количества електрическа енергия по обекти от възложителя за 12 (дванадесет) месеца съгласно данните от Приложение №2 и очакваното от възложителя потребление за срока на възлагане на обществената поръчка.

Количеството електроенергия е ориентировъчно, необвързващо и служи само за информация за ориентировъчния обем на настоящата поръчка за целите на възлагането. Прогнозното количество за потребление на електроенергия за срока на договора от 24 (двадесет и четири) месеца по никакъв начин не ангажира възложителя да го усвои, потреби или заплати, както и по никакъв начин не ограничава потреблението на възложителя в неговите рамки, като изпълнителят се задължава да достави необходимото количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия период на договора според конкретните потребности на възложителя. Възложителят си запазва правото по време на изпълнение на поръчката да извършва промени:

- на обектите (отпадане, преместване или добавяне на обект), за които ще се доставя нетна активна електрическа енергия на средно и/или ниско напрежение, при условията на договора за възлагане на настоящата обществена поръчка. В случай на добавяне на обект се прилагат условията за реализиране на „опция за допълнителни доставки“, посочени по-долу.

- в прогнозното количество за идентифицираните в Приложение №1 обекти в положителна или отрицателна посока според възникналата необходимост.

3.4.2. Опция за допълнителни доставки

Възложителят предвижда опция за допълнителни доставки, правото на която може да упражни в рамките на срока на договора за обществена поръчка. Опцията включва и пълно администриране на разходите за достъп и пренос на електрическа енергия със съответния лицензиран оператор на електроразпределителната мрежа и с Електроенергийния системен оператор (ЕСО), както и уреждане на финансовите взаимоотношения, касаещи мрежовите услуги за крайни клиенти. Възложителят запазва правото си да възложи опцията за допълнителни доставки при необходимост от допълнителни количества електрическа енергия поради откриване на нови партии на името на възложителя в срока на действие на договора за обществена поръчка.

Условия за упражняване на опцията

Под „опция за допълнителни доставки“ следва да се разбира едностранното право на възложителя (но не и задължение) да реализира допълнителни количества доставки на електрическа енергия в срока на действие на договора за настоящата обществена поръчка при необходимост от допълнителни количества енергия поради откриване на нови партии на името на възложителя.

В случаите на откриването на партии на името на възложителя, последният ще упражни правото си на „опция за допълнителни доставки“ за реализиране на допълнителни количества доставки на електрическа енергия, за нуждите на новооткритата партида на името на възложителя. Възложителят може да реализира правото си на опция в срока на действие на договора за възлагане на поръчката. Упражняването на опцията се извършва по реда на чл. 116, ал. 1, т. 1 от ЗОП – чрез подписване на допълнително споразумение/анекс към договора за възлагане на обществена поръчка. За доставката на електрическа енергия по опция за допълнителни количества се прилагат същите условия по настоящата спецификация извън специално посочените от възложителя при упражняване на правото на опция. Консумираната електрическа енергия при реализация на опцията се заплаща по начина, уговорен по-долу. Дължимата цена за доставка на електрическа енергия по опцията за 1 kWh доставена електрическа енергия се равнява на цената за 1 kWh електрическа енергия, предложена от изпълнителя в ценовото му предложение, която е приложима за всички тарифни зони и нива на напрежение, както и за всички новоприсъединени (нововключени) обекти, независимо на територията на кой лицензиран оператор на електроразпределителна мрежа се намира обектът. Възложителят уведомява изпълнителя своевременно за необходимостта от присъединяване на нови обекти към балансиращата група.

4. Обхват на дейностите. Изисквания към изпълнението

4.1. Предметът на поръчката включва извършване на следните дейности:

4.1.1. Осигуряване непрекъснатост на електроснабдяването и доставка на електрическа енергия на местата за доставка с качество и по ред, определен в Закона за енергетиката, нормативните актове, уреждащи обществените отношения, свързани с доставката на електрическа енергия, ПТЕЕ, ПИКЕЕ;

4.1.2. Включване на възложителя като непряк член на стандартна балансираща група с координатор изпълнителят, съгласно ПТЕЕ, без възложителят да заплаща такса за

- промяна на принадлежността към балансиращата група, както и такса за регистрация и участие, и за включване на обектите на възложителя в стандартна балансираща група;
- 4.1.3. Регистриране на обектите на възложителя пред ЕСО като активен член на пазара на електрическа енергия;
- 4.1.4. Пълна процедура по регистриране на нови обекти на възложителя на пазара по свободно договорени цени на електрическа енергия при необходимост (иницииране и извършване от изпълнителя на всички необходими действия), съгласно действащите към съответния момент ПТЕЕ с оглед осигуряване изпълнението на поръчката;
- 4.1.5. Доставка на необходимите количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони съгласно Приложение №1, съобразно предложената цена на изпълнителя за 1 kWh по местонахождение на обектите на възложителя;
- 4.1.6. Изготвяне на почасови дневни товарни графици за доставка на електрическа енергия за обектите на възложителя, съобразени с очаквания часови товар в нормален работен ден, почивни или празнични дни, както и по време на планови ремонти;
- 4.1.7. Извършване на енергиен мониторинг и изготвяне на прогнози на потреблението, администриране на прогнозните дневни нетни количества активна електрическа енергия за обектите на възложителя чрез регистрирането на търговски график за доставка като част от общия график на група непреки членове, включени в състава на балансиращата група на изпълнителя, който се известява (регистрира) в ЕСО, поемане на отговорност за регистриране и потвърждаване от името на възложителя на търговските графици в системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система съгласно изискванията на ПТЕЕ и извършване на обмена на информация с лицензиращия оператор на електроразпределителната мрежа (ОЕМ) на територията, на която се намират съответните измервателни точки, както и извършване на всички необходими дейности, свързани с участието на възложителя на пазара по свободно договорени цени на електрическа енергия, съгласно ЗЕ, ПТЕЕ и ПИКЕЕ;
- 4.1.8. Поемане на отговорността за балансиране и всички дейности, свързани с участие в либерализирания пазар на електрическа енергия съгласно ЗЕ, ПТЕЕ и ПИКЕЕ;
- 4.1.9. Осигуряване на координиране и балансиране на количествата електрическа енергия, като отклоненията от заявените количества електроенергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане и всички разходи по балансирането на обектите на възложителя и всички разходи за небаланс за всеки период на сетълмент, ще са за сметка на изпълнителя;
- 4.1.10. Изготвяне на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;
- 4.1.11. Пълно администриране на информационния поток с лицензиращия ОЕМ на територията, на която се намират измервателните точки, и с Електроенергийния системен оператор и поемане на разходите за небаланси, при специалните изисквания на възложителя, посочени в настоящата техническа спецификация;
- 4.1.12. Пълно администриране на разходите за достъп и пренос на електрическа енергия с лицензиращия оператор на електроразпределителната мрежа на територията, на която се намират измервателните точки, и с Електроенергийния системен оператор (ЕСО) за обектите на Община Ситово;
- 4.1.13. Уреждане на финансовите взаимоотношения, касаещи мрежовите услуги за крайни клиенти, с всички ОЕМ;
- 4.1.14. Издаване на оригинални фактури за полученото от възложителя количество електрическа енергия;
- 4.1.15. Предоставяне на поискани от възложителя информация, данни или документи, свързани с изпълнение на поръчката;
- 4.1.16. Информирание на възложителя при промяна на държавно регулираните разходи -

за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена за „задължения към обществото” и акциз в срок до 3 (три) дни, считано от датата на настъпване на промяната;

4.1.17. Извършване на всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТТЕЕ така, че да се осигури изпълнението на настоящата поръчка;

4.2. Изпълнителят следва да спазва разпоредбите на Закона за енергетика (ЗЕ) и наредбите към него, както и всички нормативни изисквания на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТТЕЕ), приети на основание ЗЕ от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и Правилата за измерване на количеството на електрическата енергия, изготвени на основание ЗЕ и приети от КЕВР, както и разпорежданията на Електроенергийния системен оператор, така че да не бъде отстранен като регистриран търговец на електрическа енергия и координатор на балансираща група.

4.3. В качеството на координатор на балансираща група, изпълнителят следва да осигурява прогнозиране на потреблението на обектите на възложителя и да извършва планиране и договаряне на конкретни нетни количества активна електрическа енергия, съгласно ПТТЕЕ, като:

4.3.1 изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия за обектите на възложителя, в които са посочени сумарната почасова прогноза за потреблението на електрическа енергия. Дневният график обхваща 24 часа, започвайки от 00:00 часа до 24:00 часа за съответния ден;

4.3.2 изпраща (известява) почасовите дневни графици за доставка към системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система, в съответствие с разпоредбите на ПТТЕЕ и действащите правила и инструкции;

4.3.3 потвърждава от името на възложителя графичите за доставка в системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система;

4.3.4 извършва администриране на графичите и обмен на информацията с лицензирания оператор на електроразпределителната мрежа на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

4.3.5 извършва координиране и балансиране на количествата електрическа енергия, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането на обектите на възложителя, са за сметка на изпълнителя.

4.4. Изпълнителят следва да предоставя на възложителя възможност за следене на почасовите измерени количества електрическа енергия, като предоставя информацията в табличен и графичен вид.

4.5. Изпълнителят следва да поддържа и предава на възложителя електронна база от данни за часовото и месечното потребление на електрическа енергия от възложителя.

5. Във връзка с изпълнение на предмета на настоящата обществена поръчка на основание чл. 20, ал. 4 от ПТТЕЕ изпълнителят следва да има сключени рамкови договори, съгласно чл. 11, т. 13 във връзка с чл. 23 от ПТТЕЕ с мрежовите оператори „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Юг“ АД за достъп и пренос до обектите на възложителя.

6. Във връзка с извършване на процедура по първоначална регистрация на свободния азар (ако и когато е необходимо съгласно условията в настоящата спецификация) изпълнителят да осигури сключване на договор между възложителя и доставчик от последна инстанция за доставка на електрическа енергия, съгласно чл. 15, ал. 5 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

7. Изисквания към фактурирането и начин на плащане

Изпълнителят следва да издава отделна фактура за всеки обект на възложителя, посочен в техническата спецификация. Във фактурата се включват:

- консумираната активна електрическа енергия за определения месец, отчетена по измервателния уред на съответната измервателна точка;
- единична цена за един 1 kWh без ДДС при съответното напрежение, съответстваща на предложената от изпълнителя в ценовото му предложение;
- акциз по чл. 20 ал. 2 т. 17 от Закона за акцизите и данъчните складове (ЗАДС);
- определената с решения на КЕВР (ДКЕВР) такса (цена) „задължения към обществото“;
- разходи за всички мрежови услуги (пренос и достъп) с подробна разбивка за обектите на възложителя съгласно ПТЕЕ;
- дължимия ДДС.

Всички горепосочени разходи се фактурират на отделни редове.

Към фактурата се прилага справка за показанията на измервателния уред на съответната измервателна точка, от която да е видно потребеното количество електроенергия по всички тарифи и отчетените показания на измервателния уред.

Възложителят заплаща на изпълнителя по банков път дължимите суми в срок до 30 календарни дни след получаване на оригинална фактура.

10. Изисквания към ценовото предложение

Цената следва да е в български лева за един киловатчас (kWh) без ДДС и с точност до петия знак след десетичната запетая. Предложената единична цена следва да е приложима за всички тарифни зони ниво ниско напрежение съгласно Приложение №1 и за всички посочени обекти на възложителя.

Цената за един kWh електрическа енергия следва да включва цената на нетна активна електрическа енергия при съответното напрежение, цената на доставката на електрическата енергия и всички други разходи, свързани с доставката (разходи за прогнозиране на потреблението, разходи по изготвяне и администриране на прогнозни графици и др., свързани с изпълнението на поръчката при спазване на изискванията на възложителя). В цената участникът не следва да включва държавно регулираните разходи - за мрежови услуги достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена (такса) „задължения към обществото” и акциз, които при фактуриране следва да бъдат посочвани на отделни редове във фактурата. Същите са включени в прогнозната стойност на поръчката, но не са предмет на оценка на офертите.

11. Критерий за възлагане съгласно чл. 70, ал. 2 от ЗОП– „най-ниска цена“.

На оценяване съгласно критерия за възлагане подлежи единичната цена за един kWh електрическа енергия, определена по горепосочения начин, без включени държавно регулирани разходи.