

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

за
обществена поръчка с предмет:

„Доставка на електрическа енергия ниско напрежение (НН) по свободно договорени цени и избор на координатор на балансираща група за нуждите на обект на“

1. Предмет на обществената поръчка

Предмет на настоящата обществена поръчка е доставка на електрическа енергия ниско напрежение (НН) по свободно договорени цени и избор на координатор на балансираща група за нуждите на обект на, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ).

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

2.1. Възлагането на обществената поръчка има за цел да бъде избран доставчик на активна електрическа енергия и координатор на стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, като се сключи договор за комбинирани услуги по смисъла на чл. 20 във връзка с чл. 11, т. 10 от ПТЕЕ - покупка на електрическа енергия и заплащане на всички използвани от възложителя като краен клиент услуги: „достъп до електропреносната и/или електроразпределителната мрежа“, „пренос на електрическа енергия през електропреносната и/или електроразпределителната мрежа“ (мрежови услуги) и „отговорност за балансиране“, както и уреждане на отношенията във връзка с плащането на дължимите суми за мрежови услуги за съответния ценови период.

Обектът на възложителя, включен в обхвата на настоящата поръчка, не е регистриран на пазара по свободно договорени цени на електрическа енергия към датата на изпращане на покана за представяне на оферта за обществената поръчка.

Поръчката включва следните дейности:

- Доставка на активна нетна електрическа енергия - ниско напрежение по свободно договорени цени за обект на, присъединен към електроразпределителната мрежа на електроразпределително дружество: „ЕВН България електроразпределение“ ЕАД.

- Избор на координатор на балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) за нуждите на обекта на

- Прогнозиране на потреблението на електрическа енергия за обекта на, планиране и договаряне на конкретните количества, заявяване и балансиране.

- Извършване на процедура по първоначална регистрация на свободния пазар пред съответния мрежови оператор - инициране и извършване от изпълнителя на всички необходими действия в рамките на процедурата по първоначална регистрация на свободния пазар. Услугата е включена в обхвата на обществената поръчка **под условие (при необходимост)** и следва да се извърши от определения изпълнител, **ако до датата на сключване на договор, предмет на настоящата обществена поръчка, не е извършена регистрация на обекта на възложителя на свободния пазар** на основание §15, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката.

- Извършване на процедура по смяна на доставчик и координатор на балансираща

група пред съответния мрежови оператор - извършване от изпълнителя на всички необходими действия в рамките на процедурата по смяна на доставчик и координатор на балансираща група съгласно ПТЕЕ.

Обектът, включен в обхвата на настоящата поръчка, е описан в Таблица № 1 - приложение към настоящата спецификация.

2.2. Срок за изпълнение на обществената поръчка - 12 (дванадесет) 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. Датата на първия регистриран график за доставка на електрическа енергия в системата за администриране на електрическа енергия се удостоверява с уведомително писмо от изпълнителя до възложителя.

2.3. Място за изпълнение на поръчката

На територията на Република България. Обектът на, включен в техническата спецификация, е на територията, обслужвана от електроразпределително дружество: „ЕВН България електроразпределение“ ЕАД.

2.4. Обем на поръчката

Потреблението на електрическа енергия за обекта, включен в обхвата на поръчката, за 12 (дванадесет) месеца, е описано в Таблица № 2 - приложение към настоящата спецификация.

2.4.1. Прогнозно количество

Изпълнителят следва да извършва доставка на общо прогнозно количество kWh нетна активна електрическа енергия, ниско напрежение за срока на договора от 12 (дванадесет) месеца, считано от датата на потвърждаване на регистрация на първия график за доставка.

Прогнозното количество е определено на база изразходваните количества електрическа енергия за обекта за 12 (дванадесет) месеца 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 12 (дванадесет) 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.

2.4.2. 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 електрическа енергия на ниско напрежение;

- в прогнозното количество за обекта в положителна или отрицателна посока според възникналата необходимост.

3. Обхват на дейностите. Изисквания към изпълнението

3.1. Предметът на поръчката включва извършване на следните дейности:

3.1.1. Осигуряване непрекъснатост на електроснабдяването и доставка на електрическа енергия на мястото 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;

3.1.2. 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;

3.1.3. Регистриране на обекта на възложителя пред ЕСО като активен член на пазара на електрическа енергия;

3.1.4. 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;

3.1.5. Доставка на необходимите количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони, съобразно предложената цена на изпълнителя за 1 kWh по местонахождение на обекта на възложителя;

3.1.6. Изготвяне на почасови дневни товарови графици за доставка на електрическа енергия за обекта на възложителя, съобразени с очаквания часови товар в нормален работен ден, почивни или празнични дни, както и по време на планови ремонти;

3.1.7. Извършване на енергиен мониторинг и изготвяне на прогнози на потреблението, администриране на прогнозните дневни нетни количества активна електрическа енергия за обекта 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 лицензияния 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;

3.1.8. Поемане на отговорността за балансиране и всички дейности, свързани с участие в либерализирания пазар на електрическа енергия съгласно ЗЕ, ПТЕЕ и ПИКЕЕ;

3.1.9. 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;

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

3.1.11. Пълно администриране на информационния поток с лицензияния ОЕМ на територията, на която се намират измервателните точки, и с Електроенергийния системен оператор и поемане на разходите за небаланс, при специалните изисквания на възложителя, посочени в настоящата техническа спецификация;

3.1.12. Пълно администриране на разходите за достъп и пренос на електрическа енергия с лицензияния оператор на електроразпределителната мрежа на територията, на която се намират измервателните точки, и с Електроенергийния системен оператор (ЕСО) за обекта;

3.1.13. Уреждане на финансовите взаимоотношения, касаещи мрежовите услуги за крайни клиенти, с всички ОЕМ;

3.1.14. Издаване на оригинални фактури за полученото от възложителя количество електрическа енергия;

3.1.15. Предоставяне на поискани от възложителя информация, данни или документи, свързани с изпълнение на поръчката;

3.1.16. 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;

3.1.17. Извършване на всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТТЕ така, че да се осигури изпълнението на настоящата поръчка.

3.2. 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 (ПТТЕ), 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.

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

3.3.1. изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия за обекта 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;

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

3.3.3. потвърждава от името на възложителя графици за доставка в системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система;

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

3.3.5. 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.

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

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

4. Във връзка с изпълнение на предмета на настоящата обществена поръчка на основание чл. 20, ал. 4 от ПТТЕ изпълнителят следва да има сключен рамков договор, съгласно чл. 11, т. 13 във връзка с чл. 23 от ПТТЕ със съответния мрежов оператор за достъп и пренос до обекта на възложителя.

5. Във връзка с извършване на процедура по първоначална регистрация на свободния пазар (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.

6. Изпълнителят следва да уведоми по реда на чл. 104, ал. 2 от ПТТЕЕ съответния оператор за настъпване на обстоятелство, довело или водещо до преустановяване на доставката на електрическа енергия - събитие (обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия, отстраняване от електроенергийния пазар или др.), поради което търговецът на електроенергия временно или трайно преустанови доставката на електрическа енергия, съгласно чл. 68, ал.4 от Правила за търговия с електрическа енергия. В този случай прехвърлянето на отговорността за балансиране на доставчик от последна инстанция (ДПИ) се извършва съгласно правилата на чл. 68, ал. 4 и чл. 103, ал. 9 във връзка с чл. 104, ал. 1 от ПТТЕЕ.

В случай на непредвидени големи ремонти или дълготрайна невъзможност за електропотребление, възложителят писмено уведомява изпълнителя, до 3 (три) работни дни от възникване на събитието за промяна на количеството потребявана енергия и очакваната продължителност на събитието.

7. Прогнозна стойност на обществената поръчка

Общата прогнозна стойност на поръчката за срок от 12 (двадесет и четири) месеца е (.....) лева без вкл. ДДС. В стойността са включени всички плащания за доставка на нетна електрическа енергия за обекта на, включен в поръчката, разходи за мрежови услуги (достъп до електропреносната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, достъп до електроразпределителните мрежи и пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи), акциз по чл. 20, ал. 2, т. 17 от Закона за акцизите и данъчните складове (ЗАДС), определената с решения на КЕВР (ДЕКВР) такса (цена) „задължение към обществото“. Посочената стойност на обществената поръчка е прогнозна, определена на база предходно потребление на възложителя, коригирана с евентуални промени в количеството и/или стойността, които могат да настъпят за срока на възлагането. Реалната стойност на договора ще бъде определена според реалното потребление на възложителя за периода на действие на договора. Възложителят не е обвързан от прогнозната стойност при изпълнение на поръчката, като стойността на поръчката за срока на договора зависи от реалното потребление и нуждите на възложителя.

Възложителят няма да заплаща на изпълнителя такса за участие в балансиращата група, извън предложената от изпълнителя цена, като в случаите на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя. На възложителя не следва да се начисляват допълнително суми за излишък и недостиг.

8. Изисквания към фактурирането и начин на плащане

Изпълнителят следва да издава фактура за обекта 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 обекта 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 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.

9. 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 за обекта на възложителя.

Цената за един kWh електрическа енергия следва да включва цената на 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.***

Таблица № 1

№	Обект	Адрес	Абонатен номер	Клиентски номер	Номер на електромер	Начин на измерване	Идентификационен код на обекта в базата данни на мрежовия оператор (ИТН)
1							
2							

Таблица № 2

№	Обект	Адрес	Изразходвано количество активна електроенергия за 12 месеца в kWh				
			Отчетен период	Активна върхова в kWh	Активна дневна в kWh	Активна нощна в kWh	Общо в kWh
1			01.08. - 31.08.2020 г.				
			01.07. - 31.07.2020 г.				
			01.06. - 30.06.2020 г.				
			01.05. - 31.05.2020 г.				
			01.04. - 30.04.2020 г.				
			01.03. - 31.03.2020 г.				
			01.02. - 29.02.2020 г.				
			01.01. - 31.01.2020 г.				
			01.12. - 31.12.2019 г.				
			01.11. - 30.11.2019 г.				
			01.10. - 31.10.2019 г.				
01.09. - 30.09.2019 г.							