

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

I. ЦЕЛ И ПРЕДНАЗНАЧЕНИЕ НА ОБЕКТА НА ПОРЪЧКАТА

Целта на процедурата е да се избере доставчик на нетна активна електрическа енергия и координатор на балансираща група за нуждите на „СОФ Кънект“ АД, с оглед договаряне на по-изгодна цена. Прогнозното количество електрическа енергия за доставка на база предходен период от една година е около 27 000 MWh.

II. ОБЕКТ НА ПОРЪЧКАТА

Обектът на поръчката включва доставка на около **27 000 MWh** нетна активна електрическа енергия до обектите на летище София за период от 1 (една) година.

Прогнозното количество нетна активна електрическа енергия е определено на базата на измерените количества потребена електрическа енергия и възлиза на **2 250 MWh** (две хиляди двеста и петдесет мегаватчаса) средно-месечно прогнозно потребление.

III. СЪЩЕСТВУВАЩО ПОЛОЖЕНИЕ

Обектите на „СОФ Кънект“ АД на територията на летище София, с инсталирани електромери на средно напрежение с почасово отчитане, са описани в долната таблица:

№	Населено място	Място на доставка	Наименование на обекта	Точка на измерване
1.	гр. София	Летище София ГРП-Т1 Бул. „Хр. Колумб“ 1	Извод „Аерогара“, подстанция „София Изток“	32Z1030004386137
2.	гр. София	Летище София ГРП-Т1 Бул. „Хр. Колумб“ 1	Извод „Крим“, подстанция „Искър Индустрия“	32Z1030004386145
3.	гр. София	Летище София ГРП-Т1 Бул. „Хр. Колумб“ 1	Извод „Летище“ ТЕЦ София Изток	32Z103000418685V
4.	гр. София	Летище София SS1-T2 Бул. „Хр. Колумб“ 1	Извод „Боинг“, подстанция „Искър Индустрия“	32Z103000422482W

Обект на „СОФ Кънект“ АД на територията на летище София, с инсталиран електромер на ниско напрежение с почасово отчитане:

№	Населено място	Място на доставка	Наименование на обекта	Точка на измерване
1.	гр. София	ж.к. ГАРА ИСКЪР, летищен комплекс УПИ 10 КВ.2,	МТП, ВЕЛ „Луна“, подстанция „Искър Индустрия“	32Z103000091347T

IV. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ

1. Изпълнителят, извършващ доставка на нетна активна електрическа енергия да е координатор на стандартна балансираща група, осигуряващ услуга по прогнозиране на потреблението и отговорност за балансиране.
2. Доставката на електрическа енергия трябва да бъде в съответствие с действащите нормативни документи: Закон за енергетиката (ЗЕ), Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ).
3. Мястото за изпълнение е границата на собственост на обектите на Възложителя, съгласно Списък на обектите на СОФ Кънект АД към датата на публикуване на поканата.

4. Изпълнителят следва да поеме за своя сметка разходите за балансиране както в групата, така и пред Електросистемния енергиен оператор.
5. Изпълнителят поема отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електроенергия за всеки период на сетълмент в графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането на обектите на Възложителя, и разходите за доставка на електроенергия, са за сметка на Изпълнителя.
6. Възложителят се включва като непряк член на стандартна балансираща група.
7. Прогнозното количество електрическа енергия, не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя. За срока на договора Възложителят има право да присъединява нови обекти и/или премахва обекти, които вече не са собственост на Възложителя, като си запазва правото на промяна в прогнозното количество в посока увеличение или намаление според възникналата необходимост.
8. Изпълнителят се задължава да доставя нужното количество електрическа енергия за Възложителя за денонощие, за месец и за целия период на договора.
9. Качеството на доставената електрическа енергия трябва да отговаря на показателите за качество на електроенергията, според Българският държавен стандарт, който е хармонизиран със стандартите на Европейския съюз.
10. **Минимални изисквания относно годността (правоспособността) за упражняване на професионална дейност:**

10.1. Участниците в процедурата за избор на изпълнител могат да бъдат лица, които са лицензирани като търговци на електрическа енергия, съгласно чл. 39 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и са координатор на стандартна балансираща група, съгласно изискванията на чл. 58 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

За доказване на горепосоченото, при подаване на офертата, участникът следва да представи копие на валиден лиценз за „търговия с електрическа енергия“, включваща дейността „координатор на балансираща група“, издаден от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР), в съответствие със Закона за енергетиката.

10.2. Участникът следва да е вписан в регистъра на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на търговските участници като търговец на електрическа енергия с посочен идентификационен номер/EIC код и със статус активен.

10.3. Участникът следва да е вписан в регистъра на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на координатори на стандартни балансиращи групи като координатор с посочен идентификационен номер/EIC код и със статус активен.

Изискванията по т.10.1. – 10.3. включително, се прилагат за местните и чуждестранните лица включително, тъй като за търговия с електрическа енергия и за дейността координатор на стандартна балансираща група се изисква лиценз и съответни регистрации по местното законодателство – чл. 58, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Правилата за търговия с електрическа енергия, във връзка с чл. 40, ал. 1 и ал. 7, във връзка с чл. 39, ал. 5, във вр. с ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката.

11. **Минимални изисквания към икономическо и финансово състояние:** Възложителят няма изисквания за икономическо и финансово състояние на участниците.

12. **Минимални изисквания към технически и професионални способности:**

12.1. Участниците следва да прилагат система за управление на качеството в съответствие със стандарт БДС EN ISO 9001:2015 или еквивалентен на него, с обхват „търговия с електрическа енергия“, включваща и дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

За доказване на горепосоченото, при подаване на офертата, участникът следва да представи сертификат по ISO 9001:2015 или еквивалентен на него, за успешно внедрена система за управление на качеството, с обхват в съответствие с предмета на поръчката – „търговия с електрическа енергия“, включваща и дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

12.2. Участникът следва да декларира, че разполага с техническо оборудване, включително и изградена платформа или еквивалентна такава система за достъп на потребителите, която да позволява да се следи потреблението и количествата консумирана електрическа енергия на отделните обекти на потребителите, да има възможност за извеждане на справки, графики и отчети за това, да поддържа архив с издаваните фактури и консумираната електрическа енергия на потребителите.

13. В ценовото предложение, търговският участник посочва размера на предлаганата **цена на добавка за администриране на 1 MWh** нетна активна електрическа енергия. Предложената цена е в лева без ДДС, закръглена до втория знак след десетичната запетая.
14. Цената на добавка за администриране на 1MWh доставена нетна активна електрическа енергия включва разходите за балансиране на обектите на Възложителя, но не включва определените от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) цена за пренос и достъп през/до електроразпределителните мрежи, цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена „задължение към обществото“, акциз и ДДС.
15. Възложителят заплаща веднъж месечно реално потребеното количество нетна активна електрическа енергия, отчетена от измервателните уреди на съответните измервателни точки по цена за 1 MWh, **образувана от средномесечната цена**, съгласно справка „Средни цени на дневна база на пазар „Ден напред“ за съответния месец, публикувана на сайта на БНЕБ за доставена нетна активна електрическа енергия плюс цена на добавка за администриране на 1MWh, предложена от Изпълнителя и след представяне на надлежно оформена данъчна фактура.

V. СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА

Договорът ще се сключи за срок от една година, считано от датата на регистрация на първия товаров график, с прогнозно количество електрическа енергия за доставка около 27 000 MWh.