

ПРИЛОЖЕНИЕ

към Заповед № A-3-118/05.08.2022г.

“АГЕНЦИЯ ДИПЛОМАТИЧЕСКИ ИМОТИ В СТРАНАТА” ЕООД

УТВЪРДИЛ:
ПЛАМЕН ГЕОРГИЕВ
УПРАВИТЕЛ НА АДИС ЕООД



ДОКУМЕНТАЦИЯ

за избор на:

Доставчик на активна електрическа енергия средно и ниско напрежение по свободно договорени цени и избор на координатор на балансираща група за нуждите на АДИС ЕООД

гр. София, 2022 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

- I. ОПИСАНИЕ НА ПРЕДМЕТА НА ДОСТАВКАТА
- II. ИЗИСКВАНИЯ КЪМ УЧАСТНИЦИТЕ В ПРОЦЕДУРАТА
- III. ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ОФЕРТИТЕ И НЕОБХОДИМИТЕ ДОКУМЕНТИ
- IV. ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА ДОСТАВКАТА
- V. КРИТЕРИЙ И МЕТОДИКА ЗА ОЦЕНКА НА ОФЕРТИТЕ
- VI. РАЗГЛЕЖДАНЕ, ОЦЕНКА И КЛАСИРАНЕ НА ОФЕРТИТЕ
- VII. ОБЯВЯВАНЕ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ИЗБОР НА ИЗПЪЛНИТЕЛ
- VIII. СКЛЮЧВАНЕ НА ДОГОВОР
- IX. ДРУГИ УСЛОВИЯ

ОБРАЗЦИ НА ДОКУМЕНТИ

- 1. Списък на документите, съдържащи се в офертата, подписана от участника.
- 2. Ценово предложение.

УКАЗАНИЯ ЗА УЧАСТИЕ

I. ОПИСАНИЕ НА ПРЕДМЕТА НА ДОСТАВКАТА

1. Предмет - „Доставка на активна електрическа енергия средно и ниско напрежение по свободно договорени цени и избор на координатор на балансираща група за нуждите на АДИС ЕООД“.

Процедурата включва доставка на активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение до обектите, собственост на АДИС ЕООД на територията на Република България по свободно договорени цени.

В качеството на „координатор на балансираща група“ доставчикът следва да поеме отговорността за балансиране, да включи възложителя в пазара на балансираща енергия като участник (непряк член) в балансираща група, без възложителят да заплаща такса за регистрация и за участие, както и да осигури прогнозиране на потреблението на възложителя, планиране, заявяване и балансиране, включително администриране на часовите графици за потребление на възложителя.

2. Възложител

Възложител на настоящата доставка е „Агенция дипломатически имоти в страната“ ЕООД.

3. Критерий за оценка

Критерият за оценка е „икономически най-изгодна оферта“.

4. Вид процедура

Процедурата се провежда при закрито заседание на комисията.

5. Обособени позиции:

5.1. Позиция № 1 - Обекти, находящи се в гр. София и гр. Самоков.

5.2. Позиция № 2 - Обект, находящ се в гр. Варна.

6. Място и срок за изпълнение на доставката

6.1. Място на изпълнение – обектите на АДИС ЕООД, описани в настоящата документация.

6.2. Срок за изпълнение – 1 година, считано от първия регистриран график за доставка от Изпълнителя.

7. Срок на валидност на офертите

Офертите трябва да бъдат валидни към датата на подписване на договора, но не по-малко от 2 месеца от подаването им.

8. Начин на плащане:

Плащането на сумата, ще се извърши в български лева, по банков път, въз основа на представени данъчни фактури в оригинал към АДИС ЕООД, придружени с отчет на изразходваното количество енергия за всеки обект поотделно.

II. ИЗИСКВАНИЯ КЪМ УЧАСТНИЦИТЕ В ПРОЦЕДУРАТА

1. Общи изисквания

1.1. Открита е процедура по вътрешните правила на АДИС ЕООД, при която всички заинтересовани лица могат да подадат оферта. Заинтересовани лица са български юридически лица - търговци, включително техни обединения, които отговарят предварително на обявените от възложителя условия.

1.2. В случай, че участникът е обединение (или консорциум), което не е регистрирано като самостоятелно юридическо лице, тогава участниците в него сключват договор, съдържащ минимум следната информация:

- правата и задълженията на участниците в обединението;
- разпределението на отговорността между членовете на обединението;
- дейностите, които ще изпълнява всеки член на обединението;
- определяне на партньор, който да представлява обединението за целите на

доставката.

1.2.1. Възложителят не поставя и няма изискване за създаване на юридическо лице в случай, че избраният за изпълнител участник е обединение, което не е самостоятелно юридическо лице.

1.2.2. Не се допускат промени в състава на обединението след крайния срок за подаване на офертите.

1.3. Участникът може да се позовава на капацитета на трети лица, независимо от правната връзка между тях, по отношение на критериите, свързани с икономическото и финансовото състояние, техническите способности и професионалната компетентност.

2. Изисквания към кандидатите:

2.1. Годност (правоспособност) за упражняване на професионална дейност.

2.1.1. Български юридически лица – търговци – представят удостоверение за регистрация или пререгистрация по Закон за търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел или посочват Единен идентификационен код (ЕИК). Юридически лица – търговци, които не са регистрирани или пререгистрирани по Закон за търговския регистър, не се допускат до участие.

Документ за доказване: Заверено копие от удостоверение за актуално състояние от Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ.

Когато участник в процедурата е обединение, което не е юридическо лице, се изисква заверено копие от документа, от който да е видно правното основание за създаване на обединението, както и правата и задълженията на участниците в обединението; разпределението на отговорността между членовете на обединението;

разпределението на отговорността между членовете на обединението; дейностите, които ще изпълнява всеки член на обединението във връзка с настоящата доставка.

2.1.2. Участникът следва да притежава валиден лиценз издаден от КЕВР за "Търговия с електрическа енергия", съгласно чл. 39, ал.1, т.5 от Закона за енергетиката /ЗЕ/ и/или "Производство на електрическа енергия", съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съдържаща и правата и задълженията, свързани с дейността "координатор на балансираща група", съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ. Когато участник в процедурата е чуждестранно лице, същият следва да е вписан в аналогични регистри съгласно законодателството на държавата членка, в която са установени.

Документи за доказване: Заверено копие на валиден лиценз, издаден от КЕВР за "Търговия с електрическа енергия" съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и/или "Производство на електрическа енергия", съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съдържаща и правата и задълженията, свързани с дейността "координатор на балансираща група", съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ.

2.1.3. Участникът следва да е регистриран от "Електроенергиен системен оператор" ЕАД, към крайната дата на подаване на предложението, в Регистър на координатори на балансиращи групи и в регистъра на търговските участници, с посочен идентификационен номер и със статус "активен".

Документи за доказване: Заверено копие на документ, удостоверяващ регистрация в „Регистър на координатори на балансиращи групи“ и в регистър на търговските участници в „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2.1.4. Участникът следва да има сключен договор със съответния мрежови оператор по смисъла на чл. 11, т.13 и чл. 23 от Правила за търговия с електрическа енергия.

Документ за доказване: Удостоверение от съответния мрежови оператор за сключен договор по смисъла на чл. 11, т.13 и чл. 23 от Правила за търговия с електрическа енергия или заверено копие от сключен договор.

Документите по т. 1, т. 2 и т. 3, с които се доказва годността за упражняване на професионалната дейност на участника, както и документа по т.4 се представят заедно с всички изискуеми документи и следва да са валидни към датата на сключване на договора за доставка на електрическа енергия.

2. 2. Технически и професионални способности

2.2.1. Участникът следва да е изпълнил минимум дейност с предмет и обем, идентичен или сходен с този на доставката общо за последните години, считано до датата на подаване на офертата.

Под дейност с предмет и обем, идентичен или сходен с този на доставката, следва да се разбира: доставка минимум на МВтч активна електрическа енергия средно и/или ниско напрежение.

Възложителят ще приеме доказване на обема с една или повече доставки, изпълнени през посочения период.

За извършена доставка възложителят ще приеме такава, чието изпълнение е приключило към датата на подаване на офертата.

Документи за доказване: Списък на доставките, които са идентични или сходни с предмета на настоящата процедура, с посочване на стойностите, датите и получателите, заедно с доказателства за извършените доставки.

2.2.2. Участникът следва да има внедрена система за управление на качеството по стандарт БДС EN ISO 9001:2015, или еквивалент с обхват, сходен с предмета на доставката.

Под обхват, сходен с предмета на доставката, следва да се разбира търговия с електрическа енергия и координатор на балансираща група. Възложителят ще приеме еквивалентни сертификати, издадени от органи, установени в други държави членки.

При поискване от страна на Възложителя, изискването се доказва с заверено копие на валиден сертификат за управление на качеството в съответствие със стандарт EN ISO 9001 в актуална версия или еквивалент с обхват, сходен с предмета на доставката (търговия с електрическа енергия и координатор на балансираща група), издадени от независими лица, акредитирани по съответната серия европейски стандарти от Изпълнителна агенция "Българска служба за акредитация" или от друг национален орган по акредитация, който е страна по Многостранното споразумение за взаимно признаване на Европейската организация за акредитация (European Cooperation for Accreditation), за съответната област или да отговарят на изискванията за признаване съгласно чл. 5а, ал. 2 от Закона за националната акредитация на органи за оценяване на съответствието.

Възложителят приема и други доказателства за еквивалентни мерки за осигуряване на качеството, когато участник не е имал достъп до такива сертификати или е нямал възможност да ги получи в съответните срокове по независещи от него причини. В този случай участникът трябва да е в състояние да докаже, че предлаганите мерки са еквивалентни на изискваните.

Документи за доказване: Заверено копие от сертификат или други доказателства за еквивалентни мерки за осигуряване на качеството.

III. ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ОФЕРТИТЕ И НЕОБХОДИМИТЕ ДОКУМЕНТИ

1. Списък на документите – попълнен и подписан от участника, съгласно приложения образец.

2. Документи за установяване годност за упражняване на професионална дейност:

2.1. Удостоверение за актуално състояние от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел **или**

2.2. Документ, от който да е видно правното основание за създаване на обединение, в случай, че участникът е обединение, което не е юридическо лице, подписан от лицата включени в обединението.

Документът следва да съдържа следната информация:

- правата и задълженията на участниците в обединението;
- разпределението на отговорността между членовете на обединението;
- дейностите, които ще изпълнява всеки член на обединението;
- определяне на партньор, който да представлява обединението за целите на обществената доставка.

2.3. Валиден лиценз, издаден от КЕВР за "Търговия с електрическа енергия", съгласно чл. 39, ал.1, т.5 от Закона за енергетиката /ЗЕ/ **и/или**

2.4. Валиден лиценз, издаден от КЕВР за "Производство на електрическа енергия", съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.

2.5. Документ, удостоверяващ регистрация в „Регистър на координатори на балансиращи групи“ и в регистър на търговските участници в „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2.6. Удостоверение от съответния мрежови оператор за сключен договор по смисъла на чл. 11, т. 13 и чл. 23 от ПТЕЕ или заверено копие от сключен договор със съответния мрежови оператор.

2.7. Други документи, които участникът счита, че са от особена важност за разглеждане на офертата, в т.ч. изрично пълномощно, когато лицето, което подава офертата, не е законния представител на участника – **оригинал или нотариално заверено копие.**

3. „Техническо предложение“:

3.1. Документ, удостоверяващ изпълнение на изискванията в т.2.2.1 Технически и професионални способности от раздел II. Изисквания към участниците в процедурата;

3.2. Документ, удостоверяващ изпълнение на изискванията в т.2.2.2 Технически и професионални способности от раздел II. Изисквания към участниците в процедурата.

Всички посочени по-горе документи се поставят в голям непрозрачен плик по указания начин в т.5 от настоящия раздел.

4. Съдържание на ПЛИК „Предлагана цена“:

Ценовото предложение за съответна позиция и/или позиции следва да се представи в отделен запечатан непрозрачен малък плик с надпис „Предлагана цена“ по образец, подписано от представляващия участника или упълномощено лице. Запечатаният и надписан по посочения начин малък плик с ценово предложение и/или ценови предложения се поставя в големия плик с останалите документи и се запечатва от участника.

Участникът следва да представи ценово предложение Образец – Позиция № 1 или ценово предложение Образец – Позиция № 2 в зависимост от позицията, за която участва в процедурата. Допустимо е участник да подаде ценови предложения и за двете позиции.

Извън плика с надпис "Предлагана цена" не трябва да е посочена никаква информация относно цената.

Участници, които и по какъвто начин са включили някъде в офертата си извън плика "Предлагана цена" елементи, свързани с предлаганата цена (или части от нея), ще бъдат отстранени от участие в процедурата.

5. Запечатване

Документите се представят в запечатана непрозрачна опаковка, върху която се посочва:

Агенция дипломатически имоти в страната ЕООД

гр. София, ПК 1504, район „Оборище“, ул. „Велико Търново“ № 27

О Ф Е Р Т А

За участие в процедура за избор на Доставчик на активна електрическа енергия средно и ниско напрежение по свободно договорени цени и избор на координатор на балансираща група за нуждите на АДИС ЕООД

Оферта от:

/наименование на участника/ и /наименование на членовете на обединението, ако е приложимо/

Позиция:.....

Адрес за кореспонденция:

Телефон:

Факс:

e-mail:

6. Място и срок за подаване на оферти

6.1. Офертата се представя от участника или от упълномощен от него представител лично или по пощата с препоръчано писмо/куриер на адрес: гр. София, ПК 1504, район „Оборище“, ул. „Велико Търново“ № 27, всеки работен ден до 17:00 ч. за „Агенция дипломатически имоти в страната“ ЕООД. Разходите са за негова сметка, като в този случай рискът от забава или загубване на заявлението е за сметка на кандидата.

6.2. Срокът за получаване на оферти е до 17,00ч. на 12.08.2022г. При повторно провеждане срокът за получаване на оферти се удължава до 17,00ч. на 18.08.2022г.

6.3. Всеки участник следва да осигури своевременното получаване на офертата от възложителя. Не се приемат и се връщат незабавно на кандидата заявления за участие, които са получени след изтичането на крайния срок или са в незапечатан, прозрачен или в скъсан плик, както и когато върху плика не са посочени данните на кандидата, процедурата, за която се подават, адрес за кореспонденция и телефон.

6.4. До изтичане на срока за получаване на оферти, всеки участник може да промени, допълни или оттегли офертата си.

6.5. Оттеглянето на офертата прекратява по-нататъшното участие на участника в процедурата.

6.6. Допълнението и промяната на офертата трябва да отговарят на изискванията и условията за представяне на първоначалната оферта, като върху плика бъде отбелязан и текст „Допълнение/Промяна на оферта“ (с входящ номер).

7. Приемане и връщане на оферти

7.1. При подаване на офертата и приемането ѝ върху плика се отбелязва входящ номер, дата и час на постъпване и посочените данни се отбелязват във входящ регистър.

7.2. Оферти, които са представени след изтичане на крайния срок за получаване или в незапечатан, прозрачен или скъсан плик, не се приемат за участие в процедурата и се връщат незабавно на участниците. Тези обстоятелства се отбелязват във входящия регистър.

8. Отваряне на офертите

8.1. Офертите ще бъдат отворени, разгледани, оценени и класирани от комисия, която ще започне своята работа в часа и на датата, посочени в заповедта за обявяване на процедура за доставка на електрическа енергия.

IV. ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА ДОСТАВКАТА

АДИС ЕООД провежда открита процедура за избор на доставчик на активна електрическа енергия средно и ниско напрежение по свободно договорени цени и избор на координатор на балансираща група за нуждите на АДИС ЕООД за следните обекти:

I. Обекти на територията на „ЕРМ Запад“ АД

№ по ред	Период	Адреси на имотите:	Общо ползвана активна електрическа енергия МВтч:
1	м.07.2021г.	/ул."Букет" №68, ул. "Боряна" №61 бл.216, ул."Баба Илийца" №2 бл.80А, ж.к."Лагера" бл.80Б, Панчарево, бул."Самоковско шосе" №233, ул."Александър Жендов" №1, ул."Велико Търново" №27, ул."Калиманци" №33, ул."Майор Юрий Гагарин" №22 бл.154А, ул."Пиер Дегейтър" №9 бл.3, ул."Райко Алексиев" №40 бл.215, ул."Райко Алексиев" №40А бл.216, ул."Фредерик Жолио Кюри" №15 бл.3, ул."Фредерик Жолио Кюри" №16 бл.155, ул."Фредерик Жолио Кюри" №17 бл.2, ул. Фредерик Жолио Кюри" №19 бл.1, ул."Чарлз Дарвин" №25 бл.2, ул."Янко Сакъзов" №19, пл."Велчова завера" №1, ул."Париж" №14, ул."Позитано" №7, ж.к."Яворов" бл.73, Вила №8 АДИС, Самоков, Курорт Боровец и други-индивидуални адреси/	26.732
2	м.08.2021г.		29.108
3	м.09.2021г.		40.557
4	м.10.2021г.		11.960
5	м.11.2021г.		32.285
6	м.12.2021г.		36.391
7	м.01.2022г.		36.704
8	м.02.2022г.		53.624
9	м.03.2022г.		33.987
10	м.04.2022г.		30.103
11	м.05.2022г.		26.428
12	м.06.2022г.		25.782
		Общо:	383.661

II. Обекти на територията на „Електроразпределение Север“ АД
Вилна зона Варна, КК Златни пясъци

№	Период	Общо ползвана активна електрическа енергия МВтч
1	м. юли 2021 г.	36.355
2	м. август 2021 г.	40.470
3	м. септември 2021 г.	15.529
4	м. октомври 2021 г.	2.248
5	м. ноември 2021 г.	2.868
6	м. декември 2021 г.	2.330
7	м. януари 2022 г.	2.130
8	м. февруари 2022 г.	2.041
9	м. март 2022 г.	2.968
10	м. април 2022 г.	2.100
11	м. май 2022 г.	12.302
12	м. юни 2022 г.	15.155
	Общо:	136.497

Изпълнението на доставката включва следните дейности от страна на изпълнителя:

1.1 Извършване на пълната процедура по регистриране на свободния пазар на електроенергия на обектите на възложителя.

1.2 Пълно администриране на информационния поток с лицензиращия оператор на електроразпределителната мрежа (ОРМ) на територията, на която се намират измервателните точки.

1.3 Включване на възложителя като непряк член на балансираща група с координатор изпълнителят, съгласно ПТЕЕ, без възложителят да заплаща такса за регистрация и участие.

1.4 Регистриране на обектите на възложителя пред ЕСО като активен член на пазара на електрическа енергия.

1.5 Извършване на енергиен мониторинг и изготвяне на прогнози, администриране на прогнозните дневни нетни количества активна електрическа енергия, които се известяват (регистрират) в ЕСО под формата на графици, в които са отразени почасовите количества, които изпълнителят планира да доставя и продава на възложителя и обмяна на информация с лицензиращия ОРМ на територията, на която се намират съответните измервателни точки, както и извършване на всички необходими дейности, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ЗЕ, ПТЕЕ и ПИКЕЕ.

1.6 Доставка на необходимите прогнозни количества активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) на средно ниво на напрежение и на ниско ниво на напрежение. Изпълнителят ще извършва доставка на прогнозно количество за срока на договора от активна електрическа енергия на средно напрежение и ниско напрежение. Прогнозното количество по никакъв начин не ангажира възложителя да го усвои, както и по никакъв начин не ограничава потреблението на възложителя в неговите рамки, като се доставя нужното количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия период на договора. За срока на договора възложителят има право да извършва промени на обектите (отпадане или добавяне на обект), като си запазва правото на промяна в прогнозното количество в положителна или отрицателна посока според възникналата необходимост.

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

1.8 Регистриране при необходимост на нови обекти на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно действащите към съответния момент ПТЕЕ така, че да се осигури изпълнението на доставката.

2. Изисквания към изпълнението.

2.1 Изпълнителят следва да изготви всички необходими документи за извеждане и регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

2.2 Изпълнителят следва да включи възложителя в своя балансираща група с координатор изпълнителят, без възложителят да заплаща такса за регистрация и участие;

2.3 Изпълнителят следва да извършва всички необходими действия, съгласно действащите ПТЕЕ така, че да осигури изпълнението на договора; Изпълнителят следва да извърши всички необходими действия, съгласно действащите ПТЕЕ, така че да осигури изпълнението на Договора и в случаите, **когато възложителят го уведоми, че желае да бъде променен за определен времеви период титуляра на партидата.**

2.4 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 ПТЕЕ.

2.5 Изпълнителят следва да регистрира графици за доставка на електрическа енергия през уеб портал с възможност за генериране на различни справки – графично и таблично представяне на договорени и измерени количества електрическа енергия, небаланси;

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

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

2.8 Изпълнителят следва да уведомява възложителя в срок от 3 (три) дни при промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на договора; промяна в данните, необходими за издаване на оригинални фактури, в номерата на банковите си сметки и др.;

2.9 Изпълнителят следва да спазва разпоредбите и правилата, заложи в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТЕЕ и разпорежданията на Оператора на електропреносната мрежа (ОЕМ) така, че да не бъде отстранен като регистриран търговец на електрическа енергия и координатор на балансираща група.

V. КРИТЕРИЙ И МЕТОДИКА ЗА ОЦЕНКА НА ОФЕРТИТЕ

Критерий за оценка на офертите - икономически най-изгодната оферта, като комисията се ръководи от следните критерии:

П.1 – предлагана цена за 1 МВтч активна електрическа енергия – 80%

П.2 – фиксирани такси за цена на акциз, такса достъп до електропреносната мрежа, такса пренос през разпределителната мрежа, такса задължение към обществото, добавка към цената за отдадена/консумирана реактивна енергия – 2%

П.3 – внесен основен капитал на дружеството – 10%

П.4 – неустойки за неусвоено или надвишено количество – 2%

П.5 – срок на писмено предизвестие до купувача за промяна на цената – 2%

П.6 – условия за прекратяване на договора – 2%

П.7 – дължими обезщетения и неустойки – 2 %

На участника дал най-благоприятна оферта по всеки отделен показател се дават максимално количество точки – 100 т. Класираният на второ място получава – 90 т., на трето място – 80 т., на четвърто място – 70 т., на пето място – 60 т., на шесто място – 50 т., на седмо – 40 т., на осмо – 30 т., на девето – 20 т. и от десето място надолу – 0 т. Крайната оценка на всеки кандидат се получава по следната формула:

$$КО = П.1*0,8 + П.2*0,02 + П.3*0,10 + П.4*0,02 + П.5*0,02 + П.6*0,02 + П.7*0,02$$

На първо място се класира участника получил най-висока крайна оценка.

Цената следва да бъде представена в български лева, без ДДС.

Участникът следва да предложи три варианта на ценово предложение за позицията, която кандидатства:

- **Предлагана цена** за един МВтч активна електрическа енергия се получава от клиринговата почасова цена на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) в пазарен сегмент „Ден напред“, плюс добавка от съответния процент от борсовата цена за дадения час на всеки МВтч. За получена средно претеглена цена на профила на потребление до

150.00лв./МВтч процента е:, от 150.01 лв./МВтч до 250лв./МВтч процента е, от 250.01 лв./МВтч до 400.00 лв./ МВтч процента е:, от 400.01 лв./МВтч до 500.00 лв./ МВтч процента е:, над 500.00 лв./МВтч процента е:, като количествата са отчетени съгласно средствата за търговско измерване в точките на присъединяване на КЛИЕНТА и/или неговия товароф профил.

- **Предлагана цена** за един МВтч активна електрическа енергия се получава от клиринговата почасова цена на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) в пазарен сегмент „Ден напред“, плюс добавка от постоянен процент от борсовата цена за дадения час на всеки МВтч, като количествата са отчетени съгласно средствата за търговско измерване в точките на присъединяване на КЛИЕНТА и/или неговия товароф профил.

- **Предлагана цена** за един МВтч активна електрическа енергия се получава от клиринговата почасова цена на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) в пазарен сегмент „Ден напред“, плюс добавка лв. за дадения час на всеки МВтч, като количествата са отчетени съгласно средствата за търговско измерване в точките на присъединяване на КЛИЕНТА и/или неговия товароф профил.

Възложителят няма да заплаща такса за участие в балансираща група, такси за излишък и недостиг.

В горепосочените цени не се включват допълнително дължимите суми за акциз, добавка „задължение към обществото“, такса пренос и достъп по електропреносната и електроразпределителната мрежа и добавка към цената за отдадена/консумирана реактивна енергия, но се включват при определяне на крайната оценка на всеки участник.

Посочените цени се закръглят до петия знак след десетичната запетая.

VI. РАЗГЛЕЖДАНЕ, ОЦЕНКА И КЛАСИРАНЕ НА ОФЕРТИТЕ

1. Комисия за разглеждане, оценка и класиране на офертите

1.1. Възложителят назначава комисия за разглеждане, оценка и класиране на офертите със заповедта за откриване на процедурата.

1.2. Членовете на комисията са длъжни да пазят в тайна обстоятелствата, които са узнали във връзка със своята работа в комисията.

1.3. Всеки член на комисията е длъжен да си направи самоотвод, когато установи, че:

1.3.1. по обективни причини не може да изпълнява задълженията си;

1.3.2. е възникнал конфликт на интереси.

2. Отваряне на офертите

Комисията отваря запечатаните непрозрачни опаковки по реда на тяхното постъпване.

Членовете на комисията подписват всички документи.

3. Действия на комисията след отварянето на офертите

3.1. Комисията разглежда представените оферти и оценява, съгласно избрания критерий за оценка.

3.2. Когато комисията установи, че дадена оферта е непълна или не отговаря на определените със заповедта на управителя условия, има право да изиска допълнителна информация от кандидата, когато това е възможно, или да го отстрани от участие.

VII. ОБЯВЯВАНЕ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ИЗБОР НА ИЗПЪЛНИТЕЛ

1. Определяне на изпълнител за доставка на електрическа енергия

1.1. X. След приключване на работа, комисията изготвя протокол с класиране, който се представя на Управителя за утвърждаване или изготвя протокол за прекратяване на процедурата.

1.2. Възложителят определя за изпълнител на доставката участник, за когото са изпълнени следните условия:

1. не са налице основанията за отстраняване от процедурата;
2. офертата на участника е с най-висока крайна оценка.

VIII. СКЛЮЧВАНЕ НА ДОГОВОР

1. Сключване на договор

1.1. Възложителят сключва договор с участника, класиран на първо място и определен за изпълнител.

1.2. При отказ на участника, класиран на първо място да сключи договор, възложителят определя за изпълнител втория класиран участник и сключва договор с него.

1.3. Договорът включва всички предложения от офертата на участника, въз основа на които е определен за изпълнител. Когато за изпълнител е определено обединение, участниците в обединението носят солидарна отговорност за изпълнение на договора.

1.4. В случай че определеният изпълнител е неперсонифицирано обединение на физически и/или юридически лица, договорът за доставка се сключва, след като изпълнителят представи пред Възложителя заверено копие от удостоверение за данъчна регистрация и регистрация по БУЛСТАТ или еквивалентни документи съгласно законодателството на държавата, в която обединението е установено.

2.1. Документи, които избраният изпълнител представя при сключване на договора

- Преди сключването на договора, участникът, определен за изпълнител, предоставя подписани Декларации по чл.59, ал.1, т.3 от Закона за мерките срещу изпирането на пари.

2.2. При сключване на договора, страните следва да уредят, че същият може да бъде прекратен и едностранно от всяка от страните с писмено предизвестие, отправено до другата Страна.

IX. ДРУГИ УСЛОВИЯ

1. Разходи по подготовка на офертата

Всички разходи, свързани с участието в процедурата, включително и разходите във връзка с проучванията и запознаването с обектите, са изцяло за сметка на участниците.



ОБРАЗЦИ НА ДОКУМЕНТИ

Образец

СПИСЪК НА ДОКУМЕНТИТЕ, СЪДЪРЖАЩИ СЕ В ОФЕРТАТА

1.	Документи за подбор	Оригинал или заверено копие
1.1	Удостоверение за актуално състояние	
1.2	Валиден лиценз, издаден от КЕВР за „Търговия с електрическа енергия“, съгласно чл. 39, ал.1, т.5 от Закона за енергетиката	
1.3	Валиден лиценз, издаден от КЕВР за „Производство на електрическа енергия“, съгласно чл. 39, ал.1, т.1 от ЗЕ	
1.4	Документ, удостоверяващ регистрация „Регистър на координатори на балансиращи групи“ и в регистър на търговските участници в „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД	
1.5	Удостоверение от съответния мрежови оператор за сключен договор по смисъла на чл. 11, т. 13 и чл. 23 от ПТЕЕ или сключен договор	
1.6	Други документи	

2.	“Техническо предложение”	
2.1.	Документ, удостоверяващ изпълнение на изискванията в т.2.2.1 Технически и професионални способности от раздел II. Изисквания към участниците в процедурата	
2.2.	Документ, удостоверяващ изпълнение на изискванията в т.2.2.2 Технически и професионални способности от раздел II. Изисквания към участниците в процедурата	

3.	“Ценово предложение”	
3.1.	Образец-позиция № 1 – обекти, находящи се в гр. София, гр. Самоков	
3.2	Образец-позиция № 2 – обект, находящ се в гр. Варна	

[дата на подписване]

Декларатор: [подпис]:

[печат, когато е приложимо]

ДО

АДИС ЕООД

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

от ЕИК

за участие в процедура за избор на Доставчик на активна електрическа енергия
средно и ниско напрежение по свободно договорени цени и избор на координатор
на балансираща група за нуждите на АДИС ЕООД

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

1. Заявяваме, че предлагаме да изпълним предмета на доставката в съответствие с условията на настоящата процедура.

2. Предлагаме да изпълним доставката при следните финансови условия:

Предлагана цена за един МВтч активна електрическа енергия се получава от клиринговата почасова цена на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) в пазарен сегмент „Ден напред“, плюс добавка от съответния процент от борсовата цена за дадения час на всеки МВтч. За получена средно претеглена цена на профила на потребление до 150.00 лв./МВтч процента е:, от 150.01 лв./МВтч до 250 лв./МВтч процента е, от 250.01 лв./МВтч до 400.00 лв./МВтч процента е:, от 400.01 лв./МВтч до 500.00 лв./МВтч процента е:, над 500.00 лв./МВтч процента е:, като количествата са отчетени съгласно средствата за търговско измерване в точките на присъединяване на КЛИЕНТА и/или неговия товаров профил.

Предлагана цена за един МВтч активна електрическа енергия се получава от клиринговата почасова цена на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) в пазарен сегмент „Ден напред“, плюс добавка от постоянен процент от борсовата цена за дадения час на всеки МВтч, като количествата са отчетени съгласно средствата за търговско измерване в точките на присъединяване на КЛИЕНТА и/или неговия товаров профил.

Предлагана цена за един МВтч активна електрическа енергия се получава от клиринговата почасова цена на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) в пазарен сегмент „Ден напред“, плюс добавка лв. за дадения час на всеки МВтч, като количествата са отчетени съгласно средствата за търговско измерване в точките на присъединяване на КЛИЕНТА и/или неговия товаров профил.

Предложената цена за един МВтч активна електрическа енергия е крайна и включва:

2.1. Разходите (таксите) за регистрация на възложителя като участник в балансираща група като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

2.2. Всички разходи, свързани с пълната процедура по регистрация и извеждане на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

2.3. Цена за доставка на активна енергия ниско и средно напрежение, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическата енергия, същите са за наша сметка;

2.4. Разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

2.5. Администрирането на графиците и обmena на информация с лицензирания оператор на електроразпределителната мрежа (ОРМ) на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

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

2.7. Регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия;

2.8. Разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване;

2.9. Всички други неупоменати разходи, свързани с изпълнение на доставката.

3. В предложената цена не са включени регулаторно определените такси за пренос и достъп през/до електроразпределителните мрежи, за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, за „задължения към обществото“, други регулируеми от КЕВР цени, акциз по ЗАДС и ДДС.

Предлаганата цена за:

Такса достъп до електропреносната мрежа е:..... (словом:.....) лева без ДДС.

Такса пренос през разпределителната мрежа е:..... (словом:.....) лева без ДДС.

Такса задължение към обществото е:..... (словом:.....) лева без ДДС.

Добавка към цената за отдадена/консумирана реактивна енергия е:..... (словом:.....) лева без ДДС.

4. Предложените цени са определени при пълно съответствие с условията от документацията по процедурата.

5. Декларираме, че ако бъдем избрани за Изпълнител, предложената от нас цена за доставка на активна ел. енергия е окончателна и ще остане непроменена през целия срок на действие на договора.

6. Приемаме, че единствено и само ние ще бъдем отговорни за евентуално допуснати грешки или пропуски в изчисленията на предложената от нас цена.

7. Внесен основен капитал на представляваното от мен дружество е

8. Неустойки за неусвоено или надвишено количество – ДА/НЕ

Ако ДА в какъв размер

9. Срок на писмено предизвестие до купувача за промяна на цената - ДА/НЕ

Ако ДА в какъв срок

10. Начин на плащане: еднократно или на вноски

11. Срок на плащане: дни след издаване на фактура

12. Условия за прекратяване на договора (предизвестие за прекратяване):

13. Дължими обезщетения и неустойки:

.....

Подпис и печат:

Дата _____ / _____ / _____

Име и фамилия _____

Длъжност _____

ДО

АДИС ЕООД

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ОТ

за участие в процедура за избор на Доставчик на активна електрическа енергия
средно и ниско напрежение по свободно договорени цени и избор на координатор
на балансираща група за нуждите на АДИС ЕООД

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

1. Заявяваме, че предлагаме да изпълним предмета на доставката в съответствие с условията на настоящата процедура.

2. Предлагаме да изпълним доставката при следните финансови условия:

Предлагана цена за един МВтч активна електрическа енергия се получава от клиринговата почасова цена на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) в пазарен сегмент „Ден напред“, плюс добавка от съответния процент от борсовата цена за дадения час на всеки МВтч. За получена средно претеглена цена на профила на потребление до 150.00 лв./МВтч процента е:, от 150.01 лв./МВтч до 250 лв./МВтч процента е:, от 250.01 лв./МВтч до 400.00 лв./МВтч процента е:, от 400.01 лв./МВтч до 500.00 лв./МВтч процента е:, над 500.00 лв./МВтч процента е:, като количествата са отчетени съгласно средствата за търговско измерване в точките на присъединяване на КЛИЕНТА и/или неговия товаров профил.

Предлагана цена за един МВтч активна електрическа енергия се получава от клиринговата почасова цена на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) в пазарен сегмент „Ден напред“, плюс добавка от постоянен процент от борсовата цена за дадения час на всеки МВтч, като количествата са отчетени съгласно средствата за търговско измерване в точките на присъединяване на КЛИЕНТА и/или неговия товаров профил.

Предлагана цена за един МВтч активна електрическа енергия се получава от клиринговата почасова цена на Българска независима енергийна борса (БНЕБ) в пазарен сегмент „Ден напред“, плюс добавка лв. за дадения час на всеки МВтч, като количествата са отчетени съгласно средствата за търговско измерване в точките на присъединяване на КЛИЕНТА и/или неговия товаров профил.

Предложената цена за един МВтч активна електрическа енергия е крайна и включва:

2.1. Разходите (таксите) за регистрация на възложителя като участник в балансираща група като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

2.2. Всички разходи, свързани с пълната процедура по регистрация и извеждане на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

2.3. Цена за доставка на активна енергия ниско и средно напрежение, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическата енергия, същите са за наша сметка;

2.4. Разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

2.5. Администрирането на графичите и обмена на информация с лицензирания оператор на електроразпределителната мрежа (ОРМ) на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

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

2.7. Регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия;

2.8. Разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване;

2.9. Всички други неупоменати разходи, свързани с изпълнение на доставката.

3. В предложената цена не са включени регулаторно определените такси за пренос и достъп през/до електроразпределителните мрежи, за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, за „задължения към обществото“, други регулируеми от КЕВР цени, акциз по ЗАДС и ДДС.

Предлаганата цена за:

Такса достъп до електропреносната мрежа е:..... (словом:.....) лева без ДДС.

Такса пренос през разпределителната мрежа е:..... (словом:.....) лева без ДДС.

Такса задължение към обществото е:..... (словом:.....) лева без ДДС.

Добавка към цената за отдадена/консумирана реактивна енергия е:..... (словом:.....) лева без ДДС.

4. Предложените цени са определени при пълно съответствие с условията от документацията по процедурата.

5. Декларираме, че ако бъдем избрани за Изпълнител, предложената от нас цена за доставка на активна ел. енергия е окончателна и ще остане непроменена през целия срок на действие на договора.

6. Приемаме, че единствено и само ние ще бъдем отговорни за евентуално допуснати грешки или пропуски в изчисленията на предложената от нас цена.

7. Внесен основен капитал на представляваното от мен дружество е

8. Неустойки за неусвоено или надвишено количество – ДА/НЕ

Ако ДА в какъв размер

9. Срок на писмено предизвестие до купувача за промяна на цената - ДА/НЕ

Ако ДА в какъв срок

10. Начин на плащане: еднократно или на вноски

11. Срок на плащане: дни след издаване на фактура

12. Условия за прекратяване на договора (предизвестие за прекратяване):

13. Дължими обезщетения и неустойки:

.....

Подпис и печат:

Дата _____ / _____ / _____

Име и фамилия _____

Длъжност _____