

ДОГОВОР

№ г.

за

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

Днес, 2016 г. между:

БЪЛГАРСКАТА НАРОДНА БАНКА, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, пл. „Княз Александър I“ № 1, код по БУЛСТАТ: 000694037, представлявана от СНЕЖАНКА ДЕЯНОВА – главен секретар, и ТЕМЕНУЖКА ЦВЕТКОВА – главен счетоводител, наричана по-нататък в договора за краткост **„ВЪЗЛОЖИТЕЛ“**, от една страна,

и

„ЕНЕКОД“ АД със седалище и адрес на управление: гр. София, бул. „Мария Луиза“ № 2, ЦУМ, ет. 6, офис 0602А, ЕИК 203638768, представлявано от НЕЛИ СТОЯНОВА БЕШИРОВА и РАЙЧО АЛЪОШЕВ КАЦАРОВ, наричано по-долу **„ИЗПЪЛНИТЕЛ“**, от друга страна, се сключи настоящия договор.

На основание чл. 112 от Закона за обществените поръчки (ЗОП) и във връзка с проведена открита процедура за възлагане на обществена поръчка по чл. 73, ал. 1 от ЗОП и Решение № БНБ-108651/29.11.2016 г. на Главния секретар на БНБ за определяне на изпълнител на поръчката, се сключи настоящият договор за следното:

І. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл. 1. (1) Този договор има за предмет доставка на нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение до обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, посочени в т. 4 от Техническата спецификация (Приложение № 1), от координатор на стандартна балансираща група съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (НИКЕЕ).

(2) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ възлага, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** приема да:

1. Извърши пълната процедура по регистриране на свободния пазар на електроенергия на обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, като клиент – потребител на свободния

заличаванията в
документа са на
основание чл. 2,
ал. 1 от закона за
защита на
личните данни

пазар и регистриране на обектите му на краен клиент – потребител на пазара. Да извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемане на разходите за небаланси, при специалните изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** посочени в Техническата спецификация (Приложение № 1), и съгласно предложеното от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в Предложение за изпълнение на поръчката и Ценово предложение (Приложения № 2 и № 3);

2. Включи **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТТЕЕ, без **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да заплаща такса за регистрация и участие.

3. Регистрира обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** пред ЕСО като активен член на пазара на електрическа енергия;

4. Извършва енергиен мониторинг и изготвя прогнози, регистрира графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, както и да извършва всички необходими дейности, свързани с участието на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТТЕЕ, ЗЕ и правилата за измерване на количествата електрическа енергия (ПИКЕЕ);

5. Извършва 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 цена и при условия, уговорени в настоящия договор и приложенията към него;

6. Изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;

(3) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще извършва доставка на годишното прогнозно количество от 5 157 270 киловатчас (кВтч) нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение с възможно отклонение в положителна или отрицателна посока. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** си запазва правото на промяна в прогнозното количество в зависимост от възникналата необходимост.

(4) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отговаря за администрирането на прогнозните дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, 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 обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намират съответните измервателни точки.

(5) По отношение на планирането и договарянето на конкретни количества нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение се прилагат ПТТЕ.

II. СРОК И УСЛОВИЯ ЗА ВЛИЗАНЕ В СИЛА НА ДОГОВОРА

Чл. 2. (1) Настоящият договор влиза в сила от датата на неговото подписване. Датата на подписване е датата, посочена в деловодния номер на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, поставен на стр. 1 от настоящия договор.

(2) Доставките на нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение започват след регистрация на обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на свободния пазар на електроенергия и са за срок от 12 месеца, считано от потвърждаване на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия, като **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява писмено **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за потвърждаването.

III. ЦЕНИ, ЦЕНООБРАЗУВАНЕ. НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ.

Чл. 3. (1) Цената за 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия е за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение (средно и ниско), в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая.

(2) Цената по ал. 1 е крайна и включва:

1. Разходите (таксите) за регистрация на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, като участник в стандартна балансираща група на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, като непряк член съгласно ПТТЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

2. Всички разходи свързани с пълната процедура по регистрация и изваждане на обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на свободния пазар на електроенергия;

3. Цена за доставка на нетна активна енергия на средно и ниско напрежение, без **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** допълнително да начислява на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланс на електрическата енергия, същите са за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;

4. Разходите за извършване на енержен 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 на средно и ниско напрежение и различни справки;

5. Администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

6. Изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** с цел оценка на енергийната му ефективност;

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

8. Разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

(3) В цената по ал. 1 не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена за „задължения към обществото“, акциз и ДДС. При фактуриране цена за „задължения към обществото“, определена от КЕВР, акциз и ДДС, същите се фактурират на отделни редове.

Чл. 4. (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** реално потребените количества нетна активна доставена електрическа енергия в лева за кВтч. Цената за 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение по чл. 3 от договора е определена в Ценовото предложение (Приложение № 3) на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и е на стойност 0.06495 (нула точка нула шестдесет и четири деветдесет и пет) лева без ДДС. Към тази сума се начислява: такса „задължение към обществото“, определена от КЕВР, акциз и ДДС.

(2) По време на действие на договора предложената в Ценовото предложение (Приложение № 3) на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** цена за 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение не се променя, освен в случаите, когато е в полза на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

Чл. 5. (1) Стойността на реално потребените количества нетна активна електрическа енергия за средно и ниско напрежение, отчетена от монтираните средства за търговско измерване в съответните обекти, посочени в т. 4. от Техническата спецификация (Приложение № 1), се заплаща от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** веднъж месечно в срок до 10 (десет) работни дни, считано от датата на получаване на издадената данъчна фактура от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

(2) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** издава отделни фактури за всеки обект (недвижим имот).

(3) Дължимите плащания по настоящия договор се заплащат в български лева. Плащането се извършва по банков път, по следната банкова сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**:

IBAN: [REDACTED];

BIC: [REDACTED]

Банка: [REDACTED];

град/кцион/офис: [REDACTED].

(4) Когато частта от поръчката, която се изпълнява от подизпълнител, може да бъде предадена самостоятелно на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** или на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да заплаща възнаграждение за тази част на подизпълнителя.

(5) Относно разплащанията по ал. 4 се отправя искане от подизпълнителя до **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** чрез **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, който е длъжен да го предостави на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в 15-дневен срок от получаването му. Към искането, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя становище, от което да е видно дали оспорва плащанията или част от тях като недължими.

(6) **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ**, има право да откаже плащане по ал. 4, когато искането за плащане е оспорено от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, до момента на отстраняване на причината за отказа.

IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Чл. 6. (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право:

1. Да изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да изпълнява без отклонения съответните дейности съгласно Техническата спецификация (Приложение № 1).

2. Да извършва проверка по всяко време от изпълнението на договора относно качество, количества, стадии на изпълнение, технически параметри, без това да пречи на оперативната дейност на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

3. Да извърши промени на списъка с обекти (отпадане или добавяне на обект), посочен в Техническата спецификация (Приложение № 1). Включването на обекти на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в договора за доставка на нетни количества активна електрическа енергия ще става с анекс, по реда и условията на настоящия договор.

(2) **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен:

1. Да заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** количествата нетна активна електрическа енергия за средно и ниско напрежение по цената, определена съгласно уговореното в раздел III от настоящия договор, както и стойността на фактурата съгласно чл. 3, ал. 3 от същия;

2. Да не разпространява под каквато и да е форма всяка предоставена му от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** информация, имаща характер на търговска тайна и изрично упомената от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** като такава в представената от него оферта;

3. Да купува получените количества нетна активна електрическа енергия за средно и ниско напрежение в мястото на доставка, съгласно уговореното в настоящия договор;

4. Да уведомява **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в посочените в договора срокове при:

а) промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на този договор;

б) промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на данъчни фактури, в номера на банковите си сметки и др.

5. Да упълномощи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да извърши пълна процедура по регистриране на свободния пазар на електроенергия на обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, като клиент – потребител на свободния пазар и регистриране на обекти на краен клиент – потребител в пазара, от координатор на балансираща група. Да снабди **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с необходимите документи за гореописаното.

V. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Чл. 7. (1) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има право:

1. Да получи съответното възнаграждение за извършените доставки при условията и в сроковете, посочени в настоящия договор.

2. Да иска от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимото съдействие за изпълнение на договора, включително предоставяне на нужната информация и документи за изпълнение на договора.

(2) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен:

1. Да изготви всички необходими документи за извеждане и регистрация на обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на свободния пазар на електроенергия;

2. Да включи **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в своя стандартна балансираща група с координатор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, без **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** да заплаща такса за регистрация и участие;

3. Да продава на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** договорните и измерени реално потребени количества нетна активна електрическата енергия на средно и ниско напрежение по оферирана цена в мястото на доставка, съгласно ПТЕЕ и Техническата спецификация (Приложение № 1) на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;

4. Да извършва енергиен мониторинг, да извършва прогнозиране на потреблението и да представя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимите графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение и различни справки;

5. Да администрира графиците, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение и обмена на информация с лицензираното ЕРП и ЕСО на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

6. Да изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** с цел оценка на енергийната му ефективност;

7. Да изпълни поръчката качествено в съответствие с предложеното в офертата му и Техническата спецификация (Приложение № 1), които са неразделна част от настоящия договор:

8. Да осигурява непрекъснатост на електроснабдяването и да доставя електрическа енергия с качество и по ред съгласно предвиденото в Закона за енергетиката, ПТТЕЕ и ПИКЕЕ.

9. Да не предоставя документи и информация на трети лица относно изпълнението на поръчката, както и да не използва информация, станала му известна при изпълнение на задълженията му по настоящия договор:

10. Да извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТТЕЕ така, че да осигури изпълнението на настоящия договор:

11. Да издава оригинални фактури за реално потребените количества нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, отчетена от средствата за търговско измерване в обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, в съответствие с чл. 5, ал. 1 от настоящия договор.

12. 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 този договор; промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на оригинални фактури, в номерата на банковите си сметки и др.:

13. Да предоставя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** поисканите от него и уговорени в този договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в договора;

14. Да спазва разпоредбите и правилата, заложиени в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТТЕЕ и разпоредженията на Оператора на електропреносната мрежа (ОЕМ) така, че да не бъде отстранен като регистриран търговец на електрическа енергия и координатор на балансираща група.

VI. ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СОБСТВЕНОСТТА И РИСКА

Чл. 8. Прехвърлянето на правото на собственост върху доставените количества нетна активна електрическа енергия се осъществява в момента на постъпването на тези количества в мястото на доставка. Местата на доставка са съгласно Техническата спецификация (Приложение № 1).

Чл. 9. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ поема всички разходи, свързани с доставянето на нетна активна електрическата енергия на средно и ниско напрежение и носи риска от не доставянето на договорените количества в мястото на доставка.

VII. ОТЧИТАНЕ И ДОКУМЕНТИРАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Чл. 10. Измерването на консумираната нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение се извършва по тарифни зони (върхова, дневно и нощна) от монтираните средства за търговско измерване (СТИ) в обектите посочени в т. 4 от Техническа спецификация (Приложение № 1). Отчитането на средствата за търговско измерване и предоставянето на данните се извършва в срокове и начини съгласно изискванията, определени в ЗЕ, ПТЭЕ ПИКБЕ.

Чл. 11. Количествата нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, продадени и закупени по този договор, се определят съгласно данните от СТИ предоставени от мрежовите оператори. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** издава надлежно оформена данъчна фактура с дата последния ден на отчетния месец, и не по-късно от 10-то число на следващия месец. Фактурата издадена от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** следва да отговаря на изискванията на чл. 3, ал. 3 от настоящия договор.

Чл. 12. (1) При установяване на различия между измереното от СТИ и фактурираното количество електроенергия и след поискване от установилата различията страна, другата е длъжна в срок до 10 (десет) работни дни да предостави притежаваните от нея документи, удостоверяващи количествата и доставките на нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, с цел да се определи причината за различията. За предоставяне на документите страните подписват двустранен протокол.

(2) Страните по договора изготвят в срок от 5 работни дни, считано от предоставянето на документите по ал. 1, двустранно подписан протокол, в който отразяват постигнатото съгласие за количеството нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, което трябва да бъде заплатено от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в срока по чл. 5, ал. 1, считано от датата на подписване на двустранно подписания протокол.

VIII. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл. 13. (1) За изпълнение на задълженията си по този договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя гаранция за изпълнение на договора в размер на 12 337.45 лв. (дванадесет хиляди триста тридесет и седем лева и четиридесет и пет стотинки), която сума представлява 3 % от прогнозната стойност за поръчката в размер на 412 581.60, без ДДС. Гаранцията за изпълнение се предоставя под формата на парична сума, банкова гаранция или застраховка най-късно при сключване на договора.

(2) В случай, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** избере да предостави гаранция под формата на парична сума в лева, то сумата следва да бъде преведена по следната банкова сметка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**:

IBAN: BG40 BNBG 9661 1000 0661 23

BIC BNBGBGSD

(3) В случай че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** избере да предостави банкова гаранция, то същата се учредява в полза на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** със срок на валидност 30 дни след приключване срока на договора и трябва да бъде оригинална, безусловна, неотменима и изискуема при първо писмено поискване, с което **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заявява, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не е изпълнил задълженията си по договора. В случай че банковата гаранция е с по-кратък срок от посочения в предходното изречение, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да я подновява до приключване срока на договора. Всяко подновяване се извършва в срок от 20 календарни дни преди изтичането на срока на съответната гаранция.

(4) В случай че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** избере да предостави гаранция под формата на застраховка, то същата следва да обезпечава отговорността на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** следва да бъде посочен като трето ползващо се лице по тази застраховка. Застраховката следва да покрива отговорността на изпълнителя и не може да бъде използвана за обезпечение на отговорността на изпълнителя по друг договор. Представената застраховка е със срок на валидност 30 дни след приключване срока на договора. В случай че застрахователната полица е с по-кратък срок от посочения в предходното изречение, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да я подновява до приключване срока на договора. Всяко подновяване се извършва в срок от 20 календарни дни преди изтичането на срока на съответната застраховка.

(5) **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** не дължи лихви върху сумата по гаранцията, независимо от формата, под която е представена.

(6) **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да се удовлетвори от гаранцията, независимо от формата, под която е представена, при неизпълнение на задължения по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

(7) **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да усвои цялата гаранция или такава част от нея, която покрива отговорността на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за неизпълнение на задължения по договора, включително неустойки и други обезщетения, дължими по тях.

(8) При едностранно прекратяване от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на договора поради виновно неизпълнение на задължения на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по него, сумата на гаранцията се усвоява изцяло като обезщетение за прекратяване на договора.

(9) Гаранцията за изпълнение се освобождава от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в срок до 30 (тридесет) дни след приключване на договора.

(10) В случай, че неизпълнението на задълженията по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по стойност превишава размера на гаранцията, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** има право да търси обезщетение по общия ред.

IX. НЕУСТОЙКИ

Чл. 14. (1) При забава на плащане **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** дължи неустойка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в размер на 0.5 % от стойността на забавеното плащане, за всеки просрочен ден, но не повече от 10 % от тази стойност.

(2) При забавено изпълнение на задължение по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** същият заплаща на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** неустойка в размер на 0.5 % от стойността на забавеното изпълнение за всеки просрочен ден, но не повече от 10 % от тази стойност.

(3) При забавено изпълнение повече от 20 (двадесет) дни изправната страна по договора има право да прекрати едностранно договора, без да дава допълнителен срок за изпълнение, като освен неустойката за забава има право и на неустойка за неизпълнение в размер на 10 % от прогнозната стойност на договора.

(4) Изправната страна по договора може да претендира обезщетение за нанесени вреди и пропуснати ползи по общия ред, в случай че превишават размера на уговорените в договора неустойки.

X. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 15. (1) Договорът може да бъде прекратен по взаимно съгласие между страните, изразено в писмена форма.

(2) При виновно неизпълнение на задължения на една от страните, извън случаите по чл. 14, ал. 3, договорът може да бъде прекратен от изправната страна с 20 (двадесет) дневно писмено предизвестие до неизправната страна.

XI. ПОДИЗПЪЛНИТЕЛИ

Чл. 16. (1) За извършване на дейностите по договора **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ**, има право да наема подизпълнителите, посочени в неговата оферта. Той отговаря за дейността им като за своя.

(2) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да сключи договор за подизпълнение с подизпълнителите, посочени в офертата, в случай че е оферирал такива.

(3) В срок от 3 (три) дни от сключването на договор за подизпълнение, но не по-късно от подписването на настоящия договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ**, е длъжен да изпрати на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** копие от договора, заедно с доказателства, че са изпълнени условията по чл. 66, ал. 2 ЗОП.

(4) При замяна на подизпълнител или включване на подизпълнител, избраният за **ИЗПЪЛНИТЕЛ** участник в срок до 3 дни от сключването на допълнително споразумение се задължава да представи копие от допълнителното споразумение на адреса на възложителя, заедно с доказателства, че са изпълнени условията по чл. 66, ал. 2 и 11 от ЗОП.

(5) Замяна или включване на подизпълнител по време на изпълнение на договор за обществена поръчка се допуска по изключение, когато възникне необходимост, ако са изпълнени едновременно следните условия:

а) за новия подизпълнител не са налице основанията за отстраняване съгласно изискванията на ЗОП;

б) новият подизпълнител отговаря на критериите за подбор, на които е отговарял предишният подизпълнител, включително по отношение на дела и вида на дейностите, които ще изпълнява, коригирани съобразно изпълнените до момента дейности.

(6) В случай че **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** установи, че подизпълнител не изпълнява възложените му дейности, съгласно настоящия договор, той може незабавно да изиска от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** сам да извърши тези работи.

Чл. 17. При сключването на договорите с подизпълнителите **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да създаде условия и гаранции, че:

1. приложимите клаузи на договора са задължителни за изпълнение от подизпълнителите;

2. действията на подизпълнителите няма да доведат пряко или косвено до неизпълнение на договора;

3. при осъществяване на контролните си функции по договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** ще може безпрепятствено да извършва проверка на дейността и документацията на подизпълнителите.

ХII. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 18. (1) Когато неизпълнението на този договор се дължи на възникването на непреодолима сила, изпълнението на задълженията по него на всяка от страните се спира за времето на действието на непреодолимата сила.

(2) Непреодолима сила е непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер като пожар, наводнение или друго природно бедствие, както и стачки, саботаж.

бунтове, състояние на война, ембарго и др., възникнало след подписването на настоящия договор.

(3) Страната, която не може да изпълни задълженията си по този договор поради непреодолима сила, не носи отговорност. Същата е длъжна в срок от 7 (седем) работни дни писмено да уведоми другата страна за възникването на това обстоятелство и за евентуалните последици от него за изпълнението на договора. В случай че не изпрати такова известие, страната дължи обезщетение за вредите от това.

Чл. 19. Страните определят следните лица, упълномощени да ги представляват при изпълнение на задълженията им по настоящия договор и да подписват предвидените в договора документи (протоколи, уведомления и др.):

За ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

Нели Стоянова Беширова - на длъжност изпълнителен директор в „ЕНЕКОД“ АД;

Райчо Альошев Кацаров - на длъжност изпълнителен директор в „ЕНЕКОД“ АД.

За ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

Веселин Гончев, на длъжност началник отдел „Поддръжка“ в дирекция „Стопанска“ на БНБ;

Румен Кьосев, на длъжност инженер, енергетик в отдел „Управление на собствеността на Касов център“, дирекция „Стопанска“ на БНБ.

Чл. 20. (1) За целите на настоящия договор уведомяването на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** се извършва писмено по факс: (+359 2) 439 0403; електронна поща (e-mail): office@enekod.com; или адрес: гр. София, бул. „Мария Луиза“ № 2, Бизнес център- ЦУМ, ет.6, офис 0602А.

(2) Уведомяването на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** се извършва писмено по факс: (+359 2) 9802425; електронна поща (e-mail): Gontchev.V@bnbank.org; Kyosev.R@bnbank.org; или с препоръчано писмо на адрес: гр. София 1000, пл. „Княз Александър I“ № 1.

(3) Когато някоя от страните е променила адреса си, без да уведоми за новия си адрес другата страна, съобщенията ще се считат за надлежно връчени и когато са изпратени на стария адрес.

Чл. 21. Всички спорове, които биха възникнали във връзка с тълкуването или изпълнението на настоящия договор, ще се решават от страните чрез преговори за постигане на споразумение, а когато това се окаже невъзможно, спорът ще се отнася за разрешаване пред компетентния български съд по реда на ГПК.

Чл. 22. За неуредените в този договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото българско законодателство.

Неразделна част от настоящия договор са следните приложения:

1. Техническата спецификация - Приложение № 1;
2. Предложение за изпълнение на поръчката на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** - Приложение № 2;
3. Ценова оферта на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** - Приложение № 3.

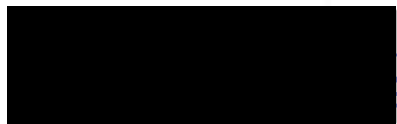
Договорът се подписва при наличието на следните документи:

1. Гаранция за добро изпълнение на договора;
2. Документи, чрез които се доказва липсата на основание за отстраняване и съответствие с критериите за подбор по чл. 67, ал. 6 от ЗОП.

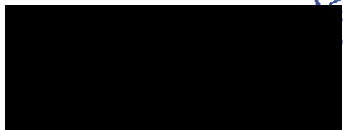
Настоящият договор се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните, всеки със силата на оригинал.

ЗА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

БЪЛГАРСКАТА НАРОДНА БАНКА



СНЕЖАНКА ДЕЯНОВА
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР

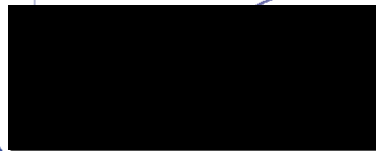


ТЕМЕНУЖКА ЦВЕТКОВА
ГЛАВЕН СЧЕТОВОДИТЕЛ



ЗА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

„ЕНЕКОД“ АД



НЕЛИ БЕШИРОВА
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



РАЙЧО КАЦАРОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

1. Обща информация

Поръчката се обявява във връзка със Закона за енергетиката (ЗЕ) и въведената с него Директива (ЕО) 72/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия за осъществяване на процеса по смяна на доставчик на електрическа енергия. До настоящия момент доставката на електрическа енергия за нуждите на БНБ на обектите на средно напрежение се осъществява от ЧЕЗ Електро България АД, като доставчик от последна инстанция (ДПИ), а на обектите на ниско напрежение по регулирани цени от ЧЕЗ Електро България АД, ЕВН България Електроснабдяване ЕАД и ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД.

2. Пълно описание на предмета на поръчката

Предметът на поръчката е доставка на нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, до обектите на Българската народна банка (БНБ/възложител) и избор на координатор на стандартна балансираща група съгласно (ЗЕ). Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ).

По отношение на планирането и договарянето на конкретни количества нетна активна електрическа енергия се прилагат ПТЕЕ.

Избраният за изпълнител участник извършва:

2.1. Пълната процедура по регистриране на свободния пазар на електросенергия на обектите на възложителя, като клиент – потребител на свободния пазар и регистриране на обектите му на краен клиент – потребител на пазара. Избраният за изпълнител участник се задължава да се извърши пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемане на разходите за небаланси, при специалните изисквания на възложителя посочени в Техническата спецификация (Приложение № 1), и съгласно предложеното от избрания за изпълнител участник в Предложение за изпълнение на поръчката и Ценово му предложение (Приложение № 2 и № 3);

2.2. Включи възложителя като непряк член на стандартна балансираща група съгласно "Правилата за търговия с електрическа енергия" (ПТЕЕ), без възложителя да заплаща такса за регистрация и участие;

2.3. Регистрира обектите на възложителя пред ЕСО като активен член на пазара на електрическа енергия;

2.4. Извършва енергиен мониторинг и изготвяне на прогнози, регистриране на графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение както и извършване на всички необходими дейности, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ. Закона за енергетиката (ЗЕ) и правилата за измерване на количествата електрическа енергия (ПИКЕЕ);

2.5. Доставка необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение (средно и ниско). Избраният за изпълнител участник ще извършва доставка на годишното прогнозно количество от

5 157 270 киловатчас (кВтч) нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение с възможно отклонение в положителна или отрицателна посока. Възложителят си запазва правото на промяна в прогнозното количество в зависимост от възникналата необходимост.

2.6. Изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност.

2.7. Администрира прогнозните дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, които се известяват (регистрират) в ЕСО под формата на графици, в които са отразени почасовите количества, които избрания за изпълнител участник планира да доставя и продава на възложителя и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намират съответните измервателни точки.

3. Срок за изпълнение на поръчката

Доставките на нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение започват след регистрация на обектите на БНБ на свободния пазар на електроенергия и са за срок от 12 месеца, считано от потвърждаване на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия, като избрания за изпълнител участник уведомява писмено възложителя за потвърждаването.

4. Обем на поръчката

4.1 Списък на обектите на възложителя

БНБ може да извършва актуализация на списъка с обекти изброени по-долу, който е неизчерпателен.

СПИСЪК ОБЕКТИ НА БНБ СН

№ по ред	Населено място	Място на доставка /име на обекта/	Аб. № и точка на измерване	Клиентски №	Ниво на напрежението	Консумация в Мвтч. 2015 г.	Доставчик
1.	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101007 32Z1030004233353	110000089756	СН	0.000	ЧЕЗ Електро
2.	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101008 32Z1030004233361	110000089756	СН	954.239	ЧЕЗ Електро
3.	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101009 32Z103100423337Q	110000089756	СН	1218.099	ЧЕЗ Електро
4.	гр. София	КЦ на БНБ ул. Михаил Тевев № 10	95103067 32Z103003061612F	110000089756	СН	1511.653	ЧЕЗ Електро
5.	гр. София	КЦ на БНБ ул. Михаил Тевев № 10	95103075 32Z182100031031F	110000089756	СН	339.141	ЧЕЗ Електро

ОБЩО ЗА СРЕДНО НАПРЕЖЕНИЕ

4023.132 Мвтч

№ по ред	Населено място	Място на доставка /име на обекта/	Аб. №	Клиентски №	Ниво на напрежение	Консумация в Мвтч. 2015 г.	Доставчик
1	гр. Плевен	КП на БНБ ул. Васил Левски 153	4101850183	210017477763	НН	1.964	ЧЕЗ Електро
2	гр. Плевен	КП на БНБ ул. Васил Левски 153	41601049	210017477763	НН	116.459	ЧЕЗ Електро
3	гр. София	Гараж ул. Сан Стефано 22	9110209219	210017477763	НН	43.906	ЧЕЗ Електро
4	гр. София	Банков надзор ул. Московска 7	95632206	210017477763	НН	164.042	ЧЕЗ Електро
5	гр. София	Фискални услуги ул. Позитано 7	94134030	210017477763	НН	62.871	ЧЕЗ Електро
6	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4598010	210017477763	НН	1.977	ЧЕЗ Електро
7	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4598008	210017477763	НН	0.000	ЧЕЗ Електро
8	гр. Луковит	Обект Ул. Момчилец 54	54600030	210017477763	НН	41.995	ЧЕЗ Електро
9	гр. Самоков	Боровец почивна база	03529005	210017477763	НН	1.702	ЧЕЗ Електро
10	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4510135042	210017477763	НН	8.297	ЧЕЗ Електро
11	гр. Пловдив	КП ул. Райко Даскалов 51		1000863464	НН	132.070	ЕВН
12	гр. Смолян	Почивна станция на БНБ		1000561368	НН	76.230	ЕВН
13	Приморско	Почивна станция ул. Перла 4		1000118758	НН	201.814	ЕВН
14	гр. Варна	ПБ Ралица Св. Константин и Елена		1100240494	НН	154.881	ЕНЕРГО-ПРО
15	гр. Варна	КП на БНБ ул. Цариброд бл. 23		1100241238	НН	111.900	ЕНЕРГО-ПРО
16	гр. Трявна	Банков дом		1600086349	НН	14.03	ЕНЕРГО-ПРО

ОБЩО ЗА НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ

1134.138 Мвтч

Общо електроенергия

5157.270 Мвтч

4.2 Данни за обектите на възложителя, необходими за целите на процедурата по получаване на достъп до електроразпределителната мрежа и регистриране на обектите на възложителя, която трябва да бъде изпълнена от избрания за изпълнител участник:

- Обектите са присъединени на ниво средно напрежение (СН) и ниво ниско напрежение (НН).

- Участникът, избран за изпълнител следва да изиска от мрежовите оператори допълнителна информация за обектите: като категория по осигуреност, вид захранване-основно/резервно, мощност, както и да направи оглед на местата на присъединяване на обектите.

4.3 Прогнозни количества

Прогнозното количество консумирана електроенергия на СН за 12 (дванадесет) месеца е 4 023 132 кВтч. Разпределено по тарифни зони е: Върхова 1 094 556 кВтч, Дневна 1 781 286 кВтч, Нощна 1 147 290 кВтч.

Прогнозното количество консумирана електроенергия на НН за 12 (дванадесет) месеца е 1 134 138 кВтч. Разпределено по тарифни зони е: Върхова 137 915 кВтч, Дневна 763 344 кВтч, Нощна 232 879 кВтч.

Прогнозното количество консумирана електроенергия на всички обекти на БНБ е 5 157 270 кВтч. Разпределено по тарифни зони е: Върхова 1 232 471 кВтч, Дневна 2 544 630 кВтч, Нощна 1 380 169 кВтч.

Прогнозното количество електроенергия и разпределението по тарифни зони е определено на база измерени количества консумирана електрическа енергия в обектите на възложителя за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г. както следва в приложените по-долу таблици.

Количеството електроенергия е ориентиrowъчно и служи само за информация за целите на настоящата поръчка. Прогнозното количество за потребление на електроенергия за срока на договора от 12 (дванадесет) месеца не ангажира Възложителя да го потреби, като доставчика се задължава да достави нужното количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия период на договора. За срока на договора възложителят има право да присъединява и нови обекти, като си запазва правото на промяна в прогнозното количество в положителна или отрицателна посока според възникналата необходимост.

Прогнозната стойност на поръчката е 412 581.60 (четирисотин и дванадесет хиляди петстотин осемдесет и един лева и 60 ст.) лева, без ДДС. Прогнозната стойност е формирана на база прогнозното количество за 12 (дванадесет) месеца и прогнозната цена за един кВтч нетна активна електроенергия.

5. Изисквания към изпълнението.

Участникът, избран за изпълнител следва:

5.1. Да изготви всички необходими документи за извеждане и регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

5.2. Да включи възложителя в своя стандартна балансираща група с координатор избрания за изпълнител участник, без възложителят да заплаща такса за регистрация и участие;

5.3. Да продава на възложителя договорените и измерени реално потребени количества нетна активна електрическата енергия на средно и ниско напрежение по оферирана цена в мястото на доставка, съгласно ПТГЕЕ и Техническата спецификация (Приложение № 1 към Договора) на възложителя;

5.4. Да извършва енергиен мониторинг, да извършва прогнозиране на потреблението и да представя на възложителя необходимите графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение и различни справки;

5.5. Да администрира графичите, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение

и обмена на информация с лицензираното ЕРП и ЕСО на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

5.6. Да изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

5.7. Да изпълни поръчката качествено в съответствие с предложеното в офертата му и Техническата спецификация - Приложение № 1;

5.8. Да осигурява непрекъснатост на електроснабдяването и да доставя електрическа енергия с качество и по ред съгласно предвиденото в Закона за енергетиката, ПТТЕЕ и ПИКЕЕ.

5.9. Да не предоставя документи и информация на трети лица относно изпълнението на поръчката, както и да не използва информация, станала му известна при изпълнение на задълженията му по договора;

5.10. Да извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТТЕЕ така, че да осигури изпълнението на настоящия договор;

5.11. Да издава оригинални фактури за реално потребените количества нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, отчетена от средствата за търговско измерване в обектите на възложителя, в съответствие с чл. 5, ал. 1 проекта на договор.

5.12. 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 този договор; промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на оригинални фактури, в номерата на банковите си сметки и др.;

5.13. Да предоставя на възложителя поисканите от него и уговорени проекта на договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в проекта на договор;

5.14. Да спазва разпоредбите и правилата, заложили в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТТЕЕ 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.

6. Изисквания към участниците.

В откритата процедура може да участва участник, който отговаря на минималните изисквания за допустимост, определени с критериите за подбор относно:

6.1. Годност (правоспособност) за упражняване на професионална дейност:

Участниците в процедурата трябва да притежават лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и допълнение на лицензията с права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

6.2. Технически и професионални способности на участника:

6.1.) Участникът следва да е изпълнил минимум 2 (две) доставки с предмет и обем идентични или сходни* с предмета на поръчката, през последните 3 (три) години, считано от датата на подаване на офертата.

* под сходни дейности следва да се разбират доставки на електрическа енергия.

6.2.) Участникът да има внедрена система за управление на качеството EN ISO 9001:2008 или еквивалент.

**ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ПО ТАРИФНИ ЗОНИ ЗА 2015 СРЕДНО
НАПРЕЖЕНИЕ ОБЩО БНБ**

година	месец	върхова	дневна	нощна	общо кВтч
2015	януари	98456	164711	104195	367362
2015	февруари	86788	142812	91102	320702
2015	март	90412	149674	97478	337564
2015	април	84573	129687	91530	305790
2015	май	84449	134817	93480	312746
2015	юни	87283	139554	91607	318444
2015	юли	104430	169604	100015	374049
2015	август	97261	160038	99894	357193
2015	септември	90656	146986	94638	332280
2015	октомври	90434	142221	93765	326420
2015	ноември	85724	143926	91591	321241
2015	декември	94090	157256	97995	349341
2015	ОБЩО	1094556	1781286	1147290	4023132

**ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ПО ТАРИФНИ ЗОНИ ЗА 2015 НИСКО
НАПРЕЖЕНИЕ ОБЩО БНБ**

година	месец	върхова	дневна	нощна	общо кВтч
2015	януари	11998	57500	20887	90385
2015	февруари	11494	51682	19289	82465
2015	март	9732	48811	18357	76900
2015	април	8611	43998	16392	69001
2015	май	7792	46512	16438	70742
2015	юни	14616	75437	21978	112031
2015	юли	16587	106898	23683	147168
2015	август	19175	122975	26705	168855
2015	септември	12742	75216	20492	108450
2015	октомври	7777	42312	15699	65788
2015	ноември	7259	42768	15033	65060
2015	декември	10132	49235	17926	77293
2015	ОБЩО	137915	763344	232879	1134138

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ
ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА**

Долуподписаният/ната **Нели Стоянова Беширова**,
в качеството ми на **Изпълнителен директор и**
(посочете длъжността)

Долуподписаният/ната **Райчо Альошев Кацаров**,
в качеството ми на **Изпълнителен директор**
(посочете длъжността)

на „ЕНЕКОД“ АД, вписано в търговския регистър на
(посочете наименованието на участника)

Агенцията по вписванията под единен идентификационен код № 203638768 - участник в 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“.

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Желая да участвам в обявената от Вас открита процедура, за което прилагам следното техническо предложение.

ПРЕДЛАГАМ СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

Предметът на поръчката е 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 съгласно ЗЕ, Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТБЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП).

1. Приемам да:

1.1. Извърша пълната процедура по регистриране на свободния пазар на електроенергия на обектите на възложителя, като клиент – потребител на свободния пазар и регистриране на обектите му на краен клиент – потребител на пазара. Приемам да извърша пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и да поема разходите за небаланси, при специалните изисквания на възложителя посочени в Техническата спецификация (Приложение № 1), и съгласно предложеното от нас в Предложение за изпълнение на поръчката и Ценово предложение (Приложения № 2 и № 3);

1.2. Включва възложителя като непряк член на стандартна балансираща група съгласно “Правилата за търговия с електрическа енергия“ (ПТБЕ), без ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да заплаща такса за регистрация и участие;

1.3. Регистрирам обектите на възложителя пред ЕСО като активен член на пазара на електрическа енергия;

1.4. Извърша енергиен мониторинг и изготвям прогнози, регистрирам графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени почасовите

дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, както и извърша всички необходими дейности, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, Закона за енергетиката (ЗЕ) и правилата за измерване на количествата електрическа енергия (ПИКЕЕ);

1.5. Доставя необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение (средно и ниско) съгласно документацията за участие, по цена и при условия, уговорени в договора и приложенията към него;

1.6. Изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товарен профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност.

1.7. Да отговарям за администрирането на прогнозните дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, които се известяват (регистрират) в ЕСО под формата на графици, в които са отразени почасовите количества, които планирам да доставя и продавам на възложителя и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намират съответните измервателни точки.

2. Приемам по време на изпълнение на договора възложителят да може да извършва актуализация на списъка с обекти, посочен в техническата спецификация. Включването на обекти на възложителя в договора за доставка на електрическа енергия ще става с анекс при условията на подписания договор.

3. Задължаваме се да:

3.1. Изготвим всички необходими документи за извеждане и регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

3.2. Продавам на възложителя договорените и измерени реално потребени количества нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение по офертирана цена в мястото на доставка, съгласно ПТЕЕ и Техническата спецификация (Приложение № 1) на възложителя;

3.3. Изпълнявам поръчката качествено в съответствие с предложеното в офертата ни и Техническата спецификация (Приложение № 1), които са неразделна част от настоящия договор;

3.4. Осигурявам непрекъснатост на електроснабдяването и да доставям електрическа енергия с качество и по ред съгласно предвиденото в Закона за енергетиката, ПТЕЕ и ПИКЕЕ;

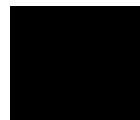
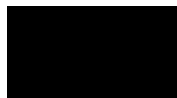
3.5. Извършвам всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТЕЕ така, че да осигуря изпълнението на договора;

3.6. Издавам оригинални фактури за реално потребените количества нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, отчетена от средствата за търговско измерване в обектите на възложителя, в съответствие с чл. 5, ал. 1 от проекта на договор;

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

3.8. Не предоставям документи и информация на трети лица относно изпълнението на поръчката, както и да не използвам информация, станала ми известна при изпълнение на задълженията ми по договора;

3.9. Уведомя възложителя в срок от 3 (три) дни при: промяна в лицата, които ме представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на сключения договор; промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на оригинални фактури, в номерата на банковите си сметки и др.;



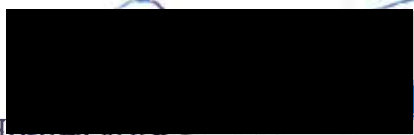
3.10. Предоставя на възложителя поисканите от него и уговорени в проекта на договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в проекта на договор;

4. Приемам срок за изпълнение на поръчката да е 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаване на първия график за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, като се задължаваме да уведомим писмено възложителя за потвърждаването.

5. В случай, че бъде определен за изпълнител на поръчката, съм съгласен да представя гаранция за изпълнението на поръчката в законоустановената форма, в размер на 3 % от прогнозната стойност за поръчката в размер на 412 581.60, без ДДС.

6. Съгласен съм гаранцията да бъде освободена след приключването на изпълнението на договора, съгласно уговорените в него условия.

ПРЕДСТАВЛЯ



Неля Беширова-Изп. директор
(име, фамилия, длъжност, подпис и печат)



Райчо Кацаров-Изп. директор
(име, фамилия, длъжност, подпис и печат)



ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за изпълнение на обществена поръчка открита процедура 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“.

Подписаният/ната **Нели Стоянова Беширов,**
(трите имена)

в качеството си на **Изпълнителен директор** и
(длъжност)

Подписаният/ната **Райчо Альошев Кацаров,**
(трите имена)

в качеството си на **Изпълнителен директор**
(длъжност)

на „**ЕНЕКОД**“ АД
(наименование на участника)

Предлаганата цена за 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение е:

0.06495 (нула точка нула шестдесет и четири деветдесет и пет) лева без ДДС.

Предложената цена за 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение (средно и ниско), в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая.

1. Цената за 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение е крайна и включва:

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

1.2. Всички разходи свързани с пълната процедура по регистрация и изваждане на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.3. Цена за доставка на нетна активна енергия на средно и ниско 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;

1.4. 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 на средно и ниско напрежение и различни справки;

1.5. Администрирането на графиците и обmena на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

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

1.7. 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;

1.8. Разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

2. В цената не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена за „задължения към обществото”, акциз и ДДС. При фактуриране цена за „задължения към обществото” определена от КЕВР, акциз и ДДС същите се фактурират на отделни редове.

Общата стойност се формира на база предложената цена и доставките на прогнозните количества в кВтч на нетна активна електрическа енергия за времето на действие на договора, по следния списък с обектите на БНБ:

СПИСЪК ОБЕКТИ НА БНБ СН

№ по ред	Населено място	Място на доставка /име на обекта/	Аб.М	Клиентски №	Ниво на напрежение	Консумация в Мвтч. 2015 г.	Доставчик
1	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101007	110000089756	СН	0.000	ЧЕЗ Електро
2	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101008	110000089756	СН	954.239	ЧЕЗ Електро
3	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101009	110000089756	СН	1218.099	ЧЕЗ Електро
4	гр. София	КЦ на БНБ ул. Михаил Тевев № 10	95103067	110000089756	СН	1511.653	ЧЕЗ Електро
5	гр. София	КЦ на БНБ ул. Михаил Тевев № 10	95103075	110000089756	СН	339.141	ЧЕЗ Електро
ОБЩО ЗА СРЕДНО НАПРЕЖЕНИЕ						4023.132	

СПИСЪК ОБЕКТИ НА БНБ НН

№ по ред	Населено място	Място на доставка име на обекта/	АБ М	Клиентски №	Ниво на напрежение €	Консумация в Мвтч. 2015 г.	Доставчик
1	гр. Плевен	КП на БНБ ул. Васил Левски 153	4101850183	210017477763	НН	1.964	ЧЕЗ Електро
2	гр. Плевен	КП на БНБ ул. Васил Левски 153	41601049	210017477763	НН	116.459	ЧЕЗ Електро
3	гр. София	Гараж ул. Сан Стефано 22	9110209219	210017477763	НН	43.906	ЧЕЗ Електро
4	гр. София	Банков надзор ул. Московска 7	95632206	210017477763	НН	164.042	ЧЕЗ Електро
5	гр. София	Фискални услуги ул. Позитано 7	94134030	210017477763	НН	62.871	ЧЕЗ Електро
6	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4598010	210017477763	НН	1.977	ЧЕЗ Електро
7	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4598008	210017477763	НН	0.000	ЧЕЗ Електро
8	гр. Луковит	Обект Ул. Момчилец 54	54600030	210017477763	НН	41.995	ЧЕЗ Електро
9	гр. Самоков	Боровец почивна база	03529005	210017477763	НН	1.702	ЧЕЗ Електро
10	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4510135042	210017477763	НН	8.297	ЧЕЗ Електро
11	гр. Пловдив	КП ул. Райко Даскалов 51		1000863464	НН	132.070	ЕВН
12	гр. Смолян	Почивна станция на БНБ		1000561368	НН	76.230	ЕВН
13	Приморско	Почивна станция ул. Перла 4		1000118758	НН	201.814	ЕВН
14	гр. Варна	ПБ Ралица Св. Константин и Елена		1100240494	НН	154.881	ЕНЕРГО-ПРО
15	гр. Варна	КП на БНБ ул. Цариброд бл. 23		1100241238	НН	111.900	ЕНЕРГО-ПРО
16	гр. Трявна	Банков дом		1600086349	НН	14.03	ЕНЕРГО-ПРО

ОБЩО ЗА НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ

1134.138

Съгласни сме, ако бъдем избрани за Изпълнител, по време на действие на договора офериранията в нашето ценово предложение цена на нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение да не се променя, освен с случаите, когато е в полза на възложителя.

Забележка:

- * Предложените цени са обвързващи за целия срок на действие на договора.
- * Ценовото предложение се попълва четливо и без зачерквания.
- * При несъответствие на цената, изписана с думи и цената, изписана с цифри, се счита за вярна цената, изписана с думи

28.10.2016г.

(дата на подписване)


 Нели Беширова

(подпис име и печат)


 Райчо Кацаров

(подпис име и печат)

(документът се подписва от законния представител на участника или от надлежно упълномощено лице)