



БЪЛГАРСКА
НАРОДНА БАНКА

№ БНБ-51720 07-05-2019
София, пл. „Княз Александър I“ № 1

ДОГОВОР

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, 2019 г. между:

БЪЛГАРСКАТА НАРОДНА БАНКА, със седалище и адрес на управление:
гр. София 1000, пл. „Княз Александър I“ № 1, код по БУЛСТАТ: 000694037,
представявана от СНЕЖАНКА ДЕЯНОВА – главен секретар, в качеството си на
възложител, съгласно Заповед № БНБ-36859/01.04.2019 г. и ТЕМЕНУЖКА
ЦВЕТКОВА – главен счетоводител, наричана по-нататък в договора за краткост
„ВЪЗЛОЖИТЕЛ“, от една страна, и

„ЧЕЗ ТРЕЙД БЪЛГАРИЯ“ ЕАД със седалище и адрес на управление: гр. София
1000, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, ет. 7, офис 7, с ЕИК 113570147 и ДДС
номер BG113570147, регистрирано в Търговския регистър към Агенция по
вписванията, представлявано от Видьо Терзиев – упълномощен представител на
Владимир Дичев – изпълнителен член на Съвета на директорите и Атанас Димов – член
на Съвета на директорите, наричано по-долу „ИЗПЪЛНИТЕЛ“, от друга страна

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-40354/10.04.2019 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) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ възлага, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ**, в качеството си на
координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ),
се задължава да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия
на средно и ниско напрежение (наричана по-нататък „електрическа енергия“ или

Заличав
анията
на
информа
ция в
документ
а са на
основани
е на чл.
4, ал. 1
от Общ
регламе
нт за
защита
на
данните.

„електроенергия“) до обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, посочени в Техническата спецификация (Приложение № 1). Доставка се извършват съгласно Приложение № 1, в съответствие със Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., с изм.), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г., с изм.) и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г., с изм.).

(2) Във връзка с извършване на доставката по ал. 1, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** възлага, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** приема:

1. да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
2. да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция № 2 на Електроенергийния системен оператор;
3. 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 поеме разходите за небаланси при специалните изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, посочени в Техническата спецификация (Приложение № 1), както и съгласно Техническото предложение (Приложение № 2) и Ценовото предложение (Приложение № 3) на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;
4. да включи **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да заплаща такса за участие;
5. да извърши последващо регистриране на обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
6. да извършва енергиен мониторинг и да изготвя прогнози, регистрира графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение;
7. да 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 цени и при условия, уговорени в настоящия договор и приложенията към него;
8. да изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;

9. да извършва всички останали необходими дейности, свързани с участието на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ЗЕ, ПТЕЕ и ПИКЕЕ.

(3) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще извършва доставка на прогнозното количество от 5 189 807 кВтч нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение за срока по чл. 2 с възможно отклонение в положителна или отрицателна посока, съобразено с нуждите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**. **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 (регистрат) на 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 ПТЕЕ.

II. СРОК И УСЛОВИЯ ЗА ВЛИЗАНЕ В СИЛА НА ДОГОВОРА

Чл. 2. (1) Настоящият договор влиза в сила от датата на подписването му, посочена в деловодния номер на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, поставен на стр. 1 от договора.

(2) Доставките на електроенергия започват след последващата регистрация на обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на свободния пазар на електроенергия и са за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия по настоящия договор, но не по-рано от 01.04.2019 г., 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 за всички тарифни зони на средно и ниско напрежение е в размер на **0,09931 (нула цяло нула девет девет три едно) лева без ДДС**, съгласно Ценовото предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** (Приложение № 3), представляващо неразделна част от договора. Към тази цена се начисляват допълнително: такса „задължение към обществото”, определена от КЕВР, акциз и ДДС.

(2) **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** цената по ал. 1, умножена по реално потребеното количество доставена нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение, отчетено от монтираните средства за търговско измерване (СТИ) в съответните точки на измерване, посочени в т. 2 и 3 от Техническата спецификация (Приложение № 1), за съответния отчетен период.

(3) Цената по ал. 1 не се променя по време на действие на договора, освен в случаите, когато промяната е в полза на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

(4) Общата стойност на договора се формира на база цената по ал. 1, умножена по договорените месечни доставки на прогнозни количества нетна активна електрическа енергия в кВтч за времето на действие на договора.

Чл. 4. (1) Цената по чл. 3, ал. 1 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 и включва:

1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, като участник в стандартна балансираща група на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа 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 небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;

3. разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение и различни справки;

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

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

6. 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 електроенергия;

7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

(2) В цената по чл. 3, ал. 1 не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото“, определена от КЕВР и акциз. Таксата „задължения към обществото“, акцизът и ДДС се изписват на отделни редове в представената от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** фактурата.

Чл. 5. (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** реално потребеното количество доставена нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение за съответния отчетен период, по определената в договора единична цена по чл. 3, ал. 1, веднъж месечно, в срок до 10 (десет) работни дни от датата на получаване на издадената от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** данъчна фактура.

(2) Фактурата по ал. 1 относно измервателните точки с почасов профил (Приложение № 1В и Приложение № 1Д), следва да притежава следните основни реквизити:

1. техническа част – съдържа информация за отчетени показания и консумирана електроенергия за отчетния период, които се закръглят до цяло число, до 1 кВтч (кВАрч) и се записват в кВтч (кВАрч);

2. част „Снабдяване“ – остойностяване на консумираната електроенергия;

3. счетоводна част – представя стойността на фактурата без ДДС, начисленият ДДС, сумата на фактурата с ДДС, възстановената сума за минал период (ако има такава) и сумата за плащане, с посочване на отделни редове на таксата „задължения към обществото“ и акциза;

4. част с важна информация относно: срок за плащане, срок за прекъсване, срок за следващо отчитане, неплатени задължения за минал период и неустойки за просрочени плащания.

(3) Фактурата по ал. 1 относно измервателните точки със стандартизиран товаров профил (Приложение № 1Г), следва да съдържа следните основни реквизити:

1. техническа част – съдържа информация за отчетени показания и консумирана електроенергия за отчетния период, които се закръглят до цяло число, до 1 кВтч (кВАрч) и се записват в кВтч (кВАрч);

2. част „Снабдяване“ – остойностяване на консумираната електроенергия;

3. част „Разпределение“ – остойностяване на консумацията по цените за мрежови услуги;

4. счетоводна част – представя стойността на фактурата без ДДС, начисленият ДДС, сумата на фактурата с ДДС, възстановената сума за минал период (ако има

такава) и сумата за плащане, с посочване на отделни редове на таксата „задължения към обществото” и акциза;

5. част с важна информация относно: срок за плащане, срок за прекъсване, срок за следващо отчитане, неплатени задължения за минал период и неустойки за просрочени плащания.

(4) Всяка издадена от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** фактура следва да е комплектувана с Приложение А (отчет на изразходваното количество електроенергия за всяка измервателна точка поотделно), което е неразделна част от нея.

(5) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** издава отделни фактури за всеки идентификационен код (т.нар. уникален идентификационен номер – УИН) на измервателните точки на ниво ниско напрежение (НН), съгласно Приложение № 1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** издава за ниво средно напрежение (СН) една фактура за петте измервателни точки (идентификационни кодове) съгласно Приложение 1Д.

(6) **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща дължимите плащания по настоящия договор в български лева, по следната банкова сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**:

IBAN

BIC:

Банк

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 в списъка с обекти (премахване или добавяне на обект), посочен в Техническата спецификация (Приложение № 1). Добавянето 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, реда и условията, определени в раздел III от настоящия договор;

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 в мястото на доставка, съгласно уговореното в настоящия договор;

4. да уведомява **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** 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 данъчни фактури, в номера на банковите си сметки и др.;

5. да упълномощи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** като краен клиент на свободния пазар на електроенергия, като снабди **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с необходимите документи за това.

V. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Чл. 7. (1) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има право:

1. да получи съответното възнаграждение за извършените доставки в размера, по реда и условията, определени в раздел III от настоящия договор;

2. да иска от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимото съдействие за изпълнение на задълженията си по договора, включително предоставяне на необходимата информация и документи.

(2) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава:

1. да извърши всички необходими действия и изготви всички необходими документи за последваща 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** договорените и измерени реално потребени количества нетна активна електрическата енергия на средно и ниско напрежение по офертирана цена в мястото на доставка, съгласно ПТЕЕ и техническата спецификация (Приложение №1) на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;

4. да извършва енергиен мониторинг и прогнозиране на потреблението и да представя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимите графици, които се известяват

(регистрират) на ЕСО, в които са отразени дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение и различни справки;

5. да администрира графици, които се известяват (регистрират) на 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 Техническата спецификация (Приложение №1) и Техническото предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** (Приложение №2), 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, ПТТЕ 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 ПТТЕ, 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, с дата последния ден на отчетния месец и не по-късно от 10-то число на следващия месец, с всички необходими реквизити, съгласно чл. 5, ал. 2 и 3;

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 ПТТЕ 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.

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 обектите, посочени в т. 2 и 3 от Техническата спецификация (Приложение № 1).

Чл. 9. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ поема всички разходи, свързани с доставянето на нетна активна електрическата енергия и носи риска от недоставянето 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, дневна и нощна) от монтираните средства за търговско измерване (СТИ) в обектите, посочени в т. 2 и т. 3 от Техническа спецификация (Приложение № 1). Отчитането на средствата за търговско измерване и предоставянето на данните се извършва в срокове и по начини съгласно изискванията, определени в ЗЕ, ПТЕЕ и ПИКЕЕ.

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.

Чл. 12. (1) При установяване на различия между измереното от СТИ и фактурираното количество електроенергия при реда и условията на настоящия договор 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, 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 (пет) работни дни, считано от предоставянето на документите по ал. 1, двустранно подписан протокол, в който отразяват постигнатото съгласие за количеството нетна активна електрическа енергия, което трябва да бъде заплатено от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в срока по чл. 5, ал. 1, считано от датата на подписване на приемо – предавателния протокол.

VIII. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл. 13. (1) За изпълнение на задълженията си по този договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя гаранция за изпълнение в размер на 5 % от прогнозната стойност на поръчката, в размер на 674 674,91 (шестстотин седемдесет и четири хиляди шестстотин седемдесет и четири лева и 91 ст.) лв. без ДДС, а именно: **33 733,75 (тридесет и три хиляди седемстотин тридесет и три лева и 75 ст.) лева**. Гаранцията за изпълнение се предоставя под формата на парична сума, банкова гаранция или застраховка най-късно при сключване на договора.

(2) В случай на изменение на Договора, извършено в съответствие с разпоредбите му и приложимото право, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предприеме необходимите действия за привеждане на Гаранцията за изпълнение в съответствие с изменените условия на Договора, в срок до **7 (седем) работни дни** от подписването на допълнителното споразумение за изменението. Действията за привеждане на Гаранцията за изпълнение в съответствие с изменените условия на Договора могат да включват, по избор на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**:

1. внасяне на допълнителна парична сума по банковата сметка на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, при спазване на изискванията на чл. 13, ал. 3 от Договора и/или;

2. предоставяне на документ за изменение на първоначалната банкова гаранция или нова банкова гаранция, при спазване на изискванията на чл.13, ал. 4 от Договора и/или;

3. предоставяне на документ за изменение на първоначалната застраховка или нова застраховка, при спазване на изискванията на чл.13, ал.5 от Договора.

(3) 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.

В случай че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** представя гаранцията в евро, паричната сума се внася по следната банкова сметка:

Direct to BNBGBGSF via TARGET2;

IBAN: BG83BNBG96611100066141.

(4) В случай че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** избере да предостави банкова гаранция, то същата се учредява в полза на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** със срок на валидност 30 (тридесет) календарни 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.

(5) 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 (тридесет) календарни 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.

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

(7) **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**.

(8) **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.

(9) 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.

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

(11) 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 те 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.

Ха. ДОГОВОР ЗА ПОДИЗПЪЛНЕНИЕ (когато е приложимо)

Чл. 15а. (1) В срок до 5 работни дни от датата на сключване на договора, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за името, данните за контакт и представителите на подизпълнителите, посочени в офертата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за всякакви промени в предоставената информация в хода на изпълнението на договора в срок до 5 работни дни от настъпване на съответното обстоятелство.

(2) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да сключи договор за подизпълнение с **ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯТ/ИТЕ**, посочен/и в представената от него оферта. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предостави на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** копие на договора за подизпълнение в срок до 3 (три) дни от сключването му, но не по-късно от

сключване на настоящия договор, заедно с доказателства, че са изпълнени условията на чл. 66, ал. 2 от ЗОП.

(3) В случай че част от поръчката, която се изпълнява от ПОДИЗПЪЛНИТЕЛ, може да бъде предадена като отделен обект на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ или на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща възнаграждение за тази част на ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ (директно плащане).

(4) Директно плащане по ал. 3 се осъществява въз основа на искане, отправено от ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ до ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, чрез ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, който е длъжен да го предостави на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в 15 (петнадесет) дневен срок от получаването му. Към искането, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ предоставя становище, от което да е видно дали оспорва плащанията или част от тях като недължими. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да откаже директно плащане с ПОДИЗПЪЛНИТЕЛЯ когато искането за плащане е оспорено, до момента на отстраняване на причината за отказа.

(5) Замяна или включване на подизпълнител по време на изпълнение на този договор се допуска по изключение, когато възникне необходимост и ако са изпълнени едновременно всички условия, посочени в чл. 66, ал. 11 от ЗОП.

(6) В случаите по ал. 5, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да представи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ копие на допълнителното споразумение за замяна на посочен в офертата подизпълнител заедно с доказателства, че са изпълнени условията на чл. 66, ал. 11 от ЗОП, в срок до 3 (три) дни от сключването му.

(7) Независимо от сключения договор за подизпълнение, отговорността за изпълнение на настоящия договор е на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

XI. ОБЩИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 16. (1) Никоя от страните по този договор не отговаря за неизпълнение, причинено от непреодолима сила. За целите на този договор, „непреодолима сила“ има значението на това понятие по смисъла на чл. 306, ал. 2 от Търговския закон.

(2) Страната, която не може да изпълни задължението си поради непреодолима сила, е длъжна да предприеме всички действия с грижата на добър стопанин, за да намали до минимум понесените вреди и загуби, както и да уведоми на посочените в чл. 19, ал. 1 контакти, писмено другата страна в срок до 7 (седем) календарни дни от настъпването на непреодолимата сила, като посочи в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея за изпълнението на договора. При неуведомяване се дължи обезщетение за настъпилите от това вреди.

(3) Не може да се позовава на непреодолима сила страна, която е била в забава към момента на настъпване на обстоятелството, съставляващо непреодолима сила.

(4) Липсата на парични средства не представлява непреодолима сила.

(5) В случай на непреодолима сила, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** ще заплати на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** само стойността на извършените и приети към момента на възникване на непреодолимата сила доставки.

(6) Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и на свързаните с тях насрещни задължения се спира.

Чл. 17. Всяка от страните по този договор се задължава да пази в поверителност и да не разкрива или разпространява информация за другата страна, станала ѝ известна при или по повод изпълнението на Договора („**Конфиденциална информация**“). Конфиденциална информация включва, без да се ограничава до: обстоятелства, свързани с търговската дейност, техническите процеси, проекти или финанси на страните, както и ноу-хау, изобретения, полезни модели или други права от подобен характер, свързани с изпълнението на договора. Не се смята за конфиденциална информацията, касаеща наименованието на изпълнената услуга, стойността и предмета на този договор, с оглед бъдещо позоваване на придобит професионален опит от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

Чл. 18. Всички спорове, породени от този договор или отнасящи се до него, включително споровете, породени или отнасящи се до неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, както и споровете за попълване на празноти в договора или приспособяването му към нововъзникнали обстоятелства, ще се уреждат между страните чрез преговори, а при непостигане на съгласие – спорът ще се отнася за решаване от компетентния български съд.

Чл. 19. (1) Всички уведомления между страните във връзка с този договор се извършват в писмена форма и могат да се предават лично или чрез препоръчано писмо, по куриер, по факс, електронна поща, както следва:

1. За ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

Адрес за кореспонденция:

гр. София, п.к. 1000, пл. Позитано 2, ет. 7, офис 7

тел.: (+359 2) 89 59 146; (+359 2) 89 58 028

е-mail: [REDACTED]@cez-trade.bg; office@cez-trade.bg

2. За ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

Адрес за кореспонденция:

гр. София, пл. „Княз Александър I” № 1; Дирекция „Стопанска“;

Факс: (+359 2) 9802425;

тел: (+359 2) 91459;

e-mail: electro@bnbank.org.

(2) Страните упълномощават следните представители, които да проследяват и приемат изпълнението на задълженията им по настоящия договор, да осъществяват контрол по цялостното изпълнение на договора и да подписват предвидените в договора документи (протоколи, доклади и др.), както следва:

1. За **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**:

- [REDACTED] тел. (+359 2) 89 59 146; (+359 2) 89 58 028;

- [REDACTED] тел. (+359 2) 89 59 146; (+359 2) 89 58 028.

2. За **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**:

- [REDACTED] – началник отдел „Поддръжка“, дирекция „Стопанска“, тел.: (+359 2) 9145 1292;

- [REDACTED] – координатор в отдел „Поддръжка“, дирекция „Стопанска“, тел.: (+359 2) 9145 1365;

- [REDACTED] – инженер, енергетик в отдел „Управление на собствеността на Касов център“, дирекция „Стопанска“, тел.: (+359 2) 9145 6027.

Чл. 20. (1) С цел изпълнение на настоящия договор, Страните предоставят единствено необходимите лични данни, представляващи информация за служебни контакти*, посочена в чл. 19, ал. 1 и 2 от настоящия договор.

* информация за служебни контакти – информация за контакт, свързана със служебните отношения, включително имена, длъжности, служебни адреси, служебни телефонни номера и и-мейл адреси на служителите и изпълнителите.

(2) При установяване на лични данни в предоставената от насрещната страна информация, различни от посочените в ал. 1, всяка от страните е длъжна да изтрие или да поиска тези лични данни да бъдат изтрети.

(3) Страните поемат задължение да обработват личните данни законосъобразно и добросъвестно, да не ги предоставят на трети лица и да ги заличат/изтрият след изтичане на установения в нормативен акт за съхранението им срок.

Чл. 21. За неуредените в този договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото българско законодателство.

Чл. 22. Всички спорове, свързани с този договор или отнасящи се до него, включително споровете, породени или отнасящи се до неговото тълкуване,

недействителност, изпълнение или прекратяване, ще се уреждат между страните чрез преговори за постигане на споразумение, а при непостигане на такова – спорът ще се отнася за решаване от компетентния български съд.

Чл. 23. Настоящият договор се състави и подписа в 2 (два) еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните.

При подписването на договора се представи Гаранция за изпълнение, както и актуални документи по чл. 67, ал. 6 от ЗОП.

Приложения:

1. Приложение № 1 – Техническа спецификация;
2. Приложение № 2 – Техническо предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;
3. Приложение № 3 – Ценово предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.
4. Приложение № 1В – Проект на формат на фактура за ЕЕ_почасово мерене_НН_Ц-11 (*предоставя се на определения за изпълнител участник при подписване на договора*);
5. Приложение № 1Г – Проект на формат на фактура за ЕЕ_СТП_Ц-11 (*предоставя се на определения за изпълнител участник при подписване на договора*);
6. Приложение № 1Д – Проект на формат на фактура за ЕЕ_почасово мерене_СН_Ц-11 (*предоставя се на определения за изпълнител участник при подписване на договора*).

ЗА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

БЪЛГАРСКАТА НАРОДНА БАНКА

[Redacted Signature]

СНЕЖАНКА ДЕЯНОВА

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР

[Redacted Signature]

ТЕМЕНУЖКА ЦВЕТКОВА

ГЛАВЕН СЧЕТОВОДИТЕЛ

ЗА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

„ЧЕЗ ТРЕЙД БЪЛГАРИЯ” ЕАД

[Redacted Signature]

ВИДЬО ТЕРЗИЕВ

УПЪЛНОМОЩЕН ПРЕДСТАВИТЕЛ

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

1. Пълно описание на предмета на поръчката

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 (БНБ/възложител) съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП).

Договорът с избрания изпълнител ще влезе в сила от датата на подписването му, посочена в деловодния номер на възложителя, поставен на стр.1 от договора. Доставките на нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение започват след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия и след потвърждаване на последния график за доставка на нетна активна електрическа енергия по предходния договор и са за срок от 12 месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия по настоящия договор, но не по-рано от 01.04.2019 г., като изпълнителя уведомява писмено възложителя за потвърждаването.

Избраният изпълнител следва да извърши доставка на нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение до обектите на възложителя, посочени по-долу, съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ), при реда и условията на проекта на договор, приложен към документацията за обществената поръчка, като във връзка с това се задължава:

1. да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на възложителя като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
2. да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция №2 на (Електроенергийния системен оператор)ЕСО;
3. 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 поеме разходите за небаланси при специалните изисквания на възложителя, посочени в Техническата спецификация (Приложение №1), както и съгласно Техническото предложение (Приложение №2) и Ценовото предложение (Приложение №3) на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**;

4. да включи възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без възложителя да заплаща такса за участие;

5. да извърши последващо регистриране на обектите на възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;

6. да извършва енергиен мониторинг и да изготвя прогнози, регистрира графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение;

7. да 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 цени и при условия, уговорени в настоящия договор и приложенията към него;

8. да изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;

9. да извършва всички останали необходими дейности, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ;

2. Списък на обектите на възложителя, до които следва да бъде извършена доставка на електрическа енергия на средно напрежение – (СН)¹

№ по ред	Населено място	Място на доставка /име на обекта/	Аб. № и идентифик. код	Клиентски №	Ниво на напрежение	Консумация в кВтч. за 12 месечен период	Мрежови оператор
1.	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101007 32Z1030004233353	520002570656	СН	833206	ЧЕЗ
2.	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101008 32Z1030004233361	520002570656	СН	910519	ЧЕЗ

¹ БНБ си запазва правото да извършва актуализация на списъка с обекти, който е неизчерпателен

3.	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101009 32Z103100423337Q	520002570656	CH	393660	ЧЕЗ
4.	гр. София	КЦ на БНБ ул. Михаил Тенев № 10	95103067 32Z103003063632E	520002570656	CH	1492540	ЧЕЗ
5.	гр. София	КЦ на БНБ ул. Михаил Тенев № 10	95103075 32Z182100031083F	520002570656	CH	388163	ЧЕЗ

Общо количество електроенергия (средно напрежение)

4 018 088 кВтч

3. Списък на обектите на възложителя, до които следва да бъде извършена доставка на електрическа енергия на ниско напрежение – (НН)²

№ по ред	Населено място	Място на доставка /име на обекта/	Аб. № и точка на измерване	Клиентски №	Нив о на напр е жени е	Консумац ия в кВтч. за 12 месечен период	Мре жов и опер атор
1	гр. Плевен	КП на БНБ ул. Васил Левски 153	4101850183 32Z1030021768755	210017477763	НН	1090	ЧЕЗ
2	гр. Плевен	КП на БНБ ул. Васил Левски 153	41601049 32Z103002176385M	540003533265	НН	110259	ЧЕЗ
3	гр. София	Гараж ул. Сан Стефано 22	9110209219 32Z1030000911381	210017477763	НН	36558	ЧЕЗ
4	гр. София	Банков надзор ул. Московска 7	95632206 32Z103000296157W	540003533265	НН	136909	ЧЕЗ
5	гр. София	Фискални услуги ул. Позитано 7	94134030 32Z103000308801V	210017477763	НН	67673	ЧЕЗ
6	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4598010 32Z103002176388G	210017477763	НН	1906	ЧЕЗ
7	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4598008 32Z103002176386K	210017477763	НН	0000	ЧЕЗ
8	гр. Луковит	Обект Ул. Момчилец 54	54600030 32Z103002291061H	540003533265	НН	49776	ЧЕЗ
9	гр. Самоков	Боровец почивна база	03529005 32Z103001284728N	210017477763	НН	675	ЧЕЗ
10	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4510135042 32Z103002176387I	210017477763	НН	8229	ЧЕЗ
11	гр. Пловдив	КП ул. Райко Даскалов 51	1457101	1000863464	НН	122895	ЕВН

² БНБ си запазва правото да извършва актуализация на списъка с обекти, който е неизчерпателен

12	гр. Пловдив	КП ул. Райко Даскалов 51	1457103	1000863464	НН	2610	ЕВН
13	гр. Пловдив	КП ул. Райко Даскалов 51	1457105	1000863464	НН	4533	ЕВН
14	гр. Смолян	Почивна станция на БНБ	1193077	1000561368	НН	79579	ЕВН
15	Приморско	Почивна станция ул. Перла 4	2727581	1000118758	НН	223610	ЕВН
16	гр. Варна	ПБ Ралица Св. Константин и Елена	1575075	1100240494	НН	191670	ЕНЕ РГО - ПРО
17	гр. Варна	КП на БНБ ул. Цариброд бл. 23	1103015 32Z410001103015S	1100241238	НН	119400	ЕНЕ РГО - ПРО
18	гр. Трявна	Банков дом	0601083 32Z4600016010830	1600086349	НН	14347	ЕНЕ РГО - ПРО

Общо количество електроенергия (ниско напрежение)

1 171 719 кВтчОбщо количество електроенергия (средно и ниско напрежение)5 189 807 кВтч**4. Прогнозни количества на доставяната електрическа енергия**

Прогнозни количества на доставяната електрическа енергия е изчислена на база консумираната от възложителя електроенергия на средно и ниско напрежение, за период от 12 (дванадесет) месеца (от април 2017 до март 2018):

Консумираното количество електроенергия от възложителя на средно напрежение (СН) за посочения период е 4018088 кВтч, разпределено по тарифни зони, както следва:

- върхова – 1086860 кВтч;
- дневна – 1781990 кВтч;
- нощна – 1149238 кВтч.

Консумираното количество електроенергия от възложителя на ниско напрежение (НН) за посочения период е 1171719 кВтч, разпределено по тарифни зони, както следва:

- върхова – 261800 кВтч;

- дневна – 608323 кВтч;
- нощна – 301596 кВтч.

Във връзка с горното, прогнозното количество електроенергия за 12 (дванадесет) месечен период на всички обекти на БНБ на средно и ниско напрежение възлиза на **5 189 807 кВтч**, разпределено по тарифни зони, както следва:

- върхова – 1348660 кВтч;
- дневна – 2390314 кВтч;
- нощна – 1450833 кВтч.

Посоченото количество електроенергия е ориентировъчно 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 доставчикът се задължава да достави нужното количество електроенергия за денонощие, за месец, за година 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.

Участниците следва да декларират в Техническите си предложения възможностите за доставка на цялото прогнозно количество нетна активна електроенергия в предвидените за това срокове.

ТЕХНИЧЕСКО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

относно открита процедура за възлагане на 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“

ДО:

БЪЛГАРСКАТА НАРОДНА БАНКА, със седалище и адрес на управление: гр.
София 1000, пл. „Княз Александър I“ № 1

От: ЧЕЗ Трейд България ЕАД

УВАЖАЕМИ ГОСПОЖИ И ГОСПОДА,

С настоящото Ви представяме нашето техническо предложение за участие в обявената от Вас обществена поръчка – „открита процедура“ по чл. 18, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 73, ал. 1 от ЗОП 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“.

1. Съгласно чл. 39, ал. 3, т. 1, б. „б“ от ППЗОП декларираме, че представляваният от нас участник ще изпълни поръчката, в съответствие с техническата спецификация и изискванията на възложителя, представени в документацията за участие.

2. В случай че бъдем избрани за изпълнител на обществената поръчка, се задължаваме да извършим доставка на нетни количества активна електрическа енергия (средно и ниско напрежение) и избор на координатор на стандартна балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за недвижимите имоти (обекти) на Българската народна банка, като във връзка с това извършим всички необходими дейности по чл. 1, ал. 2 от проекта на договор.

Приложение № 2

3. Задължаваме се да извършим доставката на електрическа енергия по т. 2 до посочените в Приложение № 1 обекти на възложителя, включително и до допълнително посочени такива при извършена от възложителя актуализация на списъка с обекти, както следва:

3.1. за доставка на електрическа енергия на средно напрежение (СН):

№ по ред	Населено място	Място на доставка /име на обекта/	Аб. № и идентифик. код	Клиентски №	Ниво на напрежение	Консумац ия в кВтч. за 12 месечен период	Мрежов и оператор
1.	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101007 32Z1030004233353	520002570656	СН	833206	ЧЕЗ
2.	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101008 32Z1030004233361	520002570656	СН	910519	ЧЕЗ
3.	гр. София	ЦУ на БНБ пл. Княз Александър I №1	95101009 32Z103100423337Q	520002570656	СН	393660	ЧЕЗ
4.	гр. София	КЦ на БНБ ул. Михаил Тенев № 10	95103067 32Z103003063632E	520002570656	СН	1492540	ЧЕЗ
5.	гр. София	КЦ на БНБ ул. Михаил Тенев № 10	95103075 32Z182100031083F	520002570656	СН	388163	ЧЕЗ

Общо прогнозно количество електроенергия (средно напрежение)
4 018 088 кВтч

3.2. за доставка на електрическа енергия на ниско напрежение (НН):

№ по ред	Населено място	Място на доставка /име на обекта/	Аб. № и точка на измерване	Клиентски №	Ниво на напрежение	Консумац ия в кВтч. за 12 месечен период	Мрежови оператор
1	гр. Плевен	КП на БНБ ул. Васил Левски 153	4101850183 32Z1030021768755	210017477763	НН	1090	ЧЕЗ
2	гр. Плевен	КП на БНБ ул. Васил Левски 153	41601049 32Z103002176385M	540003533265	НН	110259	ЧЕЗ
3	гр. София	Гараж ул. Сан Стефано 22	9110209219 32Z1030000911381	210017477763	НН	36558	ЧЕЗ
4	гр. София	Банков надзор ул. Московска 7	95632206 32Z103000296157W	540003533265	НН	136909	ЧЕЗ

5	гр. София	Фискални услуги ул. Позитано 7	94134030 32Z103000308801V	210017477763	НН	67673	ЧЕЗ
6	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4598010 32Z103002176388G	210017477763	НН	1906	ЧЕЗ
7	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4598008 32Z103002176386K	210017477763	НН	0000	ЧЕЗ
8	гр. Луковит	Обект Ул. Момчилец 54	54600030 32Z103002291061H	540003533265	НН	49776	ЧЕЗ
9	гр. Самоков	Боровец почивна база	03529005 32Z103001284728N	210017477763	НН	675	ЧЕЗ
10	Радомирци	Обект ул. Г. Димитров 78	4510135042 32Z103002176387I	210017477763	НН	8229	ЧЕЗ
11	гр. Пловдив	КП ул. Райко Даскалов 51	1457101	1000863464	НН	122895	ЕВН
12	гр. Пловдив	КП ул. Райко Даскалов 51	1457103	1000863464	НН	2610	ЕВН
13	гр. Пловдив	КП ул. Райко Даскалов 51	1457105	1000863464	НН	4533	ЕВН
14	гр. Смолян	Почивна станция на БНБ	1193077	1000561368	НН	79579	ЕВН
15	Приморско	Почивна станция ул. Перла 4	2727581	1000118758	НН	223610	ЕВН
16	гр. Варна	ПБ Ралица Св. Константин и Елена	1575075	1100240494	НН	191670	ЕНЕРГО-ПРО
17	гр. Варна	КП на БНБ ул. Цариброд бл. 23	1103015 32Z410001103015S	1100241238	НН	119400	ЕНЕРГО-ПРО
18	гр. Трявна	Банков дом	0601083 32Z4600016010830	1600086349	НН	14347	ЕНЕРГО-ПРО

Общо прогнозно количество електроенергия (ниско напрежение) - 1 171 719 кВтч

Общо прогнозно количество електроенергия (средно и ниско напрежение) – 5 189 807 кВтч

4. Задължаваме се да извършваме доставка на прогнозното количество от 5 189 807 кВтч нетна активна електрическа енергия на средно и ниско напрежение за срока по чл. 2, ал. 2 от проекта на договор, неразделна част от документацията по обществената поръчка, с възможно отклонение в положителна или отрицателна посока, съобразено с нуждите на възложителя. Възложителят си запазва правото на промяна в прогнозното количество в зависимост от възникналата необходимост.

5. Декларираме, че представляваното от нас дружество има възможност за доставка на цялото прогнозно количество нетна активна електроенергия в предвидените за това срокове.

6. Съгласно чл. 39, ал. 3, т. 1, буква „в“ от ППЗОП декларираме, че сме запознати с условията и приемаме клаузите в проекта на договор, приложен в документацията за участие в настоящата обществена поръчка.

7. Съгласно чл. 39, ал. 3, т. 1, буква „г“ от ППЗОП декларираме, че при нашето участие в процедура за възлагане на обществена поръчка с гореописания предмет, направените от нас предложения и поети задължения са валидни за срок от 3 (три) месеца, считано от датата, посочена в обявлението като краен срок за получаването на офертите.

дата: 19.03. 2019 г.

ПОДПИС и ПЕЧАТ

/Пълномощник/

ПРЕДСТАВЛЯВАЩ:

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 Видьо Иванов Терзиев в качеството си на пълномощник, упълномощен от Владимир Георгиев Дичев - Изпълнителен Директор и Атанас Желязков Димов – член на Съвета на директорите с нотариално заверено пълномощно № 2202/20.02.2019 на Нотариус Силиян Тютюнджиев с рег.номер 065 на ЧЕЗ Трейд България ЕАД

УВАЖАЕМИ ГОСПОЖИ И ГОСПОДА,

1. Във връзка с обявената от Вас открита процедура за възлагане на обществена поръчка с горепосочения предмет, Ви представяме цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0,09931 (нула цяло нула девет, девет, три, и една стотинки) лева без ДДС.**

2. Предложената цена 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, и включва:

2.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непосредствен член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

2.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа 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 небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

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

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

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

2.6. 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 електроенергия;

2.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

3. В предложената цена не се включват данък върху добавената стойност, акциз, определените от регулаторния орган и закона „задължения към обществото“, както и стойността за мрежови услуги.

4. Съгласни сме, ако бъдем избрани за изпълнител по настоящата обществена поръчка, офериранията от нас цена по т. 1 от настоящото ценово предложение да не се променя за целия срок на договора, освен в случаите, когато промяната е в полза на възложителя.

Забележка:

1. При изготвяне на ценовите си предложения участниците следва да имат предвид, че предлаганата от тях цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия, посочена в т. 1 от образеца на ценово предложение, не следва да надвишава сумата от 0,13000 лв без ДДС. Участник, който предложи по-висока цена, ще бъде отстранен от участие в процедурата.

2. Настоящото Ценово предложение се попълва и подписва от представляващия участника по регистрация или от упълномощено от него лице. В случай че участник в поръчката е обединение, ценовото предложение се попълва и подписва от представляващия обединението.

3. Предложената цена се изписва с цифри и с думи – като при констатирано несъответствие между цифреното и буквеното изписване на цената, съответният участникът се отстранява от участие в процедурата.

4. Предложената цена е обвързваща за целия срок на действие на договора.

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

ДАТА: 19.03.2019г.

/Видьо Терзиев/

/Пълномощник/