

ДОГОВОР

№ 30/08.07.2020

Днес, 08.07.2020, в гр. Трън, между:

ОБЩИНА ТРЪН, с адрес: гр. Трън, п.к.2460, обл. Перник, пл. „Владо Тричков” № 1, Идентификационен номер BG 000386790, представлявана от Цветислава Цветкова – Кмета на Община Трън и Цветанка Михайлова – гл. счетоводител, наричана за краткост **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**, от една страна,

и

Синергон Енерджи ЕООД, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Солунска 2,

ЕИК/БУЛСТАТ 202668908, представляван от Пламен Димчев Тонев, в качеството на Управител, наричан за краткост **ИЗПЪЛНИТЕЛ**, от друга страна,

(**ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** наричани заедно „**Страните**“, а всеки от тях поотделно „**Страна**“);

на основание чл. 183 от Закона за обществените поръчки („**ЗОП**“) и решение № РД – 05-288/ 08.06.2020 на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за определяне на **ИЗПЪЛНИТЕЛ** на обществена поръчка с предмет: „*Доставка на нетна електрическа енергия за нуждите на Община Трън и включване в стандартна балансираща група за срок от 12 месеца*“ се сключи този договор („**Договора/Договорът**“) 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 нетна електрическа енергия за нуждите на Община Трън и включване в стандартна балансираща група за срок от 12 месеца** до обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, посочени в Техническата спецификация (Приложение № 1). Доставките 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 /ПТТЕЕ/ и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия /ПИКЕЕ/.

(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) 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 предложението за

изпълнение (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 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 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.

(3) **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще извършва доставка на прогнозното количество от 822 962 кВтч нетна активна електрическа енергия 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, които се известяват (регистрират) 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 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.

(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 десет дни, след като **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява писмено **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за потвърждаването.

III. ЦЕНИ, ЦЕНООБРАЗУВАНЕ. НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ.

Чл. 3. (1) Общата прогнозна стойност на доставките, предмет на Договора е в размер до 160 000 (сто и шестдесет хиляди) лева без ДДС.

(2) Цената за 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони е в размер на **0.08499** (нула точка нула осем четири девет девет) лева без ДДС, съгласно Ценовото предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** (Приложение № 3). Към тази цена се начисляват: такса „задължение към обществото”, определена от КЕВР, акциз и ДДС.

(3) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** цената по ал. 2, умножена по реално потребеното количество доставена нетна активна електрическа енергия, отчетено от монтираните средства за търговско измерване (СТИ) в съответните точки на измерване на обектите на Възложителя за съответния отчетен период.

(3) Цената по ал. 2 не се променя по време на действие на договора, освен в случаите, когато е в полза на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

Чл. 4. (1) Цената по чл. 3, ал.2 е за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, 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 ПТТЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, 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 и различни справки;

4. администрирането на графиците и обмяна 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 ПТТЕ, 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 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 за съответния отчетен период, по определената в договора единична цена за 1 (един) кВтч, веднъж месечно, в срок до 30 (тридесет) календарни дни след издаване на оригинална фактура, която включва: действително консумираната активна електрическа енергия за всеки обект поотделно за отчетния период по единичната цена за един кВтч нетна електрическа енергия, оферирана от Изпълнителя; акциз в съответствие с чл. 20, ал. 2, т. 17 от Закона за акцизите и данъчните складове /ЗАДС/ изм. и доп., бр. 97 от 06.12.2016 г., в сила от 01.01.2017 г.; определената с решение на КЕВР цена /такса/ „задължения към обществото“ и ДДС.

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

IBAN: BG

BIC: RZVB

Банка: Ра

град/клон

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 (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 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 електрическа енергия по оферирана 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 и различни справки;

5. да администрира графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени дневни нетни количества активна електрическа енергия 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 предложението за изпълнение 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, ПТЕЕ 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 ПТЕЕ, така че да осигури изпълнението на настоящия договор;

11. да издава оригинални фактури за реално потребените количества нетна активна електрическа енергия, 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. 1;

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, 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.

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 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 се извършва по тарифни зони (върхова, дневна и нощна) от монтираните средства за търговско измерване (СТИ) в обектите посочени в 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, ПТЕЕ и ПИКЕЕ.

Чл. 11. Количествата нетна активна електрическа енергия, 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 на договора в размер на 8000 лв., която сума представлява 5 % от прогнозната стойност на поръчката без ДДС. Гаранцията за изпълнение се предоставя под формата на парична сума, банкова гаранция или застраховка най-късно при сключване на договора.

(2) Когато гаранцията се представя във вид на **парична сума**, тя се внася по следната банкова сметка на Възложителя:

Банка: Банка ДСК АД;

Банков код (BIC): STSA BGSF

Банкова сметка (IBAN): BG 88 STSA 9300 3300 7221 69

Всички банкови разходи, свързани с преводите на сумата са за сметка на Изпълнителя;

(3) Когато Изпълнителят представя **банкова гаранция** се представя оригиналът ѝ, като тя е безусловна, неотменяема и непрехвърляема като покрива 100 % (сто процента) от стойността на гаранцията за изпълнението му със срок на валидност, срока на действие на Договора, плюс 30 (*тридесет*) дни. Страните се съгласяват в случай на учредяване на банкова гаранция, тя да съдържа условие, че при първо поискване банката следва да заплати сумата по гаранцията независимо от направените възражения и защита, възникващи във връзка с основните задължения. Всички банкови разходи, такси, комисионни и други плащания свързани с обслужването на превода на гаранцията, включително при нейното възстановяване, са за сметка на Изпълнителя.

(4) В случай, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** избере да предостави гаранция под формата на застраховка, то същата следва да обезпечава изпълнението, чрез покритие на отговорността на Изпълнителя, е със срок на валидност, срока на действие на договора, плюс 30 (*тридесет*) дни. Възложителят следва да бъде посочен като трето ползващо се лице по тази застраховка. Застраховката следва да покрива отговорността на Изпълнителя при пълно или частично неизпълнение на Договора, и не може да бъде използвана за обезпечение на неговата отговорността по друг договор. Разходите по сключването на застрахователния договор и поддържането на валидността на застраховката за изисквания срок, както и по всяко изплащане на застрахователно

обезщетение в полза на възложителя, при наличие на основание за това, са за сметка на Изпълнителя

(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 15 % 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) Настоящият Договор се прекратява в следните случаи:

- 1) по взаимно съгласие на Страните, изразено в писмена форма;
- 2) с изтичане на уговорения срок;
- 3) когато са настъпили съществени промени във финансирането на обществената поръчка – предмет на Договора, извън правомощията на Възложителя, които той не е могъл или не е бил длъжен да предвиди или да предотврати – с писмено уведомление, веднага след настъпване на обстоятелствата;
- 4) при настъпване на пълна обективна невъзможност за изпълнение, за което обстоятелство засегнатата Страна е длъжна да уведоми другата Страна в срок до 15 (петнадесет) дни от настъпване на невъзможността;
- 5) 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 изправната страна.

- б) при прекратяване на юридическо лице – Страна по Договора без правоприемство, по смисъла на законодателството на държавата, в която съответното лице е установено;
- 7) при условията по чл. 5, ал. 1, т. 3 от ЗИФОДРЮПДРСЛ.
- (2) Възложителят може да прекрати едностранно настоящия Договор:
- 1) когато за ИЗПЪЛНИТЕЛЯ бъде открито производство по несъстоятелност или ликвидация – по искане на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.
 - 2) в случай че Изпълнителят използва подизпълнител, без да е декларирал това в документите за участие, или използва подизпълнител, който е различен от този, който е посочен, освен в случаите, в които замаяната, съответно включването на подизпълнител е извършено със съгласието на Възложителя и в съответствие със ЗОП и настоящия Договор;
 - 3) едностранно от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ с 5 (пет) дневно писмено предизвестие при предсрочно лишаване на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ да изпълнява правата си и задълженията си, свързани с дейността „координатор на балансираща група“, съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ;
 - 4) едностранно от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ с 5 (пет) дневно писмено предизвестие при предсрочно прекратяване или отмяна на лицензията на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за търговия на електрическа енергия по чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) или с изтичане на срока на същата, както и при отстраняването му като координатор на балансираща група, съгласно разпоредбите на чл. 68 от ПТЕЕ;
- (3) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ прекратява Договора в случаите по чл.118, ал.1 от ЗОП, без да дължи обезщетение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за претърпени от прекратяването на Договора вреди, освен ако прекратяването е на основание чл.118, ал.1, т.1 от ЗОП.
- (4) Прекратяването влиза в сила след уреждане на финансовите взаимоотношения между Страните за извършените от страна на Изпълнителя и одобрени от Възложителя дейности по изпълнение на Договора.

XI. ОБЩИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 16. (1) Някоя 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 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, ул. Бачо Киро 23
Тел.: +359882 315 112

Факс:

e-mail: s.tsrankova@synergenergy.bg

Лице за контакт: Селда Црънкова

Адрес за кореспонденция: гр. София, ул. Бачо Киро 23
Тел.: +359895 649 013

Факс:

e-mail: n.toneva@synergenergy.bg

Лице за контакт: Ния Тонева

Адрес за кореспонденция: гр. София, ул. Бачо Киро 23
Тел.: +359892 601 901

Факс:

e-mail: m.kozhuharov@synergenergy.bg

Лице за контакт: Милен Кожухаров - Главен счетоводител

2. За ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

адрес: гр.Трън пл.Владо Тричков 1

телефон: 07731 9616 вътр.103

факс: 0777 87315;

e-mail:: obshtina_tran@mail.bg;

Лице за контакт: Цветанка Михайлова

(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: Пламен Димчев Тонев

2. За **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:**

(3) Всички съобщения и уведомления, свързани с изпълнението на този Договор, следва да съдържат наименованието и номера на Договора, да бъдат в писмена форма за действителност.

(4) Страните се задължават да се информират взаимно за всяка промяна на правния си статут, адресите си на управление, телефоните и лицата, които ги представляват.

Чл. 20. Изпълнителят няма право да прехвърля своите права или задължения по настоящия Договор на трети лица, освен в случаите предвидени в ЗОП.

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 представиха актуални документи по чл. 67, ал. 6 от ЗОП.

Приложения:

1. Приложение № 1 – Техническа спецификация
2. Приложение № 2 – Предложение за изпълнение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ;**
3. Приложение № 3 – Ценово предложение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ;**

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

.....
/Цветислава Цветкова /
Кмет на Община Грън

ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

.....
/Пламен Тонев – управител /

*Вярно с оригинала подписан на хартия!
Заличените обстоятелства са съгласно чл. 6 от ЕС Общ
регламент относно защитата на данните „Законосъобразност
на обработването“*

.....
/Цветанка Михайлова/
Главен счетоводител

**ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ
ЗА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА С ПРЕДМЕТ:**

**„ДОСТАВКА НА НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА НУЖДИТЕ НА ОБЩИНА
ТРЪН И ВКЛЮЧВАНЕ В СТАНДАРТНА БАЛАНСИРАЩА ГРУПА ЗА СРОК ОТ 12
МЕСЕЦА”**

1. Предметът на обществената поръчка включва доставка на нетна електрическа енергия за нуждите на община Трън и включване в стандартна балансираща група за срок от 12 месеца с ориентировъчно годишно потребление – 822 962 кВтч.

2. Обектите за доставка са общински администрации, музеи, училища, туристически обекти, улично осветление и други общински обекти, както следва:
 - 1.Община Трън;
 - 2.Кметство с.Неделково;
 3. Кметство с.Забел;
 4. Кметство с.Филиповци;
 5. Читалище с.Филиповци;
 6. Музей с.Бусинци;
 7. Кметство с.Ломница;
 - 8 .Музей с.Слишовци;
 9. Кметство с.Ерул;
 - 10.Кметство с.Зелениград;
 - 11.Кметство с.Лева Река;
 - 12.Кметство с.Глоговица;
 - 13.Кметство с.Бохова;
 - 14.Кметство с.Главановци;
 - 15 .Кметство с.Ездимирци;
 16. Кметство с.Велиново;
 17. Кметство с.Вукан;
 18. Кметство с.Милкьовци;
 19. СОУ „Гео Милев“-гр.Трън – старата гимназия;
 20. МДТ – гр.Трън;
 21. ОНС – Гараж;
 22. Пункт за управление;
 23. Магазин с.Зелениград;

24. ТПГ- Трън Ал.Стамболийски 23 - Кл.№200110910721;
- 25.Туристическо дружество „Руй“-гр.Трън;
- 26.Механа Обект – 3;
- 27.Механа Обект – 2;
- 28.Стопански двор Трън;
- 29.С.Ломница-Ждрелото;
30. ТРЪН-Ал.Стамболийски 25;
- 31.Трън бл.Хижа „Руй“;
32. Трън –Стадион;
33. Трън-Музей;
34. Трън-Обект -№ 6009488987;
35. Врабча-Обект;
- 36.Градска Тоалетна;
37. Музей Ст.Извор;
38. Кметство с.Дълга лука;
39. Кметство с.Стайчовци;
40. Кметство с.Лялинци;
41. Почивна база с.Слишовци;
42. Кметство с.Джинчовци;
43. Кметство с.Горочевци;
44. Кметство с.Кожинци;
45. Кметство с.Пенкьовци;
46. ТПГ-Трън Ал.Стамболийски 23- Кл.№200110911117;
47. ТПГ-Трън Ал.Стамболийски 23- Кл.№200110911513;
48. ТПГ-Трън Ал.Стамболийски 23- Кл.№200110911909;

УЛИЧНО ОСВЕТЛЕНИЕ:

- 1.ГР.ТРЪН;
- 2.С.ГЛОГОВИЦА;
- 3.С.ДЪЛГА ЛУКА;
- 4.С.БОХОВА;
- 5.ГР.ТРЪН – ОБОРА;
- 6.С.БЕРАИНЦИ;
- 7.С.ДЖИНЧОВЦИ;
- 8.С.ФИЛИПОВЦИ;
- 9.С.ЕРУЛ;
- 10.С.СТРЕЗИМИРОВЦИ;

- 11.С.ФИЛИПОВЦИ – ТП ДЗС-2;
- 12.С.РАДОВО;
- 13.С.ЗЕЛЕНИГРАД;
- 14.С.БОХОВА ТП – 2;
- 15.С.БАНКЯ – 1;
- 16.С.ИЗВОР – КАСИ ЛАГ;
- 17.С.ЯРЛОВЦИ;
- 18.ГР.ТРЪН – БОЛНИЦАТА;
- 19.С.БУСИНЦИ;
- 20.С.ЯРЛОВЦИ;
- 21.ГР.ТРЪН – КЛИСУРСКИ КОШАРИ;
- 22.С.БАНКЯ – 2;
- 23.С.ВУКАН;
- 24.С.ЛЕШНИКОВЦИ;
- 25.ГР.ТРЪН – БИТОВ КОМБИНАТ;
- 26.С.МИЛОСЛАВЦИ;
- 27.ГР.ТРЪН;
- 28.С.ФИЛИПОВЦИ – ЙОВИЧИНА МАХАЛА;
- 29.С.МРАМОР;
- 30.С.ГЛАВАНОВЦИ;
31. ГР. ТРЪН;
- 32.С.КОЖИНЦИ;
- 33.С.ГЛАВАНОВЦИ;
- 34.ГР.ТРЪН;
- 35.С.ПЕНКЪОВЦИ;
- 36.С.КОСТУРИНЦИ;
- 37.С.ЦЕГРИЛОВЦИ;
- 38.ТРЪН – МУРГОВИЦА;
- 39.С.ПЕНКЪОВЦИ-ВАКЛИНОВА МАХАЛА;
- 40.С.ЕЛОВИЦА;
- 41.С.НАСАЛЕВЦИ;
- 42.ГР.ТРЪН – ОБЕКТ 98;
- 43.С.ТУРОКОВЦИ;
- 44.С.ЕЛОВИЦА – СРЕДОРЕК;
- 45.С.РАНИ ЛУГ;
- 46.ГР.ТРЪН – ОБЕКТ 100;

- 47.С.ЗАБЕЛ – ОБ.20;
- 48.С.СТАЙЧОВЦИ;
- 49.С.СЛИШОВЦИ;
- 50.ГР.ТРЪН – ОБЕКТ 101;
- 51.С.ЗАБЕЛ – ОБЕКТ 22;
- 52.С.ГОРНА МЕЛНА;
- 53.С.РЕЯНОВЦИ;
- 54.ГР.ТРЪН ОБЕКТ 102;
- 55.С.ГЛОГОВИЦА – ОБЕКТ 23;
- 56.С.ДОЛНА МЕЛНА;
- 57.С.ПАРАМУН ОБ.127;
- 58.С.ПАРАМУН – МАХАЛА;
- 59.С.ЛОМНИЦА;
- 60.С.ЕЗДИМИРЦИ – МАХАЛА;
- 61.С.ЕЗДИМИРЦИ – 136;
- 62.С.ВЕЛИНОВО – 138;
- 63.С.МИЛКЪОВЦИ – 140;
- 64.ГР.ТРЪН – 143 ВЛАСИНА;
- 65.С.ЗЕЛЕНИГРАД МТП;
- 66.С.МРАКЕТИНЦИ – 122;
- 67.С.ЛЯЛИНЦИ – 123;
- 68.С.НЕДЕЛКОВО – 125;
- 69.С.НЕДЕЛКОВО – 126;
- 70.С.ГОРОЧЕВЦИ;
- 71.С.ЛЕВА РЕКА;
- 72.С.ВИДРАР;
- 73.С.ЛЕВА РЕКА;
- 74.С.ДОКЪОВЦИ;
- 75.С.ЛЕВА РЕКА;
- 76.С.ФИЛИПОВЦИ – ШУМКИНА МАХАЛА;
- 77.С.ПРОДАНЧА;
- 78.С.ГОРОЧЕВЦИ ОБЕКТ 24305025;
- 79.С.ПЕТАЧИНЦИ;

Подробно потребление по обекти и месеци е посочено в приложенияте към настоящата техническа спецификация, Таблица – Справка за потреблението в Kwh на електроенергия по абонати, стопанисвани от Община Трън за предходната година.

Община Трън си запазва правото да извършва актуализация на списъка с обекти.

Изпълнителят следва да има предвид, че в част от сградите е нямало потребление на електрическа енергия през последната година, но с оглед на обстоятелството, че срокът на договора е 12 месеца, потребностите от доставка на електрическа енергия може да се повишат.

Възложителят си запазва правото след сключване на договора за доставка на електрическа енергия да коригира съответните количества необходима за доставка електроенергия при наличие на достатъчно данни за потребеното количество такава. Възложителят няма да заплаща на Изпълнителя такса за участие в балансиращата група, извън предложената от участника цена. В случаите на небаланси на електрическа енергия, същите ще са за сметка на Изпълнителя. На Възложителя няма да се начисляват допълнително суми за излишък и недостиг.

Прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го потреби, като Изпълнителят се задължава да достави нужното количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия период на доставка. В случай на отклонения от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане се уреждат от координатора на балансиращата група, като всички разходи/приходи по балансирането ще са за сметка на Изпълнителя.

Периодът на отчитане на консумираната електрическа енергия ще бъде един месец.

Възложителят не е задължен да потреби цялото прогнозно количество ел. енергия.

Реалните количества консумирана електрическа енергия се отчитат в измервателните точки по административни адреси посочени от възложителя.

3. Изпълнението на Доставките ще се извършват в съответствие със Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., с изм.), Правилата за търговия с електрическа енергия /ПТТЕЕ/ и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия /ПИКЕЕ/ като избрания изпълнител следва:

- да извърши всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;

- да извърши всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инstrukция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
 - 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.
 - да включи Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
 - да извърши последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
 - 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;
 - да извършва доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
 - да изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
 - да извършва всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.
4. Период за извършване на доставките – 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, но не по-рано от десет дни, след като изпълнителят уведоми писмено възложителя за потвърждаването. Възложителя, упълномощава Изпълнителя за последваща регистрация, след сключването на договора за изпълнение на поръчката.
5. В качеството на доставчик на електрическа енергия Изпълнителят на обществената поръчка следва да:
- извършва доставка на електрическа енергия с необходимото качество, на обектите на Възложителя, като осигури непрекъсваемост на електроснабдяването;

- доставя електрическа енергия при спазване на разпоредбите на Закона за енергетика и наредбите към него, Правилата за търговия с електрическа енергия, Правилата за измерване на количеството електрическа енергия и всички приложими нормативни разпоредби;
6. В качеството на координатор на балансираща група, Изпълнителят следва да:
- включи Възложителя в пазара на електрическа енергия, като участник в стандартна балансираща група, без Възложителя да заплаща такса за участие;
 - осигурява прогнозиране на потреблението;
 - извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна електрическа енергия;
 - изготвя почасови дневни 24-часови графици за доставка на електрическа енергия, които изпраща за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система;
 - извършва координиране и балансиране на количествата електрическа енергия, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент;
 - изпраща и потвърждава от името на Възложителя почасовите дневни графици за доставка към системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система;
 - урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг.
7. При изпълнението на поръчката трябва да се спазват стриктно изискванията на следните нормативни документи:
- ***Закона за енергетиката*** (Обн. ДВ. бр.107 от 09 Декември 2003 г., изм. и доп. ДВ. бр.42 от 3 Юни 2016 г.);
 - ***Правила за търговия с електрическа енергия.***
 - ***Правилата за измерване на количеството електрическа енергия /ПИКЕЕ/***

Приложение: Таблица – Справка за потреблението в Kwh на електроенергия по абонати, стопанисвани от Община Трън за предходната година заедно с данни за клиентски номер, абонатен номер, идентификационен код и номер на електромер.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ
НА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА С ПРЕДМЕТ:**

„Доставка на нетна електрическа енергия за нуждите на Община Трън и включване в стандартна балансираща група за срок от 12 месеца”

От СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ЕООД
(наименование на участника)

и подписано от Димитър Бартов
(трите имена)

в качеството му на Управител
(на длъжност)

с ЕИК/БУЛСТАТ/ЕГН/друга индивидуализация на участника или подизпълнителя (когато е приложимо): 202668908

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

С настоящото, Ви представяме нашето предложение за изпълнение в обявената от Вас обществена поръчка с предмет: **„Доставка на нетна електрическа енергия за нуждите на Община Трън и включване в стандартна балансираща група за срок от 12 месеца”**

Декларираме, че сме запознати с указанията и условията за участие в обявената от Вас процедура, съгласни сме с поставените от Вас условия и ги приемаме без възражения.

Приемаме да изпълняваме доставките на електроенергия след последващата регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от потвърждаването на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия.

Известно ни е и приемаме, че прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го усвои, както и не лимитира потреблението на Възложителя.

В случай че бъдем избрани за изпълнител на обществената поръчка, се задължаваме да извършим доставка на нетни количества активна електрическа енергия 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

11

(ПИКЕЕ) и Закона за обществените поръчки (ЗОП) за обекти на община Трън, като във връзка с това приемаме:

- да извършим всички необходими действия по последващо регистриране на обектите на Възложителя, като краен клиент в свободния пазар на електроенергия;
- да извършим всички необходими действия за смяна на координатора на балансираща група съгласно Инструкция № 2 на (Електроенергийния системен оператор) ЕСО;
- да извършим пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и поемаме разходите за небаланси.
- да включим Възложителя като непряк член на своя стандартна балансираща група съгласно ПТТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- да извършим последващо регистриране на обектите на Възложителя пред ЕСО, като активен член на пазара на електрическа енергия;
- да извършваме енергиен мониторинг и ще изготвяме прогнози, регистрираме графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия;
- да извършваме доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение;
- да изготвим подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност;
- да извършим всички останали необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ.

Дата: 09.04.2020

ПОДПИС И ПЕЧАТ:
Димитър Бартов – Управител

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ
ЗА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА С ПРЕДМЕТ:
„Доставка на нетна електрическа енергия за
нуждите на Община Трън и включване в
стандартна балансираща група за срок от 12
месеца”

от Синергон Енерджи ЕООД

(наименование на участника)

и подписано от Димитър

Бартов

(трите имена)

в качеството му на Управител

(на длъжност)

с ЕИК/БУЛСТАТ/ЕГН/друга индивидуализация на участника или подизпълнителя (когато е приложимо): 202668908

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 **0.08499 (нула точка нула осем четири девет девет) лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

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

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, 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;

1.3 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 и различни справки;

1.4. администрирането на графици и обмяна на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

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

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена 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.

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

Дата, 09.04.2020

ПОДПИС И ПЕЧАТ:

Димитър Бартов – Управител

Забележка:

1. При изготвяне на ценовото си предложение 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 ценовото предложение **не следва да надвишава сумата от 0,11000 лв. без ДДС.**

2. 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.