

ДОГОВОР ЗА КОМБИНИРАНИ УСЛУГИ
покупко-продажба на електрическа енергия,
участие в стандартна балансираща група и заплащане на мрежови услуги

№ПО-04-01:24/30.10.....2019 г.

Днес, 30.10. 2019 г., в гр. Разград, на основание чл.112 от Закона за обществените поръчки, чл. 100, ал.1 от Закона за енергетиката, Правилата за търговия с електрическа енергия, Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, между:

“Водоснабдяване - Дунав” ЕООД, със седалище и адрес на управление: гр. Разград ул. “Сливница” № 3А, ЕИК: 826043778, член на стандартна балансираща група с координатор ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, представлявано от управителя на дружеството инж. Стоян Райков Иванов от една страна, наричано по-долу за краткост **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**

и **“Юропиан трейд оф енерджи” АД**, със седалище и адрес на управление: гр. София 1113, район Изгрев, жк. Изток, ул. „Атанас Далчев”, между бл.93 и бл.96, ЕИК: 201869388, притежаващ лицензия № Л-386-15/16.07.2012 г., издадена от ДКЕР /сега КЕВР/ за търговия с електрическа енергия, регистрирано на пазара на балансираща енергия като **ТЪРГОВЕЦ**, идентификационен номер на търговски участник 32100101143У, представлявано от Ивелина Петрова Димитрова в качеството ѝ на Изпълнителен директор, определен за изпълнител след проведена открита процедура по ЗОП №00459-2019-0002 с решение № РД-11-234/03.09.2019 г, от друга страна, наричано по-долу за краткост **ИЗПЪЛНИТЕЛ (ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ И ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ)** наричани заедно „страните”, а всеки от тях поотделна „страна”, се сключи настоящият договор за възлагане на обществена поръчка, наричан по-долу за краткост „договор/а/ът”, с предмет „Доставка на нетна активна електрическа енергия от координатор на стандартна балансираща група, с пълно администриране на информационния поток с ЕСО и поемане на разходите за небаланси” при следните условия:

I. ДЕФИНИЦИИ

За целите на настоящия договор, посочените по-долу термини и съкращения имат следното значение:

„Активна електрическа енергия” - електрическата енергия, произвеждана от генераторите и доставяна в течение на определен период от време, способна да създаде механична работа, измервана почасово в “мегаватчас” (MWh) или производни единици;

„Договор” - настоящият договор и приложенията към него;

„Договорени количества” – сбор от всички дневни количества нетна активна електрическа енергия за договорния период в мегаватчаса /MWh/;

„Доставчик от последна инстанция” /ДПИ/ –лицензирано дружество, което осигурява снабдяване с електрическа енергия в случаите, когато на свободния пазар клиентът остане без доставчик или настъпи обстоятелство, поради което търговецът му не е в състояние да продължи да извършва доставка на електроенергия.

„Електроенергиен системен оператор” /ЕСО/ - юридическото лице, притежаващо лицензия за управление на електроенергийната система (ЕЕС) за организиране на пазар на електрическа енергия, издадена от КЕВР;

„ЗЕ” – приложимият Закон за енергетиката

„КЕВР” – Комисия за енергийно и водно регулиране. Независим специализиран държавен орган, който осъществява регулирането на дейностите в енергетиката;

„Мрежови услуги” - достъп до електропреносната и електроразпределителната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната и електроразпределителната мрежа, балансиране на електроенергийната система за разпределение, както и угвърдени от КЕВР добавки за съответния ценови период, в това число надбавки за отдадена и/или използвана реактивна електрическа енергия;

„Място на доставка” - всяко гранично присъединение на ел. техническите съоръжения на възложителя към електропреносната/електроразпределителната система;

1

Възложител

заличено на
осн. чл.59 от
ЗЗЛД

Изпълнител

заличено на
осн. чл.59 от
ЗЗЛД

„Непреодолима сила” - непредвидени или непредотвратими събития, или комбинация от събития от извънреден характер по смисъла на чл.306 от Търговския закон;

„Непредвидени обстоятелства” - обстоятелства по смисъла на §2, т.27 от допълнителните разпоредби на ЗОП;

„Обществен доставчик на електрическа енергия” – търговец, който осигурява снабдяването с електрическа енергия на обществените снабдители и на потребители, присъединени към преносната мрежа;

„Пазар на балансираща енергия” - организирана търговия с електрическа енергия за целите на поддържане на баланса между производство и потребление в електроенергийната система;

„ПИКЕЕ” – приложимите Правила за измерване на количеството електрическа енергия, приети от КЕВР на основание чл.21, ал.1, т.9 във връзка и чл.83, ал.2 във връзка с чл.83, ал.1, т.6 от ЗЕ

„Правила за достъп” – приложимите Правила за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, приети от КЕВР на основание чл.21, ал.1, т.13 и чл. 24, ал. 2 от ЗЕ;

„ПТЕЕ” – приложимите Правила за търговия с електрическа енергия, приети от КЕВР на основание чл. 91, ал. 2 от ЗЕ.

„ПУЕС” – приложимите Правила за управление на електроенергийната система, приети от КЕВР на основание чл.83, ал.1, т.4 от ЗЕ.

II. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл.1 (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ възлага, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да доставя нетни количества активна електрическа енергия до обекти на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** (Приложение №1 към договора) с пълно администриране на информационния поток с ЕСО и поемане на разходите за небаланси, при специалните изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в техническите спецификации от документацията по проведената обществена поръчка и предложеното от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в офертата му (Приложения №2 и №3 към настоящия договор).

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

(3) Качеството на доставената електрическа енергия се осигурява от оператора на електропреносната мрежа, през която се пренася електрическата енергия в съответствие със ЗЕ, действащите технически и правни норми.

(4) С подписването на този договор **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** става член на балансиращата група на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, а **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да регистрира **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** като участник в групата – непряк член, съгласно ПТЕЕ. В този случай отклоненията 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**.

(5) Този договор урежда отношенията във връзка със заплащането от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** на мрежовите услуги, предоставени от съответния мрежови оператор, с който **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има сключен рамков договор, съгласно чл. 23 от ПТТЕ.

(6) Всички отношения между мрежовия оператор и **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, в качеството му на ползвател на електроразпределителната мрежа, извън предмета на настоящия договор, се уреждат в договорите за: достъп до електропреносната мрежа, пренос през електропреносната мрежа и/или достъп и пренос през електроразпределителната мрежа и/или Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на съответния мрежови оператор.

Чл.2 (1) Ако преди сключване на договора или по време на действие на договора, поради структурни и/или нормативни промени, свързани с промяна на границите на обособената територия, обслужвана от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, възникнат предпоставки за изключването на определени обекти по Приложение №1, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да прекрати задълженията си този договор за изключените обекти.

(2) Ако преди сключване на договора или по време на действие на договора, поради

структурни и/или нормативни промени, свързани с промяна на границите на обособената територия, обслужвана от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, възникнат предпоставки за включване на определени обекти, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава да изпълни задълженията си по този договор за присъединените обекти.

(3) При възникване на предпоставките по чл.2, ал.1 и/или 2, отношенията между страните се уреждат с допълнително споразумение.

III. ЦЕНИ, ПЛАЩАНЕ И ФАКТУРИРАНЕ

Чл.3 (1) Общата стойност на договора се формира в лева и включва следните компоненти: стойност на потребеното количество активна електрическа енергия за средно и ниско напрежение; стойност на акциза; стойност на такса „Задължения към обществото”, всички мрежови услуги и таксите и надбавки, утвърдени от КЕВР.

(2) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща доставеното количество електрическа енергия по цена 106,30 (сто и шест лева и тридесет стотинки) за 1 MWh без ДДС за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна).

(3) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща акциз, „задължения към обществото”, такси, надбавки и мрежови услуги по държавно регулирани цени.

(4) Цената по ал.2 е фиксирана през целия срок на действие на договора и включва:

1. разходите за регистрация на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ като участник в стандартна балансираща група като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

2. всички разходи, свързани с пълната процедура по регистрация и извеждане на обектите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ на свободния пазар на електроенергия;

3. цена за доставка на нетна активна енергия за средно и ниско напрежение, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група;

4. всички разходи, свързани с администриране и балансиране на доставянето на електрическа енергия и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия;

5. всички други разходи, свързани с изпълнението на поръчката

(5) Цената по ал.2 не включва цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос по електропреносната мрежа, пренос и достъп по електроразпределителните мрежи, добавките към цената за пренос, утвърдени от КЕВР.

(6) Прогнозната стойност на договора се определя на 3 061 758,90 (три милиона шестдесет и една хиляди седемстотин петдесет и осем лева и деветдесет стотинки) без ДДС.

Чл.4. (1) За всеки отчетен период ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ издава и изпраща на електронен адрес на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ dunavrz@abv.bg електронна фактура за количеството доставена и измерена активна електрическа енергия, дължимите суми за мрежови услуги по цени, определени с решение на КЕВР за съответния ценови период, както и за всички други дължими нормативно определени и/или утвърдени от КЕВР надбавки, включително ДДС и акциз, за съответния период. За дата на получаване на фактурата се счита датата на получаване на електронната фактура във входящата електронна поща на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

(2) В случай, че мрежовият оператор предостави на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ информация за дължима сума от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ вследствие на установено неизмерване, непълно или неточно измерване на количество електрическа енергия, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ издава и изпраща на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ фактура за дължимата сума. Размерът се определя съгласно ПИКЕЕ.

(3) Плащането се извършва в срок до 30 (тридесет) календарни дни след получаване на фактурата по предходната алинея в български лева с платежно нареждане по банкова сметка, посочена от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в платежния документ.

IV. СРОК И МЯСТО НА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл.5. (1) Настоящият договор се сключва за срок от 12 /дванадесет/ месеца, считано от 01.12.2019 г./датата на първия регистриран график.

(2) Ако към датата на изтичане на сключения договор, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не е сключил

нов договор със същия предмет поради отказ от сключване на договор на определения за изпълнител и/или прекратяване и/или обжалване на новата процедура, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ и ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ ще го подноват с допълнително споразумение до сключване на нов договор със същия предмет, но не повече от осем месеца.

Чл.6. Място на изпълнение на доставките – всяко гранично присъединение на обектите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ към електропреносната/електроразпределителната система.

IV. ОТЧИТАНЕ И ДОКУМЕНТИРАНЕ НА ДОСТАВЕНАТА И ПОЛУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Чл.7. (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ осигурява измерването на доставяните количества електрическа енергия в мястото на доставка в съответствие с изискванията на ПТЕЕ и ПИКЕЕ.

(2) Средствата за търговско измерване и тези за контролно измерване трябва да отговарят на съответните нормативно-технически документи по отношение на технически и метрологични изисквания и характеристики, описание и точност.

(3) Отчитането на средствата за измерване се извършва в сроковете и съгласно изискванията, определени в ПТЕЕ и ПИКЕЕ.

Чл.8. (1) Количествата електрическа енергия, продадени и закупени по този договор, се определят съгласно данните, предоставени от мрежовия оператор на страните или съгласно данните от средствата за контролно мерене на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

(2) При установяване на различия между доставените и фактурираните количества и след направено искане от една от страните, всяка от страните е длъжна да предостави на другата страна в срок до 3 (три) работни дни, притежаваната от нея документация, удостоверяваща количествата, доставките и получаванията на електрическа енергия, с цел да се определи причината за различията.

V. ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СОБСТВЕНОСТТА И РИСКА

Чл.9. Прехвърлянето на правото на собственост върху количествата електрическа енергия, конкретно посочени в дневните графици за доставка, се осъществява в момента на постъпването на тези количества в мястото на доставка.

Чл.10. (1) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ поема всички разходи, свързани с доставянето на електрическата енергия и носи риска от недоставянето на договорените количества в мястото на доставка.

(2) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ поема всички разходи, свързани с получаването и използването на електрическата енергия и носи риска за погиването на договорените количества след постъпването им в мястото на доставка.

VI. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Чл.11. (1) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен:

1. да спазва разпоредбите и правилата, заложиени в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТЕЕ и разпорежданията на мрежовия оператор така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия;

2. да извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТЕЕ така, че да осигури изпълнението на настоящия договор;

3. да включи ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в пазара на балансираща енергия, чрез изграждане на стандартна балансираща група с координатор ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ, без ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ да заплаща такса за участие и да регистрира ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ като участник в стандартната балансираща група – непряк член, съгласно ПТЕЕ;

4. да извършва доставка чрез продажба на договорената нетна активна електрическа енергия на мястото на доставка съгласно ПТЕЕ;

5. да издава оригинални единни фактури за полученото от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ количество електроенергия и предоставените във връзка с това услуги, включително разходите за такси за мрежови услуги, пренос и достъп до електроразпределителната мрежа, добавка „задължение към обществото“, както и други цени и такси, регулируеми от КЕВР;

6. да оказва съдействие в процеса на регистрация на обекти на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

7. да уведомява ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в най-краткия обективно възможен срок при:
7.1. невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по договора;
7.2. промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на този договор;

7.3. промяна в данните по регистрация, лицата за контакт и всички други данни, касаещи изпълнението на договора;

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

9. в качеството си на координатор на стандартната балансираща група да осигурява прогнозиране на потреблението на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и да извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна активна електрическа енергия съобразно ПТЕЕ, като:

9.1. изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ. Графиците следва да съобразяват очаквания часови енергиен товар. Графиците следва да обхващат 24 часа, започвайки от 00:00 ч. до 24:00 ч. за съответния ден и да се изготвят до размера и съобразно с прогнозните помесечни количества енергия, изготвени и планирани от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ;

9.2. изпраща почасовите дневни графици за доставка на ЕСО, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ. Своевременно администриране на графиците и обмен на информация с ЕСО ЕАД.;

10. в качеството си на координатор на стандартната балансираща група да осигурява отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмен в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг;

11. при невъзможност за изпълнение на задълженията си по договора, които ще принудят ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да се снабдява с електрическа енергия от ДПИ или друг доставчик, да заплати разликата между стойността на договорената електрическа енергия и стойността на доставената електрическа енергия за съответния период на недоставяне до избиране на друг доставчик от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

(2) Посочените в чл.12, ал.1 от договора задължения на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ са съответно право на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

VII. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Чл.12 (1) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ е длъжен:

1. да купува и приема договорените количества електрическа енергия в мястото на доставка, съгласно уговореното в настоящия договор;

2. да спазва разпоредбите и правилата, заложен в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТЕЕ и разпоредженията на Мрежовия оператор така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия;

3. да извършва всички необходими действия и да оказва пълно съдействие на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ при и по повод изпълнението на договора;

4. да заплаща на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ консумираните количества електрическа енергия и предоставените във връзка с това услуги, при условията и в срока по този договор.

5. да уведомява ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в най-краткия обективно възможен срок при:

5.1. невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по договора;

5.2. провеждане на планови ремонти или други дейности, които биха повлияли на изпълнението на задължението му за приемане на договорените количества;

5.3. промяна в данните по регистрация, промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на договора и всички други данни, касаещи изпълнението на договора;

6. в случай на непредвидени изменения и/или непредвидени големи ремонти или дълготрайна невъзможност за електропотребление – в срок до 3 /три/ работни дни от възникване на събитието да уведоми писмено ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за промяна на количеството потребявана енергия и очакваната продължителност на събитието;

7. да предоставя на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ поисканите от него и уговорени в този договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в договора.

8. да предостави на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ писмена декларация по образец на съответния мрежови оператор.

(2) Посочените в чл.11, ал.1 от договора задължения на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ са съответно право на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

Чл.13. (1) По разпореждане на ЕСО съгласно ПТЕЕ, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ ще увеличава, намалява и/или прекъсва изпълнението на задължението си за получаване на електрическа енергия и ще извършва всяко друго действие, разпоредено от ЕСО при условие, че това се налага от ограничения в електроенергийната система.

(2) Отношенията на страните при ситуации по предходната алинея се уреждат съгласно ПТЕЕ.

VIII. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл.14. (1) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ гарантира изпълнението на произтичащите от настоящия договор свои задължения с гаранция за изпълнение в размер на 30617.59 (тридесет хиляди шестстотин и седемнадесет лева и петдесет и девет стотинки), представляваща 1% (един процент) от прогнозната стойност на договора, посочена в чл.3, ал.6.

(2) ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ представя гаранцията по предходната алинея под формата на застраховка.

(3) Всички разходи, свързани с обслужването на гаранцията са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

(4) При подновяване срока на договора, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да удължи срока на гаранцията си.

(5) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не дължи лихви, такси, комисионни или каквито и да било други плащания върху сумите по предоставените гаранции, независимо от формата, под която са предоставени.

Чл.15. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да задържи/усвои съответна част и да се удовлетвори от гаранцията за изпълнение, когато ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не изпълни някое от неговите задължения по договора, както и в случаите на лошо, частично и забавено изпълнение на което и да е задължение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, като усвои такава част от гаранцията за изпълнение, която съответства на уговорената в договора неустойка за съответния случай на неизпълнение.

Чл.16. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да задържи/усвои гаранцията за изпълнение в пълен размер, в следните случаи:

1. ако ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не започне работа по изпълнение на договора в срок до 2 (два) дни след датата на влизане в сила без обективна причина и ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ развали договора на това основание;

2. при пълно неизпълнение, в т.ч. когато доставките и услугите не отговарят на изискванията на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, и разваляне на договора от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ на това основание;

3. при отстраняване на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ от електроенергийния пазар;

4. при обявяването на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в несъстоятелност.

Чл.17. Във всеки случай на задържане на гаранцията за изпълнение, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ уведомява ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за задържането и неговото основание. Задържането на гаранцията за изпълнение изцяло или частично не изчерпва правата на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да търси обезщетение в по-голям размер.

Чл.18. Когато ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се е удовлетворил от Гаранцията за изпълнение и договорът продължава да е в сила, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава в срок до 5 (пет) работни дни да допълни Гаранцията за изпълнение, като внесе усвоената от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ сума по сметката на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ или предостави документ за изменение на първоначалната банкова гаранция или нова банкова гаранция, съответно застраховка, така че във всеки момент от действието на договора размерът на гаранцията за изпълнение да бъде в съответствие с чл. 14, ал.1 от договора.

Чл.19 (1) След изтичане срока на договора, гаранцията за изпълнение се освобождава от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в едномесечен срок от неговото приключване, освен ако не са налице условия за нейното задържане и/или усвояване.

(2) Гаранцията не се освобождава от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, ако в процеса на изпълнение на договора е възникнал спор между страните относно неизпълнение на задълженията на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ и въпросът е отнесен за решаване пред съд. При решаване на спора в полза на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, той може да пристъпи към задържане на гаранцията.

IX. ОТГОВОРНОСТИ И САНКЦИИ

Чл.20. (1) В случай, че ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не изпълни задълженията си да уведоми ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, така както е договорено в чл. 12, ал.1, т.6 на този договор и това доведе до промяна на очакваната консумация с 20% или повече изменение на обичайния средно-часов товаров профил за съответния период, въз основа на измерените данни за изминал съпоставим период и ако се случи надвишаване на небалансите с над 20%, то всички начислени суми за небаланс са за сметка на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

(2) При доказване от страна на Мрежовия оператор, на извършена нерегламентирана манипулация на средството за търговско измерване от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, то ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ носи отговорност и санкции за своите действия.

(3) Ако ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не изпълни задължението си да извърши плащанията в договорените срокове, той дължи обезщетение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в размер на законната лихва върху просроченото плащане за всеки ден забава.

Чл.21. (1) При прекратяване на договора на основание чл. 26, ал.1, т.6, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ дължи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ неустойка в размер на 10 % (десет на сто) от общата прогнозна стойност на договора по чл. 3, ал. 6.

(2) При прекратяване на договора на основание чл. 26, ал.1, т.8, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ дължи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ неустойка в размер на 10 % (десет на сто) от общата прогнозна стойност на договора по чл. 3, ал. 6.

(3) ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ уведомява писмено ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за стойността на начислената неустойка/обезщетение и определя срок, в който съответната сума да бъде внесена по сметка на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

(4) В случай, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ, в определения от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ срок, не заплати стойността на начислената неустойка, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да усвои гаранцията за изпълнение до размера на начислената неустойка.

Чл.22. Всяка от страните отговаря за изпълнението на поетите от нея задължения и при неизпълнението им дължи на другата страна обезщетение, съгласно действащото гражданско и търговско законодателство на Република България, като договорените неустойки и обезщетения не лишават страните да търсят обезщетение за вреди в по-голям размер по общия исков ред.

X. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

Чл.23. (1) Никоя от страните по договора не носи отговорност за неизпълнение или забавено изпълнение на свое задължение в резултат на настъпило събитие, което може да бъде определено като непреодолима сила, в това число и за причинените от това неизпълнение вреди.

(2) Страната, засегната от непреодолима сила, е длъжна да предприеме всички разумни усилия и мерки, за да намали до минимум понесените вреди и загуби, както и да уведоми писмено другата страна в срок до 7 (седем) дни от настъпване на непреодолимата сила. Към уведомлението се прилагат всички релевантни и/или нормативно установени доказателства за настъпването и естеството на непреодолимата сила, причинната връзка между това обстоятелство и невъзможността за изпълнение, и очакваното времетраене на неизпълнението.

(3) В случай, че някое от доказателствата в ал. 2 се издава от компетентните органи в срок, по-дълъг от посочения в ал. 2, засегнатата страна е длъжна с уведомлението по ал.2 да уведоми за това обстоятелство другата страна и да ѝ го представи след като се сдобие с него.;

(4) За неуведомяване по ал. 2, неизправната страна дължи на другата обезщетение за настъпилите вреди за срока на забавата.

(5) Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задължението се спира. Засегнатата страна е длъжна, след съгласуване с насрещната страна, да продължи да изпълнява тази част от задълженията си, които не са възпрепятствани от непреодолимата сила.

(6) За периода на спиране на изпълнението, плащания по договора не се дължат.

Чл.24. (1) Не може да се позовава на непреодолима сила страна:

1. която е била в забава или друго неизпълнение преди настъпването на непреодолима сила;

2. която не е информирала другата страна за настъпването на непреодолима сила или чиято небрежност или умишлени действия или бездействия са довели до невъзможност за изпълнение на договора.

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

XI. ИЗМЕНЕНИЕ НА ДОГОВОРА

Чл.25. Този договор може да бъде изменян само с допълнителни споразумения, изготвени в писмена форма и подписани от двете страни, при следните основания:

1. при намаляване на цената в полза на възложителя;
2. при възникване на предпоставки за възлагане на опциите;
3. при възникване на предпоставки за подновяване на договора;
4. при възникване на предпоставките по чл.116, ал.1, т. 2, 5, 6 и 7.

XII. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл.26. (1) Този договор се прекратява:

1. с изтичане на срока, за който е сключен;
2. с изпълнението на всички задължения на страните по него;
3. при настъпване на пълна обективна невъзможност за изпълнение, за което обстоятелство засегнатата страна е длъжна да уведоми другата страна в срок до 7 (седем) дни от настъпване на невъзможността и да представи доказателства;
4. при прекратяване на юридическо лице – страна по договора без правоприемство, по смисъла на законодателството на държавата, в която съответното лице е установено;
5. при отстраняване на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ от електроенергийния пазар;
6. при неподновяване или отнемане лицензията на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ;
7. по реда на чл.118, ал.1, т.1 от ЗОП;
8. по реда на чл.73, т.1 от Правилника за прилагане на ЗОП.

(2) Договорът може да бъде прекратен:

1. по взаимно съгласие на страните, изразено в писмена форма;
2. когато за ИЗПЪЛНИТЕЛЯ бъде открито производство по несъстоятелност или ликвидация – по искане на всяка от страните.

(3) Всяка от страните може да развали договора при виновно неизпълнение на съществено задължение на другата страна по договора, при условията и с последиците съгласно чл. 87 и следващите от Закона за задълженията и договорите, чрез отправяне на писмено предупреждение от изправната страна до неизправната и определяне на подходящ срок за изпълнение. Разваляне на договора не се допуска, когато неизпълнената част от задължението е незначителна с оглед на интереса на изправната страна.

(4) За целите на този договор, страните ще считат за виновно неизпълнение на съществено задължение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ всеки от следните случаи:

1. когато ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не е започнал изпълнението на дейностите по договора без обективна причина в срок до 2 (два) дни, считано от датата на влизане в сила;
2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е прекратил изпълнението на задълженията си по договора за повече от 2 (два) дни;
3. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е допуснал съществено отклонение от договореното.

Чл.27. Страните се задължават да уредят всички финансови задължения, възникнали преди прекратяване на договора.

ХІІІ. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

Чл.28. При изпълнението на договора, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да спазва всички приложими нормативни актове, разпоредби, стандарти и други изисквания, свързани с предмета на договора, и в частност, всички приложими правила и изисквания, свързани с опазване на околната среда, социалното и трудовото право, приложими колективни споразумения и/или разпоредби на международното екологично, социално и трудово право, съгласно Приложение № 10 към чл. 115 от ЗОП.

Чл.29. Някоя от страните няма право да прехвърля никое от правата и задълженията, произтичащи от този договор, без съгласието на другата страна. Паричните вземания по договора могат да бъдат прехвърляни или залагани съгласно приложимото право.

Чл.30. В случай, че някоя от клаузите на този договор е недействителна или неприложима, това не засяга останалите клаузи. Недействителната или неприложима клауза се замества от повелителна правна норма, ако има такава.

Чл.31. (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.

(2) За целите на този договор данните и лицата за контакт на страните са, както следва:

1. За ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ: адрес за кореспонденция: гр. Разград 7200, ул. „Сливница” №3А, тел.: 084 611020, факс: 084 662207, e-mail: dunavrz@abv.bg, лице за контакт: инж. Атанас Енчев – главен енергетик, тел. 0884188055.

2. За ИЗПЪЛНИТЕЛЯ: адрес за кореспонденция: гр. София 1113, ул. „Атанас Далчев” между бл.93 и бл.96, тел./факс – 02 8904195, e-mail: sales@etebg.eu, лице за контакт: Яна Петрова, тел. 0888842897.

(3) За дата на уведомлението се счита:

1. датата на предаването – при лично предаване на уведомлението;
2. датата на пощенското клеймо на обратната разписка – при изпращане по пощата;
3. датата на доставка, отбелязана върху куриерската разписка – при изпращане по куриер;
4. датата на приемането – при изпращане по факс;
5. датата на получаване – при изпращане по електронна поща. За получаването на съобщението се прилага чл.10, ал.1 от Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги – от постъпването му в електронната поща на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

(4) Всяка кореспонденция между страните ще се счита за валидна, ако е изпратена на посочените по-горе адреси (в т.ч. електронни), чрез посочените по-горе средства за комуникация и на посочените лица за контакт. При промяна на посочените адреси, телефони и други данни за контакт, съответната страна е длъжна да уведоми другата в писмен вид в срок до 7 (седем) дни от настъпване на промяната. При неизпълнение на това задължение всяко уведомление ще се счита за валидно връчено, ако е изпратено на посочените по-горе адреси, чрез описаните средства за комуникация и на посочените лица за контакт.

(5) При преобразуване без прекратяване, промяна на наименованието, седалището, адреса на управление, правноорганизационната форма, предмета на дейност, срока на съществуване, органите на управление и представителство на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, същият се задължава да уведоми ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ за промяната в срок до 7 (седем) дни от вписването ѝ в съответния регистър.

Чл.32. За неуредените в този договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото българско законодателство.

Чл.33. 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.34. Неразделна част от настоящия договор са:

Приложение № 1 – Списък на обектите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Приложение №2 – Технически параметри за изпълнение на договора, предложени от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Приложение №3– Ценови параметри за изпълнение на договора, предложени от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ .

Този договор, включително приложенията към него, се състои от 17 (седемнадесет) страници и е изготвен и подписан в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните.

ЗА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

УПРАВИТЕЛ

ГЛ. СЧЕТО

Съгласувал:
/Адв. Д. Георгиев

Съгласувал:
/инж. Ат. Енчев

заличено на осн.
чл.59 от ЗЗЛД



ЗА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

ИЗП.ДИРЕКТОР:

заличено на осн.
чл.59 от ЗЗЛД

СПИСЪК НА ОБЕКТИТЕ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

1. Обекти, включени в обособената територия, обслужвана от „Водоснабдяване – Дунав” ЕООД гр. Разград:

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Потребление за 2018г., MWh	Очаквано год. потребление, MWh
1	ПС Кривня	СрН	2,67	0	0
2	ДС Лозница 2	НН	0,185	0,090	1,000
3	ПС Балкански Т1	СрН	1,89	78,573	30,000
4	ПС Балкански Т3	СрН	0,6	66,775	80,000
5	ПС Гецово Кл 2	СрН	0,011	158,614	160,000
6	ДС Дянково	СрН	0,037	240,748	250,000
7	ДС Черковна 2	СрН	0,258	1184,430	1200,000
8	ПС Гецово Кл 1-8-9	СрН	0,033	257,949	290,000
9	ПС Черковна 1	СрН	0,107	401,065	400,000
10	ПСОВ ТР2	СрН	0,3	1392,939	1400,000
11	Тетово ПС Дунав	СрН	5,38	785,196	250,000
12	ДС Хлебарово	НН	0,100	129,116	150,000
13	ПС Гороцвет	СрН	0,127	230,334	250,000
14	ПС Гецово	СрН	0,432	1380,856	1400,000
15	ПСОВ ТР1	СрН	0,3	0	0
16	ПС Ю.Гагарин	СрН	0,262	646,832	670,000
17	ПС Гецово Кл 3-4	СрН	0,022	198,741	218,000
18	ДС Лозница 1	СрН	0,183	241,355	240,000
19	ПС Езерче	СрН	0,077	226,135	200,000
20	ПС Балкански Т2	СрН	1,26	181,03	30,000
21	Раней 6	НН	0,413	37,724	30,000
22	Раней 4	НН	0,378	64,618	40,000
23	ПС Въвод 2	СрН	2,557	343,594	150,000
24	ПС Въвод 1	СрН	2,557	161,671	150,000
25	ПС Кошарна	СрН	2,74	464,228	220,000
26	Раней 5	НН	0,091	5,868	6,000
27	Раней 3	НН	0,373	58,894	50,000
28	Раней 1	НН	0,414	47,446	40,000
29	Раней 7	НН	0,157	8,548	8,000
30	ПС Костанденец	НН	0,0400	82,679	80,000
31	ПС Раковски 2 Подем	НН	0,0300	5,670	6,000
32	ПС Каменар	НН	0,0250	20,424	20,000
33	ПСОВ Лозница	НН	0,0900	143,419	140,000
34	ПС Пчелина	НН	0,0360	10,723	11,000
35	Еверест 3000	НН	0,0030	1,288	1,300
36	Водоем 40 000	НН	0,0100	1,401	1,400
37	ПС Липник	НН	0,0260	257,421	260,000
38	ПС Градина 1	НН	0,0242	40,680	40,000
39	ПС Балкански собств. нужди	НН	0,1100	62,258	35,000
40	ДС Черковна 2 2 подем (Прелез)	НН	0,0090	1,813	2,000
41	ПС Раковски 1 подем(7кл)	НН	0,046	175,778	180,000
42	ПС Пороище	НН	0,0390	95,146	80,000

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Потребление за 2018г., MWh	Очаквано год. потребление, MWh
43	Водоем Еленово	НН	0,0030	0,654	1,000
44	ВиК Управление - Ново	НН	0,1050	47,318	47,000
45	Административна сграда	НН	0,0020	1,329	1,500
46	Водоем 4 000	НН	0,0080	48,851	50,000
47	ПС Осенец	НН	0,0160	0	0
48	ПС Сейдол	НН	0,0410	44,129	45,000
49	ПС Градина 2	НН	0,0240	11,574	12,000
50	ПС Манастирско	НН	0,0220	40,837	41,000
51	ПС Тръбач	НН	0,0040	8,915	9,000
52	Манастирско спомагателен кладенец	НН	0,0075	0	0
53	Канцелария Лозница	НН	0,0250	31,244	32,000
54	Водоем 2 000	НН	0,0010	0,021	0,100
55	Водоем Ниска зона - над стоматологията	НН	0,0200	0,418	0,500
56	ПС Черковна (РШ Черковна)	НН	0,0160	62,236	50,000
57	Помпена Гороцвет - водоем	НН	0,0001	0,408	0,500
58	Водоем Ясеновец	НН	0,0001	0,158	0,100
59	Водна кула Побит Камък	НН	0,0005	0,125	0,100
60	Водоем Каменар	НН	0,0001	0,086	0,100
61	ПС Дряновец	НН	0,0120	26,000	26,000
62	Водоем Езерче	НН	0,0001	0,073	0,100
63	Кладенец Мортагоново	НН	0,0320	96,049	90,000
64	ПС Г. Димитров - района В. Централа	НН	0,0570	304,219	300,000
65	РПА собствени нужди (ДС Езеро)	НН	0,1000	35,588	36,000
66	Дълбок сондаж Езеро	НН	0,1300	1,756	1,500
67	Шахта Орел 2 - до Олимпа	НН	0,0002	0,302	0,300
68	Шахта Орел бл.27	НН	0,0002	0,290	0,300
69	Шахта Добровска	НН	0,0002	0,290	0,300
70	Шахта до Горското	НН	0,0002	0,307	0,300
71	Шахта Лудогорие бл.7	НН	0,0002	0,317	0,300
72	Водоем Ниска зона Пчелина	НН	0,0002	0,092	0,300
73	Шахта ул. Добруджа т.526	НН	0,0002	0,290	0,300
74	Шахта ул. Каймакчалан т.153	НН	0,0002	0,299	0,300
75	Шахта ул. Перистър т.707	НН	0,0002	0,279	0,300
76	Шахта ул. Х. Димитър т.491	НН	0,0002	0,295	0,300
77	Шахта ул. Антим I т.391	НН	0,0002	0,247	0,300
78	Шахта ул. Св. Климент т.725	НН	0,0002	0,240	0,300
79	Шахта Южен Булевард т.229	НН	0,0002	0,294	0,300
80	Водоем Висока зона Пчелина - от хижата	НН	0,0002	0,096	0,100
81	ПС Балкански - селска	НН	0,0100	15,637	15,000
82	ДС Побит Камък	НН	0,0720	220,695	200,000
83	Водоем Осенец	НН	0,0002	0,096	0,100
84	ПС Пороище 2 (Химик)	НН	0,0160	14,422	10,000
85	ПС Острово	НН	0,0250	26,571	20,000
86	Шахта ул. Енос до Мидия	НН	0,0002	0,264	0,300
87	Шахта ул. Жеравица т.603	НН	0,0002	0,282	0,300

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Потребление за 2018г., MWh	Очаквано год. потребление, MWh
88	Шахта ул. В.Левски и ул. Кн. Борис т.422	НН	0,0002	0,317	0,300
89	Шахта ул. Гаврил Кръстевич т.506	НН	0,0002	0,284	0,300
90	Шахта ул. Дондуков т.269	НН	0,0002	0,288	0,300
91	Шахта ул. Дондуков т.286	НН	0,0002	0,316	0,300
92	Апартамент Орел бл.19 вх.Д ап.19	НН	0,0080	0	0,000
93	Шахта временно строителство Разград	НН	0,0002	0	0,000
94	Шахта до ТП Лешник	НН	0,0002	0	0,000
95	ПС Топчии	НН	0,0000	0	0,000
96	Шахта ТС т.351 от ТП Развитие	НН	0,0000	0	0,000
97	Шахта Лозенград ТС т.705	НН	0,0000	0	0,000
98	Шахта Старчески дом	НН	0,0001	0	0,000
99	Водоем Липник	НН	0,003	0,251	0,300
100	Каптаж Манастирци	НН	0,003	0,878	1,000
101	Кл. 1,2 Балкански с-ма Гецово	СрН	0,032		150,000

2. Обекти, включени в обособената територия, обслужвана от „Водоснабдяване – Дунав” ЕООД гр. Разград от 01.01.2019г.

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Потребление от Януари до Април 2019г. MWh	Очаквано год. потребление MWh
101	Водна кула Задруга	НН	0,0002	0	0
102	ПС Бисерци	НН	0,045	54,038	216,2
103	ПС Мъдреве	НН	0,045	30,960	123,8
104	ДС Кубрат	НН	0,170	364,730	1458,9
105	ПС Беловец	НН	0,108	160,587	642,3
106	ПС Юпер	НН	0,127	59,631	238,5
107	ПС Божурово	НН	0,155	110,192	440,8
108	ПС Сеслав	НН	0,107	70,142	280,6
109	ПС Кубрат	НН	0,202	18,500	74,0
110	ПСОВ Кубрат	НН	0,8-0,9	110,143	440,6
111	ПСОВ Кубрат – рез.	НН	0,8-0,9	0	0
112	ПСОВ Кубрат – осв.	НН	0,1	0	0
113	ПС Брестовене	НН	0,062	184,890	739,6
114	ПС Медовене	НН	0,075	35,231	140,9
115	КПС Кубрат 1	НН	0,025	1,508	6,0
116	КПС Кубрат 2	НН	0,082	1,444	5,8
117	КПС Кубрат 3	НН	0,015	0,852	3,4
118	КПС Кубрат 4	НН	0,012	1,021	4,1
119	ПС Воден	СрН	0,6	399,275	1597,1
120	Водоем Острове	НН	0,0002	0,052	0,2
121	ДС Завет	НН	0,16	137,084	548,3
122	ПС Завет - Калето	НН	0,06	41,518	166,1

3. Обекти, които се очаква да бъдат изключени от обособената територия, обслужвана от „Водоснабдяване – Дунав” ЕООД гр. Разград:

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Потребление за 2018г. MWh	Очаквано год. потребление MWh
1	ПС Сваленик	НН	0,0190	25,111	25,000
2	Водоем Церовец	НН	0,0002	0,061	0,100

4. Обекти, които се очаква да бъдат включени към обособената територия, обслужвана от „Водоснабдяване – Дунав” ЕООД гр. Разград:

№	Наименование на обекта	Ниво	Инстал. мощност MW	Очаквано год. потребление MWh
1	ПС Топчии (Русе)	НН	0,067	160,000
2	ПС Каменово	НН	0,012	0,000
3	ПС Благоево	НН	0,03	54,000

ТЕХНИЧЕСКИ ПАРАМЕТРИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРА, ПРЕДЛОЖЕНИ ОТ ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Поемаме ангажимент да изпълним предмета на горепосочената поръчка в съответствие с изискванията, заложиени в Техническата спецификация от документацията за участие, изискванията на възложителя и нормативните изисквания в тази област, при спазване на следните условия:

1. Ще извършим пълната процедура по регистриране на свободния пазар на електроенергия на обектите на възложителя като клиент – потребител на свободния пазар и регистриране на обектите му на краен клиент – потребител на пазара, както и пълно администриране на информационния поток с лицензиращия оператор на електроразпределителната мрежа на територията, на която се намират измервателните точки, и с «ЕСО» ЕАД;

2. Ще регистрираме обектите на възложителя пред ЕСО като активен член на пазара на електрическа енергия.

3. Заявяваме, че ще осигурим непрекъснатост на електроснабдяването и ще доставяме електрическа енергия за обектите на Възложителя с качество и по ред, съгласно предвиденото в Закона за енергетиката и останалите нормативни актове, които уреждат обществените отношения, свързани с доставката на електрическа енергия (в т. ч. наредбите към ЗЕ, Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ).

4. Заявяваме, че в качеството си на „координатор на балансираща група“ ще включим възложителя в пазара на балансираща енергия като участник (непряк член) в стандартна балансираща група, без възложителя да заплаща такса за участие и ще поемем отговорността за балансиране.

5. Заявяваме, че в качеството си на „координатор на балансираща група“ ще извършваме енергиен мониторинг и изготвяне на прогнози, администриране на прогнозните дневни нетни количества активна електрическа енергия на ниско и средно напрежение, както и извършване на всички необходими дейности, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ЗЕ, ПТЕЕ и ПИКЕЕ;

6. Ще уредим отношенията във връзка с плащането на дължимите суми за мрежови услуги за срока на договора чрез плащането им от името на възложителя.

7. Заявяваме, че ще издаваме единни фактури на Възложителя, включващи консумираната активна електрическа енергия за определения месец, акциз и задължение към обществото, както и всички нормативно определени мрежови услуги и такси.

8. Наясно сме, че Възложителят ще има право да присъединява нови обекти по съответния ред и да закрива съществуващи такива при спазване на приложимото законодателство.

9. Ще предоставяме на Възложителя поисканите от него информация, данни или документи, свързани с изпълнението на поръчката, без възложителя да плаща такси за това.

10. Ще уведомяваме възложителя незабавно при невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията ни по договора.

11. При невъзможност да изпълняваме задълженията си по договора и Възложителят е принуден да се снабдява с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция /ДПИ/ или друг доставчик, ще заплатим разликата между стойността на договорената електрическа енергия и стойността на доставената електрическа енергия за съответния период на недоставяне до избиране на друг доставчик от Възложителя.

12. Срок за изпълнение на поръчката: 12 месеца от 01.10.2019 г.

13. Всички дейности, посочени в настоящото предложение, са отчетени и включени в предложената от нас цена.

14. Бихме желали да обърнем внимание на следните допълнителни преимуществена нашето предложение, спрямо задължителните изисквания и условия от документацията за

участие, свързани с изпълнението на договора:

За осигуряване и непрекъснатостта на процеса на балансиране-прогнозиране на потреблението, администриране на часовите графици за потребление на възложителя и обмена на информация, „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД разполага с необходимото оборудване и средства за измерване и комуникация, както и с екип от технически лица, отговарящи за контрола и качеството при изпълнение на поръчката.

„ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД има разработена система за мониторинг и енергиен сетълмент на своята балансираща група, която съчетава в едно цялата нужна техническа, административна и финансова информация, както и средства за ефективен анализ и планиране на потреблението на електроенергия. Софтуерът е предназначен за многопотребителска, многозадачна работа в мрежова среда и в Интернет.

Функционалностите на системата предоставят възможност за:

- Индивидуален достъп за всеки потребител. Потребителят може да бъде представител на клиент или не. Потребителят се характеризира с потребителско име, парола за достъп, e-mail. Допълнително за всеки потребител могат да се дефинират потребителски подпрофили за показания и за графици;

- Сравняване на данните с предварително въведена прогноза;
- Оптимално управление, вземане на адекватни диспечерски и управленски решения;
- Анализи и планиране в реално време на ниво точка на измерване;
- Обособяване на агрегатна точка – виртуална съвкупност от една или повече точки на измерване. За всяка агрегатна точка на измерване могат да се задават математически операции между отделните елементи на участващите в ней точки. Това е гъвкав механизъм за групиране и обработка на информацията от отделните електромери по различни критерии: напр. Електромерите в един или повече обекти, електромерите на определен клиент, електромерите, измерващи информацията в определен географски регион и т.н.;

- Възможност за разнообразна справочна дейност: справки с възможност за задаване от потребителя на критерии; разнообразни графични и таблични справки; диаграми на анализирани процеси; хронологични, аналитични обобщени справки. Възможност за анализирана съответствието между планирания товаров графика реалната консумация, изход в различни електронни формати.

Всички компоненти на системата отговарят на стандартите за високонадеждни устройства за индустриално приложение, с което се гарантира работата на всички компоненти и лесната интеграция със съществуващи и бъдещи модели на използваните в системата устройства.

**ЦЕНОВИ ПАРАМЕТРИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРА,
ПРЕДЛОЖЕНИ ОТ ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**

Цена за един MWh нетна активна електрическа енергия - 106,30 (сто и шест лева и тридесет) без ДДС.

Общата стойност на доставка на 28803 MWh електрическа енергия е 3061758,90 (три милиона шестдесет и една хиляди седемстотин петдесет и осем лева и деветдесет стотинки) без ДДС.

Цената е крайна и включва:

1. Разходите за регистрация на възложителя като участник в стандартна балансираща група като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

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

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

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

5. Администрирането на графиците и обмена на информация с лицензиращия оператор на електроразпределителната мрежа (ОРМ) на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

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

7. Разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване;

8. Разходи по заплащане на мрежови услуги на оператора на електропреносната мрежа;

9. Всички други разходи, свързани с изпълнение на поръчката.

Цената за един MWh нетна активна електрическа енергия се прилага за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна).

Цената не включва регулаторно определените цени за пренос и достъп през/до електроразпределителните мрежи, за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, за „задължения към обществото”, други регулируеми от КЕВР цени и акциз.

Всички цени са в лева без ДДС, закръглени до втория знак след десетичната запетая.

Към общата стойност ще се добавят мрежовите услуги и надбавки, съгласно цени, определени от КЕВР

Цената е окончателна и не подлежи на увеличение.