

ДОГОВОР ЗА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА

с предмет: „Избор на доставчик на активна нетна електрическа енергия и координатор на балансираща група за ниско и средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп на структури на МВР, обслужвани от ДУССД“

по обособена позиция № 2

„Избор на доставчик на нетна активна електрическа енергия, координатор на балансираща група за средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп за структури на МВР, обслужвани от ДУССД на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“

Днес, 20.... г., в гр. София, след проведена процедура за възлагане на обществена поръчка, открита с Решение № 5785опр-62 от 27.05.2019 г. на Директор на дирекция „Управление на собствеността и социални дейности“ в качеството на Възложител по смисъла на чл. 5, ал. 2, т. 13 от Закона за обществените поръчки (ЗОП) и на основание чл. 112, ал. 1 от ЗОП, между:

1. ДИРЕКЦИЯ „УПРАВЛЕНИЕ НА СОБСТВЕНОСТТА И СОЦИАЛНИ ДЕЙНОСТИ“ (ДУССД), юридическо лице по смисъла на чл. 37, ал. 2 от Закона за Министерството на вътрешните работи, със седалище и адрес на управление в град София, ул. „Княз Борис I“ № 124, БУЛСТАТ 129010157, представлявана от Стилиян Огнянов Кротнев – Директор на ДУССД, от една страна, наричан по-долу „**Възложител**“, и

2. „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД, със седалище и адрес на управление: град София, район „Изгрев“, ж.к. „Изток“, ул. „Атанас Далчев“ между бл. 93 и бл. 96, ЕИК (БУЛСТАТ) 201869388, представлявано от Ивелина Петрова Димитрова, действаща в качеството си на изпълнителен директор, от друга страна, наричана по-долу „**Изпълнител**“, се сключи този договор за обществена поръчка.

Страните се споразумяха за следното:

І. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл. 1. (1) Възложителят възлага, а Изпълнителят приема срещу заплащане да доставя нетна активна електрическа енергия, измерена на страна средно напрежение, по цена и при условията на настоящия договор, както и да извършва дейност като координатор на балансираща група за средно напрежение и да администрира разходите за пренос и достъп на електрическа енергия в обекти на структурите на МВР, обслужвани от ДУССД на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, съгласно Техническата спецификация за обособена позиция № 2 – Приложение № 1, Техническо предложение за изпълнение на поръчката за обособена позиция № 2 – Приложение № 2 и Ценовото предложение за обособена позиция № 2 – Приложение № 3, представляващи неразделна част от настоящия договор.

(2) Възложителят възлага, а Изпълнителя приема да извърши пълна процедура за смяна на координатор на балансираща група, при промяна на принадлежността, съгласно реда и условията разписани в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Инструкция №

2 за регистриране на обект на краен клиент в пазара по свободно-договорени цени и смяна на координатор на балансираща група, приети от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), като от негово име и за негова сметка извърши всички действия за тази смяна, като за целта ще бъде упълномощен за съответните действия от Възложителя.

(3) Изпълнителят следва да поеме отговорността за балансиране, да включи Възложителя в пазара на балансираща енергия, като участник (непък член) в стандартна балансираща група с координатор Изпълнителя, съгласно ПТЕЕ без Възложителят да заплаща такса за участие, както и да осигури прогнозиране на потреблението на Възложителя, включително администриране на часовите графици за потребление на Възложителя.

(4) Възложителят възлага, а Изпълнителя приема да извърши пълна процедура по регистриране на свободния пазар на електроенергия на нови обекти на Възложителя, като от негово име и за негова сметка извърши всички действия за получаване на достъп и пренос до разпределителната мрежа, като за целта ще бъде упълномощен за съответните действия от Възложителя.

II. СРОК И МЯСТО НА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл. 2. (1) Настоящият договор влиза в сила от датата на сключването му.

(2) Изпълнението на договора е отложено, съгласно чл. 114 от ЗОП и започва при осигурено финансиране, за което обстоятелство Възложителя уведомява писмено Изпълнителя за датата от която следва да започне изпълнението на задълженията му.

(3) Срокът за изпълнение на договора е 24 (двадесет и четири) месеца, считано от датата посочена в уведомлението по ал. 2.

Чл. 3. (1) Мястото на доставка на нетна активна електрическа енергия, измерена на страна средно напрежение е в обекти на структурите на МВР, обслужвани от ДУССД на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, описани в Приложение № 1, неразделна част от този договор.

(2) Предвид измененията в нормативните документи, касаещи промяната на собствеността или промяна на органа на управление на имота и смяна на лицето, което ползва даден имот, Възложителят си запазва правото в случай на необходимост в срока на договора да бъдат включени нови обекти и изключени съществуващи, чрез подписване на двустранни допълнителни споразумения.

III. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

Чл. 4. Изпълнителят е длъжен:

1. да изготви всички необходими документи за извеждане и регистрация на нови обекти на Възложителя на свободния пазар на електроенергия, както и всички действия за получаване на достъп/пренос до/през разпределителната мрежа;

2. да включи Възложителя като непък член в стандартна балансираща група с координатор Изпълнителя, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), без Възложителят да заплаща такса за промяна принадлежността към балансиращата група, както и такса за регистрация и участие;



3. да регистрира обектите на Възложителя пред „Електроенергиен системен оператор“ (ЕСО) ЕАД като активен член на пазара на електрическа енергия;

4. да извършва енергиен мониторинг и представяне на Възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

5. да извършва администриране на графиците и обмяна на информация с лицензирания оператор на електроразпределителната мрежа (ОЕМ) на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

6. да извършва регистриране на графици за доставка на електрическа енергия през уеб портал с възможност за генериране на различни справки – таблично и графично представяне на договорени и измерени количества електрическа енергия, небаланси;

7. да предоставя на Възложителя on-line достъп до системата си за управление и проследяване на доставките – системата за мониторинг на измервателна точка;

8. да предостави на Възложителя възможност за следене на почасовите измерени количества електрическа енергия, като се предоставя информация в табличен и графичен вид;

9. да поддържа и предава на Възложителя електронна база от данни за часовото и месечното потребление на електрическа енергия от възложителя;

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

11. да поеме отговорността за балансиране и всички дейности, свързани с участие в свободния пазар на електрическа енергия съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), ПТЕЕ и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ);

12. упълномощен от Възложителя да сключи договор между Възложителя и доставчика от последна инстанция за доставка на електрическа енергия, съгласно чл. 15, ал. 5 от ПТЕЕ;

13. да осигурява непрекъснатост на електроснабдяването на обектите на Възложителя;

14. да спазва разпоредбите и правилата, заложиени в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТЕЕ и разпорежданията на ОЕМ така, че да не бъде отстранен като регистриран търговец на електрическа енергия и координатор на балансираща група;

15. предвид измененията в нормативните документи, касаещи промяната на собствеността или промяна на органа на управление на имота и смяна на лицето, което ползва даден имот, в случай на необходимост в срока на договора да включва нови обекти и изключва съществуващи обекти на Възложителя, без допълнителни такси и при условията на настоящия договор;

16. да извърши пълна процедура по регистриране на свободния пазар на електроенергия на нови обекти на Възложителя;

17. да продава на Възложителя договорените прогнозни количества нетна активна електрическата енергия, съгласно ПТЕЕ, по цената на този договор в мястото на доставка, посочено в Приложение № 1, неразделна част от този договор;

18. да администрира разходите за пренос и достъп на електрическа енергия в обектите на Възложителя;

19. да изпълни поръчката с грижата на добрия търговец в сроковете, определени в този договор от 00:00 ч. до 24:00 ч. в работни, почивни и празнични дни в рамките на договорения период;

20. да достави електрическа енергията на определеното място в количество, състояние и качество, съответстващо на уговореното в този договор;



21. да уведомява незабавно Възложителя за всички обстоятелства, които възпрепятстват или биха могли да възпрепятстват изпълнението на този договор;

22. да осигури лице за връзка с Възложителя, което да отговаря на исканията и молбите на Възложителя във връзка с изпълнението и контрола по настоящия договор;

23. да извършва фактуриране на доставената електрическа енергия съгласно отчетеното количество по средствата за търговско измерване, монтирани на границата на собствеността;

24. да не предоставя информация, която му е станала известна при и/или по повод изпълнението на договора и всяка друга информация, независимо от формата ѝ, но свързана с Възложителя, както и да изисква спазването на тази забрана и от своите служители, работници и подизпълнители;

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

26. да уведоми писмено Възложителя в тридневен срок от настъпване на някое от следните обстоятелства:

а) загуба на лиценз за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

б) прекратяване на регистрация или промяна на статуса „активен“ в Регистъра на търговските участници регистрирани като координатори на стандартни балансиращи групи на интернет страницата на ЕСО ЕАД“;

в) прекратяване или промяна на „рамковия договор“ с електроразпределителното дружество, касаещо изпълнението на настоящия договор;

г) обявяване в неплатежоспособност или откриване на процедура за обявяването му в несъстоятелност или ликвидация.

Чл. 5. Изпълнителят има право:

1. да иска от Възложителя необходимото съдействие за изпълнение на поръчката;

2. да получи стойността на консумираната от Възложителя електрическа енергия, при условията и в сроковете, посочени в настоящия договор, на база измереното количество електрическа енергия по измервателните уреди.

Чл. 6. Изпълнителят няма право да ползва подизпълнител при изпълнение на договора.

Чл. 7. Когато Изпълнителят има изискуемо вземане по този договор срещу другата страна, той няма право да отказва да изпълни свое задължение, докато Възложителят не изпълни насрещното си задължение по договора.

IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Чл. 8. Възложителят се задължава:

1. да оказва необходимото съдействие на Изпълнителя при изпълнението на доставката;

2. да заплаща на Изпълнителя стойността на консумираната от Възложителя електрическа енергия, при условията и в сроковете, посочени в настоящия договор, на база измереното количество електрическа енергия по измервателните уреди;

3. при възникване на обстоятелства или причини, свързани със значителна промяна в очакваната консумация на електрическа енергия в резултат на добавяне и/или изключване на обекти Възложителят информира Изпълнителя във възможно най-кратък срок от момента на узнаване за настъпване на тези обстоятелства;



4. да поема отговорността за смущенията по време на електрозахранването, за които безспорно е установено, че са причинени от собствените му съоръжения и/или съоръженията на трети лица, които са свързани към вътрешната мрежа на Възложителя след точката на доставяне.

Чл. 9. Възложителят има право:

1. да иска от Изпълнителя да изпълни поръчката в срок и без отклонения от възложеното;

2. да осъществява по всяко време текущ и последващ контрол върху изпълнението на договорените условия;

3. да изиска от Изпълнителя справки за изпълнението на задълженията му по договора, в т.ч. и за количествата небаланси /недостиг и излишък/ на електрическа енергия. Справките да са заверени за вярност от лицето, представляващо Изпълнителя.

V. ИЗМЕРВАНЕ НА ДОСТАВЕНАТА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Чл. 10. (1) Измерването на доставяните количества електрическа енергия в мястото на доставка следва да бъде в съответствие с изискванията на ПТТЕ и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (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.

VI. ОТЧИТАНЕ И ДОКУМЕНТИРАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Чл. 11. (1) Отчитането чрез средствата за измерване се извършва в сроковете и съгласно изискванията, определени в ПТТЕ и ПИКЕЕ.

(2) Количествата електрическа енергия, продадени и закупени по този договор, се определят съгласно данните, предоставени от OEM на страните или средства за контролно мерене на Възложителя.

VII. ЦЕНА. УСЛОВИЯ И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

Чл. 12. (1) Цена за доставка на 1 (един) MWh нетна активна електрическа енергия на средно напрежение е 117,75 лева (словом: сто и седемнадесет лева и седемдесет и пет стотинки) без ДДС.

(2) Цената по ал. 1 е определена съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТТЕ).

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

(4) Цената по ал. 1 не включва определените от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) цена за пренос и достъп през/до електроразпределителните мрежи, цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за „задължение към обществото“, акциз



и ДДС, както и каквито и да било други задължения, които могат да бъдат поставени с промяна в законодателството и/или с решение на съответния компетентен орган.

(5) Възложителят заплаща измерената реално потребена електрическа енергия по цена за доставка на 1 (един) MWh нетна активна електроенергия, посочена в ал. 1 на Изпълнителя, която цена е постоянна за срока на изпълнение на договора.

Чл. 13. (1) Общата стойност на договора е до 2 297 088,00 лева (два милиона двеста деветдесет и седем хиляди и осемдесет и осем лева и нула стотинки) с включен ДДС, в т.ч. всички мрежови услуги съгласно чл. 20 и чл. 31, ал. 1 от ПТЕЕ, цена за „задължение към обществото“ и дължимия акциз.

(2) Окончателната стойност на договора се формира на базата на направените през времето на действие на договора доставки на нетна активна електрическа енергия, но не може да превишава стойността по ал. 1.

Чл. 14. (1) Възложителят заплаща действително изразходваната/потребената нетна активна електрическа енергия, отчетена по измервателните уреди на съответните измервателни точки, ежемесечно в лева, с платежно нареждане по банков път в срок до 30 (тридесет) календарни дни, считано от датата на издаване на оригинална фактура от Изпълнителя.

(2) Възложителят заплаща по реда на ал. 1 допълнително и законоустановения размер на ДДС, суми за акциз, такса „задължение към обществото“, цената за достъп и пренос по електропреносната мрежа, цената за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, добавка към цената за отдадена/консумирана енергия, утвърдена от КЕВР и всякакви други нормативно определени добавки върху цената на електрическата енергия, независимо от тяхната форма.

(3) Изпълнителят се задължава в издаваните от него фактури да посочва на отделни редове всички мрежови услуги с подробна разбивка съгласно чл. 20 и чл. 31, ал. 1 от ПТЕЕ, определената с решения на КЕВР цена за „задължение към обществото“ и дължимия акциз по чл. 20, ал. 2, т. 17 и чл. 34а от Закона за акцизите и данъчните складове, ДДС и др.

(4) Такса „задължение към обществото“ и акциз са регулаторно определени цени за мрежови услуги с решение на КЕВР.

(5) Възложителят не заплаща такса за участие в балансираща група в пазара на балансираща енергия, като участник (непряк член).

(6) Банковата сметка на Изпълнителя е:

Банка: „Инвестбанк“ АД

IBAN: BG 30 IORT 80481089223300

BIC Code: IORTBGSF

Адрес на банката (на банковия клон): гр. София п.к.1309, бул. „Д-р Петър Дертлиев“ № 3

(7) При промяна на банковата сметка, Изпълнителят се задължава незабавно да уведоми за това Възложителя като му посочи новата си банкова сметка.

Чл. 15. (1) Възложителят е задължен да провери фактурата, данните в нея и в случай, че открие грешки във фактурирането, отчитането или друга грешка е длъжен най-късно до 15 (петнадесет) календарни дни след издаването на фактурата да уведоми писмено Изпълнителя за установената грешка. В противен случай се счита, че данните във фактурата са правилни и Възложителят няма забележки по нея.

(2) Уведомяването за допусната грешка се извършва чрез подаване от Възложителя на писмено възражение.

Чл. 16. (1) В случай, че искането на Възложител за поправка на допуснатата грешка при фактурирането бъде уважено, Изпълнителят издава ново данъчно дебитно /кредитно/ известие,

което се връчва на Възложителя.

(2) Задълженията по издадените дебитни или кредитни известия се плащат в срока по чл. 14, ал. 1 от договора.

Чл. 17. При установяване на различия между доставените и фактурираните количества и след направено искане от другата страна, всяка от страните е длъжна да предостави на другата страна в срок от 3 (три) работни дни притежаваната от нея документация, удостоверяваща количествата, доставките и получаванията на електрическа енергия, с цел да се определи причината за различията.

VIII. НЕУСТОЙКИ

Чл. 18. (1) При неизпълнение на задълженията от страна на Изпълнителя по този договор, Изпълнителят дължи неустойка в размер на законната лихва върху общата стойност на договора по чл. 13, ал. 1 за всеки ден до отстраняване на неизпълнението.

(2) Ако е в забава за плащане, Възложителят дължи неустойка в размер на законната лихва върху неизплатената в срок сума за всеки просрочен ден.

Чл. 19. Изпълнителят дължи неустойка в размер на 20 % (двадесет на сто) от общата стойност на договора по чл. 13, ал. 1 при пълно виновно неизпълнение на обществената поръчка.

Чл. 20. При разваляне на договора от Възложителя по вина на Изпълнителя, Изпълнителя дължи неустойка в размер на 20 % (двадесет на сто) от общата стойност на договора по чл. 13, ал. 1.

Чл. 21. За дължимия размер на съответната неустойка по този договор изправната страна съставя протокол и го предоставя на неизправната страна. В срок от 10 (десет) работни дни, считано от датата на получаване на протокола, неизправната страна превежда по посочена от изправната страна банкова сметка, дължимата неустойка.

Чл. 22. Страните по този договор запазват правото си да търсят обезщетение за вреди по общия ред, ако тяхната стойност е по-голяма от изплатените неустойки по реда на този договор.

IX. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

Чл. 23. (1) Страните не носят отговорност за неизпълнение на задълженията си, ако неизпълнението на задълженията е предизвикано от действието на непредвидимо и непредотвратимо събитие от извънреден характер и извън разумния им контрол, възникнало след сключване на договора, което прави изпълнението невъзможно (форсмажорно обстоятелство, непреодолима сила). Страната, която се позовава на форсмажорно обстоятелство, трябва да докаже причинната връзка между неизпълнението на задълженията си и непреодолимата сила.

(2) Настъпването на форсмажорното обстоятелство по ал. 1 се доказва с надлежно оформен документ от компетентен държавен орган и се фиксира със съставяне и подписване на двустранен протокол.

(3) Страната, която се позовава на форсмажорното обстоятелство, трябва в 3 (три) дневен срок от настъпването му, писмено да уведоми за това другата страна. При неизпълнение на това задължение страната няма право да се позовава на форсмажорни обстоятелства.



(4) Неизправната страна, която е била в забава при настъпването на непреодолимата сила, няма право да се позовава на форсмажорно обстоятелство.

(5) Не е налице непреодолима сила, ако съответното обстоятелство се е случило вследствие на неположена дължима грижа от страна по този договор или ако при полагане на дължимата грижа това обстоятелство може да бъде преодоляно.

(6) Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията се спира.

(7) Ако непреодолимата сила продължи повече от 100 (сто) дни и няма признаци за скорошното ѝ преустановяване, Възложителят има право да прекрати договора едностранно като писмено уведоми другата страна. Ако непреодолимата сила трае толкова, че Изпълнителят вече няма интерес от изпълнението той има право да прекрати договора едностранно като писмено уведоми другата страна.

Х. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

Чл. 24. (1) Гаранцията за изпълнение на договора се определя от Възложителя в размер на 5 % (пет на сто) от общата стойност на договора без включен ДДС или 95 712,00 лева (словом: деветдесет и пет хиляди седемстотин и дванадесет лева и нула стотинки).

(2) При представяне на гаранцията за изпълнение в платежния документ, в банковата гаранция или в застраховката изрично се посочва договорът, по който се представя гаранцията.

(3) Гаранцията, представена във вид на парична сума, се внася по IBAN: BG 60 UNCR 9660 3320 3610 10, BIC Code: UNCRBGSF, банка „Уникредит Булбанк” АД, клон „Батенберг”, на името на ДУССД - МВР.

(4) Когато гаранцията за изпълнение е банкова, се представя оригиналът ѝ и същата е безусловна, неотменяема, покриваща 100 % от стойността на гаранцията за изпълнение и със срок на валидност – крайният срок на изпълнение на поръчката плюс 30 (тридесет) дни. Когато поръчката не бъде изпълнена в договорения краен срок, Изпълнителят е длъжен да удължи срока на банковата гаранция или да предостави на Възложителя нова банкова гаранция с валидност - периодът на изпълнение на поръчката плюс 30 (тридесет) дни, не по-късно от 5 (пет) работни дни преди изтичане срока на банковата гаранция. При непредставяне в посочения срок на документ, удостоверяващ изпълнението на ангажимента от страна на Изпълнителя, Възложителят има право да предяви иск за усвояване на гаранцията в пълен размер.

(5) Обслужването на банковата гаранция за изпълнение, таксите и другите плащания по нея, банковите преводи, комисионните, както и поддържането на банковата гаранция за изпълнение за целия период на действие на договора са за сметка на Изпълнителя.

(6) Когато гаранцията за изпълнение е застраховка:

1. застраховката обезпечава изпълнението чрез покритие на отговорността на Изпълнителя, покриваща 100 % от стойността на гаранцията за изпълнение и със срок на валидност – крайният срок на изпълнение на поръчката плюс 30 (тридесет) дни;

2. застраховката следва да гарантира правата на Възложителя за задържане на гаранцията за изпълнение, и удържане от нея размера на начислените неустойки, съгласно уговореното в договора;

3. когато поръчката не бъде изпълнена в договорения краен срок, Изпълнителят е длъжен да удължи срока на застраховката или да предостави на Възложителя нова застраховка с валидност за периода на изпълнение на поръчката плюс 30 (тридесет) дни, не по-късно от 5 (пет) работни дни преди изтичане на срока на застраховката;

4. Изпълнителят е длъжен да удължи срока на застраховката, ако в процеса на изпълнение на договора възникне спор между страните, до приключването му с влязло в сила решение или споразумение;

5. при непредставяне в посочения срок на документ, удостоверяващ изпълнението на задължението по т. 3 и 4 от страна на Изпълнителя, Възложителят има право да предяви иск за усвояване на гаранцията в пълен размер;

6. условията на застраховката се съгласуват с Възложителя.

(7) Гаранцията за изпълнение на договора се освобождава в срок от 30 (тридесет) дни след точното изпълнение на задълженията на Изпълнителя, без да се дължат лихви на същия. Когато договорът е прекратен преди неговото изпълнение, гаранцията за изпълнение се освобождава в срок от 30 (тридесет) дни след неговото прекратяване, без да се дължат лихви на Изпълнителя.

(8) Възложителят задържа гаранцията за изпълнение на договора, ако в процеса на неговото изпълнение възникне спор между страните, до приключването му с влязло в сила съдебно решение или споразумение.

(9) Възложителят усвоява гаранцията за изпълнение при пълно виновно неизпълнение на поръчката, както и при разваляне на договора по вина на Изпълнителя.

(10) Възложителят има право да удържи/усвои от стойността на гаранцията за изпълнение размера на начислените неустойки по раздел VIII от този договор.

XI. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 25. Изменението на договора се извършва по взаимно съгласие с подписване на двустранен анекс между страните. Изменението на договора не трябва да води до нарушение на разпоредбите в ЗОП, регламентиращи правните основания за изменение на договор за обществена поръчка.

Чл. 26. Предвид измененията в нормативните документи, касаещи промяната на собствеността или промяна на органа на управление на имота и смяна на лицето, което ползва даден имот, Възложителят си запазва правото в случай на необходимост в срока на договора да бъдат включени нови обекти и изключени съществуващи, чрез подписване на двустранни допълнителни споразумения.

Чл. 27. Този договор се прекратява:

1. с изпълнение на задълженията на страните по него;

2. по взаимно писмено съгласие между страните, изразено чрез подписване на двустранно споразумение;

3. при достигане на стойността посочена в чл. 13, ал. 1 от договора или при достигане на прогнозното количество активна електрическа енергия, измерена на страна средно напрежение посочена в Приложение № 1, неразделна част от този договор;

4. при виновно неизпълнение на задълженията на Изпълнителя с 14 (четиринадесет)-дневно писмено предизвестие от Възложителя;

5. едностранно от Възложителя с писмено уведомление до другата страна, когато Изпълнителят бъде обявен в неплатежоспособност или бъде открита процедура за обявяването му в несъстоятелност или ликвидация;

6. едностранно от Възложителя с писмено уведомление до другата страна, при отнемане или прекратяване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени в



същата права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

7. едностранно от Възложителя с писмено уведомление до другата страна, при прекратяване на регистрацията или промяна на статуса „активен“ като координатор на балансираща група;

8. едностранно от Възложителя с писмено уведомление до другата страна, при прекратяване на „рамковия договор“ с разпределителното дружество;

9. едностранно от Възложителя с писмено уведомление до другата страна, когато установи, че тя ползва подизпълнители при изпълнение на договора.

10. едностранно от Възложителя с 10-дневно писмено предизвестие до другата страна, когато Изпълнителят не изпълни задължението си, посочено в чл. 24, ал. 4 изречение второ или ал. 6, т. 3 и т. 4 от този договор.

Чл. 28. (1) Всяка от страните може да развали този договор с едностранно 30 (тридесет)-дневно писмено предизвестие до другата страна при пълно или частично неизпълнение, забавено или лошо изпълнение на задълженията на другата страна. Разваляне на договора не се допуска, ако неизпълнената част от задължението е незначителна с оглед интереса на изправната страна.

(2) Възложителят може да развали договора с едностранно 15-дневно писмено предизвестие до другата страна, в случаите на неизпълнение клаузите на настоящия договор.

(3) Всяка от страните може да поиска прекратяване на договора без предизвестие след изтичане на тримесечен срок от сключването му в случай, че в този срок не е започнало изпълнението му поради неосигурено финансиране.

ХІІ. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 29. (1) Всички уведомления между страните, които ще бъдат отправяни по този договор са валидни, ако са извършени в писмен вид на български език и са изпратени по факс или с препоръчана поща с обратна разписка, или по друг начин, удостоверяващ уведомяването на другата страна, на следния адрес:

1. за Възложителя: Директор на ДУССД - гр. София, ул. “Княз Борис І” № 124, факс (02) 98 13010;

2. за Изпълнителя: Ивелина Димитрова – изпълнителен директор на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД, адрес за кореспонденция: град София, п.к. 1324, бул. „Джевахарвал Неру“ № 6, Люлин сити център, тел. 02/890 4234; факс: 02/890 4195; електронна поща: sales@etebg.eu и Валентин Низамски, тел. 0896 88 04 19, e-mail: v.nizamski@etebg.eu

(2) Всяка страна по този договор е длъжна в 3-дневен срок от промяна на адреса/факса по ал.1 да уведоми другата за настъпилата промяна и да посочи новия си адрес/факс за кореспонденция.

(3) Ако страната по договора не изпълни задълженията си по ал. 2 се счита, че уведомленията по ал. 1 са връчени редовно.

Чл. 30. Всички спорове, породени от този договор или отнасящи се до него, или до допълнителни споразумения към него, включително и споровете, породени от или отнасящи се до тълкуване, недействителност, неизпълнение или прекратяване, ще бъдат решавани по взаимно съгласие с подписване на двустранно споразумение. Ако между страните не бъде постигнато споразумение, спорът се отнася за решаване пред компетентен съд. Когато



предметът на спора между страните е за имуществени права, той се отнася за разрешаване пред компетентен съд в град София.

Чл. 31. Неразделна част от този договор са:

1. Техническа спецификация за обособена позиция № 2 - Приложение № 1, 4 (словом: четири) броя листа;

2. Техническо предложение за изпълнение на поръчката за обособена позиция № 2 предоставено от Изпълнителя в офертата му за участие в процедурата за възлагане на обществената поръчка, въз основа на която е определен за изпълнител – Приложение № 2, 4 (словом: четири) броя листа;

3. Ценовото предложение за обособена позиция № 2 предоставено от Изпълнителя в офертата му за участие в процедурата за възлагане на обществената поръчка, въз основа на която е определен за изпълнител – Приложение № 3, 2 (словом: два) броя листа;

4. Рамков договор с разпределителното дружество „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – Приложение № 4,6.... (словом:шест.....) броя листа;

5. Лицензия № Л-386-15/16.07.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и решение № И1-Л-386/31.01.2019 г. за изменение на лицензия № Л-386-15/16.07.2012 г. с допълване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадени от КЕВР - Приложение № 5,15.... (словом:петнадесет.....) броя листа.

За неуредените въпроси в този договор се прилага законодателството на Република България.

Този договор се състави и подписа в два еднакви оригинални екземпляра - по един за всяка страна.

ЗА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:	ЗА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:
Заличената информация в документа е на основание чл.36а, ал.3 от ЗОП и чл.4, т.1 от Регламент ЕС 2016/679	
1. <u>8</u> (подпис) ДИРЕКТОР НА ДУССД - МВР СТИЛИЯН КРОТНЕВ <u>15.11.19</u> Дата на подписване:	ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД ИВЕЛИНА ДИМИТРОВА <u>14.11.2019г.</u> Дата на подписване:
2. (подпис) ЛИЦЕ ОТГОВОРНО ЗА СЧЕТОВОДНИТЕ ЗАПИСВАНИЯ <u>АНЕСА БЕЛЕВА</u> <u>15.11.2019г.</u> Дата на подписване:	

4	95 407 034	32Z1030003073859H	ул. "Св. Г. Търновски" № 42	239 163	221 097	242 361	234 444	240 893	233 664	240 598	240 141	230 044	241 258	231 724	239 377	7
5	95 304 027	32Z1030000462321W	бул. "М. Луиза" № 114 Б	48 670	45 665	37 801	28 202	28 519	30 294	30 819	32 729	28 294	37 110	39 182	42 576	429 8
6	95 104 006	32Z1030000416879S	бул. "Ал. Малинов" № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	53 500 002	32Z1030002293213A	Тетевен, под. 72310 - А. София-Лесидрен	1 059	38 070	42 276	27 665	28 021	16 984	18 943	17 593	17 534	21 509	29 140	25 049	283 8
8	54 500 011	32Z10300022946487	Луковит, възлова станция Ягода-Драгана	30 613	28 637	30 404	16 235	14 061	5 858	516	11 738	11 861	15 510	21 086	27 128	213 6
9	51 500 046	32Z1030002290700E	Ловеч, под. 72310, възлова ст-я Ягода-Орне	0	0	0	0	0	5 888	11 653	0	0	209	0	0	17 7
10	53 500 003	32Z10300022932148	Тетевен, под. 72310, София Лесидрен/вход солот	42 465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	137	8 351	50 9

Посочените количества са прогнозни, изготвени на база отчетна информация за консумирана електрическа енергия за една календарна година. Количествата са ориентировъчни и не са предмет на договора.

2. Място на изпълнение на поръчката: В Структури на МВР, обслужвани от ДУССД, съгласно Приложение № 2.

Приложение № 2

Списък на обектите, обслужвани от ДУССД, по обособена позиция № 2

№ по ред	абонатен №	Идентификационен код	Адрес
1	95 104 003	32Z1030000416876Y	ИСТ бул. "А. Малинов" № 1
2	95 104 005	32Z1030000416878U	НИКК бул. "А. Малинов" № 1

3	95 106 041		32Z103000676174G	"АРБ ж.к. "Гара Искър
4	95 407 034		32Z1030003073859H	ул. "Св. Т. Гърновски" № 42
5	95 304 027		32Z103000462321W	бул. "М. Луиза" № 114 Б
6	95 104 006		32Z103000416879S	бул. "Ал. Малинов" № 1
7	53 500 002		32Z1030002293213A	Тетевен, под. 72310-А, София-Лесидрен
8	54 500 011		32Z10300022946487	Луковит, възлова станция Ягода-Драгана
9	51 500 046		32Z1030002290700E	Ловеч, под. 72310, възлова ст-я Ягода-Орле
10	53 500 003		32Z10300022932148	Тетевен, под. 72310, София Лесидрен/вход сопот

3. Срок на изпълнение на договора за обособена позиция № 2 е 24 (двадесет и четири) месеца.

4. Изисквания към Изпълнителя за изпълнението на поръчката за обособена позиция № 2:

4.1. Упълномощени от възложителя да изготвят всички необходими документи за извеждане и регистрация на нови обекти на възложителя на свободния пазар на електроенергия, както и всички действия за получаване на достъп/пренос до/през разпределителната мрежа;

4.2. Да включи възложителя като непряк член в стандартна балансираща група с координатор изпълнителя, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), без възложителят да заплаща такса за промяна принадлежността към балансиращата група, както и такса за регистрация и участие;

4.3. Да се регистрира обектите на възложителя пред „Електроенергиен системен оператор“ (ЕСО) ЕАД като активен член на пазара на електрическа енергия;

- 4.4. Да извършва енергиен мониторинг и представяне на възложителя на необходимите графики, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени почасовите дневни количества активна електрическа енергия и различни справки;
- 4.5. Да извършва администриране на графиките и обмяна на информация с лицензиращия оператор на електроразпределителната мрежа (ОЕМ) на територията, на която се намира съответната измервателна точка;
- 4.6. Да извършва регистриране на графики за доставка на електрическа енергия през уеб портал с възможност за генериране на различни справки – таблично и графично представяне на договорени и измерени количества електрическа енергия, небаланси;
- 4.7. Да предоставя на възложителя възможност за следене на почасовите измерени количества електрическа енергия, като се предоставя информация в табличен и графичен вид;
- 4.8. Да поддържа и предава на възложителя на електронна база от данни за часовото и месечното потребление на електрическа енергия от възложителя;
- 4.9. Да изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;
- 4.10. Да поеме отговорността за балансиране и всички дейности, свързани с участие в свободния пазар на електрическа енергия съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), ПТТЕЕ и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ);
- 4.11. Да декларира, че към момента на подаване на офертата си има сключен рамков договор, съгласно чл. 11, т. 13 във връзка с чл. 23 от ПТТЕЕ с мрежовия оператор „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за достъп и пренос до обектите на възложителя;
- 4.12. Упълномощен от възложителя да сключи договор между възложителя и доставчика от последна инстанция за доставка на електрическа енергия, съгласно чл. 15, ал. 5 от ПТТЕЕ за нови обекти на възложителя;
- 4.13. Да осигурява непрекъснатост на електрооснабдяването на обектите на възложителя;
- 4.14. Да спазва разпоредбите и правилата, заложи в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТТЕЕ и разпореденията на ОЕМ така, че да не бъде отстранен като регистриран търговец на електрическа енергия и координатор на балансираща група;
- 4.15. Предвид изменението в нормативните документи, касаещи промяната на собствеността или промяна на органа на управление на имота и смяна на лицето, което ползва даден имот, възложителят си запазва правото в случай на необходимост в срока на договора да бъдат включени нови обекти и изключени съществуващи, чрез подписване на двустранни допълнителни споразумения.
- 4.16. Да администрира на разходите за пренос и достъп до електрическата енергия в обектите на възложителя.
5. Да представи списък-декларация (свободен текст) с броя на членовете в балансиращата група.

ДО
ДИРЕКЦИЯ „УПРАВЛЕНИЕ НА СОБСТВЕНОСТТА И СОЦИАЛНИ ДЕЙНОСТИ“ -
МИНИСТЕРСТВО НА ВЪТРЕШНИТЕ РАБОТИ
ГР. СОФИЯ
УЛ. „КНЯЗ БОРИС І“ № 124

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПОРЪЧКАТА

с предмет: „Избор на доставчик на активна нетна електрическа енергия и координатор на балансираща група за ниско и средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп на структури на МВР, обслужвани от ДУССД“

по обособена позиция № 2

„Избор на доставчик на нетна активна електрическа енергия, координатор на балансираща група за средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп за структури на МВР, обслужвани от ДУССД на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“

Заличената информация в документа е на основание чл.36а, ал.3 от ЗОП и чл.4, т.1 от Регламент ЕС 2016/679

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

След запознаване с документацията за участие в процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет: „Избор на доставчик на активна нетна електрическа енергия и координатор на балансираща група за ниско и средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп на структури на МВР, обслужвани от ДУССД“ по обособена позиция № 2 „Избор на доставчик на нетна активна електрическа енергия, координатор на балансираща група за средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп за структури на МВР, обслужвани от ДУССД на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“, ние:

„ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД

/изписва се името на участника/

БУЛСТАТ/ЕИК 201869388

с адрес по регистрация гр. София 1113, ж.к. Изток, ул. „Атанас Далчев“ между бл. 93 и бл. 96

предлагаме да изпълним поръчката по обособена позиция № 2 „Избор на доставчик на нетна активна електрическа енергия, координатор на балансираща група за ниско напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп за структури на МВР, обслужвани от ДУССД на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“, съгласно условията и изискванията на Възложителя при следните условия:

1. Запознати сме, че прогнозното количество електрическа енергия в обектите на структури на МВР, обслужвани от ДУССД за двадесет и четири месеца е 12 000 000 кВтч и същото е определено на база на количествата консумирана електрическа енергия на средно напрежение за една календарна година разпределени по месеци, съгласно таблица № 2 на техническата спецификация за обособена позиция № 2.

2. Приемаме мястото на изпълнение на поръчката: В Структури на МВР, обслужвани от ДУССД, съгласно Приложение № 2 на техническа спецификация за обособена позиция № 2.

3. Приемаме срока на изпълнение на договора за обособена позиция № 2 да е 24 (двадесет и четири) месеца.

4. Приемаме и се задължаваме да извършваме следните изисквания към изпълнението на поръчката за обособена позиция № 2:

4.1. Упълномощени от възложителя ще изготвим всички необходими документи за извеждане и регистрация на нови обекти на възложителя на свободния пазар на електроенергия, както и всички действия за получаване на достъп/пренос до/през разпределителната мрежа;

4.2. Ще включим възложителя като непряк член в стандартна балансираща група с координатор изпълнителя, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), без възложителят да заплаща такса за промяна принадлежността към балансиращата група, както и такса за регистрация и участие;

4.3. Ще регистрираме обектите на възложителя пред „Електроенергиен системен оператор“ (ЕСО) ЕАД като активен член на пазара на електрическа енергия;

4.4. Ще извършваме енергиен мониторинг и представяне на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

4.5. Ще извършваме администриране на графика и обмяна на информация с лицензиращия оператор на електроразпределителната мрежа (ОЕМ) на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

4.6. Ще извършваме регистриране на графици за доставка на електрическа енергия през уеб портал с възможност за генериране на различни справки – таблично и графично представяне на договорени и измерени количества електрическа енергия, небаланси;

4.7. Ще предоставяме на възложителя възможност за следене на почасовите измерени количества електрическа енергия, като се предоставя информация в табличен и графичен вид;

4.8. Ще поддържаме и предаваме на възложителя електронна база от данни за часовото и месечното потребление на електрическа енергия от възложителя;

4.9. Ще изготвяме подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

4.10. Ще поемем отговорността за балансиране и всички дейности, свързани с участие в свободния пазар на електрическа енергия съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), ПТЕЕ и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ);

4.11. Декларираме, че към момента на подаване на офертата си имаме сключен рамков договор, съгласно чл. 11, т. 13 във връзка с чл. 23 от ПТЕЕ с мрежовия оператор „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за достъп и пренос до обектите на възложителя;

4.12. Упълномощени от възложителя ще сключим договор между възложителя и доставчика от последна инстанция за доставка на електрическа енергия, съгласно чл. 15, ал. 5 от ПТЕЕ за нови обекти на възложителя;

4.13. Ще осигуряваме непрекъснатост на електроснабдяването на обектите на възложителя;

4.14. Ще спазваме разпоредбите и правилата, заложи в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТТЕ и разпорежданията на ОЕМ така, че да не бъдем отстранени като регистриран търговец на електрическа енергия и координатор на балансираща група;

4.15. Приемаме, че предвид измененията в нормативните документи, касаещи промяната на собствеността или промяна на органа на управление на имота и смяна на лицето, което ползва даден имот, възложителят си запазва правото в случай на необходимост в срока на договора да бъдат включени нови обекти и изключени съществуващи, чрез подписване на двустранни допълнителни споразумения.

4.16. Ще администрираме разходите за пренос и достъп до електрическата енергия в обектите на възложителя.

5. Представяме към настоящето предложение за изпълнение на поръчката списък-декларация (свободен текст) с броя на членовете в балансиращата ни група.

5. С подаването на офертата си, като участник в обществената поръчка се съгласяваме с всички условия на възложителя, в т.ч. и с определения срок за валидност на офертата посочен в раздел IV.2.6 от обявлението на поръчката и с проекта на договор за обособена позиция № 2, приложен като неразделна част от документацията за обществената поръчка.

Прилагаме следните документи, информация и декларации, неразделна част от настоящото предложение (в приложимите случаи):

1. Списък-декларация (свободен текст) с броя на членовете в балансиращата група – в оригинал, подписана и подпечатана;

2.

Дата: 28.06.2019 г.

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

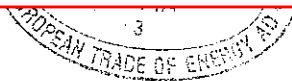
Ивелина Димитрова

(име и фамилия)

Изпълнителен директор

(длъжност на представляващия участника)

Заличената информация в документа е на основание чл.36а, ал.3 от ЗОП и чл.4, т.1 от Регламент ЕС 2016/679



12

12

ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаната **Ивелина Петрова Димитрова** в качеството си на изпълнителен директор на „**ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ**“ АД с ЕИК/БУЛСТАТ 201869388, със седалище и адрес на управление: гр. София 1113, ж.к. Изток, ул. „Атанас Далчев“ между бл. 93 и бл. 96 - участник в процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет: „**Избор на доставчик на активна нетна електрическа енергия и координатор на балансираща група за ниско и средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп на структури на МВР, обслужвани от ДУССД**“

ДЕКЛАРИРАМ

членове на балансиращата група, както следва:

№	НАИМЕНОВАНИЕ
1.	КОМСИГ
2.	ЛАЗЕРНИ И ОПТИЧНИ ТЕХНОЛОГИИ
3.	РИЛА - МИЛК ВООД
4.	НОВА ДЕНИЦА АД
5.	МАГАЗИНИ ЕВРОПА АД
6.	БУЛГАРИПЛОД-СОФИЯ АД
7.	УМБАЛ ЦАРИЦА ЙОАННА-ИСУЛ
8.	МБАЛ - САМОКОВ
9.	ОБЩИНА ДИМОВО
10.	ОБЩИНА СВОГЕ
11.	ОБЩИНА ПАВЕЛ БАНЯ
12.	ОБЩИНА ЧИРПАН

28.06.2019 г.
гр. София

Подпис и печат:

Заличената информация в документа е на основание чл.36а, ал.3 от ЗОП и чл.4, т.1 от Регламент ЕС 2016/679

Ивелина Петрова Димитрова
(длъжност на представляващия Участника)
Ивелина Димитрова
(име и фамилия)

ДО
ДИРЕКЦИЯ „УПРАВЛЕНИЕ НА СОБСТВЕНОСТТА
И СОЦИАЛНИ ДЕЙНОСТИ“ - МИНИСТЕРСТВО НА ВЪТРЕШНИТЕ РАБОТИ
ГР. СОФИЯ,
УЛ. „КНЯЗ БОРИС І“ № 124

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за участие в обществена поръчка с предмет:

„Избор на доставчик на активна нетна електрическа енергия и координатор на балансираща група за ниско и средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп на структури на МВР, обслужвани от ДУССД“

по обособена позиция № 2

„Избор на доставчик на нетна активна електрическа енергия, координатор на балансираща група за средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп за структури на МВР, обслужвани от ДУССД на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“

от: „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД

/наименование на участника/

Във връзка с обявената процедура за възлагане на обществена поръчка по обособена позиция № 2 „Избор на доставчик на нетна активна електрическа енергия, координатор на балансираща група за средно напрежение и администриране на разходите за пренос и достъп за структури на МВР, обслужвани от ДУССД на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“, Ви представяме нашето ценово предложение, както следва:

1. Предлагащата цена за доставка на 1 (един) MWh нетна активна електрическа енергия на средно напрежение е:

117.75 (словом: сто и седемнадесет лева и седемдесет и пет стотинки) лева без ДДС.

2. Предлагащата цена по т. 1 за доставка на 1 (един) MWh нетна активна електрическа енергия на средно напрежение, е определена съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

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

4. Предложената цена не включва определените от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) цена за пренос и достъп през/до електроразпределителните мрежи, цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за „задължение към обществото“, акциз и ДДС, както и каквито и да било други задължения, които могат да бъдат поставени от промяна в законодателството и/или с решение на съответния компетентен орган.

5. Възложителят заплаща измерената реално потребена електрическа енергия, по предложената в т. 1 цена за доставка на 1 (един) MWh нетна активна електроенергия, която цена е постоянна за срока на изпълнение на договора.

Ако участник не е регистрирано по ЗДДС лице, той задължително декларира това обстоятелство в ценовото предложение.

Декларирам, че (ако е приложимо).

Дата: 28.06.2019 г.

ПОДПИС и ПЕЧАТ:

Ивелина Димитрова

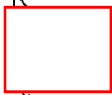
(име и фамилия)

Изпълнителен директор

(длъжност на представляващия участника)

Заличената информация в документа е на основание чл.36а, ал.3 от ЗОП и чл.4, т.1 от Регламент ЕС 2016/679

EUROPEAN TRADE OF ENERGY



КЪМ ДОГОВОРА

РАМКОВ ДОГОВОР
за уреждане на финансовите взаимоотношения, касаещи мрежови услуги за крайни
клиенти, сключили договор за комбинирани услуги по чл. 11, т. 10 от ПТЕЕ с търговец на
електрическа енергия

Днес, 15.03.2019 г. в гр. София, между

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД, със седалище и адрес на управление гр. София, п.к. 1784, бул. „Цариградско шосе“ № 159, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 130277958, притежаващо Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия № Л-135-07/13.08.2004 г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, представлявано от Петър Холаковски и Виктор Станчев в качеството си на членове на Управителния съвет и законни представители, действащи чрез Йорданка Николова Ковачка – директор на дирекция „Управление на дружеството“, упълномощена с пълномощно с рег. № 30645 от 21.09.2016 г. на нотариус Румен Димитров с рег. № 274 от НК, наричано по-долу за краткост **МРЕЖОВИ ОПЕРАТОР**, от една страна,

и

„ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД, вписано в търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 201869388, със седалище и адрес на управление гр. София, п.к. 1113, СО - район Изгрев, ул. „Атанас Далчев“ № между бл. 93 и бл. 96, притежаващо Лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-386-15/16.07.2012 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране, търговски участник на пазара на балансираща енергия и координатор на стандартна балансираща група с кодов номер 32X001100101143Y, представлявано от **Ивелина Петрова Димитрова** – изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост **ТЪРГОВЕЦ**,

на основание чл. 11, т.13 във връзка с чл. 23 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), издадени от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), (обн. ДВ, бр.66 от 26.07.2013 г. и всички последващи изменения и допълнения), се подписва настоящият Рамков договор:

I. ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Чл. 1. В настоящия Договор, освен ако от контекста не следва друго, посочените по-долу думи и изрази имат следното значение:

„Клиенти“ – крайните клиенти, регистрирани на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени, с които **ТЪРГОВЕЦЪТ** е сключил договор по чл. 11, т. 10 от ПТЕЕ;

„Мрежови услуги“ – означава достъп до електропреносната и електроразпределителната мрежа, пренос през електропреносната и електроразпределителната мрежа, утвърдени от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) добавки за съответния ценови период (ако има такива), както и други услуги, определени от КЕВР;

„НРЦЕЕ“ – съответната действаща Наредба за регулиране цените на електрическата енергия, заедно с всички последващи изменения и допълнения;

„Ролиращо отчитане“ – отчитане на средствата за търговско измерване на период, не по-дълъг от определения в ПИКЕЕ, който период не съвпада с календарния месец;

„ПИКЕЕ“ – съответните действащи Правила за измерване на количествата електрическа енергия, заедно с всички последващи изменения и допълнения;

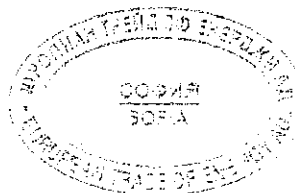
„ПТЕЕ“ – съответните действащи Правила за търговия с електрическа енергия, заедно с всички последващи изменения и допълнения

II. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл. 2. (1) Настоящият договор урежда отношенията във връзка със заплащането от страна на **ТЪРГОВЕЦА** на мрежови услуги за крайни клиенти, с които **ТЪРГОВЕЦЪТ** е сключил комбиниран договор по чл. 11, т.10 от ПТЕЕ.

(2) **ТЪРГОВЕЦЪТ** заплаща на **МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР** ежемесечно дължимите суми за мрежови услуги за обектите на клиенти, с които е сключил договор за комбинирани услуги, описани в

ВАРНО С ОРИГИНАЛА



Приложение № 1, неразделна част от настоящия договор. ТЪРГОВЕЦЪТ заплаща дължимите суми в сроковете, посочени в Приложение № 2, независимо дали е получил плащане от клиентите.

Чл. 3. Всички отношения между МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР и клиентите, в качеството им на ползватели на електроразпределителната мрежа, извън предмета на настоящия договор, се уреждат съгласно сключените с МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР договори за достъп и пренос, съответно, съгласно одобрени от КЕВР Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД (Общите условия).

Чл. 4. (1) Клиент, обезпечен с почасово измерване, може да бъде включен в Приложение № 1 към настоящия договор при условие, че няма просрочени задължения към МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР.
(2) В случай че клиент, обезпечен с почасово измерване, не заплати на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР всички свои задължения, възникнали преди включването му в Приложение № 1, но чийто падеж е настъпил след това, МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР има право да прекъсне преноса на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа, за което уведомява ТЪРГОВЕЦА.
(3) В случаите по предходната алинея, както и в случаите, в които МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР има право да прекъсне преноса на електрическа енергия за клиента съгласно сключените договори за достъп и пренос, съответно съгласно Общите условия, МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР не носи отговорност пред ТЪРГОВЕЦА.

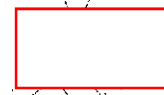
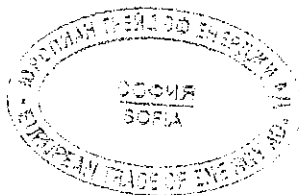
III. СРОК НА ДОГОВОРА

Чл. 5. (1) Договорът е със срок на действие до края на календарната година, през която е сключен.
(2) Изпълнението на предмета на договора започва от 1-во (първо) число на месеца, следващ месеца, през който е сключен.
(3) Договорът автоматично се продължава и за всяка следваща календарна година, в случай че никой от страните не е поискал писмено неговото прекратяване до 15-ти (петнадесети) ноември на съответната календарна година.

IV. ЦЕНИ, ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

Чл. 6. (1) ТЪРГОВЕЦЪТ заплаща на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР дължимите суми за всички мрежови услуги за съответния отчетен период, дължими от крайните клиенти на ТЪРГОВЕЦА, по утвърдените от КЕВР цени.
(2) Дължимите от ТЪРГОВЕЦА суми за мрежови услуги се определят на база на потребените от клиентите на ТЪРГОВЕЦА количества електрическа енергия за съответния отчетен период и на база предоставена мощност на обектите на клиентите. Потребените от клиентите на ТЪРГОВЕЦА количества електрическа енергия се определят въз основа на данни за измерените количества от показанията на средствата за търговско измерване (СТИ), собственост на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР.
(3) ТЪРГОВЕЦЪТ заплаща на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР и дължимите от клиентите суми за използваните и отдадените количества реактивна електрическа енергия, определени съгласно НРЦЕЕ.
(4) ТЪРГОВЕЦЪТ заплаща на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР и дължимите от клиент суми вследствие на неизмерване, непълно или неточно измерване, определени по реда на ПИКЕЕ. В тези случаи МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР предоставя на ТЪРГОВЕЦА необходимата допълнителна информация и документи (съставени констативни протоколи).

Чл. 7. (1) МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР издава на ТЪРГОВЕЦА фактура с дата на данъчно събитие последния ден на месеца, за който се отнася, за дължимите суми за мрежови услуги за всички обекти на неговите клиенти, присъединени на ниво средно напрежение (СрН).
(2) МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР издава на ТЪРГОВЕЦА фактура с дата на данъчно събитие последния ден на месеца, за който се отнася, за дължимите суми за мрежови услуги за всички обекти на неговите клиенти, присъединени на ниво ниско напрежение (НН). За обектите на клиенти, присъединени на ниво НН, които се отчитат ролиращо, се фактурира само пренесената и отчетена в рамките на календарния месец електрическа енергия. За пренесената в рамките на календарния месец, но неотчетена поради ролиращото отчитане електрическа енергия, МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР не издава фактура на ТЪРГОВЕЦА, и за него не възникват задължения за плащане.
(3) МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР издава на ТЪРГОВЕЦА фактура с дата на данъчно събитие последния ден на месеца, за който се отнася, за начислени суми вследствие на установено неизмерване, непълно или неточно измерване, определени по реда на ПИКЕЕ.



(4) Към фактурите по ал. 1, 2 и 3 МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР предоставя приложение (електронна таблица), съдържащо необходимата информация за количествата електрическа енергия и стойности за фактуриране за всеки един от обектите на клиентите. МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР си запазва правото да променя формата на приложенията.

(5) МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР изпраща уведомление по електронен път за издадени фактури и приложения към тях. Документите са достъпни през интернет страницата на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посредством предварително създаден индивидуален акаунт на ТЪРГОВЕЦА.

Чл. 8. (1) ТЪРГОВЕЦЪТ заплаща стойността на фактурите по чл. 7 в сроковете, регламентирани в Приложение № 2, независимо дали е получил плащане от клиентите.

(2) Дължимите суми се заплащат по банков път по следната банкова сметка: СИТИБАНК Н.А. – клон София, IBAN BG52 CITI 9250 1005 0094 01.

(3) Задължението се счита за погасено от датата на заверяване на сметката на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР.

(4) В случай на забавено плащане от страна на ТЪРГОВЕЦА, той дължи обезщетение в размер на законната лихва върху дължимите суми за всеки ден забава, до пълното погасяване на задължението.

(5) В случай на грешки при фактуриране, ТЪРГОВЕЦЪТ се задължава писмено да уведоми МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР в срок до 5 (пет) работни дни от получаване на фактурата и приложението към нея. Неоспорени стойности в указания срок се считат за потвърдени от ТЪРГОВЕЦА.

(6) Подаването на възражение срещу размера на дължимите суми не освобождава ТЪРГОВЕЦА от задължението му за плащане.

(7) В срок до 5 (пет) работни дни от получаването на уведомлението по ал. 5, МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР е длъжен да провери издадената фактура и да уведоми ТЪРГОВЕЦА за резултата.

(8) В случаите на неправилно/неточно фактуриране, МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР издава съответно данъчно дебитно /кредитно известие с дата последния ден на месеца, за което уведомява ТЪРГОВЕЦА по реда на чл. 7, ал. 5.

(9) Погрешно съставени и/или поправени документи се анулират и се издават нови, съгласно чл. 116 от ЗДДС.

Чл. 9. (1) За гарантиране на плащанията по този Рамков договор ТЪРГОВЕЦЪТ предоставя в полза на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР обезпечение в една от следните форми: безусловна и неотменяема банкова гаранция или парична вноска, внесена по следната банкова сметка на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР: УНИКРЕДИТ БУЛБАНК АД, IBAN: BG43 UNCR 7630 1002 ERPB UL.

(2) Размерът на обезпечението се определя по реда на чл. 10 и се изчислява, когато ТЪРГОВЕЦЪТ започне да снабдява клиенти, за които се прилагат СТП, и/или за първи път заяви за включване в Приложение № 1 клиенти, обезпечени с почасово измерване.

(3) В случай че обезпечението е банкова гаранция, тя трябва да е със срок на валидност 12 (дванадесет) месеца. До 15-то (петнадесето) число на месеца, предхождащ месеца на изтичане на гаранцията, ТЪРГОВЕЦЪТ е длъжен да предостави нова гаранция и/или документ за удължаване на нейния срок.

(4) Предоставеното обезпечение може да се актуализира след всяко тримесечие на календарната година.

(5) МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР има право да се удовлетвори извънсъдебно чрез едностранно прихващане на сумите по предоставеното обезпечение след изтичане на 7 (седем) календарни дни от падежа на дължимо плащане.

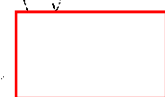
(6) След погасяване на задължението чрез удовлетворяване от даденото обезпечение, ТЪРГОВЕЦЪТ е длъжен в рамките на 10 (десет) календарни дни след уведомяване от МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР да възстанови обезпечението до посочен от МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР размер.

(7) При невъзстановяване на обезпечението в определения срок или в случай че ТЪРГОВЕЦЪТ не поднови валидността на гаранцията в срока по ал. 3, МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР има право да прекрати настоящия договор. В случай на прекратяване на Рамковия договор, считано от 1-во число на месеца, следващ месеца на прекратяването МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР започва да издава фактури за мрежови услуги на всички клиенти на ТЪРГОВЕЦА с почасово измерване, а клиентите, за чиито обекти се прилагат СТП, служебно се прехвърлят към доставчик от последна инстанция. МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР уведомява клиентите за прекратяването на Рамковия договор с ТЪРГОВЕЦА и последствията от това.

Чл. 10. (1) Размерът на обезпечението по чл. 9 се равнява на 100% от средномесечния размер, изчислен на база на дължимите суми за мрежови услуги за последните шест месеца от клиентите на ТЪРГОВЕЦА.

(2) В случай че 12 (дванадесет) поредни месеца ТЪРГОВЕЦЪТ е заплащал изцяло и в срок задълженията по издадените фактури, МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР има право едностранно да намали

ВАРНО С ОРИГИНАЛА



размера на обезпечението с 25% на сто и ТЪРГОВЕЦЪТ следва да поддържа 75% от средномесечния размер на дължимите суми за мрежови услуги на клиентите си.

(3) В случай че 24 (двадесет и четири) поредни месеца ТЪРГОВЕЦЪТ е заплащал изцяло и в срок задълженията по издадените фактури, МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР има право едностранно да намали размера на обезпечението с още 25% и ТЪРГОВЕЦЪТ следва да поддържа 50% от средномесечния размер на дължимите суми за мрежови услуги на клиентите си.

(4) Ако ТЪРГОВЕЦЪТ просрочи 3 (три) пъти дължими плащания към МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР по фактури за мрежови услуги и това просрочие е с повече от 15 (петнадесет) календарни дни от падежа на фактурата, то освен че има правото да се удовлетвори от вече предоставеното от ТЪРГОВЕЦА обезпечение, МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР има право да увеличи размера на дължимото обезпечение до 150% от средномесечния размер на дължимите суми за мрежови услуги на клиентите си, определен по реда на ал. 1.

V. УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 КЪМ ДОГОВОРА

Чл. 11. (1) ТЪРГОВЕЦЪТ попълва Приложение № 1, по образец, съдържащо необходимите данни само на крайни клиенти, обезпечени с почасово измерване, с които ТЪРГОВЕЦЪТ е сключил договори по чл. 11, т. 10 от ПТЕЕ, и го предоставя на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР в срок до 20-то (двадесето) число на месеца, предхождащ месеца, за който ТЪРГОВЕЦЪТ ще започне да заплаща дължимите суми за мрежови услуги за тези клиенти.

(2) Към попълненото Приложение № 1 ТЪРГОВЕЦЪТ предоставя на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР и Декларация по образец (Приложение № 3), подписана от всеки от клиентите по Приложение № 1, за даване на съгласие ТЪРГОВЕЦЪТ да заплаща дължимите от тях по силата на сключените договори за достъп и пренос, респективно Общите условия, суми за мрежови услуги.

(3) МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР, на основание чл. 20, ал. 2, т. 2 от ПТЕЕ, служебно включва в Приложение № 1 през съответния месец всички клиенти на ТЪРГОВЕЦА, за чиито обекти се прилагат СТП, без да е необходимо ТЪРГОВЕЦЪТ да ги заявява изрично.

Чл. 12. (1) При включване на обекти на клиенти с почасово измерване в Приложение № 1 следва да е изпълнено условието по чл. 4 от настоящия договор.

(2) В срок до 20-то (двадесето) число на месеца ТЪРГОВЕЦЪТ предоставя на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР информация за промени, които ще настъпят от 1-во число на предстоящия месец в списъка на клиентите с почасово измерване, с които ТЪРГОВЕЦЪТ е сключил договор по чл. 11, т. 10 от ПТЕЕ, а именно:

А) отделен списък на новите обекти на клиенти с почасово измерване, които следва да бъдат включени в Приложение № 1, заедно с Декларация за съгласие от тези клиенти (Приложение № 3);

Б) отделен списък на обекти на клиенти с почасово измерване, които следва да бъдат изключени от Приложение № 1.

(3) Информацията по ал. 2 се предоставя в посочения срок в електронна таблица на електронна поща frame.contract@cez.bg, както и на хартиен носител на адрес: гр. София, п.к. 1784, бул. „Цариградско шосе“ № 159, на вниманието на отдел „Баланси“.

Чл. 13. Измененията, направени по реда на чл. 12 в списъка с клиентите – Приложение № 1, влизат в сила от 1-во (първо) число на месеца, следващ месеца, в който ТЪРГОВЕЦЪТ е уведомил по съответния ред МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР.

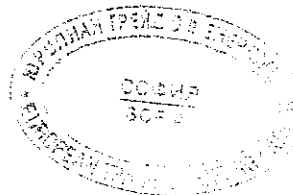
VI. ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ КЪМ ОБЕКТИ НА КЛИЕНТИ ПО ЗАЯВКА НА ТЪРГОВЕЦА

Чл. 14. (1) МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР предприема действия по преустановяване преноса на електрическа енергия към обекти на клиент въз основа на писмена заявка от ТЪРГОВЕЦА и след заплащане на цена за преустановяване за всяко място на потребление. МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР не изследва причините, довели до искането на ТЪРГОВЕЦА за преустановяване на преноса на електрическа енергия на съответния клиент. Страните се съгласяват, че ТЪРГОВЕЦЪТ носи отговорност, ако искането за преустановяване се окаже неоснователно.

(2) МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР възстановява преноса на електрическа енергия към обекти на клиента на ТЪРГОВЕЦА въз основа на писмена заявка от ТЪРГОВЕЦА и след заплащане на цена за възстановяване за всяко място на потребление.

(3) МРЕЖОВИЯТ ОПЕРАТОР не носи отговорност в случай на самоволно възстановяване на захранването от страна на клиент, прекъснат по заявка на ТЪРГОВЕЦА. В тези случаи консумираните

ВАРНО С ОРЪГИНАЛА



количества електрическа енергия се отчитат при ежемесечното отчитане на средството за търговско измерване и се включват при изчисляването на дължимите суми за мрежови услуги от ТЪРГОВЕЦА.

Чл. 15. Редът, условията и сроковете за извършване на преустановяване и възстановяване на преноса на електрическа енергия към клиенти на ТЪРГОВЕЦА са регламентирани в Процедура на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за преустановяване и възстановяване на пренос на електрическа енергия по заявка на Търговец на електрическа енергия, публикувана на интернет страницата на МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР.

VII. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 16. (1) Настоящият договор се прекратява:

1. По взаимно съгласие на страните;
2. По искане на всяка от страните с 30 (тридесет) дневно писмено предизвестие, като в този случай всяка от страните е длъжна да изпълни всичките си задължения към другата преди датата на прекратяване на договора;
3. При отнемането на лицензията на която и да е от страните по договора;
4. При заличаването на която и да е от страните като юридическо лице;
5. При неизпълнение на задължение за първоначално внасяне/възстановяване/актуализиране на обезпечението по този договор от страна на ТЪРГОВЕЦА в определения срок;
6. При оттегляне или отстраняване на ТЪРГОВЕЦА от балансиращия пазар на електроенергия по реда на ПТЕЕ.

(2) При прекратяване на договора двете страни подписват двустранен протокол за уреждане на финансовите си взаимоотношения.

(3) При прекратяване на договора обезпечението се освобождава в срок до 7 (седем) календарни дни след изтичане на срока за плащане на окончателната фактура и в случай, че ТЪРГОВЕЦЪТ е изпълнил надлежно всички свои задължения към МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР.

(4) В случай че ТЪРГОВЕЦЪТ откаже да подпише протокола по ал. 2, отстранен е от балансиращия пазар или е обявен в несъстоятелност, страните се съгласяват, че ТЪРГОВЕЦЪТ не оспорва сумите, претендирани от МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР.

VIII. НАЧИН НА КОМУНИКАЦИЯ

Чл. 17. (1) Страните по договора определят лица за контакти, компетентни по предмета и изпълнението на този договор, посочени в Приложение № 4.

(2) Освен в случаите, изрично посочени в договора, всички уведомления между страните се извършват в писмена форма по електронна поща или на адресите за комуникация, посочени в Приложение № 4.

(3) В Приложение № 4 ТЪРГОВЕЦЪТ посочва електронна поща за комуникация, свързана с Рамковия договор. Посочената електронна поща се използва от МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР за създаване на индивидуален акаунт на ТЪРГОВЕЦА за достъп до фактурите и приложенията към тях през интернет страницата на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

(4) Всяка от страните по договора се задължава да уведоми другата за настъпили промени в нейни данни, отнасящи се, но неограничаващи се до: наименование на дружеството, седалище и адрес за кореспонденция, банкови сметки, лица за контакт и др. значима за изпълнението на договора информация.

(5) В случай на неизпълнение на задълженията по ал. 4, страните по договора се съгласяват, че всички изпратени уведомления на адресите, посочени в Приложение № 4 при подписване на договора, се считат за получени.

IX. ЗАЩИТА НА ЛИЧНИ ДАННИ

Чл. 18. 1) Всяка от Страните се съгласява, че ще обработва личните данни („Лични данни“), посочени в настоящия договор, на служителите – контактни лица на другата Страна само и единствено за целите на обмен на данни и информация по договора, като никоя от Страните няма право да обработва Лични данни за други цели. Обработването на Лични данни от Страните се осъществява на територията на Република България, като не се допуска използването на каквото и да е оборудване за обработване на Личните данни, разположено извън нея.

(2) Всяка от Страните се задължава да уведоми другата в случай:



а) на каквито и да е дейности по разследване, предприети от надзорен орган по защита на личните данни по отношение на дейността и по обработване на Лични данни за целите на изпълнение на Договора;

б) че установи, че не е в състояние да изпълнява задълженията си относно обработването и защита на личните данни на другата Страна;

в) че установи каквото и да е нарушение на сигурността на обработването на Личните данни. Уведомлението за нарушение на сигурността следва да се извърши незабавно към другата Страна (но не по-късно от 3 (три) часа от установяването му) и следва да съдържа минимум следната информация:

- описание на естеството на нарушението и на фактите, свързани с нарушението на сигурността на личните данни, включително, ако е възможно, категориите и приблизителния брой на засегнатите субекти на данни и категориите и приблизителното количество на засегнатите записи на лични данни;

- описание на евентуалните последици от нарушението на сигурността на личните данни;

- описание на предприетите или предлаганите от нея мерки за справяне с нарушението на сигурността на личните данни, включително по целесъобразност мерки за намаляване на евентуалните неблагоприятни последици.

(3) В случай че е обективно невъзможно да осигури в посочения в ал. 2, буква „в“ срок цялата необходима за уведомлението информация, съответната Страна уведомява в този срок другата като й предоставя наличната към този момент информация и след съгласуване с нея допълва уведомлението.

(4) Всяка от Страните е задължена да обезщети вредите, които дадено лице може да претърпи в резултат на обработване на Лични данни от страна на някоя от тях, което обработване нарушава Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни или други законови разпоредби за защита на личните данни, освен ако последната не докаже, че по никакъв начин не е отговорна за вредите.

Х.ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 19. Всички спорове по изпълнението на договора се уреждат по пътя на преговори между страните.

Чл. 20. Всички спорове между страните, породени от този договор, се уреждат в съответствие с правото на Република България пред компетентния съд в град София.

Чл. 21. Всички изменения и допълнения към настоящия договор се извършват в писмена форма чрез подписване на допълнителни споразумения, неразделна част от договора.

Чл. 22. За всички неуредени отношения по договора се прилага действащото законодателство на Република България.

Чл. 23. Ако някоя от разпоредбите на този договор е или стане недействителна или неприложима, то разпоредбата се заменя от повелителните норми на закона и не влече недействителност на останалите разпоредби на този Договор.

Настоящият договор се състави и подписа в два еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните.

Приложение № 1 – списък на клиентите на Търговеца;

Приложение № 2 – срокове за плащане на фактурите;

Приложение № 3 – образец на декларация за съгласие от клиент на Търговеца;

Приложение № 4 – списък на лицата за контакт.

ЗА МРЕЖОВИЯ ОПЕРАТОР:

Йорданка Ковачка
Пълномощник

Заличената информация в документа е на основание чл.36а, ал.3 от ЗОП и чл.4, т.1 от Регламент ЕС 2016/679

ЗА ТЪРГОВЕЦА:

Ивелина Димитрова
Изпълнителен директор

Заличената информация в документа е на основание чл.36а, ал.3 от ЗОП и чл.4, т.1 от Регламент ЕС 2016/679

ВАРНО С ОРИГИНАЛА



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ



ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЛИЦЕНЗИЯ

за търговия с електрическа енергия

№ Л-386-15/16.07.2012 г.

Издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране
на основание чл.39, ал.1, т.5, във връзка с чл.21, ал.1, т.1 от Закона за енергетиката
(обн. ДВ. бр.107/2003 г., изм. ДВ. бр.18/2004 г., изм. ДВ. бр.18 и 95/2005 г., изм. ДВ.
бр.30, 65 и 74/2006 г., изм. ДВ. бр.49, 55 и 59/2007 г., изм. ДВ бр.36, 43 и 98/2008 г.,
изм. ДВ бр.35, 41, 42, 82 и 103/2009 г., изм. ДВ. бр. 54,97/2010 г., изм. ДВ. бр.
35,47/2011 г., изм. ДВ. бр. 38 /2012 г.) и със свое решение
№Л-386 от 16.07.2012 г.

на

Акционерно дружество

„ЕУРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“

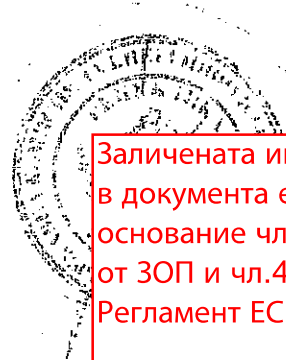
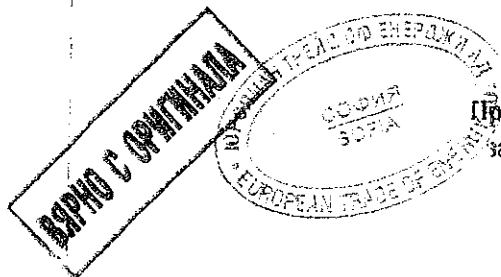
със седалище и адрес на управление:
Република България, гр. София, район „Младост“,
бул. „Цариградско шосе“ №115Г, ет.4,
ЕИК 201869388

наричано по-долу „Лицензиант“

за срок от 10 (десет) години

Председател на Държавната комисия
за енергийно и водно регулиране:

(Ангел С. емерджиев)



Заличената информация
в документа е на
основание чл.36а, ал.3
от ЗОП и чл.4, т.1 от
Регламент ЕС 2016/679



РЕШЕНИЕ

№ И1-Л-386
от 31.01.2019 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 31.01.2019 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-26 от 14.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 23.01.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За разглеждане на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-179 от 05.12.2018 г. на председателя на Комисията.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-26 от 14.01.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 5 от 17.01.2019 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.01.2019 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 201869388, със седалище и адрес на управление: гр. София 1113, ж.к. Изток, ул. „Атанас Далчев“, между бл. 93 и бл. 96.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, организиране на пазара на електрическа енергия; инвестиционна дейност в енергийни обекти за производство и търговия с енергия, произведена от всякакъв вид енергийни източници, покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на

ВАРНО С ОРИГИНАЛА

СОФИЯ
1000, бул. "Кн. Асп. Дондуков" № 8-10
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

недвижими имоти с цел препродажбата им; строителство и реконструкция на недвижими имоти; консултации, търговско представителство и посредничество; комисионни и спедиционни сделки, както и всякакъв вид търговска дейност, която не е забранена със закон, като дейността ще се осъществява в страната и чужбина.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД се управлява от съвет на директорите с членове Ивелина Петрова Димитрова, Кирил Антонов Кирилов и Златка Спасова Борисова. Представител на дружеството е Ивелина Петрова Димитрова.

Размерът на капитала на дружеството е 50 000 лева и е изцяло внесен. Със записани акции са, както следва: Ивелина Петрова Димитров с 40 000, „Европейска търговия с енергия“ АД – 5 000, Лампрос Бутскос с 5 000. Всяка акция е с номинална стойност 1 лв.

Предвид горното, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 15.07.2022 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от регистрите на търговските участници и координаторите на балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код 32X001100101143Y и към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност се осъществява от офис, намиращ се в търговски обект № 996, представляващ двуетажна административна сграда с адрес гр. София, ул. „Атанас Далчев“ между блок 93 и блок 96, като в тази връзка е представен договор за наем от 06.07.2018 г., сключен със застрахователно акционерно дружество „ОЗОК ИНС“ АД. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

Като доказателство за притежавани материални ресурси, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е представило също и копие от договор за наем на моторно превозно средство от 01.10.2018 г., сключен с „Глобал Експрес“ ЕООД.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

Стабилизиране и непрекъснатост на електрическото захранване – UPS-Powerware 3000 VA;

Операционна система Microsoft Windows Server2008/2012, с антивирусна защита Avast Antivirus 2018 и рутер MikroTik CRS326;

4 бр. работни станции, включващи 4 бр. мишки и клавиатури;

3 бр. преносими компютри Lenovo и 1бр преносим компютър HP;

4 бр. Deep Cool охладител за лаптоп;

Принтер – Herox WorkCentre 3025N;

Сървър за електронна поща с операционна система CentOS 7 с осигурена криптирана защита.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е приложило копия от договори за покупко-продажба на изброените по-горе компютърно оборудване и софтуерни лицензии и услуги с „Стантек“ ЕООД от 08.10.2018 г., както и протокол за временно ползване със ЗАД „ОЗОК ИНС“ АД от 12.11.2018 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6917 от 16.11.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна комбинирана група“:

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД се управлява от изпълнителен директор. Представени са договор за възлагане на управлението, доказателства за професионалния опит и квалификацията на персонала, както и автобиографии и копия от дипломи за завършено висше образование на управителите и на служители на дружеството. Представена е също така и справка от Националната агенция по приходи за нает персонал от 22.11.2018 г.

Видно от представена организационна структура, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД разделя дейността си в няколко позиции, които ще изпълняват следните функции:

Главен счетоводител – организиране и осъществяване на предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, оформяне на първични и официални счетоводни документи, извършване на инвентаризации и отразяване на резултатите от тях. Организиране и осъществяване на счетоводната отчетност на счетоводните операции и осигуряване на своевременно отразяване в счетоводството на всички стопански операции;

Направление „Търговска администрация“ – администриране на дейностите, свързани с търговията с електрическа енергия и балансиращата група – администриране на търговската дейност, администриране на продажбите на електрическа енергия, управление на договори, свързани с търговия с електрическа енергия, анализ и проследяване на държавна регулация и лицензионен режим относно

ВЯРНО С ОРГИНАЛА

търговия с електрическа енергия, докладване на търговски сделки съгласно REMIT, управление на взаимоотношение с институции, енергийна ефективност и постигане на индикативни цели, поддържането и надграждането на фирмените стандарти и процеси за търговия с електрическа енергия и др.;

Системен администратор – дейността е част от направление „Търговска администрация“ с основна функция поддържане компютърните и информационните системи, необходими за осъществяване на дейността на дружеството; извършване на ремонтни работи на компютърната техника и мрежа и др.;

Направление „Търговия с електрическа енергия“ – извършва търговия с електрическа енергия на свободния пазар, предлага стратегия за търговия и извършва фундаментален и технически анализ на пазарите, комуникира ежедневно с производители, търговци, системни и пазарни оператори, привлича нови клиенти – участва в процеса по разширяване на нови пазари, изготвяне на предложения на крайни клиенти, извършва фундаментален и технически анализ на пазарите и предлага стратегия за търговия, изготвя оферти на пазара на ел. енергия и др.

Направление „Прогнозиране и балансиране“ – прогнозиране и балансиране на клиентски товари профили от контрагенти/доставчици и управление на балансираща група; контролиране и подпомагане информационното обслужване на клиентите на дружеството; проверяване, обработване и въвеждане на данни от измерванията; изготвяне на справки и отчети за всички операции по прогнозирането и балансирането на електрическата енергия и др.

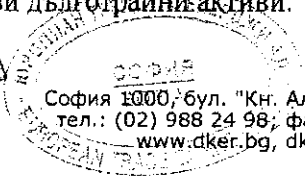
Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна и комбинирана балансираща група“, който обхваща периода 2018 г. – 2022 г., с прогнозни годишни финансови отчети.

Във връзка с подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. за допълнение на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна и комбинирана балансираща група“ са анализирани представените за периода 2015 г. – 2017 г. годишни финансови отчети. От тях е видно, че дружеството отчита загуба за 2015 г. и 2016 г., в размер на 14 хил. лв. и печалба в размер на 37 хил. лв. за 2017 г., като за същата година дружеството няма отчетени данни по отношение на покупко-продажбата на електрическа енергия, а в началото на 2018 г. започва активна дейност по отношение на търговията с електрическа енергия. След извършения анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за периода 2015 г. – 2017 г. се определя като добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА



София 1000, бул. "Кн. Ал. Дондуков" № 8-10
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	84,62	89,77	89,99	91,05	91,23
Средна покупна цена	лв./MWh	81,92	86,91	87,08	88,11	88,27
Количества търгувана електроенергия	MWh	1 300 000	1 323 400	1 347 221	1 371 471	1 396 158

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2018 г. – 2022 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	110 000	118 000	121 235	124 872	127 370
Разходи за продажба на ел. енергия	106 500	115 020	117 320	120 840	123 233
Счетоводна печалба	3 500	3 780	3 915	4 032	4 137
Финансов резултат	2 583	2 790	2 865	2 918	2 977

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 110 000 хил. лв. за 2018 г. да достигнат до 127 370 хил. лв. през 2022 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите за продажба на електрическа енергия и от 106 500 хил. лева за 2018 г. да достигнат 123 233 хил. лева през 2022 г.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД очаква печалбата да се увеличи от 2 583 хил. лв. за първата година на лицензионна дейност до 2 977 хил. лв. през 2022 г.

По отношение на правата и задълженията на дружеството, като координатор на стандартна и комбинирана балансираща група, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е направило прогноза за количествата балансираща енергия за недостиг и излишък и съответните им цени за MWh за периода 2018 г. – 2022 г., както са показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Количества балансираща енергия- излишък	MWh	0	7 279	7 410	7 543	7 679
Количества балансираща енергия- недостиг	MWh	0	6 845	6 601	6 720	6 841
Цена на балансираща енергия- излишък	лв./MWh	0	18,42	18,59	18,70	19,63

ВАЖНО С ОРИГИНАЛА

София, 1000, бул. "Кн. Ал. Дондуков" № 8-10
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

Цена на балансираща енергия- недостиг	лв./MWh	0	187,24	188,18	189,49	190,44
---------------------------------------	---------	---	--------	--------	--------	--------

В маркетинговия анализ на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред него.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Уникредит Булбанк“ АД с изходящ № 0285-64-0155 от 21.11.2018 г. в уверение на това, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е клиент на същата банка и има открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност в размер на 2 510 392 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията финансов отчет за 2017 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай че спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Договори за участие в стандартна и комбинирана балансиращи групи

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

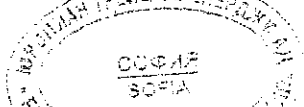
Предвид гореизложеното, Комисията счита искането на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за основателно и е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

ВАРНО С ОРИГИНАЛА



София 1000, бул. "Княз Ал. Дондуков" № 8-10
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентирани тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България.“

3. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

5. Създава се нова т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове.“

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „сключените“.
3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-късно от“ се заменя с „до“.
5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

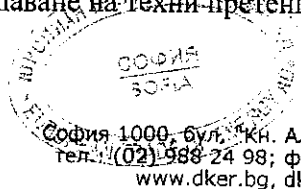
б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

ВАРНО С ОРИГИНАЛА



София 1000, бул. "Кн. Ал. Дондуков" № 8-10
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

10. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с израза „клиента/участника“.

15. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

16. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.

18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.

19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

22. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с израза „Наредбата и Правилата за търговия“.

25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.

26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:

ВАРНО С ОПРИГИНАЛА



„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“, а абревиатурата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група.“

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 38в, ал. 3, чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД, с ЕИК 201869388, със седалище и адрес на управление: гр. София 1113, ж.к. Изток, ул. „Атанас Далчев“, между бл. 93 и бл. 96, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

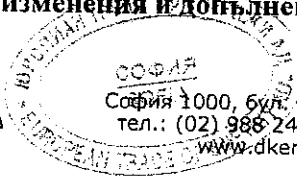
4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

ВАРНО С ОРИГИНАЛА



София 1000, бул. "Кн. Ал. Дондуков" № 8-10
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

- а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;
- б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентирани тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България:“

3. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

5. Създава се нова т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

ВАЖНО С ОРИГИНАЛА

СОФИЯ
София 1000, бул. "Кр. Ат. Дондуков" № 8-10
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg; dker@dker.bg

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „склучените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.

5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

10. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

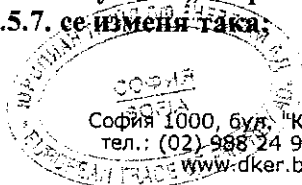
12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

15. Т. 3.5.7. се изменя така:

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА



София 1000, бул. "Кн. Ал. Дондуков" № 8-10
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

16. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.

18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.

19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

22. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с изреча „Наредбата и Правилата за търговия“.

25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.

26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с изреча „клиентите и участниците“.

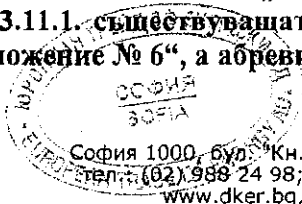
27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“, а абревиатурата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА



София 1000, Бул. "Кн. Ал. Дондуков" № 8-10
тел: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

30. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:
„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;
5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група.“

2. Одобрява на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензия Л-386-15 от 16.07.2012
16.07.2012 г.,;

3. Одобрява на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОК-Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР: [Redacted]
РОСИЦА ТОТКОВА

Заличената информация в документа е на основание чл.36а, ал.3 от ЗОП и чл.4, т.1 от Регламент ЕС 2016/679

ВАРНО С ОРИГИНАЛА

