

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

Приложение №4

към Протокол от
заседание на СД от
28.05.2012 г.

МОТИВИРАН ДОКЛАД

по чл.114а от ЗППЦК за целесъобразността и условията на сделките по чл.114,
ал.1 ЗППЦК

Уважаеми Акционери,

Целта на настоящия Доклад е да запознае акционерите на „Енемона” АД, гр. Козлодуй с целесъобразността и съществените условия на сделка по чл. 114, ал.1 от Закона за публично предлагане на ценни книжа (ЗППЦК), предложена за одобрение на Общото събрание на акционерите, с оглед вземане на информирано решение по точка 12 от Дневния ред, а именно – *Овластяване на СД и Изпълнителните директори на Дружеството за извършване на сделка по чл. 114 от ЗППЦК с предмет покупко-продажба на електрическа енергия за собствени нужди за срок от една години и предоставяне на обезпечение за плащане на цената.*

1

ПАРАМЕТРИ ПО СДЕЛКАТА

1. Предмет на сделката

Сключване на Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис” АД, гр. София, ПРОДАВАЧ, и „Енемона” АД, гр. Козлодуй, КУПУВАЧ, съгласно който ПРОДАВАЧЪТ продава и доставя, а КУПУВАЧЪТ заплаща и получава количествата нетна електрическа енергия срещу цена в размера и при условията, уговорени в Договора. Договорените количества се известяват на “ЕСО” АД (Енергиен системен оператор) под формата на дневни графици за доставка, в които са отразени почасовите количества, които ПРОДАВАЧЪТ продава и доставя на КУПУВАЧА по силата и условията на Договора.

Проектът за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия между „Енемона” АД, гр. Козлодуй и „Енемона Ютилитис” АД, гр. София, е от типа

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

договори по свободно договорени цени съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

По данни от сайта на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране страните по договора, а именно: „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, притежава лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-275-15 от 08.09.2008 година за срок от 10 години и „Енемона Ютилитис“ АД, гр. София, притежава лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-201-15 от 27.2.2006 година за срок от 10 години.

Съгласно действащите все още към момента, Правилата за търговия с електрическа енергия приети на основание чл. 81, ал. 2 от Закона за енергетиката от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Приети с Решение № П-3 от 8.06.2009 г. обнародвани, ДВ, бр. 59 от 28.07.2009 г., горепосочените страни по договора могат да сключват договори за продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени.

Съгласно Правилата за търговия страни по сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени могат да бъдат потребители и търговци. Търговците на електрическа енергия са търговски участници по смисъла на тези правила и сключват сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени съгласно чл. 100, ал. 1 от Закона за енергетиката.

2. Страни по сделката

Купувач – „Енемона” АД, със седалище и адрес на управление: гр. Козлодуй, област Враца, ул. „Панайот Хитов” № 1 А. Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 020955078.

Продавач – „Енемона Ютилитис” АД със седалище и адрес на управление: гр. София, район Слатина, кв. „Гео Милев”, ул. „Коста Лулчев” № 20 ет. 1, вписано в Търговския регистър с ЕИК 106609315.

3. Срок на действие на Договора

Договорът ще влезе в сила след получаване на одобрение от акционерите на „Енемона” АД взето на ОСА и ще има действие за срок от една година, освен ако не бъде прекратен предсрочно на някое от основанията, посочени в Договора или бъде продължен по взаимно съгласие от страните при наличие на взето решение от ОСА на публичното дружество.

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

4. Основни параметри на Договора

Проектът за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис” АД, гр. София и „Енемона” АД, гр. Козлодуй, предвижда ПРОДАВАЧЪТ „Енемона Ютилитис” АД, да продаде и достави, а КУПУВАЧЪТ „Енемона” АД да заплати и получи нетна електрическа енергия срещу цена в размер на 73.50 лева за MWh. Цената не включва цена за пренос, достъп, зелена енергия и високоефективно комбинирано производство, акциз и дължимо ДДС. Договорената цена подлежи на промяна, като увеличението не може да надвишава повече от 7 % от определената цена. Увеличението се решава по пътя на преговорите след седемдневно предизвестие от страна на ПРОДАВАЧА. Срокът на договора е една година, а количеството нетна електрическа енергия, което КУПУВАЧЪТ ще закупи, е в размер на 842 MWh.

При сключване на договора КУПУВАЧЪТ предоставя на ПРОДАВАЧА обезпечение на задълженията си по Договора в размер на цената на количеството електрическа енергия, заявено от КУПУВАЧА за тридесет дневни графика. Купувачът избира формата на обезпечение и представя на Продавача обезпечителен документ - парична гаранция, безусловна и неотменима банкова гаранция, запис на заповед без право на джиро и протест или каквато и да е форма на обезпечаване.

3

5. Задача на Становището

Задачата на становището е да се изготви заключение за съответствието на цената по проекта за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис” АД, гр. София - Продавач, и „Енемона” АД - гр. Козлодуй - Купувач, на пазарните ценови нива.

Съгласно изискванията на ЗППЦК, Съветът на директорите предприе действия с Протокол от свое заседание, проведено на 11 май 2012 г., за изготвяне на становище за съответствие с пазарните нива на стойностите по Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона” АД (Купувач) и „Енемона Ютилитис” АД (Продавач).

Становището е изготвено от Ели Йорданова Монева-Селенска – лицензиран оценител, притежаващ Сертификат за оценителска правоспособност от КНОБ с Рег. № 600100025 от 14.12.2009 г. за оценка на финансови активи и финансови институции.

ИЗТОЧНИЦИ НА ИНФОРМАЦИЯ

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

1. Проект за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис ” АД, гр. София - Продавач, и „Енемона” АД, гр. Козлодуй - Купувач;
2. Лицензия за търговия с електрическа енергия Номер Л-201-15 от 27 февруари 2006 година на ДКЕВР на „Енемона Ютилитис“ АД;
3. Лицензия за търговия с електрическа енергия Номер 275-15 от 8 септември 2008 година на ДКЕВР на „Енемона“ АД;
4. Данни от сайта на ДКЕВР;
5. Данни от сайта на ЕСО ЕАД;
6. Данни от Търговския регистър.

ДАТА НА СТАНОВИЩЕТО: 22.05.2012 г.

6. Заключение

Анализът на ценовите параметри на проекта за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис ” АД, гр. София - Продавач, и „Енемона” АД, гр. Козлодуй - Купувач, съответства на пазарните условия.

7. Лица, в чиято полза се сключват сделките

Сделката е от полза и за двете страни. Конкретно, ползата за публичното дружество „Енемона” АД е описана по-долу.

ОПИСАНИЕ НА ЗАИНТЕРЕСУВАНОСТТА, СЪГЛАСНО ЧЛ.114, АЛ. 5 ОТ ЗППЦК

1. „Енемона Ютилитис” АД се явява заинтересувано лице по смисъла на чл. 114, ал. 5, т. 2 и т. 3 от ЗППЦК спрямо „Енемона” АД, тъй като:

- **„Енемона” АД притежава 2 237 750 броя акции или 99.46% от капитала му;**
- **В Управителните органи на Дружествата участват едни и същи лица, а именно – Дичко Прокопиев Прокопиев, Прокопи Дичев Прокопиев, Цветан Каменов Петрушков, Людмил Иванов Стоянов и Богдан Дичев Прокопиев;**
- **Също така, Дичко Прокопиев Прокопиев се явява заинтересувано лице в качеството си на Мажоритарен собственик на Мажоритарния собственик на „Енемона Ютилитис” АД - „Енемона” АД.**

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

Сделката, ако бъде извършена в пълен размер от 842 MWh при определената цена в размер на 73.50 лева за MWh (вкл. при максимално увеличение от 7 %), с така избрания контрагент - заинтересувано лице ще представлява 0.03% от активите на „Енемона” АД към 31.03.2012 г. и подлежат на одобрение, съответно на Решение, взето от Общото събрание на акционерите на Компанията, тъй като попадат в кръга на стойностите, посочени в чл. 114, ал. 1, т. 1, б. „б” , т. 2 от ЗППЦК. Преценката е извършена при изчисляване към по-ниската от двете стойности на активите по последния изготвен баланс към 31.03.2012 год. и последния одитиран баланс (31.12.2011 год.). Активите по баланс към 31.03.2012 год. са с по-ниска стойност и възлизат на 199 756 хил. лв.

Съгласно чл. 114, ал. 4 от ЗППЦК, сделки, които поотделно са под праговете по ал. 1, но в съвкупност водят до имуществена промяна, надвишаваща тези прагове, се разглеждат като едно цяло, ако са извършени в период три календарни години и в полза на едно лице или на свързани лица, съответно ако страна по сделките е едно лице или свързани лица. В тези случаи, на одобрение от ОСА подлежи сделката или сделките, с които се преминават праговете по чл. 114, ал. 1 от ЗППЦК.

Право на глас в ОСА

Съгласно чл. 114а, ал.3 от ЗППЦК при вземане на решение от ОСА, заинтересуваните лица, които не могат да упражнят правото си на глас, са следните:

- **Дичко Прокопиев Прокопиев;**
- **Прокопи Дичев Прокопиев;**
- **Богдан Дичев Прокопиев;**
- **Людмил Иванов Стоянов;**
- **„Глобал Кепитъл” ООД;**
- **Цветан Каменов Петрушков.**

ИКОНОМИЧЕСКА ИЗГОДА ЗА ПУБЛИЧНОТО ДРУЖЕСТВО - „ЕНЕМОНА” АД

Сключването на описания Договор ще позволи на „Енемона” АД да закупува електрическа енергия за собствени нужди по свободно договорени цени, определени за срок от една година. Дружеството ще закупи за срока на Договора количество нетна активна електрическа енергия в размер на 842 MWh, при цена от 73.50 лева за MWh и максимално увеличение от 7 %.

Към момента, „Енемона” АД заплаща средна цена за закупуване на електрическа енергия като потребител в размер на 76.03 лева за MWh, което е с 3.3 % повече в

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

сравнение с цената, определена в проекта за Договор. При закупуване на цялото количество от 842 MWh и запазване на текущите цени, Емитентът ще реализира годишна икономия от разходи в размер на 2.53 лева на всеки закупен MWh.

В заключение, чрез закупуването на електрическа енергия при гореописаните условия, „Енемона” АД ще реализира икономия от разходи, която ще се отрази положително върху финансовия резултат на Дружеството. Това, от своя страна, ще допринесе за повишаване на стойността на акциите на публичната Компания; капиталови печалби при търговия с ценни книжа на фондов пазар; максимизиране на дивидентната доходност; висока рентабилност на инвестициите; повишаване на пазарната капитализация и стабилност на основните пазарни мултипликатори, респективно - висока бизнес оценка на Компанията.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ:

Общото събрание овластява Съвета на Директорите по своя преценка да договори условията, за които събранието не се е произнесло.

ОТ СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ НА „ЕНЕМОНА” АД:

1. Дичко Прокопиев Прокопиев
Председател на Съвета на Директорите;



2. Цветан Каменов Петрушков
Зам. Председател на Съвета на Директорите;



3. Людмил Иванов Стоянов
Зам. Председател на Съвета на Директорите;



МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

4. Прокопи Дичев Прокопиев
Член на Съвета на Директорите;



5. Илиан Борисов Марков
Член на Съвета на Директорите;



6. Маргарита Иванова Динева
Член на Съвета на Директорите;



7. Георги Замфиров Горанов
Член на Съвета на Директорите;



8. Иван Димитров Петров
Член на Съвета на Директорите.



СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО: Проект за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между “Енемона Ютилитис” АД, гр. София, Продавач, и „Енемона” АД, гр. Козлодуй, Купувач

Възложител: “Енемона” АД

22 май 2012 г.

I. ЗАДАЧА НА СТАНОВИЩЕТО

Задачата на настоящото становище е да се изготви заключение за съответствието на цената по проекта за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис“ АД, гр. София, Продавач, и „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, Купувач, на пазарните ценови нива.

II. ОСНОВАНИЕ ЗА ИЗВЪРШВАНЕ

Настоящото становище се извършва на основание възлагане от „Енемона“ АД за целите на ЗППЦК.

III. ОБЕКТ НА СТАНОВИЩЕТО

Обект на настоящото становище е цената по Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис“ АД, гр. София, Продавач, и „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, Купувач.

IV. ДАТА НА СТАНОВИЩЕТО

Становището е извършено към 22.5.2012 г., към която дата са предоставени справки и документи от „Енемона“ АД.

Всички субективни преценки, анализи и заключения, свързани с изготвянето на това становище, се основават на разбирането и приемането за абсолютност или доказуемост на притежаваните права върху оценяваните активи от страна на техните титуляри.

Лицето, изготвило становището, не се ангажира с проверка достоверността и надеждността на изходната информация и не носи отговорност за подадена непълна, неточна, или погрешна информация, макар да са положени усилия за нейното проверяване и сравняване. Становището се основава на точността на изходната информация, подадена от дружеството.

Настоящото становище, както и съдържащите се в него анализи, обобщения и заключения, са направени въз основа на следните ограничителни условия:

- Преценявани са факти и условия, които са съществували към датата на становището. Не са отчитани последвалите събития.

V. ИЗТОЧНИЦИ НА ИНФОРМАЦИЯ

За целите на становището са използвани следните източници на информация:

- Проект за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис“ АД, гр. София, Продавач, и „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, Купувач;
- Лицензия за търговия с електрическа енергия Номер Л -201-15 от 27 февруари 2006 година на ДКЕВР на „Енемона Ютилитис“;

- Лицензия за търговия с електрическа енергия Номер 275-15 от 8 септември 2008 година на ДКЕВР на „Енемона“;
- Данни от ДКЕВР;
- Данни от сайта на ЕСО ЕАД;
- Данни от търговския регистър.

VI. ОПИСАНИЕ НА СТРАНИТЕ и ПРЕДМЕТА НА СТАНОВИЩЕТО

ОПИСАНИЕ НА СТРАНИТЕ

Съгласно справка в Агенция по вписванията - Търговски регистър правният статут на „Енемона“ АД и „Енемона Ютилитис“ АД към 22.5.2012 година е, както следва:

„ЕНЕМОНА“ АД

1. ЕИК 020955078
2. Фирма ЕНЕМОНА
3. Правна форма Акционерно дружество
4. Изписване на чужд език ЕНЕМОНА
БЪЛГАРИЯ
област Враца, община Козлодуй
5. Седалище и адрес на управление гр. Козлодуй 3320
ул. Панайот Хитов No 1A
тел.: 0973/80159, факс: 0973/80701
Електронна поща: office@enemona.com, Интернет страница: www.enemona.com
ПРОЕКТАНТСКА, ИНВЕСТИТОРСКА, СТРОИТЕЛНО - МОНТАЖНА, ПУСКОВО - НАЛАДЪЧНА, РЕМОНТНА, СЕРВИЗНА, ИНЖЕНЕРИНГОВА, МАРКЕТИНГОВА, ТУРИСТИЧЕСКА, ОБЩЕСТВЕНО ХРАНЕНЕ, ХОТЕЛИЕРСКА, КЪМПИНГОВА, ПОСРЕДНИЧЕСКА, РЕКЛАМНА, ТЪРГОВСКА ДЕЙНОСТ /ВКЛ. ВНОС, ИЗНОС, ПОКУПКО - ПРОДАЖБА НА НЕДВИЖИМИ ИМОТИ, ВКЛ. ЗЕМЕДЕЛСКИ ЗЕМИ, ПОКУПКО - ПРОДАЖБА НА ВЗЕМАНИЯ, ОБМЕННИ, КОМПЕНСАЦИОННИ, ЛИЗИНГОВИ, НАЕМНИ, БАРТЕРНИ, КОНСИГНАЦИОННИ СДЕЛКИ/, ПРОИЗВОДСТВО, ИЗКУПУВАНЕ, РЕАЛИЗАЦИЯ И СЕРВИЗ И ТЪРГОВИЯ НА МАШИНИ, СЪОРЪЖЕНИЯ, МАТЕРИАЛИ, ДЕТАЙЛИ И РЕЗЕРВНИ ЧАСТИ И СТОКИ ЗА ШИРОКО ПОТРЕБЛЕНИЕ, ПРОИЗВОДСТВО, ПРЕНΟΣ, РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ И ТЪРГОВИЯ НА ТОПЛИННА И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ВКЛЮЧИТЕЛНО И ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВЪЗОбНОВЯЕМИ ЕНЕРГИЙНИ ИЗТОЧНИЦИ, ПРОИЗВОДСТВО И ТЪРГОВИЯ НА ЕНЕРГИЙНИ НОСИТЕЛИ - СЛЕД ПОЛУЧАВАНЕ НА СЪОТВЕТНОТО РАЗРЕШЕНИЕ/ЛИЦЕНЗИЯ В ПРЕДВИДЕНИТЕ ОТ ЗАКОНА СЛУЧАИ, ПРОЕКТИРАНЕ И ИЗГРАЖДАНЕ НА ЕНЕРГИЙНИ И ЕНЕРГОСПЕСТЯВАЩИ СЪОРЪЖЕНИЯ, ЕНЕРГОЕФЕКТИВНИ УСЛУГИ /ВКЛ. ОБСЛЕДВАНЕ, КОНСУЛТИРАНЕ, ПРОУЧВАНЕ,
6. Предмет на дейност

ПРОЕКТИРАНЕ, КОНСТРУИРАНЕ, ИНСТАЛИРАНЕ,
МОДЕРНИЗАЦИЯ, ПОДДРЪЖКА, УПРАВЛЕНИЕ И
МОНИТОРИНГ НА МАШИНИ, СЪОРЪЖЕНИЯ И СГРАДИ,
ТЪРСЕНЕ, ПРОУЧВАНЕ, РАЗРАБОТВАНЕ, ДОБИВ И
ИЗПОЛЗВАНЕ НА ПОДЗЕМНИ БОГАТСТВА ПО СМИСЪЛА НА
ЧЛ.2 ОТ ЗАКОНА ЗА ПОДЗЕМНИТЕ БОГАТСТВА, КАКТО И НА
БИОЛОГИЧНИ, МИНЕРАЛНИ, ЕНЕРГИЙНИ РЕСУРСИ И ВОДИ,
ПРИДОБИВАНЕ НА КОНЦЕСИИ ЗА ХИДРОМЕЛИОРАТИВНИ И
ВОДОСНАБДИТЕЛНИ СЪОРЪЖЕНИЯ И СИСТЕМИ,
ТЕРМИНАЛИ ОТ ПРИСТАНИЩА, РЕПУБЛИКАНСКИ ПЪТИЩА,
ОБЕКТИ НА ЖЕЛЕЗОПЪТНАТА ИНФРАСТРУКТУРА,
КОНСУЛТАНСКИ, ПРЕВОДАЧЕСКИ, АВТОСЕРВИЗНИ,
ТРАНСПОРТНИ, ТАКСИМЕТРОВИ, ТУРИСТИЧЕСКИ,
КОМУНИКАЦИОННИ И БИТОВИ УСЛУГИ, СЕЛСКОСТОПАНСКА
ДЕЙНОСТ /ВКЛ. ПРОИЗВОДСТВО, ИЗКУПУВАНЕ,
ПРЕРАБОТКА И РЕАЛИЗАЦИЯ НА СЕЛСКОСТОПАНСКИ
ПРОДУКТИ/ В СТРАНАТА И ЧУЖБИНА, ВЕТЕРИНАРНО -
МЕДИЦИНСКИ УСЛУГИ И КОНСУЛТАЦИИ, АКЦИОНЕРНИ И
ДЯЛОВИ УЧАСТИЯ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ПРИДОБИВАНЕ НА
ДЯЛОВЕ И АКЦИИ ОТ ДРУГИ ДРУЖЕСТВА, УЧАСТИЕ В
СМЕСЕНИ ДРУЖЕСТВА, ПРИДОБИВАНЕ НА АКЦИИ, ДЯЛОВЕ
И/ИЛИ ДРУЖЕСТВА ЧРЕЗ СЛИВАНЕ И ВЛИВАНЕ, КАКТО И
ТЯХНАТА ПРОДАЖБА, МАГАЗИННА ТЪРГОВИЯ, КАКТО И
ВСИЧКИ НЕЗАБРАНЕНИ ОТ ЗАКОНОДАТЕЛСТВОТО НА
РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ ДЕЙНОСТИ.

ДИЧКО ПРОКОПИЕВ ПРОКОПИЕВ
10. Представители ЛЮДМИЛ ИВАНОВ СТОЯНОВ
ЦВЕТАН КАМЕНОВ ПЕТРУШКОВ

11. Начин на представяване Друг начин:
ЗАЕДНО И ПООТДЕЛНО
ДИЧКО ПРОКОПИЕВ ПРОКОПИЕВ
ЛЮДМИЛ ИВАНОВ СТОЯНОВ
ЦВЕТАН КАМЕНОВ ПЕТРУШКОВ

12. Съвет на директорите ИЛИАН БОРИСОВ МАРКОВ
ПРОКОПИ ДИЧЕВ ПРОКОПИЕВ
МАРГАРИТА ИВАНОВА ДИНЕВА
ГЕОРГИ ЗАМФИРОВ ГОРАНОВ
Дата на изтичане на мандата: 30.06.2014
ИВАН ДИМИТРОВ ПЕТРОВ

17. Специални условия ДРУЖЕСТВОТО Е ПУБЛИЧНО ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА
ПУБЛИЧНОТО ПРЕДЛАГАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА

Капитал

31. Размер 13036501лв.

31а. Акции Особени условия за прехвърляне:
АКЦИИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО СЕ ПРЕХВЪРЛЯТ СВОБОДНО, БЕЗ
ОГРАНИЧЕНИЯ ИЛИ УСЛОВИЯ, ПРИ СПАЗВАНЕ НА ИЗИСКВАНИЯТА
НА ДЕЙСТВАЩОТО ЗАКОНОДАТЕЛСТВО ЗА СДЕЛКИ С БЕЗНАЛИЧНИ
ЦЕННИ КНИЖА.
Права:

КЛАС 1 - ОБИКНОВЕНИ, ПОИМЕННИ, БЕЗНАЛИЧНИ - ПРАВО НА ГЛАС, ПРАВО НА ДИВИДЕНТ И ПРАВО НА ЛИКВИДАЦИОНЕН ДЯЛ, ОСВЕН АКО ДРУГО Е ПРЕДВИДЕНО В РЕШЕНИЕТО НА ДРУЖЕСТВЕНИЯ ОРГАН ЗА ИЗДАВАНЕ НА ДАДЕНА ЕМИСИЯ АКЦИИ; КЛАС 2 - ПРИВИЛЕГИРОВАНИ, ПОИМЕННИ, БЕЗНАЛИЧНИ - БЕЗ ПРАВО НА ГЛАС, ПРАВО НА ГАРАНТИРАН ДИВИДЕНТ В РАЗМЕР НА 10% ОТ ЕМИСИОННАТА ИМ СТОЙНОСТ, С ОПЦИЯ ЗА КОНВЕРТИРАНЕ В АКЦИИ ОТ 1 КЛАС В СРОК ДО 7ГОД. ОТ ИЗДАВАНЕТО И ПРИ ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ СЪГЛАСНО ПРОСПЕКТА ЗА ИЗДАВАНЕ НА ЕМИСИЯТА.

Акция:

Вид: ПРИВИЛЕГИРОВАНИ, Брой: 1102901, Номинал: 1 лв.

Акция:

Вид: ПОИМЕННИ, БЕЗНАЛИЧНИ, Брой: 11933600, Номинал: 1 лв.

32. Внесен капитал

13036501 лв.

33. Непарична вноска

Описание: ЗАЯВКИ ЗА РЕГИСТРАЦИЯ НА 3(ТРИ) КОМБИНИРАНИ МАРКИ ВХ.№77561/18.03.2005.ГОД., 77562/18.03.2005 ГОД. И 77563/18.03.2005 ГОД. НАПАТЕНТНО ВЕДОМСТВО НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ, СЪСТАВЛЯВАЩИ СИМВОЛ, УНИКАЛЕН ШРИФТ И ЗНАК, СЪДЪРЖАЩ "ЕНЕМОНА", КАКТО СЛЕДВА: ЕДНО ЧЕРНО БЯЛО-КИРИЛИЦА, ЕДНО ЧЕРНО-БЯЛО-ЛАТИНИЦА И ЕДНО ЦВЕТНО КИРИЛИЦА СЪС СЛЕДНИТЕ ПАРАМЕТРИ НА ИЗОБРАЖЕНИЯТА: НАКЛОН НА ГРЕДИТЕ НА БУКВИТЕ И НА СИМВОЛА - 60 ГРАДУСА, 100% ЧЕРЕН ЦВЯТ ЗА ЧЕРНО-БЕЛИТЕ ИЗОБРАЖЕНИЯ И С ПРЕТЕНЦИЯ ЗА ЕЛЕКТРИКОВО - ЗЕЛЕН ЦВЯТ НА ЦВЕТНОТО ИЗОБРАЖЕНИЕ, ВЕРТИКАЛНО КОМПОЗИРАНЕ НА СИМВОЛА И ЗНАКА ПРИ ВИЗУАЛИЗИРАНА ВЗАИМОСВЪРЗАНОСТ НА ЕЛЕМЕНТИТЕ, СЪОБРАЗНО ПОДАДЕНИТЕ ЗАЯВКИ ЗА РЕГИСТРАЦИЯ НА МАРКИ.

Стойност: 1400000 лв.

Номер на акт за назначаване на вещи лица: /

"ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД

Основни обстоятелства

1. ЕИК 106609315
2. Фирма ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС
3. Правна форма Акционерно дружество
4. Изписване на чужд език ENEMONA UTILITIES
БЪЛГАРИЯ
област София (столица), община Столична
5. Седалище и адрес гр. София 1113
на управление район р-н Слатина
ж.к. ГЕО МИЛЕВ, КОСТА ЛУЛЧЕВ No 20, ет. 1
тел.: 02/8054887, факс: 02/9159815

5а. Адрес за кореспонденция с НАП на територията на страната	Електронна поща: d.chalakov@enemona.com , Интернет страница: www.enemona-utilities.com БЪЛГАРИЯ област София (столица), община Столична гр. София 1113 район р-н Слатина ж.к. ГЕО МИЛЕВ, КОСТА ЛУЛЧЕВ No 20, ет. 1 ТЪРГОВИЯ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ; ПРОИЗВОДСТВО, ВНОС И ИЗНОС НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ; ТЪРГОВИЯ СЪС ЗЕЛЕНИ СЕРТИФИКАТИ; ЕНЕРГИЕН МЕНИДЖМЪНТ, ИНВЕСТИЦИОННО ПРОЕКТИРНЕ И КОНСУЛТАНТСКА ДЕЙНОСТ В ОБЛАСТТА НА ЕНЕРГЕТИКАТА; ТЪРГОВИЯ (ВЪТРЕШНА И ВЪНШНА) С ВСИЧКИ ВИДОВЕ ЕНЕРГОНОСИТЕЛИ - СЛЕД ПОЛУЧАВАНЕ НА СЪОТВЕТНОТО РАЗРЕШЕНИЕ /ЛИЦЕНЗИЯ В ПРЕДВИДЕНИТЕ ОТ ЗАКОНА СЛУЧАИ; ИЗГРАЖДАНЕ И УПРАВЛЕНИЕ НА МРЕЖИ ЗА ПРИРОДЕН ГАЗ В ГРАДСКИТЕ ПРОМИШЛЕНИ ЗОНИ; ЕКСПЛОАТАЦИЯ, ПОДДРЪЖКА И РЕМОНТ НА ИЗГРАДЕНИ ВОДОИЗТОЧНИЦИ, ВОДОПРОВОДНИ МРЕЖИ, СЪОРЪЖЕНИЯ И ПОМПЕНИ СТАНЦИИ; ДОСТАВКА, ЗАХРАНВАНЕ И ВОДОСНАБДЯВАНЕ; ПРЕНОС И СНАБДЯВАНЕ С ПИТЕЙНА ВОДА; ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВА ИЗРАЗХОДВАНА СТУДЕНА ПИТЕЙНА ВОДА; ИЗГРАЖДАНЕ И УПРАВЛЕНИЕ НА КАНАЛИЗАЦИОННАТА МРЕЖА; ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИОННИ УСЛУГИ; ПРОЕКТИРАНЕ И ИЗГРАЖДАНЕ НА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИОННИ СЪОРЪЖЕНИЯ И СИСТЕМИ В СТРАНАТА И ЧУЖБИНА; СЪБИРАНЕ, ТРАНСПОРТ, ТРЕТИРАНЕ И ПРЕРАБОТКА НА ТВЪРДИ (БИТОВИ И ПРОМИШЛЕНИ)ОТПАДЪЦИ; ПРЕЧИСТВАНЕ (РЕЦИКЛИРАНЕ) НА ОТПАДНИ ВОДИ (БИТОВИ И ПРОМИШЛЕНИ) И СЪОТВЕТНА ПРЕРАБОТКА НА КАНАЛНИТЕ НАНОСИ; ОБЛАГОРОДЯВАНЕ НА ЗАМЪРСЕНИТЕ ПЛОЩИ; ОБСЛУЖВАНЕ НА ГРАДА (УЛИЧНО ОСВЕТЕЛЕНИЕ, УПРАВЛЕНИЕ НА СГРАДИ, ПАРКИНГИ, ПОДЛЕЗИ И ДР.); ОЗЕЛЕНЯВАНЕ, ПОДДЪРЖАНЕ НА ПАРКОВЕ И ГРАДИНИ, ПАРКОВО СТРОИТЕЛСТВО, КАКТО И ВСЯКА ДРУГА ДЕЙНОСТ, НЕЗАБРАНЕНА ОТ ЗАКОН.
6. Предмет на дейност	на
6а. Основна дейност по НКИД	Код НКИД: 35.14 Основна икономическа дейност от НКИД: Търговия с електрическа енергия
10. Представители	БЛАГОЙ ГАВРИЛОВ ГОЛУБАРЕВ Дата на изтичане на мандата: 01.07.2016
13. Управителен съвет	БОГДАН ДИЧЕВ ПРОКОПИЕВ БЛАГОЙ ГАВРИЛОВ ГОЛУБАРЕВ ЛЮДМИЛ ИВАНОВ СТОЯНОВ
14. Надзорен съвет	Дата на изтичане на мандата: 01.07.2016

ДИЧКО ПРОКОПИЕВ ПРОКОПИЕВ
ПРОКОПИ ДИЧЕВ ПРОКОПИЕВ
ЦВЕТАН КАМЕНОВ ПЕТРУШКОВ

Капитал

31. Размер 2250000лв.
Особени условия за прехвърляне:
ПРЕХВЪРЛЯНЕТО НА АКЦИИ СЕ ИЗВЪРШВА САМО СЪС
СЪГЛАСИЕТО НА УС И С ПРЕДВАРИТЕЛНО РАЗРЕШЕНИЕ ОТ НС.
Права:
- 31а. Акции 1.с право на глас2.право на дивидент3.право на ликвидационен дял
Акция:
Вид: обикновени поименни, Брой: 1710000, Номинал: 1 лв.
Акция:
Вид: обикновени, на приносител, Брой: 540000, Номинал: 1 лв.
32. Внесен капитал 2250000 лв.

От прегледа на представените и обявените актове в Търговския регистър е видно, че към датата на становището "ЕНЕМОНА" АД и „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД са свързани лица по смисъла на пар.1 т.12 от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК

АНАЛИЗ НА ЛИБЕРАЛИЗИРАНИЯ ПАЗАР НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Либерализацията на електроенергийния пазар в България се извършва в съответствие с изискванията на законодателството на ЕС. С оглед създаването на условия за конкуренция между производителите и свобода за потребителите да избират своя доставчик либерализацията на електроенергийния пазар се извършва поетапно.

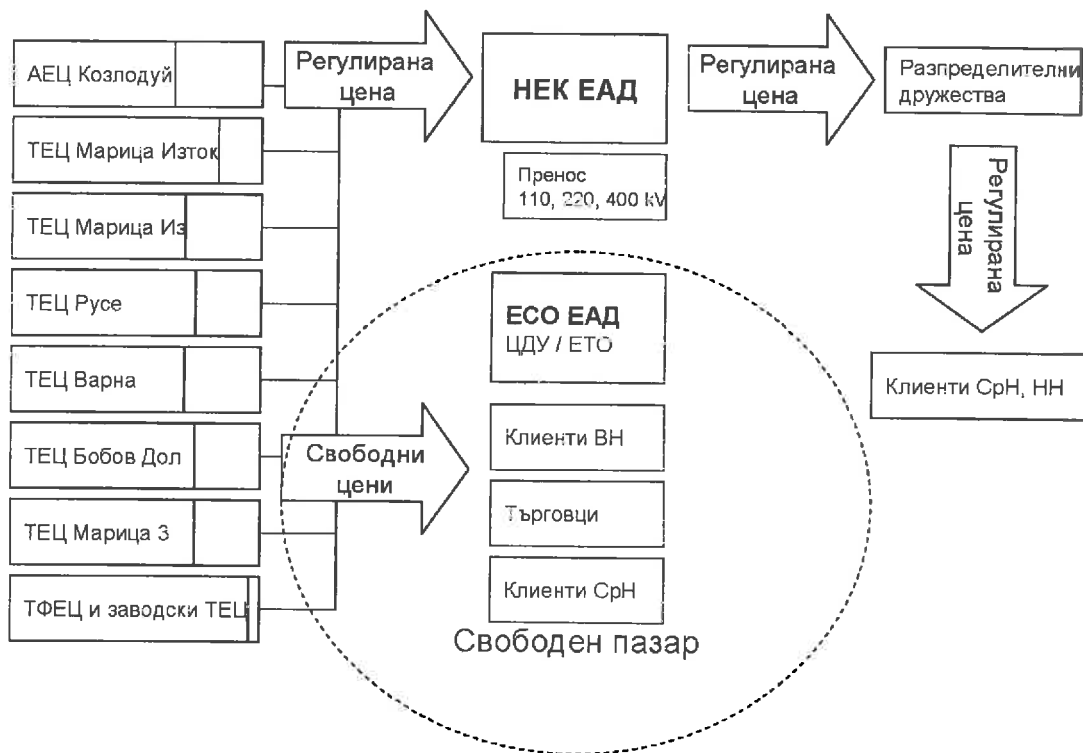
Първоначалната форма на функциониране на електроенергийния пазар в България е установена на базата на бизнес-модела „Единствен купувач“. В началните години на свободния пазар - 2004-2005г., активни участници са предимно централите и най-големите представители на тежката индустрия в България. Това са фирми с годишна консумация от 100 – 400 GWh. Те се характеризират с постоянен режим на работа, непрекъснат цикъл на електропотребление независимо от ценовите тарифи – върхова, дневна, нощна. Тези предприятия притежават необходимите ресурси – материално-техническа осигуреност и подготвен персонал, който може да изпълни изискванията за регистрация на пазара, а именно: осигуряване на достъп до мрежата от ЕСО ЕАД, почасово измерване на електропотреблението, изготвяне на седмични товарови графици, анализ и управление на небалансите

Впоследствие, в съответствие с процеса на либерализация, вътрешният електроенергиен пазар бе изграден върху модела на двустранни договори с балансиращ пазар. Понастоящем, съществуват два паралелно опериращи сегмента на електроенергийния пазар – регулиран и свободен пазар. С времето, делът на последния се увеличава.

От 1 юли 2007 г. българският пазар на електрическа енергия е напълно либерализиран, което означава, че всеки потребител има законово право на избор на доставчик и на свободен и равнопоставен достъп до мрежата за пренос на електрическа енергия до мястото на потребление. Въведен е пазарен модел, основан на регулиран достъп на трета страна до мрежата, при който сделките се осъществяват чрез директни двустранни договори между производители или търговци и потребители, като недостигащите количества се купуват, а

излишъците по двустранни договори се продават на балансиращия пазар. В преходния период на поэтапна либерализация, паралелно със свободния сегмент, където цените се договарят свободно между страните по сделките, които подлежат на балансиране, продължава да съществува и сегмент, на който сделките с електрическа енергия се осъществяват по регулирани от ДКЕВР цени, като участниците не подлежат на балансиране.

Моделът на свободния пазар дава възможност на централите с частично освободена разполагаемост да продават едновременно по свободни цени на привилегированите потребители и по регулирани цени на обществения доставчик. Независимите производители като частни централи, заводски ТЕЦ и топлофикационни дружества имат право да сключват неограничен брой сделки с електрическа енергия.



Дейността и организацията на пазара в страната са регулирани от Правила за търговия с електрическа енергия. Правилата за търговия със съседните страни са в съответствие с действащите в ЕС правила, а също така и с двустранните споразумения и с правилата за транс-граничен обмен и търговия на електрическа енергия. Пазарът е организиран от Електроенергийния системен оператор (ЕСО). Той е независим от правна, организационна, финансова и счетоводна гледни точки, а също така и по отношение на процеса на вземане на решения във връзка с дейностите му предписани по закон.

По данни на ЕСО ЕАД активните търговски участници на либерализирания пазар на електроенергия към 22 май 2012 година са 89, като те са разделени на три основни групи: производители, търговци и потребители. Съгласно Правилата за търговия и Правилата за достъп търговците на електрическа енергия трябва да отговарят на необходимите условия – липса на задължения, технически средства за измерване и отчитане на енергията по периоди на сетълмент

Докато броят на търговците и привилигированите потребители с активен статус /51 активни търговци към 22 май 2012 г. и 39 активни потребители към 22 май 2012 година / расте, то броят на производителите е относително постоянен – 6-7 брой централи.

РЕГИСТЪР НА ТЪРГОВСКИТЕ УЧАСТНИЦИ - АКТИВНИ ПРОИЗВОДИТЕЛИ
Източник ЕСО ЕАД към 22 май 2012 година

ИД. №	ИМЕ	СЕДАЛИЩЕ	ТИП	ДАТА НА РЕГИСТР.	СТАТУС	ДАТА НА ПРОМЯНА НА СТАТУСА
РКН002	"АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД	гр. Козлодуй	Р	15.09.2004	А	16.09.2004
PSO900	"НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ" ЕАД	гр. София	РР	15.09.2004	А	15.09.2004
РКН004	ТЕЦ "МАРИЦА 3" АД	гр. Димитровград	Р	19.10.2004	А	04.11.2004
РКН009	"ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2" ЕАД	с. Ковачево	Р	18.11.2004	А	19.11.2004
РКН008	"ТЕЦ ВАРНА" ЕАД	с. Езерово	Р	13.12.2004	А	30.12.2004
РКН014	"ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ" ЕАД	гр. Русе	Р	31.01.2005	А	06.07.2005
РКН010	"ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ" ЕАД	гр. Дупница	АР Р	02.02.2005 02.02.2005	А А	08.02.2005 26.06.2008
РКН114	"ДЕВЕН" АД	гр. Девня	Р	04.12.2007	А	29.12.2007
РМН119	"ЕНЕРГО-ПРО БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. София	Р	24.01.2008	А	30.01.2008
PSO901	"НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ" ЕАД	гр. София	АР	27.02.2008	А	29.02.2008

РЕГИСТЪР НА активните ТЪРГОВСКИТЕ УЧАСТНИЦИ – Търговци
Източник ЕСО ЕАД към 22 май 2012 година

ИД. №	ИМЕ	СЕДАЛИЩЕ	ТИП	ДАТА НА РЕГИСТР.	СТАТУС	ДАТА НА ПРОМЯНА НА СТАТУСА
TZZ075	"АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД	гр. Козлодуй	Т	21.12.2007	Р	21.12.2007
TZZ017	"ЕФТ БЪЛГАРИЯ" АД	гр. София	Т	20.05.2005	А	20.05.2005
TZZ019	"ЧЕЗ ТРЕЙД БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. София	Т	10.08.2005	А	10.08.2005
TZZ028	"ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД	гр. София	Т	17.03.2006	А	17.07.2006
TZZ033	"ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" ЕАД	гр. София	Т	05.05.2006	А	18.05.2006
TZZ034	"Е.ОН БЪЛГАРИЯ ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ" ЕООД	гр. София	Т	14.07.2006	А	20.07.2006
TZZ046	ТЕЦ "МАРИЦА 3" АД	гр. Димитровград	Т	09.10.2006	А	16.10.2006
TZZ057	"ЩАТКРАФТ САУТ ИЙСТ ЮРЪП" ЕООД	гр. София	Т	14.12.2006	А	19.12.2006
TZZ064	"АРКАДИЯ СЪРВИС" АД	гр. София	Т	05.03.2007	А	26.03.2007
TZZ065	"ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА" АД	гр. София	Т	05.03.2007	А	26.03.2007
TZZ071	"ОЕТ-ОБЕДИНЕНИ ЕНЕРГИЙНИ ТЪРГОВЦИ" ООД	гр. Казанлък	Т	02.05.2007	А	01.08.2007
TZZ085	"НЕК" ЕАД	гр. София	Т	20.06.2007	А	20.06.2007
TZZ090	"КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ" АД	гр. София	Т	07.08.2007	А	07.08.2007
TZZ099	"ТРЕН" ЕООД	гр. София	Т	14.09.2007	А	14.09.2007
TZZ093	"ЕГЛ БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. София	Т	25.09.2007	А	24.10.2007
TZZ096	"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД	гр. София	Т	27.09.2007	А	15.10.2007

Към настоящия момент приблизително 27% от търговията в страната до краен потребител се осъществява по изискванията на свободния пазар. През 2010 г. най-големият дял на закупена/продадена електрическа енергия от пазарен участник е под 23% от общия търгуван обем на пазара. Делът на закупената/продадената енергия от трите най-големи пазарни участници не надвишава 44% от общия търгуван обем.

През 2012 г. средната цена на балансираща енергия в страната в случай на дефицит е 157,47 лв/МВтч, докато средната цена на балансираща енергия в случай на излишък е 25,01 лв/МВтч

В приложението към настоящото становище са дадени резултати от работата на свободния пазар на електроенергия за м. Април 2012 година /данните са на ЕСО ЕАД/

През 2011 година средната покупна цена на на либерализирания пазар се движи около 69,40 лв /МВтч, а следната продажна цена към потребителите е в размер на около 70,20 лв/МВтч, при бруто търговски марж 0,80 лв/МВтч. След организирания в края на декември 2011 г, търг от АЕЦ „Козлодуй“ за продажба на свободни 250 Мвч /при търсене на свободния пазара около 500-550 Мвч/ за първото полугодие на 2012 година, впоследствие увеличени до 400 Мвч, и при начална тръжна цена от 69 лв/МВтч, търгът бе спечен от 5 търговеца, като впоследствие се присъединиха още 5, сред които и „Енемона“ АД, продажната цена се вдигна до 72 лв /МВтч, като се доближи до експортната цена. Недостигът принуди част от големите консуматори да задоволят нуждите си от НЕК при по-високите цени на регулатора /виж Приложение/

ОПИСАНИЕ НА ПРОЕКТА ЗА РАМКОВ ДОГОВОР – ОБЕКТ НА АНАЛИЗ

Проектът за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия между „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, и „Енемона Ютилитис“ АД, гр.София, е от типа двустранни договори по свободно договорени цени съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

По данни от сайта на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране страните по договора, а именно:

„Енемона“ АД, гр.Козлодуй, притежава лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-275-15 от 08.09.2008 година за срок от 10 години, и

„Енемона Ютилитис“ АД, гр. София, притежава лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-201-15 от 27.2.2006 година за срок от 10 години.

Съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия, изготвени на основание на чл. 81 ал. 2 от Закона за енергетиката и приети от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 94 от 25.6.2010 и публикувани в ДВ бр.64 от 2010 година, горепосочените страни по договора могат да сключват договори за продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени.

Съгласно чл.15 от Правилата Договорите за продажба на електрическа енергия по чл.11, т.4 от Правилата се сключват по:

- регулирани цени
- свободно договорени цени

- съгласно дългосрочни споразумения между обществения доставчик и производителите на електрическа енергия.

От своя страна договорите по свободно договорени цени могат се сключват между търговците на електрическа енергия, от една страна / чл.15 ал.3 т.2 / и други търговци на електрическа енергия /чл.15 ал.3 т.2 б/, където попада проектът за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, и „Енемона Ютилитис-“ АД, гр.София

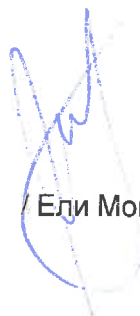
Проектът за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, и „Енемона Ютилитис“ АД, гр.София, предвижда Продавачът, „Енемона Ютилитис“ АД, да продаде и достави, а Купувачът „Енемона“ АД да заплати и получи нетна електрическа енергия срещу цена в размер на 73,50 /седемдесет и три лева и 50 стотинки/ лв за MWh. Цената не включва цена за пренос, достъп, зелена енергия и високоефективно комбинирано производство, акциз и дължимо ДДС. Договорената цена подлежи на промяна, като увеличението не може да надвишава повече от 7% /седем/ процента от определената в ал.1 от Договора, а именно: 73,50 /седемдесет и три лева и 50 стотинки/ лв за MWh. Увеличението се решава по пътя на преговорите след седемдневно предизвестие от страна на Продавача. Срокът на договора е една година от датата на подписването му, а количеството нетна електрическа енергия, което Купувачът ще закупи, е в размер на 842 MWh.

В резултат на анализа на горното произтича следното:

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Анализът на ценовите параметри на проекта за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис“ АД, Продавач, и „Енемона“ АД, Купувач, съответства на пазарните условия.

22.5.2012 г.
гр. София



/ Ели Монева - Селенска/

ДОПУСКАНИЯ И ОГРАНИЧИТЕЛНИ УСЛОВИЯ НА СТАНОВИЩЕТО

- Настоящото становище е валидно към датата на съставянето ѝ 22/5/2012г. и към законовата структура към същата дата;
- Изчислените стойности не поставят ограничение в ползването на други техники на оценка, различни от приложените.
- Становището е изготвено от името и за сметка на Възложител.
- Заключение за пазарна стойност на оценяваните активи няма императивен характер за Възложителя и/или други ползватели на становището.
- Всички документи идентифициращи собствеността, правното състояние, параметри и характеристики на оценяваните активи и друга писмена, графична и устна получена при интервю информация имаща отношение към тази оценка предоставени от Възложителя, се считат за достоверни и не са извършвани допълнителни проучвателни процедури по проверка за достоверност и оценителят не носи отговорност за правния статус на активите.

Декларация на оценителя:

- ✓ Оценителят гарантира с подписа си коректността, обективността и независимостта при изготвяне на становището и декларира, че няма търговски интерес към резултатите от същото, няма свързаност с възложителя, и че ще опазва търговската тайна и спазва конфиденциалност относно фактите станали му известни в процеса на работа.
- ✓ Нито наемането за изготвяне на настоящото становище, нито възнаграждението за извършването му е зависимо от изчислените крайни резултати или друг доказан от експертизата материален интерес.

✓ Документите, сведенията, счетоводната информация, мненията, материалите и изчисленията предоставени на оценителя и намерили място в този доклад са предоставени от източници, за които се смята че заслужават доверие и/или от Възложителя, поради което оценителят не носи отговорност за точността на предоставената информация, доколкото не са били подведени умишлено

Приложение

1. Проект за Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени – 13 стр., вкл. Приложение 1 и Приложение 2
2. Лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-275-15/08.09.2008 г. , издадена от ДКЕВР на „Енемона“ АД – 1 страница
3. Лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-201-15/27.02.2006 г. , издадена от ДКЕВР на „Енемона Ютилитис“ ЕАД- 1 страница
4. Цени на електроенергия , данни на ЕСО ЕАД
5. Цени на НЕК

ДОГОВОР

за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени

Днес,, в гр....., между:

„ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС” АД, със седалище и адрес на управление: гр. София, ж.к. Гео Милев, ул. „Коста Лулчев” № 20, ет. 1 вписано в търговския регистър при Агенция по вписвания с ЕИК 106609315, представлявано от **Благой Гаврилов Голубарев** – Изпълнителен директор, и регистрирано на пазара на балансираща енергия с идентификационен номер на търговски участник „ТZZ 033”, наричано накратко **Продавач**,

и
„ЕНЕМОНА” АД, със седалище и адрес на управление: гр. Козлодуй, ул. „Панайот Хитов” № 1 А, вписано в търговския регистър при Агенция по вписвания с ЕИК 020955078, представлявано от Цветан Петрушков – Изпълнителен директор и регистрирано на пазара на балансираща енергия с идентификационен номер на търговски участник „CNN 239”, наричано накратко **Купувач**,

на основание чл. 100, ал. 1 от Закона за енергетиката, се сключи настоящия договор за следното:

I. ОСНОВНИ ПОНЯТИЯ

Чл. 1. За целите на настоящия договор страните се договориха посочените по-долу термини и понятия да имат следното значение:

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

„Договор” - настоящият договор, допълнителните споразумения и приложенията към него;

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

ДКЕВР – Държавна комисия за енергийно и водно регулиране;

„Електроенергиен системен оператор”/ЕСО/ - юридическото лице, което администрира сделките с електрическа енергия и има правомощия по чл. 111, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ);

„Лихвен процент” – за такъв се приема Основния лихвен процент на БНБ към 11:00 ч. в деня, в който изтича срока за плащане, плюс 10 /десет/ пункта;

„Място на доставка” – всяко гранично присъединение на техническите съоръжения на Купувача към събирателните шинни системи на ЕСО, към които са подвързани датчиците и електромерите за търговско измерване на продадената активна енергия за нуждите на Купувача;

„Непреодолима сила” - непредвидени или непредотвратими събития, или комбинация от събития от извънреден характер, възникнали след сключването на договора като природни бедствия, непредвидени събития от граждански и технически характер, забрани, ограничения и предписания, наложени с индивидуални или нормативни актове и др., доколкото тези събития препятстват изпълнение на задълженията по настоящия Договор;

„Обезпечителен документ” - парична гаранция, безусловна и неотменима банкова гаранция, запис на заповед без право на джиро и протест или каквато и да е форма на обезпечаване;

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

1

„Основателна причина за прекратяване” – когато прекратяването на договора се извършва едностранно от страната на едно от основанията, посочени в чл. 42, ал. 5 от този Договор;

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

„Период на сетълмент” - Периодът на сетълмент за всички сделки с електрическа енергия при свободно договорени цени, както и за пазара на балансираща енергия, е 60 минути и започва на кръгъл час.

„Правила за достъп” – Правила за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, приети от ДКЕВР на основание чл. 24, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ);

„Правила за измерване” - Правила за измерване на количеството електрическа енергия, приети на основание чл. 83, т. 6 от ЗЕ;

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

„Работен ден” - ден (друг освен събота или неделя), в който търговските банки са отворени за работа на местата, където всяка Страна има регистриран адрес;

„Дневен график за доставка” - дневен график за доставка на електрическа енергия с отразени почасови търгувани количества, обхващащ 24 последователни часа, по който Продавачът по настоящия Договор ще доставя електрическа енергия;

„Сетълмент” - система, прилагана от ЕСО за индивидуално изчисляване на отклоненията на реално потребената или произведена електрическа енергия от договорените количества за даден период, по методика, уредена в Правилата за търговия.

II. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл. 2. Продавачът продава и доставя, а Купувачът заплаща и получава количествата нетна активна електрическа енергия срещу цена в размера и при условията, уговорени по-долу в настоящия Договор.

Чл. 3. Договорените количества се известяват на ЕСО под формата на дневни графици за доставка, в които са отразени почасовите количества, които Продавачът продава и доставя на Купувача по силата и при условията на настоящия Договор.

III. СРОК И УСЛОВИЯ ЗА ВЛИЗАНЕ В СИЛА НА ДОГОВОРА

Чл. 4. (1) Настоящият Договор влиза в сила от датата на подписването му от двете страни и е със срок на действие 1 (една) година, освен ако не бъде прекратен предсрочно поради някое от основанията, посочени в този Договор или бъде продължен по взаимно съгласие на страните, след вземане на решение от съответните управителни органи.

(2) Договорът ще може да бъде изпълняван реално след сключване от всяка от страните на Договор под условие, освен ако страните не са сключили вече такъв, и след внасяне на гаранционния депозит по специалната сметка съгласно чл. 114 от Правилата за търговия, освен ако такъв не е вече внесен.

IV. ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА

Чл. 5. (1) Купувачът ще закупува за срока на Договора количество нетна активна електрическа енергия в размер на 842 MWh.

(2) Стандартен дневен график, представен от Купувача, ще съставлява Приложение № 1 от този Договор.

(3) Помесечните количества активна електрическа енергия, които ще се доставят в обекта на Купувача съставляват Приложение № 2 от този Договор.

Чл. 6. В случай на непредвидени изменения или дълготрайна невъзможност за потребление изцяло или отчасти на заявените количества електрическа енергия, **Купувачът** има право с 21-дневно писмено предизвестие до **Продавача** да поиска промяна на стандартния дневен график по 5, ал. 2.

V. ПЛАНИРАНЕ НА КОЛИЧЕСТВАТА

Чл. 7. (1) **Купувачът** ще предоставя на **Продавача** дневен график за доставка на количествата електрическа енергия. Дневния график обхваща 1 (един) ден, започвайки от 00:00 ч до 24:00 ч. на съответния ден.

(2) Дневният график за дните вторник, сряда, четвъртък и петък ще бъде изпращан до **Продавача** по факс или e-mail, най-късно 2 (два) дни преди деня на доставката до 15,00 ч. Дневният график за дните събота, неделя и понеделник ще бъде изпращан до **Продавача** по факс или e-mail, най-късно до 15,00 ч. на предходния четвъртък.

(3) **Купувачът** може да изпраща до **Продавача** дневни графици за доставка за до 7 (седем) дневни периода напред.

(4) **Купувачът** може да коригира дневния график за доставка най-късно до 08,30ч. в деня, в който следва да се регистрира.

(5) Ако **Купувачът** не изпрати дневен график съгласно ал. 2, **Продавачът** ще счита, че изпратеният дневен график за предходния ден важи и за дневния график, който трябва да се регистрира.

(6) Всяка година от действието на този Договор в срок до 30-ти ноември на текущата година **Купувачът** предоставя на **Продавача** помесечна прогноза за необходимите му количества електрическа енергия за следващата календарна година.

Чл. 8. (1) **Продавачът** изпраща дневните графици на ЕСО, който ги регистрира в съответствие с разпоредбите на Правилата за търговия.

(2) Дневните графици се изготвят до размера и съобразно със заявените помесечни количества енергия посочени в Приложение № 2.

(3) В случай, че реалните месечни количества надвишават с над 5 % заявените в Приложение № 2, **Продавачът** има право да коригира, съгласувано с **Купувача** последните седем дневни графика за доставка за календарният месец до размера на заявените месечни количества.

(4) Когато реалните месечни количества са по-малки с над 5 % от заявените в Приложение № 2, **Продавачът** ще има правото да коригира последните седем дневни графика за достигането им. В случай, че тези количества не са достижими **Продавачът** ще има право на компенсацията по чл. 31.

(5) В случай на наложени от ЕСО ограничения на количествата, двете страни по Договора съгласуват необходимите промени в сроковете, указани в Правилата за търговия.

Чл. 9. **Купувачът** трябва да уведомява **Продавача** 1 /един/ месец преди провеждане на планирани ремонти и други планирани дейности по своите съоръжения, с уточнени период на провеждане на ремонта и прогнози за изменение на средночасовите товари в рамките на дневните графици за доставка и/или всички останали дейности, които биха повлияли на договорното изпълнение.

VI. ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

Чл. 10. **Продавачът** се задължава:

1. Да продаде на **Купувача** договорените количества електрическа енергия в мястото на доставка съгласно дневните графици за доставка;

2. Да извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента на

регистрация на съответния дневен график за доставка Правила за търговия така, че да осигури неговото регистриране и изпълнение.

3. Да издава фактури за получените от **Купувача** суми в указаните в този Договор срокове.

4. Да уведомява **Купувача** в посочените в договора срокове при: невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по Договора; промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на този Договор; промяна в данните по регистрацията му, в данните, необходими за издаване на фактури, в номерата на банковите си сметки и др.

5. Да предоставя на **Купувача** поисканите от него и уговорени в този Договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в Договора.

6. Да спазва разпоредбите и правилата, заложи в ЗЕ и наредбите към него, както и Правилата за търговия и разпорежданията на ЕСО така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

Чл. 11. Качеството на доставяната активна електрическа енергия се осигурява от собственика на мрежата, през която се пренася енергията и се извършва в съответствие с действащите технически и правни норми.

Чл. 12. Купувачът се задължава:

1. Да планира, купи и приеме договорените количества електрическа енергия в мястото на доставка съгласно дневните графици за доставка.

2. Да заплати на **Продавача** количествата електрическа енергия по цената, определена съгласно чл. 18 и по начина и в сроковете, посочени в чл. 20.

3. Да извършва всички необходими действия и да оказва пълно съдействие на **Продавача** така, че да се осигури регистрирането и изпълнението на всеки дневен график за доставка.

4. Да уведомява **Продавача** в посочените в Договора срокове при: невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по Договора; за провеждане на планови ремонти или други дейности, които биха повлияли на изпълнението на задължението му за приемане на договорените количества; промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на този Договор; промяна в данните по регистрацията му, в данните, необходими за издаване на данъчни фактури, в номерата на банковите си сметки и др.

5. Да предоставя на **Продавача** поисканите от него и уговорени в този Договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в Договора.

6. Да спазва разпоредбите и правилата, заложи в ЗЕ и наредбите към него, както и Правилата за търговия и разпорежданията на ЕСО така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

Чл. 13. По разпореждане на ЕСО, извършено съгласно Правилата за търговия, **Купувачът** ще увеличава, намалява, и/или прекъсва изпълнението на задължението си за получаване на електрическа енергия или ще извършва всяко друго действие, разпоредено от ЕСО, при условие, че такова увеличаване, намаляване, прекъсване и съкращаване, по преценката на ЕСО се налага от ограничения в електроенергийната система.

(2) Отношенията на страните при ситуации по предходната алинея се уреждат съгласно Правилата за търговия.

VII. ИЗМЕРВАНЕ НА ДОСТАВЕНАТА И ПОЛУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Чл. 14. (1) Прехвърлянето на правото на собственост върху количествата електрическа

енергия, конкретно посочени в дневните графици за доставка, се осъществява в момента на постъпването на тези количества в мястото на доставка.

(2) **Купувачът** осигурява измерването на доставяните количества електрическа енергия в мястото на доставка в съответствие с изискванията на Правилата за търговия и Правилата за измерване.

(3) **Продавачът** има право да постави собствени средства за контролно измерване в обекта на **Купувача**.

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

VII. ОТЧИТАНЕ И ДОКУМЕНТИРАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Чл. 15. Количествата електрическа енергия, продадени и закупени по този Договор, се определят съгласно регистрираните дневни графици.

Чл. 16. За целите на документирането и в съответствие с Правилата за търговия се приема, че договорените дневни графици за доставка са основен документ, удостоверяващ заплатените или получени количества нетна активна електрическа енергия, предмет на настоящия Договор.

Чл. 17. При установяване на различия между данните на отделните дневни графици за доставка и фактурираните количества и след направено искане от другата страна, всяка от страните е длъжна:

1. Да предостави на другата страна в срок от 3 (три) работни дни притежаваната от нея документация, удостоверяваща графиците, количествата, доставките и получаванията на електрическа енергия, с цел да се определи причината за различията;
2. Да положи всички усилия и усърдие, за да поиска и получи от ЕСО, и да предостави на другата страна до 3 (три) работни дни от получаването ѝ всякаква допълнителна документация, необходима за премахване на несъответствията.

VIII. ЦЕНИ, ПЛАЩАНЕ И ФАКТУРИРАНЕ

Чл. 18. (1) **Купувачът** заплаща на **Продавача** договорената цена за електрическа енергия в размер на 73,50 (седемдесет и три лева и петдесет стотинки) лева/MWh. Цената не включва цена за пренос, достъп, зелена енергия и високоефективно комбинирано производство, акциз и дължим ДДС. Договорената цена подлежи на промяна.

(2) При промяна на цената на доставяната на **Продавача** електрическа енергия **Купувача** е длъжен да започне преговори с **Продавача** за актуализиране на цената по договора. Увеличението на цената не може да надвишава 7 % (седем процента) от определената в ал. 1 и след промяната същата не може да надвишава цената, която **Купувачът** би заплатил на регулираният пазар.

(3) **Продавачът** изпраща на **Купувача** писмено известие поне 7 (седем) календарни дни преди датата на преговорите.

Чл. 19. (1) **Купувачът** заплаща на **Продавача** цялото договорено количество електрическа енергия, отразено в дневните графици за доставка, независимо от фактическата му консумация.

(2) Отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент в дневния график за доставка (небаланси) и тяхното заплащане се уреждат в договора за балансиране между **Купувача** и ЕСО.

Чл. 20. **Продавачът** издава на **Купувача** фактура и справка за заявената електрическа

енергия, както следва:

1. на 16 (шестнадесето) число на текущия месец – за заявената с регистрирани дневни графици електроенергия за периода от първо до петнадесето число на текущия месец;

2. на последно число на текущия месец – за заявената с регистрирани дневни графици електрическа енергия за периода от шестнадесето число на текущия месец до края му.

Чл. 21. (1) Купувачът заплаща на **Продавача** по банков път цената на количеството електрическа енергия до **3 (три) работни дни**, считано от деня на получаване на фактурата.

(2) При незаплащане от страна на **Купувача** на дължимата сума в срока по ал. 1, **Продавачът** има право да не регистрира следващите дневни графици.

Чл. 22. (1) Когато страните имат насрещни задължения за плащане на парични суми в една и съща валута и падежът на тези задължения е настъпил, тогава тези суми се прихващат до размера на по-малката от тях.

(2) За прихващането се прилагат разпоредбите на чл. 103-105 от Закона за задълженията и договорите.

Чл. 23. В случаите когато има насрещни задължения на страните за суми извън плащането на договорените количества, включително, но не само за неустойки, компенсации, щети, лихви, и има условия за прихващане на тези суми, страните си разменят фактури.

Чл. 24. Когато и ако станат известни данни, потвърждаващи, че фактурираните и платени количества електрическа енергия се различават от реално доставените и получените такива, всяка от страните своевременно ще информира другата страна за установените разлики и двете заедно ще съгласуват коригиращи действия относно фактурирането и плащането.

Чл. 25. При прекратяване на договора страните подписват окончателен протокол за всички насрещно дължими суми помежду им и се извършва тяхното прихващане до размера на по-малкото задължение.

IX. ГАРАНЦИИ И ОБЕЗПЕЧЕНИЯ

Чл. 26. С настоящото всяка от Страните заявява, че:

1. същата е действително съществуващо юридическо лице, надлежно образувано и регистрирано, съгласно българското законодателство;
2. подписването и встъпването от нея в Договора няма да е в противоречие с каквото и да е условие на нейния устав;
3. притежава всички пълномощия, одобрения и съгласия от държавни и регулаторни органи, които са ѝ необходими, за да изпълнява законосъобразно, коректно и добросъвестно своите задължения по Договора;
4. е преговаряла по, сключила и подписала Договора от свое име и за своя сметка (а не като представител, консултант, агент, брокер или в качеството си на каквото и да е друго доверено лице);
5. не е неплатежоспособна, и че срещу нея не е започнато съдебно или административно производство, по което тя е страна, доколкото ѝ е известно, което би оказало съществено отрицателно влияние на способността ѝ да изпълни задълженията си по Договора или да изпадне в неплатежоспособност.

Чл. 27. (1) Продавачът поддържа в специална банкова сметка сума за обезпечаване на задълженията си по договорите за продажба на електрическа енергия в размер, определен съгласно чл. 12, ал. 1 от Правилата за достъп.

(2) При сключване на договора **Купувачът** предоставя на **Продавача** обезпечение на задълженията си по договора в размер на цената на количеството електрическа енергия,

заявено от **Купувача** за тридесет дневни графика. **Купувачът** избира формата на обезпечение и представя на **Продавача** обезпечителен документ по смисъла на Раздел I от този Договор.

(3) Когато **Купувачът** предоставя в полза на **Продавача** безусловна неотменяема Банкова гаранция срока на валидност на банковата гаранция следва да е **30 (тридесет) календарни дни** след изтичане на срока на договора.

(4) При промяна в цената на електрическата енергия и постигане на споразумение между страните в случая, посочен в чл. 18, ал. 2, **Купувачът** в **10 (десет) дневен срок** от подписване на споразумението предоставя нов обезпечителен документ в размер на уговорената цена на електрическата енергия, с включен дължим ДДС, умножена по количеството електрическа енергия за тридесет дневни графика.

X. ОТГОВОРНОСТИ И САНКЦИИ

Чл. 28. (1) Всяка от страните отговаря за изпълнението на поетите от нея задължения и при неизпълнението им дължи на другата страна обезщетение, както е уговорено в този Договор.

(2) Когато неизпълнението на задълженията на страната се дължи на неизпълнение на задълженията на другата страна, първата страна не носи отговорност за своето неизпълнение.

(3) Страните не си дължат неустойки:

1. в случай на въвеждане на ограничителен режим (чл. 72 от ЗЕ), временно прекъсване на пазара или ограничаване на количествата за доставка от страна на ЕСО по реда и в случаите указани в ПТЕЕ и ПУЕС, освен в случаите, при които авария или дълготраен недостиг са настъпили по вина на **Продавача**;

2. за отклоненията между фактическата и заявената чрез регистриран дневен график консумация на **Купувача**, като в този случай отклоненията се уреждат на балансиращия пазар.

Чл. 29. (1) Когато **Продавачът** виновно не изпълни задължението си за доставяне на договорените количества електрическа енергия и това неизпълнение се дължи на:

- неподаване от **Продавача** на известие за дневен график до ЕСО или
- оттегляне от страна на **Продавача** на дневен график за доставка,

той е длъжен да заплати на **Купувача** неустойка в размер на разликата между уговорената цена по този Договор за недоставеното количество електрическа енергия от съответния дневен график и заплатената от **Купувача** цена за получената от него електрическа енергия на балансиращия пазар за заявеното по този дневен график количество недоставена електрическа енергия.

Чл. 30. В случаите по чл. 21, ал. 2, както и когато **Купувачът** виновно не изпълни задължението си за приемане на електрическата енергия поради това, че:

- не е предприел изискващите се от него действия, необходими за регистриране на дневен график за доставка или
- е оттеглил графика за доставка,

той дължи на **Продавача** неустойка в размер на разликата между уговорената цена по този Договор и цената за излишък на Пазара на балансираща енергия на заявеното по последния регистриран дневен график количество електрическа енергия.

Чл. 31. При оттегляне или отстраняване на една от страните от балансиращия пазар, както и при едностранно прекратяване на договора от нейна страна без основателна причина, по смисъла на чл. 42, ал. 5, тя дължи на другата страна неустойка в размер на цената на количеството електрическа енергия, заявено от **Купувача** по последните тридесет дневни графика.

Чл. 32. При забавяне на плащането на дължими суми, страната, която е забавила плащането, дължи на другата страна лихва в размер на лихвения процент по Раздел I от този договор от деня, следващ последния ден на срока, в който е следвало да се плати сумата, до деня на плащането ѝ (включително).

XI. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

Чл. 33. (1) Страната не отговаря за неизпълнението на задълженията си, причинено от непреодолима сила, по смисъла на Раздел I от Договора, освен ако не е била изпаднала вече в забава към момента на настъпване на действието на непреодолимата сила.

(2) За времето на действие на непреодолимата сила страните се освобождават от задълженията си по този Договор.

Чл. 34. (1) Всяка една от страните е длъжна да уведоми оперативно, с последващо писмено потвърждение, другата страна за настъпването и прекратяването на непреодолимата сила в срок от 24 часа от възникването, респективно края на събитието независимо от характера му.

(2) Уведомлението трябва да съдържа информация за начало на събитието и предполагаемия срок на действие на непреодолимата сила, съответно за прекратяване на действието на непреодолимата сила.

(3) Възникването и времетраенето на събитието на непреодолима сила трябва да бъде потвърдено от надлежен орган в 5 (пет) дневен срок от датата на възникване на събитието.

Чл. 35. В случай, че горепосоченото уведомяване или потвърждение не са били изпратени в договорения срок, засегнатата страна няма право да се възползва от правата, които би ѝ дало настъпването на обстоятелството на непреодолима сила.

XII. ОБМЕН И ЗАЩИТА НА ИНФОРМАЦИЯТА

Чл. 36. (1) Преди сключване на Договора, както и през времето на действието му, ако това бъде поискано от насрещната страна, страните си обменят информация чрез представяне на, както следва:

1. копие от последния годишен отчет за изтеклата финансова година, заверен от одитор;
2. копие от тримесечните отчети, непроверени от одитор, придружени с декларация за достоверност на посочените в тях данни;
3. технически данни относно прогнозни количества електрическа енергия за закупуване, предвиждан товаров график, диапазони на отклонения, режими на работа, честота и продължителност на ремонтите;
4. документи, удостоверяващи липсата на неизпълнени задължения на страната, издадени от съответния компетентен орган, че срещу съответната страна не е започнала процедура за обявяването ѝ в несъстоятелност или същата не е обявена в несъстоятелност, удостоверения, за липса на задължения към държавата, актуални към периода на обмена на тази информация;
5. удостоверение за регистрация в Търговския регистър, за регистрация по смисъла на Правилата за търговия и др.

(2) Продавачът може да поиска от **Купувача** с оглед на продължаване действието на този Договор информация за количествата електрическа енергия, които последният планира да заяви.

(3) В искането за предоставяне на информация страната дава на другата подходящ срок за изпращане на исканите информация и документи, който срок не може да бъде по-кратък от 3 (три) работни дни.

Чл. 37. Всяка от страните изпълнява задължението си, съответно по чл. 10, т. 4 и 5 или

по чл. 12, т. 4 и 5, да предостави на другата страна информация в срок до 3 (три) работни дни от настъпване на промяната.

Чл. 38. (1) Страните по Договора, с грижата на добросъвестни търговци, се задължават да не разкриват пред трети страни информацията, разменена по време на съвместните търговски преговори и условията на Договора.

(2) Ако някоя от страните не спази задължението си по предходната алинея, другата страна е в правото си да поиска разваляне на Договора.

(3) Информацията по ал. 1 може да бъде предоставяна от страната ако:

1. има изрично писмено съгласие на другата страна, дадено предварително;
2. е разкрита в изпълнение на разпоредбите на закон, подзаконов нормативен акт, Правилата за търговия, по указание на контролен орган, във връзка със съдебно или регулативно производство, но само в обема, в който е поискана и като бъде положено усилие да се ограничи разкриването ѝ. В този случай страната, която е предоставила информацията своевременно уведомява другата страна;
3. е разкрита пред служители, консултанти и представители на страната, финансови институции, рейтингови агенции, ЕСО, като бъдат положени усилията по предходната точка.

Чл. 39. Задълженията на двете страни относно опазването поверителността на информацията и условията на този Договор продължават действието си и след прекратяването му, но не повече от **5 (пет) години**.

ХІІІ. УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ИЗМЕНЯНЕ, ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА

Чл. 40. (1) Страните по настоящия договор се съгласяват, че при възникване на обстоятелства, които не са могли да предвидят към момента на сключване на договора и които могат да повлияят отрицателно върху крайния резултат на договора, всяка от тях може да поиска съответно адаптиране на договора. Страните се задължават да действат добросъвестно и изключително в интерес на постигането на целите на договора.

(2) Двете страни имат право да изменят Договора по взаимно съгласие, изразено с двустранен писмен документ, който е валиден само тогава, когато е редовно потвърден и подписан от упълномощени представители на страните.

Чл. 41. (1) Настоящият Договор се прекратява:

1. по взаимно съгласие на страните, изразено писмено;
2. едностранно, с писмено предизвестие, отправено до другата страна;
3. когато стане невъзможно изпълнението на основно задължение на някоя от страните;
4. ако не бъде подновен след изтичане на срока, посочен в чл. 4, ал. 1 от Договора;
5. едностранно от всяка страна при прекратяване на юридическото лице на другата Страна, без правопримство.

(2) В случаите по т. 2 и т. 3 на предходната алинея страната може да прекрати едностранно договора с **14 (четирнадесет)-дневно** писмено предизвестие, изпратено до другата страна при наличие на основателна причина.

(3) В предизвестие за прекратяване трябва да се посочи причината за прекратяването на Договора, така както е уговорена в този Договор. Посоченият по-горе срок на предизвестие започва да тече от датата, на която другата Страна е получила предизвестие.

(4) От датата на прекратяването не се дължат никакви суми, освен вече дължимите към тази дата. За сумите, които взаимно си дължат страните подписват двустранен протокол.

(5) Страните се договорят за основателна причина да се счита всяко от следните обстоятелства:

1. отстраняване от пазара на балансираща енергия на някоя от страните по обективни причини;
2. неподновяване или отнемане на лицензията на **Продавача**;
3. откриване на производство по ликвидация или за обявяване в несъстоятелност на страната;
4. настъпване на събитие, съставляващо непреодолима сила, което причинява забавяне на изпълнението на договора с повече от **60 (шестдесет) календарни дни**. Двете страни подписват протокол за прекратяване на Договора и уреждане на финансовите си взаимоотношения без да се начисляват лихви по тях;
5. непостигане на споразумение за цената на доставяната електрическа енергия по този договор, при промяната ѝ от страна на доставчика на Продавача.

Чл. 42. Договорът може да бъде развален от изправната страна, при условията на чл. 87 и следващите от ЗЗД, в случаите на виновно неизпълнение от другата страна на следните задължения:

- a. за плащане;
- b. неизпълнение на задължението за предоставяне на обезпечение;
- c. неизпълнение на друго основно задължение в 5 (пет) дневен срок, от момента когато е следвало да се изпълни, включително неизпълнение на задължението по чл. 18, ал. 2 от договора.

XV. ДРУГИ УСЛОВИЯ

Чл. 43. Задължения на страните, за изпълнението на които не е посочен изрично срок, се изпълняват в **7 (седем)-дневен срок** от възникване на събитието, което е условие за възникването им.

Чл. 44. Всички съобщения и уведомления между страните по настоящия договор ще бъдат в писмена форма за действителност, която ще се смята спазена и при отправянето им по факс или e-mail и при условие, че до **3 (три) дни** бъде изпратено и по пощата.

Чл. 45. Адресите и координатите на страните са, както следва:

1. За **Продавача**: 1113 гр. София, ж.к. Гео Милев, ул. „Коста Лулчев” № 20, ет. 1, тел.: 02/91 59 802, факс: 02/91 59 815, e-mail: utilities@enemona.com

2. За **Купувача**: тел.:
факс:, e-mail:

Чл. 46. Упълномощени лица за контакт за всяка от страните са, съответно:

1. За **Продавача**:

Име	Длъжност	Телефони
Илия Йорданов	Експерт търговия	тел.: 02 / 805 48 89 моб.: 0885 604 124
Албена Кокова	Ръководител отдел Счетоводен	тел.: 02 / 805 48 21 моб.: 0885 73 80 09
Детелина Чалъкова	Ръководител отдел Правен	тел.: 02 / 805 48 87 моб.: 0886 99 86 15

2. За **Купувача**:

Име	Длъжност	Телефони

Чл. 47. Данни за издаване на данъчни фактури за всяка от страните са, съответно:

1. За Продавача:

IBAN: **BG86INGB91451002483110**
 BIC: **INGB BGSF**
 Банка: **ИНГ Банк Н.В.**

2. За Купувача:

IBAN:
 BIC КОД:
 Банка:
 Клон:

Чл. 48. (1) Всеки спор относно съществуването и действието на настоящия договор или във връзка с него или с неговото нарушаване, включително споровете и разногласията относно действителността, тълкуването, прекратяването, изпълнението или неизпълнението му, ще се уреждат от страните по взаимно споразумение.

(2) При непостигане на съгласие спорът ще се отнася за разрешаване пред компетентния български съд.

Чл. 49. За неуредените в този Договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото българското законодателство.

Чл. 50. Нищожността на някоя клауза от настоящия Договор няма да направи невалидна никоя друга негова клауза или Договора като цяло.

Настоящият договор се състои от 11 (единадесет) страници, Приложение № 1 от 1 страница, Приложение № 2 от 1 страница и се подписва в 2 (два) еднообразни екземпляра - по един за всяка от Страните.

За ПРОДАВАЧА:

за КУПУВАЧА:

.....
 /Благой Голубарев -
 Изпълнителен директор/

.....
 /...../

ПОМЕСЕЧНИ КОЛИЧЕСТВА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Месец, 2012	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Общо
Количество, MWh	76,0	78,0	69,0	72,0	69,0	70,0	73,0	66,0	68,0	65,0	66,0	70,0	842,0

Продавач:

"ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Благой Голубарев

Купувач:

.....
.....
.....



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЛИЦЕНЗИЯ

за търговия с електрическа енергия

№Л-275-15/08.09.2008 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, г. 1 от Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 107/2003 г., изм. ДВ. бр. 18/2004 г., изм. ДВ. бр. 18/2005 г., изм. ДВ. бр. 95/2005 г., изм. ДВ. бр. 30/2006 г., изм. ДВ. бр. 65/2006 г., и.м. ДВ. бр. 74/2006 г., изм. ДВ. бр. 49/2007 г., изм. ДВ. бр. 55/2007 г., изм. ДВ. бр. 59/2007 г.) и със свое решение №Л-275 от 08.09.2008 г.

на

акционерно дружество

„ЕНЕМОНА“

със седалище и адрес на управление.

Република България, гр. Козлодуй, област Враца,
община Козлодуй, ул. „Панайот Хитов“ №1А,
регистрирано с решение по ф. д. 542/1999 г.
по описа на Врачанския окръжен съд
вписано в Регистъра за търговски дружества
под партиден № 57, том 2, стр. 189.
ЕИК 020955078

наричано по-долу

за срок от 10 (десет) години

Председател на Държавната комисия
за енергийно и водно регулиране

(проф. д-р инж. К. Костов)



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

На основание чл. 39, ал. 4, т. 5 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Закона за енергетиката
добре ДВ, бр. 107 от 2003 г. и чл. 18 от 2004 г. и чл. 18 от 2005 г.
и свое решение № Д-201 от 27.02.2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране
към Министерския съвет на Република България
издава за срок от 10 (десет) години

ЛИЦЕНЗИЯ

за търговия с електрическа енергия

№ Д-201-15/27.02.2006г.

на еднолично дружество

“ЕНЕМОНА ЮГИЛТИС”

с адрес на управление

Република България, гр. Козлодуй
ул. “Панайот Хитов” № 1а
регистрирано с решение по ф. д. № 09/2005 г.
по описа на Врочански окръжен съд
полпартилен № 332 том 12, страница 17
данъчен номер № 4060009022
БС.Р. ГАГ 10660818

Председател на Държавната комисия
за енергийно и водно регулиране

Иван Константинов

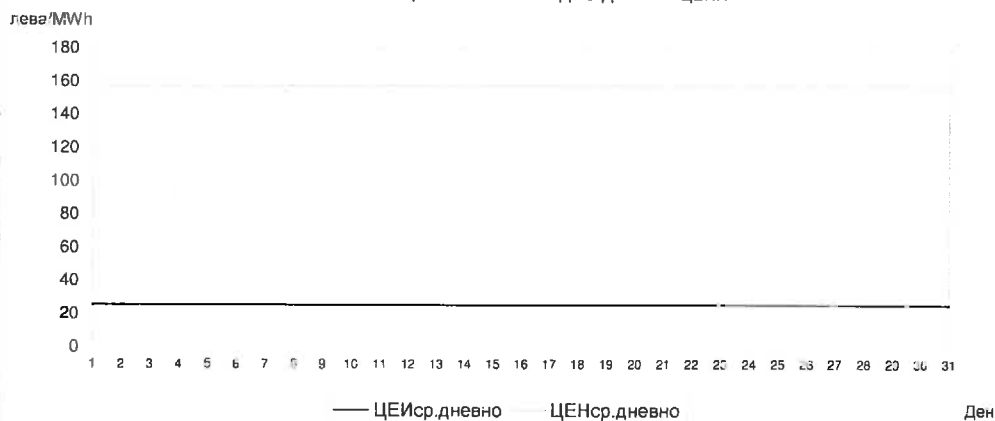


Резултати от работата на свободния пазар на електроенергия

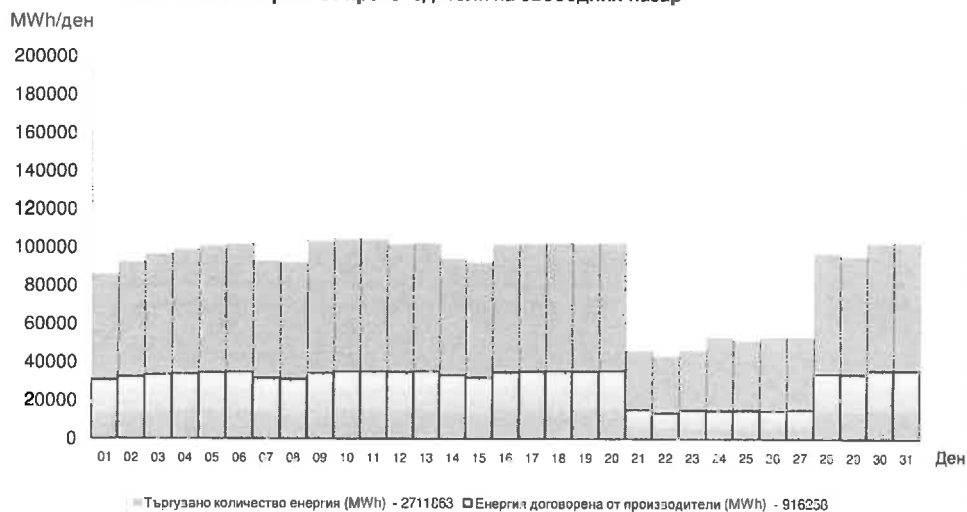
Двустранни договори Показател	Януари.2012	Промяна спрямо месец декември		Декември.2011
		количество	%	
1. Брой регистрирани графици	7 131	-1 996	-21.9	9 127
2. Търгувана енергия, MWh	2 711 873	-1 013 921	-27.2	3 725 794
3. Енергия от производители, MWh	916 253	-398 243	-30.3	1 314 500

Балансираща енергия Показател / среднодневни цени	Януари.2012 лв / MWh	Промяна спрямо месец декември		Декември.2011 лв / MWh
		лв / MWh	%	
1. ЦЕИ _{ср}	25.01	0.0	0.0	25.01
2. ЦЕН _{ср}	157.47	0.0	0.0	157.47
3. ЦЕИ _{min}	25.01	0.0	0.0	25.01
4. ЦЕИ _{max}	25.01	0.0	0.0	25.01
5. ЦЕН _{min}	157.47	0.0	0.0	157.47
6. ЦЕН _{max}	157.47	0.0	0.0	157.47

БАЛАНСИРАЩА ЕНЕРГИЯ - СРЕДНО ДНЕВНИ ЦЕНИ



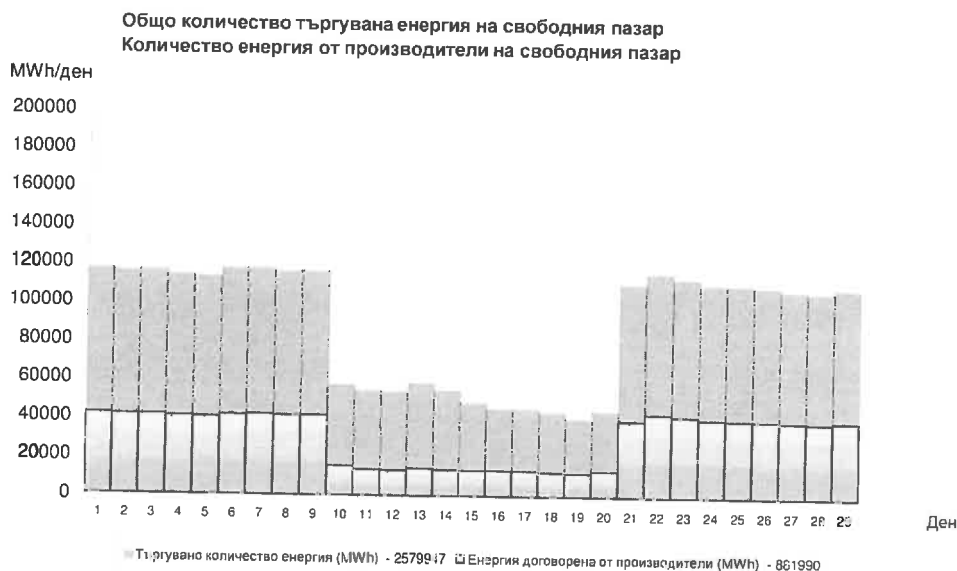
**Общо количество търгувана енергия на свободния пазар
Количество енергия от производители на свободния пазар**



Резултати от работата на свободния пазар на електроенергия

Двустранни договори Показател	Февруари.2012	Промяна спрямо месец януари		Януари.2012
		количество	%	
1. Брой регистрирани графици	6 669	-462	-6.5	7 131
2. Търгувана енергия, MWh	2 579 947	-131 927	-4.9	2 711 873
3. Енергия от производители, MWh	881 990	-34 268	-3.7	916 250

Балансираща енергия Показател / среднодневни цени	Февруари.2012 лв / MWh	Промяна спрямо месец януари		Януари.2012 лв / MWh
		лв / MWh	%	
1. ЦЕИср	25.01	0.0	0.0	25.01
2. ЦЕНср	157.47	0.0	0.0	157.47
3. ЦЕИmin	25.01	0.0	0.0	25.01
4. ЦЕИmax	25.01	0.0	0.0	25.01
5. ЦЕНmin	157.47	0.0	0.0	157.47
6. ЦЕНmax	157.47	0.0	0.0	157.47



Електроенергетика

1. Цени на електрическа енергия от производители

Производители на електрическа енергия	Цена за енергия (лв./МВтч)	Цена за разполагаема мощност (лв./МВтч)
АЕЦ Козлодуй ЕАД	15,30	27,00
ТЕЦ Бободол ЕАД	63,10	16,32
ТЕЦ Марица 3	69,54	11,06
ТЕЦ Варна ЕАД	83,59	9,03
Пиринска Бистрица Енергия АД	93,26	-
Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари ЕООД	93,02	-
Ню-Ко Загора ЕООД	86,64	-

Забележка: В цените не е включен данък върху добавената стойност.

2. Цени за пренос и достъп през електропреносната мрежа

Показатели	Цена (лв./МВтч)
Цена за пренос през електропреносната мрежа на НЕК ЕАД	9,32
Цена за достъп до електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД	6,99
Добавка за зелена енергия	3,72
Добавка за високоэффективно комбинирано производство	2,86

Забележка: В цените не е включен данък върху добавената стойност.

3. Цена за електрическа енергия на обществения доставчик

Цена по-която НЕК продава електрическа енергия на електроразпределителните дружества и крайните снабдителни – 74,69 лв./МВтч;

Забележка: В цените не е включен данък върху добавената стойност.

4. Цени за пренос и достъп през електроразпределителната мрежа

ЧЕЗ Разпределение АД	
Показатели	Цена (лв./кВтч)
Цена за пренос през електроразпределителната мрежа	
средно напрежение	0,00632
ниско напрежение	0,03755
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	
	0,00565
ЕВН Електроразпределение АД	
Показатели	Цена (лв./кВтч)
Цена за пренос през електроразпределителната мрежа	
средно напрежение	0,00892
ниско напрежение	0,04218
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	
стопански потребители (кВт/ден)	0,01500
битови потребители	0,00554
Е.ОН България Мрежи АД	
Показатели	Цена (лв./кВтч)
Цена за пренос през електроразпределителната мрежа	
средно напрежение	0,00981
ниско напрежение	0,03772
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	
	0,00800
ЕРП Златни пясъци АД	
Показатели	Цена (лв./кВтч)
Цена за пренос през електроразпределителната мрежа	
ниско напрежение	0,03335
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	
	0,00683

Забележка: В цените не е включен данък върху добавената стойност.

5. Цена на електрическа енергия продавана от краен снабдител

„ЧЕЗ Електро България“ АД

Цени на електрическата енергия от
1 юли 2011

ПОКАЗАТЕЛИ

лв./кВтч

ПОКАЗАТЕЛИ		лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова		0,13434
Дневна		0,07167
Нощна		0,02993
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна		0,10352
Нощна		0,03106
3. Една скала		0,10193
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова		0,14334
Дневна		0,07565
Нощна		0,03822
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна		0,12351
Нощна		0,04388
3. Една скала		0,10595
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение		
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна		0,08158
Нощна		0,03671
3. Една скала		0,08158

Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение - 0,00372 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа - 0,00899 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа - 0,00674 лв./кВтч;
- цена за високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия - 0,00286 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00632 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03755 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа - 0,00565 лв./кВтч.

„ЕВН Електроснабдяване“ АД		Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
ПОКАЗАТЕЛИ		лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова		0,14695
Дневна		0,07812
Нощна		0,02490
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна		0,10843
Нощна		0,02467
3. Една скала		0,10519
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова		0,15199
Дневна		0,08957
Нощна		0,04215
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна		0,11524
Нощна		0,03952
3. Една скала		0,11532
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение		
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна		0,08129
Нощна		0,03171
3. Една скала		0,08129

Клиентите на „ЕВ * България Електроснабдяване“ АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч;
- цена за високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00892 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,04218 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
- за стопански потребители - 0,01500 лв./кВт/ден;
- за битови потребители - 0,00554 лв./кВтч.

„Е.ОН България Продажби“ АД	
ПОКАЗАТЕЛИ	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,14838
Дневна	0,08867
Нощна	0,03417
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11259
Нощна	0,03417
3. Една скала	
	0,10982
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,18344
Дневна	0,09099
Нощна	0,02766
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12112
Нощна	0,03213
3. Една скала	
	0,11389
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08910
Нощна	0,02843
3. Една скала	
	0,08910

Клиентите на „ЕОН България Продажби“ АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч,
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч,

- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч.
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч.
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00981 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03772 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00800 лв./кВтч.

„ЕСП Златни пясъци“ ООД	
ПОКАЗАТЕЛИ	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
I. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17091
Дневна	0,06733
Нощна	0,00697
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11625
Нощна	0,00697
3. Една скала	0,10599
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,09918
Нощна	0,0248
3. Една скала	-

Клиентите на „ЕСП Златни пясъци“ ООД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч,
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч,
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч.
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч.
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03335 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00683 лв./кВтч.

Забележка: В цените не е включен данък върху добавената стойност.

6. Преференциални цени за продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници и водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MWt определени с Решение № Ц – 010/30.03.2011 г., на основание чл.21 от Закона за възобновяемите и алтернативни енергийни източници и биогоривата.

Електрически централи	Цена лв./ MWtч
Водоелектрически централи	
1. Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт	222,90
2. Ниско напорни руслови, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30м и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	213,09
3. Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 30 до 100м и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	178,68
4. Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100м и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	171,18
5. Тунелни деривационни с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт	253,48
6. Микро ВЕЦ с помпи	112,48
7. ВЕЦ под 10 MWt, въведени в търговска експлоатация преди 19 юни 2007 г.	112,48
Вятърни електрически централи	
1. Работещи до 2 250 часа	188,29
2. Работещи над 2 250 часа	172,95
3. Работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58
Фотоволтаични електрически централи	
1. До 5 кВт р	760,48
2. Над 5 кВт р	699,11
Електрически централи работещи с биогорива	252,73

1. ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт	
2. ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл.	288,04
3. ЕЦ над 5 МВт, работещи чрез директно използване на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.	218,6
4. Работещи с земеделски култури с инсталирана мощност до 5МВт	167,53
5. Работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5МВт	186,49
6. ЕЦ до 150кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	425,02
7. ЕЦ над 150кВт до 500кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00
8. ЕЦ над 500кВт до 5 000кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73
9. ЕЦ до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	265,91
10. ЕЦ над 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98
11. ЕЦ над 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05
12. ЕЦ до 150кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	150,39
13. ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85
14. ЕЦ над 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60

Забелазка: В цените не е включен данък върху добавената стойност.

7. Преференциални цени за продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници и водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт определени с Решение № Ц – 18/20.06.2011 г. на основание § 8. ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г.) във връзка с чл. 32 от ЗЕВИ

Електрически централи	Цена лв./МВтч
Водноелектрически централи	
1. Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт	227,43
2. Ниско напорни русловни, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 м. и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	222,83
3. Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 м. и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	186,87
4. Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 м. и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт	179,04
5. Тунелни деривационни с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт	265,05
6. Микро ВЕЦ с помпи	112,10
Вятърни електрически централи	
1. Работещи до 2 250 часа	191,00
2. Работещи над 2 250 часа	173,06
3. Работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06
Фотоволтаични електрически централи	
1. До 30 кВт р, монтирани на покриви и фасади	605,23
2. Над 30 кВт р до 200 кВт р, монтирани на покриви и фасади	596,50
3. Над 200 кВт р до 1 000 кВт р, монтирани на покриви и фасади	583,77
4. До 30 кВт р	576,50
5. Над 30 кВт р до 200 кВт р	567,41
6. Над 200 кВт р	485,60
Електрически централи работещи с биомаса	
1. Получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт	255,51
2. Получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл.	282,15

ВР-Електроенергетика

3. Получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт	227,20
4. Работещи с земеделски култури с инсталирана мощност до 4 Вт	195,03
5. Работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт	185,99
6. ЕЦ до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	432,81
7. ЕЦ над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	405,61
8. ЕЦ над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	335,19
9. ЕЦ над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	348,61
10. ЕЦ до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	263,83
11. ЕЦ над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03
12. ЕЦ над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86
13. ЕЦ до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	158,05
14. ЕЦ над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05
15. ЕЦ над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27

Забелжителни: В цените не е включен данък върху добавената стойност.

Сертификат

ЗА ОЦЕНИТЕЛСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

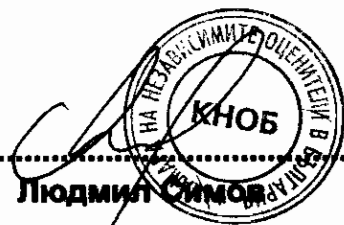
Рег. № 600100025 от 14 декември 2009 год.

**ЕЛИ ЙОРДАНОВА МОНЕВА -
СЕЛЕНСКА**

родена на 08 юли 1957 год. в гр. Сливен, община Сливен

ЗА ОЦЕНКА
на финансови активи и
финансови институции

Настоящият Сертификат е издаден въз основа на
Лиценз № 9216 от 08.11.2000 год. от Агенцията за приватизация



Людмил Симон

Председател на УС на КНОБ

Сертификат

ЗА ОЦЕНИТЕЛСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

Рег. № 500100245 от 14 декември 2009 год.

**ЕЛИ ЙОРДАНОВА МОНЕВА -
СЕЛЕНСКА**

родена на 08 юли 1957 год. в гр. Сливен, община Сливен

ЗА ОЦЕНКА
на търговски предприятия и вземания

Настоящият Сертификат е издаден въз основа на
Лиценз № 8989 от 05.05.2000 год. от Агенцията за приватизация

.....
Людмил Симов



Председател на УС на КНОБ

Сертификат

ЗА ОЦЕНИТЕЛСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

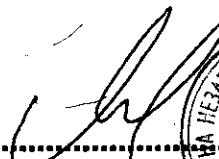
Рег. № 100100670 от 14 декември 2009 год.

**ЕЛИ ЙОРДАНОВА МОНЕВА -
СЕЛЕНСКА**

родена на 08 юли 1957 год. в гр. Сливен, община Сливен

**ЗА ОЦЕНКА
на недвижими имоти**

Настоящият Сертификат е издаден въз основа на
Лиценз № 9644 от 31.07.2001 год. от Агенцията за приватизация


.....
Людмил Симев



Председател на УС на КНОБ

ДЕКЛАРАЦИЯ НА ОЦЕНИТЕЛ

Долуподписаната,

Ели Йорданова Монева – Селенска, ЕГН 5707085853, с постоянен адрес: гр. София, община Столична, район Триадница, ул. „Бистрица“ № 7, вх. „Б“, ет. 3, ап. 6, притежаваща л. к. № 641780167, изд. на 13.01.2011 г. от МВР-София, притежаваща Сертификат с рег. № 100100670/14.12.2009г. за оценка на недвижими имоти и Сертификат 500 100 215....., издадени от КНОБ,

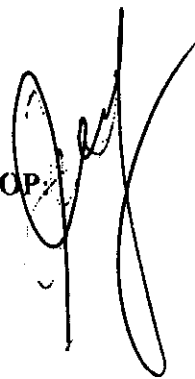
ДЕКЛАРИРАМ, че:

1. не съм лице, притежаващо пряко или непряко акции в “ЕНЕМОНА” АД;
2. не съм член на Съвета на директорите на “ЕНЕМОНА” АД;
3. не съм свързано лице с член на Съвета на директорите или с лице, което притежава пряко или непряко повече от 5 на сто от капитала на “ЕНЕМОНА” АД;
4. не съм страна по сделката, нито член на управителен или контролен орган, съдружник или акционер на страна по сделката, както и свързано лице със страна по сделката, с член на управителния или контролния й орган, с неин съдружник или акционер;
5. не мога да бъде повлияна от друга форма на зависимост или конфликт на интереси.

22.05.2012 г.

гр. София

ДЕКЛАРАТОР



МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

Приложение №5

към Протокол от
заседание на СД от
28.05.2012 г.

МОТИВИРАН ДОКЛАД

по чл.114а от ЗППЦК за целесъобразността и условията на сделките по чл.114,
ал.1 от ЗППЦК

Уважаеми Акционери,

Целта на настоящия Доклад е да запознае акционерите на „Енемона” АД, гр. Козлодуй с целесъобразността и съществените условия на сделка по чл. 114, ал.1 от Закона за публично предлагане на ценни книжа (ЗППЦК), предложена за одобрение на Общото събрание на акционерите, с оглед вземане на информирано решение по точка 13 от Дневния ред, а именно – *Овластяване на СД и Изпълнителните директори на Дружеството за извършване на сделка по чл. 114 от ЗППЦК с предмет поръчителство по запис на заповед, издаден от „ЕМКО” АД, представляващ обезпечение по банков кредит на „ЕМКО” АД.*

1

ПАРАМЕТРИ ПО СДЕЛКАТА

1. ПРЕДМЕТ И УСЛОВИЯ НА СДЕЛКАТА

СД на „Енемона” АД предлага на ОСА да овласти СД и Изпълнителните директори на дружеството, в качеството си на мажоритарен собственик на „ЕМКО” АД, да поръчителства по запис на заповед (авал), издаден от „ЕМКО” АД в полза на „Юробанк И Еф Джи България” АД, представляващ допълнително обезпечение по Договор за кредитна линия, на стойност 2 012 290 евро, ведно с годишна лихва в размер на 6 % върху тази сума.

С предоставянето на обезпечение от страна на „Енемона” АД, изразяващо се в поръчителство (авал) по запис на заповед, дружеството ще обезпечи бъдещо неизпълнение по кредита от страна кредитополучателя „ЕМКО” АД. Основните

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

вземания „Юробанк И Еф Джи България” АД ще получава от кредитополучателя „ЕМКО” АД, вследствие на изпълнението на задълженията си по договор с Възложителя “Alstom Projects Indian” LTD, West Bengal. „ЕМКО” АД е дъщерно дружество, над което „Енемона” АД има пряк контрол, притежавайки 77.36% от неговия капитал.

Общите условия по кредита между “ЕМКО” АД и „Юробанк И Еф Джи България” АД са, както следва: **Цел:** ПОДЛИМИТ 1 в размер на 1 500 000 евро (един милион и петстотин хиляди евро) - за оборотни средства с цел покриване на текущи нужди от парични средства за финансиране и рефинансиране на извършени оперативни разходи (до стойността им без ДДС) за материали/стоки и услуги при изпълнение на Поръчка за доставка № 4100153549/0 от 28.03.2012 г. подписана между „ЕМКО” АД и “Alstom Projects Indian” LTD, West Bengal и ПОДЛИМИТ 2 в размер на 512 290 евро (петстотин и дванадесет хиляди двеста и деветдесет евро) като кредитен лимит за обезпечаване издаването на гаранции за добро изпълнение и/или гаранции за авансово плащане обезпечаващи изпълнение на задълженията на Кредитополучателя към “Alstom Projects Indian” LTD, West Bengal, India, съгласно Поръчка за доставка № 4100153549/0 от 28.03.2012 г. и за плащане по издадените гаранции, в случаите и при условията посочени в тях. **Максимален разрешен размер на предоставения кредит:** 2 012 290 евро (два милиона и дванадесет хиляди двеста и деветдесет евро); **Срок на усвояване:** до 05.05.2013 г.; **Срок на издължаване /падеж/:** 30.05.2013 г.; **Годишна лихва:** 3мес. Euribor плюс надбавка 5.25%.

По време на процеса по водене на преговори, „Юробанк И Еф Джи България” АД е изисквала следните обезпечения, като задължителни условия за отпускане на кредита: Особен залог върху съвкупността от всички настоящи и бъдещи вземания на Кредитополучателя от “Alstom Projects Indian” LTD, West Bengal, India, Milenium City Tower II, DN 62 Saltlake Kolkata(Calcutta) 700091 произтичащи от Поръчка за доставка № 4100153549/0 от 28.03.2012 г., Особен залог върху вземания за наличности и бъдещите постъпления по разплащателни сметки на Кредитополучателя открити в Банката, както и по всички открити впоследствие сметки на негово име в Банката, включително и начислените лихви по тях, Договор за залог върху съвкупността от стоки в оборот, които стоки са собственост на Кредитополучателя и се намират във всички складове/производствени помещения/открити площадки, или наети от Кредитополучателя, включително, но не само в склад, нает от дружеството с местонахождение в гр. Белене, площадка АЕЦ „Белене“ - Монтажна База и Запис на заповед издаден от Кредитополучателя „ЕМКО” АД, за сумата от 2 012 290 евро (два милиона и

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

дванадесет хиляди двеста и деветдесет евро), ведно с годишна лихва в размер на 6% (шест процентни пункта), считано от датата на издаването му, платим на предявяване, със срок на предявяване до 30.11.2013 г., при „Юробанк И Еф Джи България” АД и авалиран при условията, при които е издаден от „Енемона” АД.

С оглед на горепосоченото, предоставянето на обезпечение, изразяващо се в поръчителство по запис на заповед, издаден от „ЕМКО” АД от страна на „Енемона” АД на задълженията на „ЕМКО” АД, е едно от основните и задължителни условията на „Юробанк И Еф Джи България” АД за целевия кредит за изпълнение на вече сключения договор с ALSTOM.

ОСА на „Енемона” АД е органът, който следва да овласти СД и Изпълнителните директори на дружеството да сключат сделката и да извършат всички правни и фактически действия, необходими за нейното осъществяване, при спазване на решението на ОСА, Устава на дружеството и в съответствие с приложимите разпоредби на действащото законодателство.

2. СТРАНИ ПО СДЕЛКАТА

ПОРЪЧИТЕЛ ПО ЗАПИС НА ЗАПОВЕД (АВАЛИСТ): „Енемона” АД, със седалище и адрес на управление: гр. Козлодуй, област Враца, ул. „Панайот Хитов” №1А.

3

КРЕДИТОР: „Юробанк И Еф Джи България” АД;

ДЛЪЖНИК: „ЕМКО” АД, със седалище и адрес на управление: гр. Белене, П.К. 63, ПЛ. АЕЦ.

ЛИЦА, В ЧИЯТО ПОЛЗА СЕ СКЛЮЧВА СДЕЛКАТА

Сделката е в полза и в интерес на всички, свързани с нея страни. При подписване на договор за кредит с „Юробанк И Еф Джи България” АД, „ЕМКО” АД ще получи парични средства, отпуснати от банкова институция, необходими за изпълнението на конкретен, вече сключен договор за СМР. Исканото поръчителство от страна на „Енемона” АД ще добави стабилност и сигурност за кредитиращата институция при конкретната финансова сделка, поради по-малкия размер на приходите от дейността и съответно печалбата, които генерира „ЕМКО” АД в сравнение с компанията майка. Осигуряването на кредитен ресурс за дъщерното на „Енемона” АД дружество е част от стратегията на ИГ Енемона за развитие на синергията между компаниите в нейната структура. Конкретно ползата за публичното дружество „Енемона” АД е описана по-долу.

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

ОПИСАНИЕ НА ЗАИНТЕРЕСУВАНОСТТА, СЪГЛАСНО ЧЛ.114, АЛ. 5 ОТ ЗППЦК

„ЕМКО” АД се явява заинтересувано лице по смисъла на чл.114, ал. 5, т.2 и т.3 от ЗППЦК спрямо „Енемона АД, тъй като:

- „Енемона” АД притежава 1 868 751 броя акции или 77.36% от капитала му;
- в Управителните и Контролни органи на дружествата участват едни и същи лица, а именно – Цветан Каменов Петрушков, Богдан Дичев Прокопиев и Людмил Иванов Стоянов;
- Също така, Дичко Прокопиев Прокопиев се явява заинтересувано лице в качеството си на Мажоритарен собственик на Мажоритарния собственик на „ЕМКО” АД - „Енемона” АД.

Договорът за кредит между „ЕМКО” АД и „Юробанк И Еф Джи България” АД в размер на 2 012 290 евро, по който „Енемона” АД ще поръчителства по запис на заповед, представлява 1.97% от активите на „Енемона” АД към 31.03.2012 г. Преценката е извършена при изчисляване към по-ниската от двете стойности на активите по последния изготвен баланс към 31.03.2012 год. и последния одитиран баланс (31.12.2011 год.). Активите по баланс към 31.03.2012 год. са с по-ниска стойност и възлизат на 199 756 хил.лв. По тази причина, описаната в настоящия доклад сделка подлежи на одобрение, съответно на Решение, взето от Общото събрание на акционерите на Компанията, тъй като при изпълнението ѝ за „Енемона” АД ще възникнат задължения като поръчител по запис на заповед в полза на дъщерно дружество, поради което в случая е относима разпоредбата на чл. 114, ал. 1 от ЗППЦК.

Съгласно чл.114, ал.4 от ЗППЦК, сделки, които поотделно са под праговете по ал.1, но в съвкупност водят до имуществена промяна, надвишаваща тези прагове, се разглеждат като едно цяло, ако са извършени в период три календарни години и в полза на едно лице или на свързани лица, съответно ако страна по сделките е едно лице или свързани лица. В тези случаи, на одобрение от ОСА подлежи сделката или сделките, с които се преминават праговете по чл.114, ал.1 от ЗППЦК.

ПРАВО НА ГЛАС В ОСА

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

Съгласно чл.114а, ал.3 от ЗППЦК, при вземане на решение от ОСА заинтересуваните лица не могат да упражнят правото си на глас. В конкретния случай, лицата нямащи право на глас, са следните:

1. Дичко Прокопиев Прокопиев;
2. Цветан Каменов Петрушков;
3. Людмил Иванов Стоянов;
4. Богдан Дичев Прокопиев;
5. „Глобал Кепитъл” ООД.

ИКОНОМИЧЕСКА ИЗГОДА ЗА ПУБЛИЧНОТО ДРУЖЕСТВО - „ЕНЕМОНА” АД

„ЕМКО” АД е специализирано в производство на нестандартни стоманени конструкции от въглеродни, легирани и неръждаеми стомани. Производствената база на компанията е на територията на АЕЦ „Белене” и е свързана с националната пътна инфраструктура на България. Дружеството притежава специфични компетенции в рамките на ИГ Енемона, които са от изключително важно значение за развитие на синергията между компаниите в структурата на Групата. Тази синергия, сама по себе си, способства за спечелването на мащабни и комплексни Договори за СМР не само в България, а и в чужбина.

5

Една от целите на „Енемона” АД при придобиването на „ЕМКО” АД през 2008 г. беше да развие и миксът от продукти и услуги, който Групата е в състояние да предложи на клиенти в областта на енергетиката и индустрията. Производството на метални конструкции и електрофилтри (каквато поръчка се финансира с горещитарания кредит) създава следните предпоставки за спечелването на търгове от „Енемона” АД:

Директни предпоставки	Индиректни предпоставки
1. Общоприета практика е производителят на дадена конструкция да участва с предимство в търга за монтаж на произведените конструкции. Съгласно решение на оперативното ръководство строителната и монтажна дейност поръчките за	1. Присъствието на „ЕМКО” АД в списъка на изпълнители на нестандартно оборудване на водещите фирми за изграждане на енергийни и индустриални съоръжения, каквато е и АЛСТОМ допринасят за имиджа на „Енемона” АД като надежден партньор;

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

<p>производство и монтаж на метални конструкции се поемат, както следва:</p> <ul style="list-style-type: none">a. Производство – „ЕМКО” АД – поради натрупаните специфични компетенции и висока ефективност и респ. конкурентоспособност на производствената дейност;b. Монтаж – „Енемона” АД – поради огромния опит на компанията в изпълнението на проекти в индустрията и енергетиката. <p>2. Реферирайки към конкретния проект, „Енемона” АД очаква да получи запитване за монтаж в Естония на произведеното от „ЕМКО” АД оборудване.</p>	<p>2. Производството на метални конструкции, като интегрирана част от енергийните и индустриални проекти повишава съществено разпознаваемостта на търговската марка „Енемона” АД, която клиентите свързват с предоставянето на комплексна инженерингова услуга, състояща се от: проектиране => производство / доставка на оборудване => монтаж => пуск и наладка.</p> <p>3. Реферирайки към проекта, за който е предназначен съответния електрофилтър, а именно Изграждане на енергийна централа с мощност 600 MW в гр. Нарва, Естония:</p> <ul style="list-style-type: none">a. „Енемона” АД е оферирала множество лотове (обособени части от проекта);b. Увеличаването на обемите строителни работи в рамките на една и съща строителна площадка способства за намаляване на себестойността на услугите на „Енемона” АД, следователно за увеличаване на печалбата на дружеството.
--	---

Стратегически важните проекти, за които ИГ Енемона кандидатства и изпълнява са свързани не само с изпълнението на строително-монтажни работи, а и с изработката и доставката на специфично оборудване. Качественото и срочно

МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

изпълнение на сключения договор с АЛСТОМ би донесло положителни референции не само за дъщерното дружество, а и за компанията-майка „Енемона” АД, които ще помогнат за сключването на нови договори с този контрагент. Също така, осигуряването на банково финансиране на „ЕМКО” АД е част от дългосрочната стратегия на ИГ Енемона за самостоятелно проектно финансиране на всеки отделен договор.

Опитът на „Енемона” АД през последните 18 месеца, както и множеството разговори, проведени с потенциални контрагенти, еднозначно показват, че очакванията на големите индустриални и енергийни клиенти са те да получават комплексна инженерингова услуга, чрез която да оптимизират броя на потенциалните си контрагенти при изпълнението на мащабни инвестиционни проекти, а по този начин да намалят разходите, произтичащи от организационна и координационна работа, регламентираща взаимоотношенията между изпълнителите на отделните лотове.

Осигуряването на банково финансиране за дъщерните дружества на „Енемона” АД способства обособяването на високоефективни центрове на компетентност в рамките на Групата, чрез които тя получава конкурентно предимство при участие на търгове.

В един ликвиден и добре функциониращ капиталов пазар, присъщата стойност на една публична компания е пряко отразена в цената на търгуваните акции и произтичащата пазарна капитализация. Присъщата стойност на „Енемона” АД включва не само приходите на компанията сама по себе си, а и стойността на всяка една дъщерна компания, както и стойността на реализираните синергии, произтичащи от добрата интеграция на дружествата от Икономическата група.

Този ефект ще бъде мултиплициран в допълнителни ползи за „Енемона” АД и нейните акционери. Ползите за акционерите в средносрочен план могат да бъдат реализирани и да се изразят по няколко начина: повишаване на стойността на акциите на „Енемона” АД, капиталови печалби при продажба на акции на фондов пазар, максимизиране на дивидентната доходност, висока рентабилност на инвестициите, повишаване на пазарната капитализация и стабилност на основните пазарни мултипликатори, респективно - висока бизнес оценка на компанията.

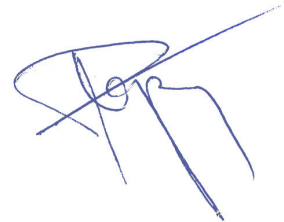
МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

ЗАКЛЮЧЕНИЕ:

Общото събрание овластява Съвета на Директорите по своя преценка да договори условията, за които събранието не се е произнесло.

ОТ СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ:

1. Дичко Прокопиев Прокопиев
Председател на Съвета на Директорите;



2. Цветан Каменов Петрушков
Зам. Председател на Съвета на Директорите;



3. Людмил Иванов Стоянов
Зам. Председател на Съвета на Директорите;



4. Прокопи Дичев Прокопиев
Член на Съвета на Директорите;



5. Илиан Борисов Марков
Член на Съвета на Директорите;



МОТИВИРАН ДОКЛАД НА „ЕНЕМОНА” АД

6. Маргарита Иванова Динева
Член на Съвета на Директорите;



7. Георги Замфиров Горанов
Член на Съвета на Директорите;



8. Иван Димитров Петров
Член на Съвета на Директорите.

