

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО: Проект за Анекс №2 към 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

27 май 2013 г.

I. ЗАДАЧА НА СТАНОВИЩЕТО

Задачата на настоящото становище е да се изготви заключение за съответствието на цената по проекта за Анекс №2 към 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 Анекс №2 към Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис“ АД, гр. София, Продавач, и „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, Купувач, сключен на 20.9.2012 г в гр.София.

IV. ДАТА НА СТАНОВИЩЕТО

Становището е извършено към 27.5.2013 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 Анекс №2 към Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис“ АД, гр. София, Продавач, и „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, Купувач, сключен между страните на 20.9.2012 г.;
- Анекс №1 от 28.9.2012 г към Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона Ютилитис“ АД, гр. София, Продавач, и „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, Купувач, сключен между страните на 20.9.2012 г.;

- 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
- Публични данни за обявени търгове за продажба на ел.енергия /заповеди за откриване на тръжни процедури за продажба на наел.енергия в „ТЕЦ Марица Изток 2“
- Данни за сключени договори за продажба на ел.енергия от „Енемота Ютилитис“ АД за периода юни 2012 – май 2013 г.

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 27.5.2012 година е, както следва:

„ЕНЕМОНА“ АД

- | | |
|-----------------------------------|--|
| 1. ЕИК | 020955078 |
| 2. Фирма | ЕНЕМОНА |
| 3. Правна форма | Акционерно дружество |
| 4. Изписване на чужд език | ENEMONA |
| | 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 |
| 6. Предмет на дейност | 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, ОБМЕННО, 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, ПРЕНОС, 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, 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, КОНСУЛТАНТСКИ, 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 .

10. Представители

ДИЧКО ПРОКОПИЕВ ПРОКОПИЕВ

Друг начин:

11. Начин на представляване

Дружеството се представлява от Изпълнителния директор и от Прокуриста ЗАЕДНО И ПООТДЕЛНО

12. Съвет на директорите

ДИЧКО ПРОКОПИЕВ ПРОКОПИЕВ
ЛЮДМИЛ ИВАНОВ СТОЯНОВ
ЦВЕТАН КАМЕНОВ ПЕТРУШКОВ
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 13036501 лв.

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:

31а. Акции

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.

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.

33. Непарична вноска

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 ЕНЕМОНА UTILITIES

език

БЪЛГАРИЯ
област София (столица), община Столична
гр. София 1113

5. Седалище и адрес район р-н Слатина
на управление

ж.к. ГЕО МИЛЕВ, КОСТА ЛУЛЧЕВ No 20, ет. 1
тел.: 02/8054887, факс: 02/9159815
Електронна поща: d.chalakov@enemona.com, Интернет
страница: www.enemona-utilities.com

5а. Адрес за
кореспонденция с
НАП на територията
на страната

БЪЛГАРИЯ
област София (столица), община Столична
гр. София 1113
район р-н Слатина
ж.к. ГЕО МИЛЕВ, КОСТА ЛУЛЧЕВ No 20, ет. 1

6. Предмет на
дейност

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.

6а. Основна дейност Код НКИД: 35.14
по НКИД

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
	КОНСТАНТИН ВАЛЕРИЕВ КОНСТАНТИНОВ
	Дата на изтичане на мандата: 01.07.2016
14. Надзорен съвет	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.13 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.

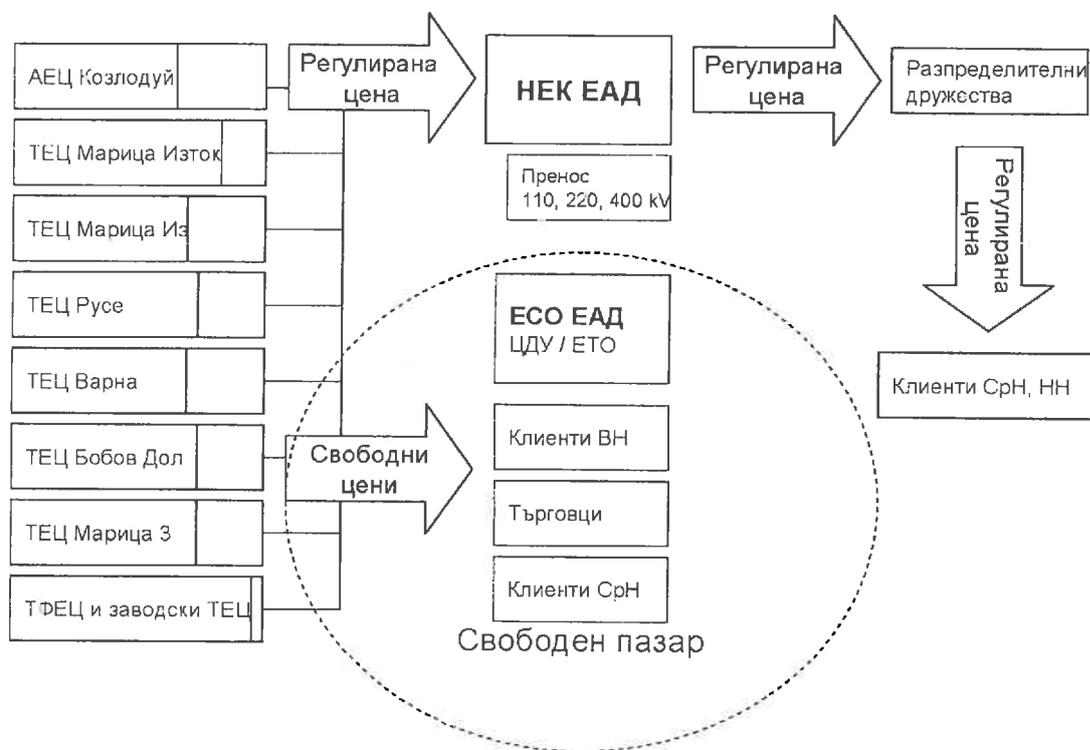
Първоначалната форма на функциониране на електроенергийния пазар в България е установена на базата на бизнес-модела „Единствен купувач“. В началните години на свободния пазар - 2004-2005г., активни участници са предимно централите и най-големите представители на тежката индустрия в България. Това са 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 поетапна 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.

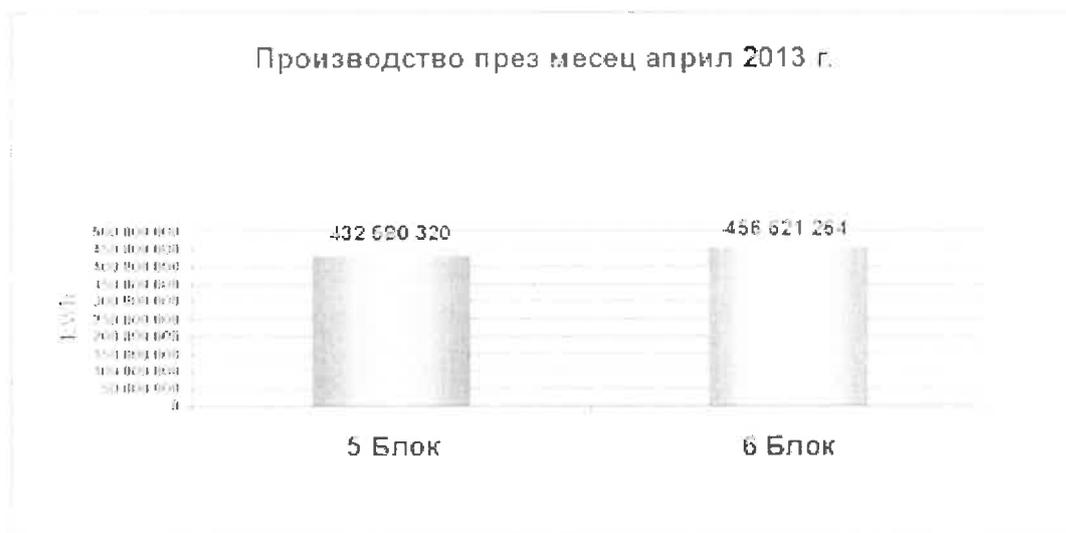
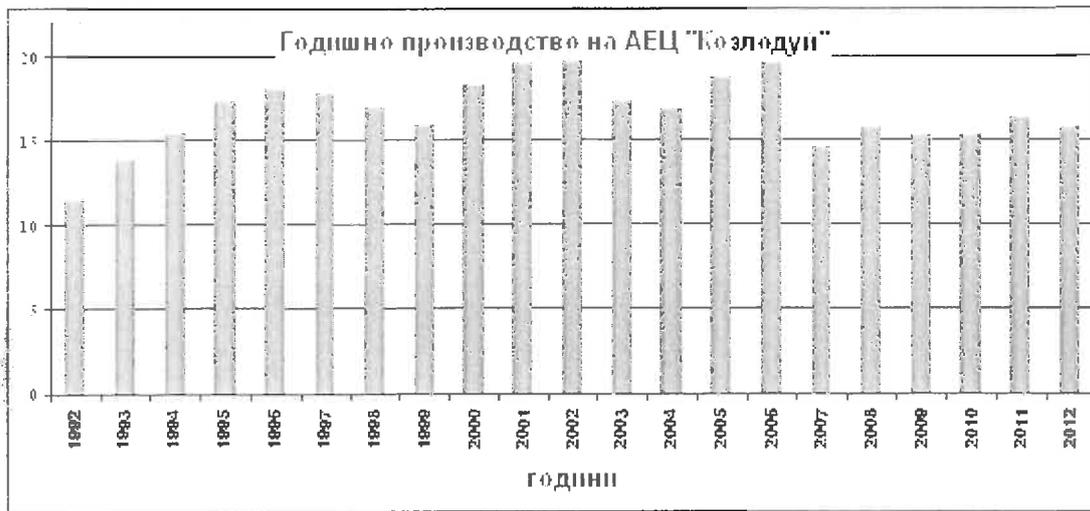
По данни на ЕСО ЕАД активните търговски участници на либерализирания пазар на електроенергия към 27 май 2013 година са 262, като те са разделени на три основни групи: производители, търговци и потребители. Съгласно Правилата за търговия и Правилата за достъп търговците на електрическа енергия трябва да отговарят на необходимите условия – липса на задължения, технически средства за измерване и отчитане на енергията по периоди на сетълмент

Докато за периода 2012-2013г. броят на търговците и производителите остава относително постоянен /54 регистрирани търговци, от които 53 активни търговци и 11 активни производители/, то броят на активните потребители се увеличава с бързи темпове, като към датата на становището потребителите с активен статус са 198.

РЕГИСТЪР НА ТЪРГОВСКИТЕ УЧАСТНИЦИ - АКТИВНИ ПРОИЗВОДИТЕЛИ
Източник ЕСО ЕАД към 27 май 2013 година

ИД. №	ИМЕ	СЕДАЛИЩЕ	ТИП	ДАТА НА РЕГИСТР.	СТАТУС	ДАТА НА ПРОМЯНА НА СТАТУСА
ID №	NAME	HEADQUARTERS	TYPE	DATE OF REGISTR.	STATUS	DATE OF STATUS CHANGE
РКН002	"АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД	гр. Козлодуй	P	15.09.2004	A	16.09.2004
PSO900	"НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ" ЕАД	гр. София	PP	15.09.2004	A	15.09.2004
РКН004	ТЕЦ "МАРИЦА 3" АД	гр. Димитровград	P	19.10.2004	A	04.11.2004
РКН009	"ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2" ЕАД	с. Ковачево	P	18.11.2004	A	19.11.2004
РКН008	"ТЕЦ ВАРНА" ЕАД	с. Езерово	P	13.12.2004	A	30.12.2004
РКН014	"ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ" ЕАД	гр. Русе	P	31.01.2005	A	06.07.2005
РКН010	"ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ" ЕАД	гр. Дупница	AP	02.02.2005	A	08.02.2005
РКН114	"ДЕВЕН" АД	гр. Девня	P	02.02.2005	A	26.06.2008
РМН119	"ЕНЕРГО-ПРО БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. София	P	04.12.2007	A	29.12.2007
PSO901	"НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ" ЕАД	гр. София	AP	24.01.2008	A	30.01.2008
PSO901	ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ" ЕАД	гр. София	AP	27.02.2008	A	29.02.2008
РМН176	"ТЕЦ СВИЛОЗА" АД	гр. София	P	18.06.2010	A	29.06.2010

Основен играч на пазара е АЕЦ "Козлодуй", която се явява и елемент с особена важност от енергийния микс на страната. Атомната централа има най-голям дял в националното електропроизводство. През последната година (2002 г.), когато работеше с всичките си шест инсталирани мощности, атомната централа произведе рекордното в своята история количество електроенергия – 20 221 719 MWh, с което достигна 47,3% дял в общото електропроизводство на страната. През 2006 г., с четири работещи блока, АЕЦ даде на енергийната система на страната 19 493 219 MWh или 42,6% от произведената в страната електроенергия. Дори само с два работещи 1000-мегаватова блока (от началото на 2007 г.) централата запазва своята роля на най-голяма генерираща мощност.



РЕГИСТЪР НА активните ТЪРГОВСКИТЕ УЧАСТНИЦИ – Търговци
Източник ЕСО ЕАД към 27 май 2013 година

ИД. №	ИМЕ	СЕДАЛИЩЕ	ТИП	ДАТА НА РЕГИСТР.	СТАТУС	ДАТА НА ПРОМЯНА НА СТАТУСА
ID №	NAME	HEADQUARTERS	TYPE	DATE OF REGISTR.	STATUS	DATE OF STATUS CHANGE
TZZ017	"ЕФТ БЪЛГАРИЯ" АД	гр. София	Т	20.05.2005	A	20.05.2005
TZZ019	"ЧЕЗ ТРЕЙД БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. София	Т	10.08.2005	A	10.08.2005
TZZ028	"ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД	гр. София	Т	17.03.2006	A	17.07.2006
TZZ033	"ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" ЕАД	гр. София	Т	05.05.2006	A	18.05.2006
TZZ034	"ЕНЕРГО-ПРО ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ" ЕООД	гр. София	Т	14.07.2006	A	20.07.2006
TZZ046	ТЕЦ "МАРИЦА 3" АД	гр. Димитровград	Т	09.10.2006	A	16.10.2006
TZZ064	"АРКАДИЯ СЪРВИС" АД	гр. София	Т	05.03.2007	A	26.03.2007
TZZ065	"ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА" АД	гр. София	Т	05.03.2007	A	26.03.2007
TZZ071	"ОЕТ-ОБЕДИНЕНИ ЕНЕРГИЙНИ ТЪРГОВЦИ" ООД	гр. Казанлък	Т	02.05.2007	A	01.08.2007
TZZ085	"НЕК" ЕАД	гр. София	Т	20.06.2007	A	20.06.2007
TZZ090	"КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ" АД	гр. София	Т	07.08.2007	A	07.08.2007
TZZ099	"ТРЕН" ЕООД	гр. София	Т	14.09.2007	A	14.09.2007
TZZ093	"АКСПО БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. София	Т	25.09.2007	A	24.10.2007
TZZ121	"ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ" ЕООД	гр. София	Т	14.01.2008	A	17.01.2008
TZZ126	"ХСЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД	гр. София	Т	21.03.2008	A	05.04.2008
TZZ133	"АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ" ЕООД	гр. София	Т	20.06.2008	A	23.06.2008
TZZ132	"ЕВН ТРЕЙДИНГ САУТ ИЙСТ ЮРЪП" ЕАД	гр. София	Т	14.07.2008	A	19.09.2008
TZZ138	"ЕДИСЪН ТРЕЙДИНГ С.П.А. - КЛОН БЪЛГАРИЯ" КЧТ	гр. София	Т	11.12.2008	A	15.12.2008
TZZ139	"АВВ ЕЛЕКТРИФИЦИРАНЕ" ЕООД	гр. София	Т	22.12.2008	A	08.01.2009
TZZ142	"ЗАГОРА ЕНЕРДЖИ" ЕООД	гр. Стара Загора	Т	25.03.2009	A	25.05.2009
TZZ151	"ДАНС ЕНЕРДЖИ" ООД	гр. София	Т	16.06.2009	A	17.06.2009
TZZ153	"ФЕРБУНД" АД	гр. Виена	Т	03.07.2009	A	10.08.2009
TZZ146	"ЦАТКРАФТ МАРКЕТС ГмбХ"	гр. Дюселдорф	Т	26.08.2009	A	30.09.2009
TZZ162	"АЛПИК ЕНЕРДЖИ СЕ"	гр. Прага	Т	01.12.2009	A	14.12.2009
TZZ167	"ЕНЕРГО-ПРО БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. София	Т	28.01.2010	A	16.02.2010
TZZ163	"РЕПАУЪР ТРЕЙДИНГ ЧЕШКА РЕПУБЛИКА с.р.о."	гр. Прага	Т	03.02.2010	A	19.02.2010
TZZ168	"РУДНАП ГРУП БЪЛГАРИЯ" ЕООД	гр. София	Т	11.02.2010	A	16.02.2010
TZZ172	"ГАЗПРОМ МАРКЕТИНГ И ТРЕЙДИНГ ЛИМИТЕД"	И Хемптън Съри	Уик, Т	07.04.2010	A	14.04.2010
TZZ178	"ЕНЕРДЖИ МТ" ЕАД	гр. София	Т	28.06.2010	A	28.06.2010
TZZ173	"ЕСПАДА с. р. о."	гр. Прага	Т	04.05.2010	A	12.07.2010
TZZ180	"ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ" АД	гр. София	Т	18.08.2010	A	27.09.2010
TZZ181	"ГЕН-И СОФИЯ-ТЪРГОВИЯ И ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ" ЕООД	гр. София	Т	06.10.2010	A	11.10.2010
TZZ197	"ЕНЕРДЖИ ИНВЕСТ ЮРЪП" АД	гр. София	Т	28.01.2011	A	28.01.2011
TZZ200	"ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ" ООД	гр. Варна	Т	16.03.2011	A	29.03.2011
TZZ205	"ГРУП ТРАНС ЕНЕРДЖИ" ООД	гр. София	Т	03.05.2011	A	31.05.2011

TZZ204	"DANSKE COMMODITIES" A/S	Aarhus	T	19.04.2011	A	04.05.2011
TZZ187	"Е.ОН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ СЕ"	гр. Дюселдорф	T	07.09.2011	A	07.09.2011
TZZ215	"ЕЛЕКТРИЧНИ ФИНАНСНИ ТИМ Д.о.о."	гр. Любляна	T	11.10.2011	A	11.10.2011
TZZ230	"ЕНЕРГО-ПРО БЪЛГАРИЯ ТРЕЙДИНГ" ЕАД	гр. София	T	21.10.2011	A	21.10.2011
TZZ226	"ФЮЧЪР ЕНЕРДЖИ" ЕООД	гр. София	T	21.11.2011	A	21.11.2011
TZZ237	"СИ ЕНЕРДЖИ ГРУП" ЕАД	гр. София	T	08.12.2011	A	08.12.2011
TZZ232	"ЕНЕРГОПРОЕКТ ЮТИЛИТИС" ООД	гр. София	T	14.12.2011	A	14.12.2011
TZZ198	"ЕНЕЛ ТРЕЙД" СПА	гр. Рим	T	29.02.2012	A	29.02.2012
TZZ243	"РИТЪМ-4-ТЪ" ООД	гр. Стара Загора	T	16.03.2012	A	16.03.2012
TZZ244	"ЕНЕРДЖИ ПАРТС" ООД	гр. София	T	20.03.2012	A	20.03.2012
TZZ210	"E&T ENERGIE HANDELSGESELLSCHAFT" m.b.H	гр. Виена	T	04.04.2012	A	04.04.2012
TZZ264	"ЕНЕРГЕО" ЕООД	гр. София	T	18.06.2012	A	18.06.2012
TZZ256	"ГЕН-И, ТЪРГОВИЯ И ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ" Д.О.О.	гр. Любляна	T	20.06.2012	A	20.06.2012
TZZ253	"РВЕ СЪПЛАЙ ЕНД ТРЕЙДИНГ" ГМБХ	гр. Есен	T	12.07.2012	A	12.07.2012
TZZ174	"ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД	гр. Казанлък	T	19.10.2012	W	01.03.2013
TZZ310	"ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ" ЕООД	гр. София	T	19.10.2012	A	19.10.2012
TZZ308	"ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ" ЕАД	гр. София	T	20.11.2012	A	20.11.2012
TZZ293	"ЕДФ ТРЕЙДИНГ" ЛИМИТЕД	гр. Лондон	T	01.12.2012	A	01.12.2012
TZZ327	"ХОЛДИНГ СЛОВЕНСКЕ ЕЛЕКТРАРНЕ" Д.о.о.	гр. Любляна	T	18.04.2013	A	18.04.2013

**РЕГИСТЪР НА активните ТЪРГОВСКИТЕ УЧАСТНИЦИ – Потребители
Източник ЕСО ЕАД към 27 май 2013 година**

ИД. №	ИМЕ	СЕДАЛИЩЕ	ТИП	ДАТА НА РЕГИСТР.	СТАТУС	ДАТА НА ПРОМЯНА НА СТАТУСА
ID №	NAME	HEADQUARTERS	TYPE	DATE OF REGISTR.	STATUS	DATE OF STATUS CHANGE
СНН001	"АУРУБИС БЪЛГАРИЯ" АД	гр. Пирдоп	С	13.09.2004	A	15.09.2004
СНН003	"АСАРЕЛ-МЕДЕТ" АД	гр. Панагюрище	С	30.09.2004	A	07.10.2004
СНН005	"КЦМ" АД	гр. Пловдив	С	16.11.2004	A	01.02.2005
СНН013	"ЕЛАЦИТЕ-МЕД" АД	с. Мирково	С	29.11.2004	A	02.12.2004
СНН012	"АГРОПОЛИХИМ" АД	гр. Девня	С	13.12.2004	A	15.12.2004
СНН011	"ДЕВНЯ ЦИМЕНТ" АД	гр. Девня	С	29.12.2004	A	29.12.2004
СНН007	"СТОМАНА-ИНДЪСТРИ" АД	гр. Перник	С	14.03.2005	A	16.03.2005
СНН018	"ДУРОПАК-ТРАКИЯ ПАПИР" АД	гр. Пазарджик	С	10.06.2005	A	27.07.2005
СНН015	"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД	гр. Бургас	С	10.08.2005	A	02.11.2005
СНН021	"ЧЕЛОПЕЧ МАЙНИНГ" ЕАД	с. Челопеч	С	31.08.2005	A	31.08.2005
СНН024	"СОЛВЕЙ СОДИ" АД	гр. Девня	С	15.12.2005	A	19.12.2005
СНН026	"БЕРГ МОНТАНА ФИТИНГИ" ЕАД	гр. Монтана	С	07.04.2006	A	12.04.2006
СНН036	"МОНДИ СТАМБОЛИЙСКИ" ЕАД	гр. Стамболийски	С	26.07.2006	A	26.07.2006
СНН027	"ХАН АСПАРУХ" АД	гр. Исперих	С	21.08.2006	A	23.08.2006
СНН041	"ЕЛСИСТЕМИ ТЕХНОЛОДЖИ" АД	гр. Русе	С	23.08.2006	A	24.08.2006

ООД						
CNH044	"ГЙПС" АД	с. Кошава	С	24.08.2006	А	28.08.2006
CNH047	"МИКРОЕНЕРГИЯ" ООД	гр. Ботевград	С	04.10.2006	А	06.10.2006
CNH030	"СОФИЯ МЕД" АД	гр. София	С	04.10.2006	А	17.10.2006
CNH050	"КАОЛИН" АД	гр. Сеново	С	27.10.2006	А	31.10.2006
CNH049	"ХАН ОМУРТАГ" АД	гр. Шумен	С	01.11.2006	А	02.11.2006
CNH052	"ИДЕАЛ СТАНДАРТ - ВИДИМА" АД	гр. Севлиево	С	05.11.2006	А	09.11.2006
CNM040	"СТОЛИЧЕН ЕЛЕКТРОТРАНСПОРТ" ЕАД	гр. София	С	10.11.2006	А	01.12.2006
CNH054	"ПРЕСКОВ" АД	гр. Стара Загора	С	01.12.2006	А	03.01.2007
CNH053	"СОФИЙСКА ВОДА" АД	гр. София	С	12.12.2006	А	15.12.2006
CNH070	"САНИТЕКС ПРОДУКТС" ООД	ПЕЙПЪР гр. Костинброд	С	19.03.2007	А	21.03.2007
CNH039	"ВРАТИЦА - ВРАЦА" АД	гр. Враца	С	26.03.2007	А	27.03.2007
CNH073	"ПЛАСТХИМ-Т" АД	гр. Тервел	С	20.04.2007	А	23.04.2007
CNH022	"АРСЕНАЛ" АД	гр. Казанлък	С	23.04.2007	А	09.06.2007
CNH045	"М+С ХИДРАВЛИК" АД	гр. Казанлък	С	23.05.2007	А	20.03.2012
CNM072	"СИБИ" ООД	гр. Севлиево	С	06.06.2007	А	27.08.2007
CNM079	"ЕТЕМ БЪЛГАРИЯ" АД	гр. София	С	18.06.2007	А	18.06.2007
CNH078	"АЛКОМЕТ" АД	гр. Шумен	С	19.06.2007	А	19.06.2007
CNH084	"АМИЛУМ БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. Разград	С	20.06.2007	А	20.06.2007
CNM083	"БИЛЛА БЪЛГАРИЯ" ЕООД	гр. София	С	16.07.2007	А	16.07.2007
CNH082	"КАСТАМОНУ БЪЛГАРИЯ" АД	с. Горно Сахране	С	29.08.2007	А	29.08.2007
CNM089	"ЗММ СТОМАНА" АД	гр. Силистра	С	30.08.2007	А	10.11.2007
CNH097	"БИОВЕТ" АД	гр. Пещера	С	31.08.2007	А	03.09.2007
CNH094	"ФАЗЕРЛЕС" АД	гр. Силистра	С	05.09.2007	А	03.11.2007
CNH095	"ПИРИН-ТЕКС" ЕООД	гр. Гоце Делчев	С	10.09.2007	А	21.09.2007
CNH098	"ЕКСТРАПАК" ООД	гр. Велико Търново	С	12.09.2007	А	17.09.2007
CNH104	"ДУНАРИТ" АД	гр. Русе	С	15.10.2007	А	12.11.2007
CNH115	"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД	гр. Дупница	С	15.10.2007	А	14.11.2007
CNH101	"ТРАКИЯ ГЛАС БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. Търговище	С	04.12.2007	А	01.01.2008
CNH125	"ХОЛДИНГ БДЖ" ЕАД	гр. София	С	28.02.2008	А	04.06.2008
CNM122	"ХЕРТИ" АД	гр. Шумен	С	18.03.2008	А	02.06.2008
CNH128	"ХОЛСИМ БЪЛГАРИЯ" АД	с. Бели Извор	С	03.04.2008	А	04.04.2008
CNH088	"РОКА БЪЛГАРИЯ" АД	гр. Каспичан	С	04.08.2008	А	06.08.2008
CNH134	"ЕНЕРСИС" АД	гр. Търговище	С	28.07.2008	А	29.08.2008
CNH136	"КАЛЦИТ" АД	гр. Асеновград	С	01.07.2009	А	11.07.2009
CNH149	"ГОТМАР" ЕООД	гр. Съединение	С	30.06.2009	А	17.07.2009
CNH154	"ОСЪМ" АД	гр. Ловеч	С	11.08.2009	А	07.09.2009
CNH161	"ЗАВОД ЗА ХАРТИЯ-БЕЛОВО" АД	гр. Белово	С	10.12.2009	А	17.12.2009
CNH158	"ТОПАЗ МЕЛ" ООД	гр. София	С	14.10.2009	А	21.12.2009
CNH156	"МОЛ ВАРНА" ЕАД	гр. Варна	С	05.10.2009	А	21.12.2009
CNM155	"МЕТРОПОЛИТЕН" ЕАД	гр. София	С	16.11.2009	Р	16.11.2009
CNH160	"ЛИНДЕ ГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕООД	гр. София	С	08.12.2009	А	30.12.2009
CNM166	"ЗАХАРНИ ИЗДЕЛИЯ - ВАРНА" ЕООД	гр. Варна	С	15.02.2010	А	25.10.2011
CNH177	"ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ" АД	с. Златна Панега	С	24.06.2010	А	30.06.2010
CNH179	"ТОШЕЛ-92" ЕООД	гр. София	С	20.07.2010	А	02.08.2010
CNM175	"ТЕСИ" ООД	гр. Шумен	С	28.06.2010	А	27.09.2010
CNM185	"СОФАРМА" АД	гр. София	С	13.10.2010	А	04.11.2010
CNM195	"ЕЛМОТ" АД	гр. Велико Търново	С	17.02.2011	А	21.02.2011
CNM192	"ТЕХНОПОЛИС БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. София	С	15.03.2011	А	24.03.2011

CNM196	"КАУФЛАНД БЪЛГАРИЯ ЕНД КО КД" /мрежа Е.ОН/	ЕООД	гр. София	С	15.03.2011	А	06.04.2011
CNM201	"КАУФЛАНД БЪЛГАРИЯ ЕНД КО КД" /мрежа ЧЕЗ/	ЕООД	гр. София	С	15.03.2011	А	13.09.2011
CNM184	"М. О. ПЛОВДИВ" ЕАД		гр. София	С	22.02.2011	А	23.02.2011
CNM202	"ЕГГЕД РУСЕ" АД		гр. Русе	С	30.03.2011	А	28.04.2011
CNM203	"КАУЧУК" АД		гр. София	С	19.04.2011	А	03.05.2011
CNM199	"БАЛКАН" АД		гр. Ловеч	С	02.05.2011	А	08.06.2011
CNM194	"МЕГАПОРТ" ООД		гр. Велико Търново	С	30.08.2011	А	30.08.2011
CNM224	"КАУФЛАНД БЪЛГАРИЯ ЕНД КО КД" /мрежа ЕВН/	ЕООД	гр. София	С	20.09.2011	А	20.09.2011
CNM229	"КЕРОС БЪЛГАРИЯ" ЕАД		гр. Русе	С	28.11.2011	А	28.11.2011
CNM213	"ТРАНСВАГОН" АД		гр. Бургас	С	29.11.2011	А	29.11.2011
CNM238	"ТЕРЕМ-ИВАЙЛО" ЕООД		гр. Велико Търново	С	09.01.2012	А	09.01.2012
CNM246	"ОРКИД МУЛТИ КОМПЛЕКС ВАРНА" ЕООД		гр. Варна	С	01.02.2012	А	01.02.2012
CNM233	"КИНО АРЕНА 2005" ЕАД		гр. София	С	27.02.2012	А	27.02.2012
CNM242	"ЛЕОМЕТ" ООД		с. Поповци	С	13.03.2012	А	13.03.2012
CNM219	"КОСТЕНЕЦ ХХИ" АД		гр. Костенец	С	15.03.2012	А	15.03.2012
CNM235	"КОНТИНВЕСТ" ООД		гр. София	С	24.04.2012	А	24.04.2012
CNM245	"СОФАРМА ИМОТИ" АДСИЦ		гр. София	С	07.05.2012	А	07.05.2012
CNM250	"НЕСТЛЕ БЪЛГАРИЯ" АД		гр. София	С	15.05.2012	А	15.05.2012
CNM247	"НЕОХИМ" АД		гр. Димитровград	С	21.05.2012	А	21.04.2012
CNM257	"ЕЛИТ МЕС МИНЕВ - РОДОПА - В.Т." ООД		гр. Велико Търново	С	28.05.2012	А	28.05.2012
CNM239	"ЕНЕМОНА" АД		гр. Козлодуй	С	28.05.2012	А	28.05.2012
CNM260	"МЕТРО КЕШ ЕНД КЕРИ БЪЛГАРИЯ" ЕООД		гр. София	С	06.06.2012	А	06.06.2012
CNM254	"КОКА-КОЛА БОТЪЛИНГ БЪЛГАРИЯ" АД	ХЕЛЕНИК КЪМПАНИ	гр. София	С	27.06.2012	А	27.06.2012
CNM258	"ДРУЖБА СТИЛ" АД		гр. Варна	С	28.06.2012	А	28.06.2012
CNM266	"СТАРТ" АД		гр. София	С	25.07.2012	А	25.07.2012
CNM208	"МЕСОКОМБИНАТ ЛОВЕЧ" АД		гр. Ловеч	С	01.09.2012	А	01.09.2012
CNM249	"ГАЛЕРИЯ СТАРА ЗАГОРА" АД		гр. Стара Загора	С	03.09.2012	А	03.09.2012
CNM191	"ВОДОСНАБДЯВАНЕ КАНАЛИЗАЦИЯ" ЕООД	И	гр. Плевен	С	24.09.2012	А	24.09.2012
CNM217	"МАРИНЕР 2006" ЕООД		гр. Несебър	С	01.10.2012	А	01.10.2012
CNM218	"ПЕРЛА ХОЛИДЕЙЗ" АД		гр. Бургас	С	01.10.2012	А	01.10.2012
CNM221	"ВАГ-ИНВЕСТМЪНТ" АД		гр. Бургас	С	01.10.2012	А	01.10.2012
CNM222	"ЕС ЕНД ДИ КОРПОРЕЙШЪН" ЕООД		гр. Пловдив	С	01.10.2012	А	01.10.2012
CNM228	"БУЛИМПЕКС" АД		гр. София	С	01.10.2012	А	01.10.2012
CNM263	"МЕДИКА" АД		гр. София	С	09.10.2012	А	09.10.2012
CNM306	"МИ-12" ООД		гр. Варна	С	01.11.2012	А	01.11.2012
CNM087	"МОМИНА КРЕПОСТ" АД		гр. Велико Търново	С	01.11.2012	А	01.11.2012
CNM252	"БМК ХОЛДИНГ" АД		гр. Хасково	С	01.11.2012	А	01.11.2012
CNM216	"ЕФЕКТ-3" ООД		гр. София	С	01.11.2012	А	01.11.2012
CNM259	"ДОВЕРИЕ-БРИКО" АД		гр. София	С	08.11.2012	А	08.11.2012
CNM067	"ЦЕРАТИЦИТ БЪЛГАРИЯ" АД		гр. Габрово	С	01.12.2012	А	01.12.2012
CNM316	"ХАМБЕРГЕР БЪЛГАРИЯ" ЕООД		гр. Севлиево	С	01.12.2012	А	01.12.2012
CNM324	"БИЗНЕС ПАРК СОФИЯ" ЕООД		гр. София	С	01.12.2012	А	01.12.2012
CNM285	"КИНО АРЕНА" ЕООД		гр. София	С	01.12.2012	А	01.12.2012
CNM309	"БЪЛГАРСКА	РОЗА	гр. Казанлък	С	01.01.2013	А	01.01.2013

	СЕВТОПОЛИС" АД					
CNM334	"ОМВ БЪЛГАРИЯ" ООД /МРЕЖА ЧЕЗ	гр. София	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM335	"ОМВ БЪЛГАРИЯ" ООД /МРЕЖА ЕВН	гр. София	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM336	"ОМВ БЪЛГАРИЯ" ООД /МРЕЖА ЕНЕРГО-ПРО	гр. София	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM319	"ПРАКТИКЕР" ЕООД	гр. София	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM313	"СЛЪНЧЕВ ДЕН" АД	гр. Варна	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM329	"БИЗНЕС И ТЪРГОВСКИ ЦЕНТЪР" ЕАД	гр. Варна	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM292	"СТС ХОЛДИНГ ГРУП" ООД	гр. Габрово	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM323	"ПИ АР ЕМ" ООД	гр. София	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM321	"КООПЕРАЦИЯ ПАНДА"	гр. София	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM325	"ПИ АР СИ" АДСИЦ	гр. София	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM322	"МОЛ ГАБРОВО" ООД	гр. Габрово	С	01.01.2013	А	01.01.2013
CNM287	"БАЛКАНКАР РЕКОРД" АД	гр. Пловдив	С	01.02.2013	А	01.02.2013
CNM282	"ГРАДУС-1" ООД	гр. Панагюрище	С	01.02.2013	А	01.02.2013
CNM271	"САНДРОУЗ ХОЛИДЕЙЗ" ЕООД	гр. София	С	01.02.2013	А	01.02.2013
CNM261	"М.О. РУСЕ" АД	гр. София	С	01.02.2013	А	01.02.2013
CNM326	"ВЕСТНИКАРСКА БЪЛГАРИЯ" ООД	ГРУПА гр. София	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM346	"ТЕОДОРА" ООД	гр. Аксаково	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM353	"БУЛ-ИТ ГЛАС" ООД	гр. Аксаково	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM351	"ТИТАНИ " ООД	гр. Аксаково	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM352	"ИНХОМ-98" ООД	гр. Аксаково	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM331	"ЕКОН-91" ООД	гр. Русе	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM354	"КАРМЕЛА 2000" ООД	гр. Велико Търново	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM356	"ЖОСИ" ООД	гр. София	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM320	"ЧУГУНЕНА БЪЛГАРИЯ" АД	АРМАТУРА гр. Враца	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM358	"БОЛЯРКА ВТ" АД	гр. Велико Търново	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM359	"БМП-БЛИЗНАЦИ-МЕТАЛ ПЛАСТИК" ООД	с. Стража	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM350	"БИ.СИ.СИ. ХАНДЕЛ" ООД	гр. Велико Търново	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM343	"АСТРА БИОПЛАНТ" ЕООД	гр. Сливо поле	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM328	"БАУМАКС БЪЛГАРИЯ" ЕООД	гр. София	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM372	"КЕН" АД	гр. Стара Загора	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM337	"КОЛОРЕ БЪЛГАРИЯ" ООД	с. Ведраре	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM265	"ЕКОПЛАСТ 99" ООД	гр. София	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM302	"ЕЛРО" ЕООД	гр. Пловдив	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM315	"СКФ БЕРИНГС БЪЛГАРИЯ" ЕАД	гр. София	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM330	"МОНЕК ЮГ" АД	гр. Кърджали	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM382	"БЕЛАСИЦА" АД	гр. Петрич	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM383	"ИЗАМЕТ 05" ЕООД	гр. Дупница	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM284	"ТРОЛЕЙБУСЕН ЕООД	TRANСПОРТ" гр. Плевен	С	01.03.2013	А	01.03.2013
CNM355	"КАМЧИЯ" ЕАД	гр. Шумен	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM344	"ФУРАЖ РОСИЦА" ЕАД	гр. Разград	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM399	"ПИЛКО" ЕООД	гр. Разград	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNL386	"ФИКОСОТА СИНТЕЗ" ООД	гр. Шумен	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM385	"ИТАЛ ФУУД ИНДЪСТРИ" ЕАД	гр. Шумен	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM362	"БУЛДЖАК" АД	гр. Бургас	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM379	"АСЕНОВА КРЕПОСТ" АД	гр. Асеновград	С	01.04.2013	А	01.04.2013

Стр. 15 от 22

CNM340	"ВОДОЛЕЙ-13" ЕООД	гр. Несебър	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM364	"АРМАДА 2010" ЕООД	гр. Варна	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM357	"БУЛ ИНВЕСТМЪНТ" ЕАД	гр. Варна	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM342	"ДЪРВООБРАБОТВАНЕ-ВТ" АД	гр. Велико Търново	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM361	"ДУНАВ ПРЕС" АД	гр. Русе	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM387	"ИЗОМА РУСЕ" ЕООД	гр. Русе	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM366	"ПИКАДИЛИ" АД	гр. София	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM365	"СТЕФАНОВ-ИВАН СТЕФАНОВ-04" ЕООД	гр. Горна Оряховица	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM375	"МБМ МЕТАЛУЪРК" ЕООД	гр. Русе	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM373	"БИСЕР ОЛИВА" АД	гр. Стара Загора	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM402	"ПНЕВМАТИКА СЕРТА" АД	гр. Кърджали	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM345	"УНИФАРМ" АД	гр. София	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM339	"СРЕДЕЦ" АД	гр. София	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM298	"Е.МИРОЛИО" ЕАД	гр. Сливен	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNL406	"ДЖЕЛА Н.Д." ЕООД	гр. Стара Загора	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM269	"ВУЛКАН ЦИМЕНТ" АД	гр. Димитровград	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM368	"СЛАТИНА БУЛГАРПЛОД" ЕАД	гр. София	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNL412	"СИМОНА-04" ООД	гр. Варна	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNM341	"МАГNUM 7" ЕООД	гр. София	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNH207	"МЕТАКОМ СЛЗ-ИНВЕСТ" АД	гр. Плевен	С	01.04.2013	А	01.04.2013
CNL475	"МЕРИДИАН ТУРС" ООД	гр. София	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM283	ЕТ "БЕЛИНА ЕКО-ДОНКА ЯНЕВА"	гр. Бургас	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM317	"ЛИА 88" ООД	с. Величково	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM384	"АРДА РУСЕ" ООД	гр. Русе	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM394	"ДЕЛТА ТЕКСТИЛ-БЪЛГАРИЯ" ЕООД	гр. Русе	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM374	"ОРГАНИКА БЪЛГАРИЯ" ООД	с. Батишница	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM398	"ПРИТИ 95" ООД	гр. Горна Оряховица	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM420	"СЛАДОЛЕДЕНА ФАБРИКА" ООД	гр. Велико Търново	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM373	"БИСЕР ОЛИВА-98" АД	гр. Стара Загора	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNL460	"МЕГА МОЛ РУСЕ" АД	гр. Русе	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNL411	"РУСЕТЕХНОРЕСУРС" АД	гр. Русе	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNL388	"ФАРМАЛОГИСТИКА" АД	гр. София	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM376	"С.Б.М.Д." ООД	к/к Слънчев бряг	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM275	"ЧЕРНОМОРСКО ЗЛАТО" АД	гр. Поморие	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM473	"ГРАДУС-3" АД	гр. Стара Загора	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM444	"ТЪРГОВСКИ ЦЕНТЪР ТРАКИЯ" АД	гр. Пловдив	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM476	"РОДОПИ 95" АД	с. Първенец	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM477	"ИКСЕТИК ПЛОВДИВ" ЕООД	с. Стряма	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM465	"ДИНАМО СЛИВЕН" ЕАД	гр. Сливен	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM289	"А.П.П. ЗООХРАНИНВЕСТ" ЕООД	гр. Стара Загора	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM348	"ТЕКЛАС БЪЛГАРИЯ" АД	гр. Кърджали	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM396	"ПОЛИГРУП" ООД	гр. Асеновград	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM377	"СТАНДАРД БЪЛГАРИЯ" АД	гр. Стара Загора	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM305	"ХЕЛИОС МЕТАЛ ЦЕНТЪР" ООД	гр. Пловдив	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM440	"КАРЛСБЕРГ БЪЛГАРИЯ" АД	гр. София	С	01.05.2013	А	01.05.2013
CNM469	"ПОДЕМСТРОЙМАШ ИНВЕСТ" ЕАД	гр. Пазарджик	С	01.05.2013	А	01.05.2013

РЕГИСТЪР НА КООРДИНАТОРИТЕ НА БАЛАНСИРАЩИ ГРУПИ -

ИД.№	КОД	EIC КОД	ИМЕ	СЕДАЛИЩЕ	ДАТА НА РЕГИСТР.	STATUS	ДОГОВОР ЗА БАЛАНСИРАНЕ
ID №	CODE	EIC CODE	NAME	HEADQUARTERS	DATE OF REGISTR.	STATUS	BALANCING CONTRACT
1	CBG001	32XCEZ-TRADE-BG3	"ЧЕЗ Трейд България" ЕАД	гр. София	01.09.2012	A	BAL-021/24.08.2012 г.
2	CBG002	32XEFG-AD-----N	"Енергийна Финансова Група" АД	гр. София	01.09.2012	A	BAL-022/24.08.2012 г.
3	CBG003	11XENEUTILITIESP	"Енемона Ютилитис" АД	гр. София	01.09.2012	A	BAL-023/29.08.2012 г.
4	CBG004	32X001100100237U	"Енерджи МТ" ЕАД	гр. София	01.09.2012	A	BAL-024/30.08.2012 г.
5	CBG005	32X0011001003109	"Енерго-Про Енергийни услуги" ЕООД	гр. Варна	01.10.2012	A	BAL-025/26.09.2012 г.
6	CBG006	32X-EVN-TSEE---K	"ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп" ЕАД	гр. София	01.10.2012	A	BAL-026/26.09.2012 г.
7	CBG007	32XESUPPLY-BGSFK	"Енерджи Съплай" ЕООД	гр. София	01.11.2012	A	BAL-027/28.09.2012 г.
8	CBG008		"Фреа Трейдинг" ООД	гр. София	01.03.2013	A	BAL-005/27.02.2013 г.
9	CBG009	32XENERGYMARKET1	"Енерджи Маркет" АД	гр. София	01.05.2013	A	BAL-013/29.04.2013 г.
10	CBG010	32X001100100382L	"Ритъм-4-ТБ" ООД	гр. София	01.05.2013	A	BAL-014/29.04.2013 г.
11	CBG011	32X001100100374K	"Фючър Енерджи" ЕООД	гр. София	01.05.2013	A	BAL-012/26.04.2013

Към настоящия момент между 25% и 30% 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 периода юни – ноември 2011 г. /това последните официално публикувани данни от ЕСО ЕАД/ и цените на балансираната енергия за периода януари 2013 – май 2013 г. /данните са на ЕСО ЕАД/

През 2011 година средната покупна цена на на либерализирания пазар се движи около 69,40 лв /МВтч, а средната продажна цена към потребителите е в размер на около 70,20 лв/МВтч, при бруто търговски марж 0,80 лв/МВтч. След организираните в края на декември 2011 г. търгове 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. Съгласно заповедите за организиране на тръжни процедури от месец май 2013 г. минималната цена на активна електрическа енергия по търг Е-29 на „ТЕЦ Марица Изток 2“ е 72,40 /седемдесет и два лева и 40 стотинки/ без ДДС при 100% авансово плащане на цялото месечно количество ел.енергия, като срокът на договора е от 1 юли 2013 г. до 30.6.2014 г.

ОПИСАНИЕ НА ПРОЕКТА ЗА АНЕКС КЪМ РАМКОВ ДОГОВОР – ОБЕКТ НА АНАЛИЗ

Договорът за покупко-продажба на електрическа енергия между „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, и „Енемона Ютилитис“ АД, гр.София, сключен между страните на 20.9.2012 година, 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 и Договорът за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона“ АД, гр. Козлодуй, и „Енемона Ютилитис-“ АД, гр.София

Договорът 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. Считано от 1 октомври 2012 година на основание Анекс №1 , сключен между страните, продажната цена се увеличава на 78,64 лв лв за MWh.

Анекс №2 към Договора за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „Енемона“ АД, гр. Козлодуй , и „Енемона Ютилитис“ АД, гр.София, предвижда продължаване на действието на договора с една година при запазване условията на договора.

Анализът на продажните цени на електрическа енергия, действащи в периода от 1 юли 2012 до 30.6.2013 по договори за продажба на електрическа енергия между „Енемона Ютилитис“ АД и несвързани юридически лица , показва , че същите са в диапазона от 79,10 /седемдесет и девет лева и 10 стотинки/ за за MWh до 83,97 лв /осемдесет и три лева и 97 сстотинки/ за MWh

АНЕКС № 2

към Договор за покупко-продажба на електрическа енергия
по свободно договорени цени от 20.09.2012г.

Днес,2013г., в гр. София, 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 „TZZ 033”, наричано накратко **Продавач**,

и

„ЕНЕМОНА” АД, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Слатина, ж.к. „Гео Милев”, ул. „Коста Лулчев” № 20, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписвания с ЕИК 020955078, представлявано от **Богдан Дичев Прокопиев** – Изпълнителен директор и регистрирано на пазара на балансираща енергия с идентификационен номер на търговски участник „СNM 239”, наричано накратко **Купувач**,

се сключи настоящия Анекс № 2 към Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от 20.09.2012г., с който страните се споразумяха за следното:

§ 1. На основание чл.4, ал.1, предложение последно от Договора и в съответствие с решение по т. ... от Дневния ред на Общото събрание на акционерите на Купувача, проведено на2013г., страните продължават срока на Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от 20.09.2012г. с една година.

§ 2. Клаузите на Договора за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от 20.09.2012г. остават непроменени и са задължителни за страните.

Настоящият Анекс се изготви и подписа в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните.

За ПРОДАВАЧА:

За КУПУВАЧА:

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

.....
/ инж. Богдан Прокопиев -
Изпълнителен директор /



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, т. 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., изм. 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
по описа на Врачанския окръжен съд
вписано в Регистъра за търговски дружества
под партиден № 57, том 2,
ЕИК 02095507

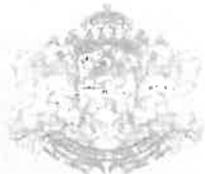
наричано по-долу – лиценз

за срок от 10 (десет) години

Председател на Държавната комисия
за енергийно и водно регулиране

(проф. д-р инж. Кристина Иванова)





Решение №Л-201/27.02.2006 г.
на ДКЕВР

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

На основание чл. 39, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 21, т. 1 от Закона за енергетиката
(Обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., изм. бр. 18 от 2004 г., изм. и доп. бр. 18 от 2005 г.)
и свое решение №Л-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

№Л-201-15/27.02.2006г.

на Еднолично акционерно дружество

“ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС”

със седалище и адрес на управление:

Република България, гр. Козлодуй
ул. “Панайот Хитов” № 1а
регистрирано с решение по ф. д. № 692/2005 г.,
по описа на Врачански окръжен съд,
под партиден № 332, том 12, страница 12,
данъчен номер № 4060009622
БУЛСТАГ 106609315

Председател на Държавната комисия
за енергийно и водно регулиране

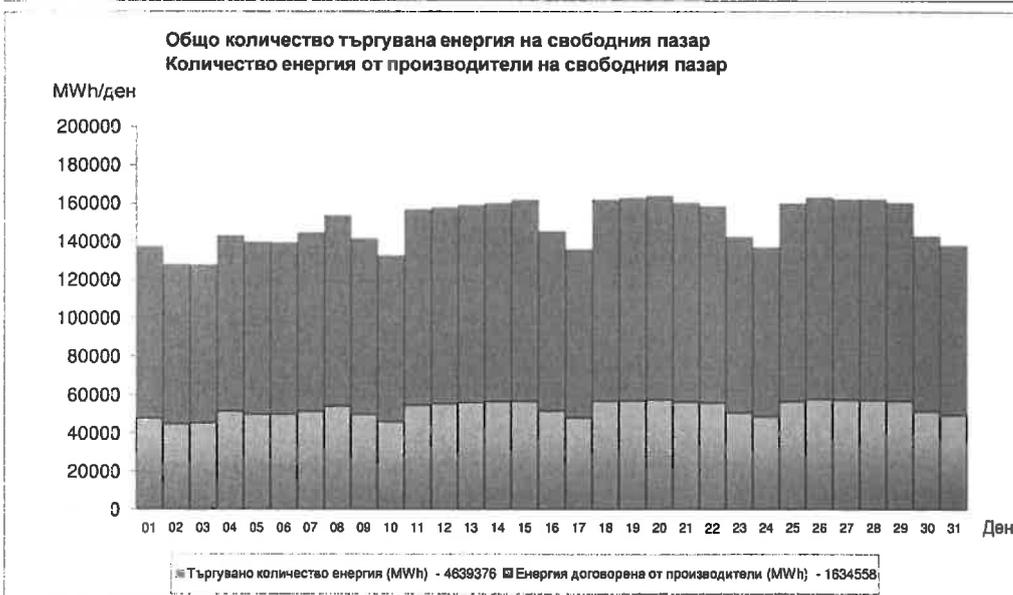
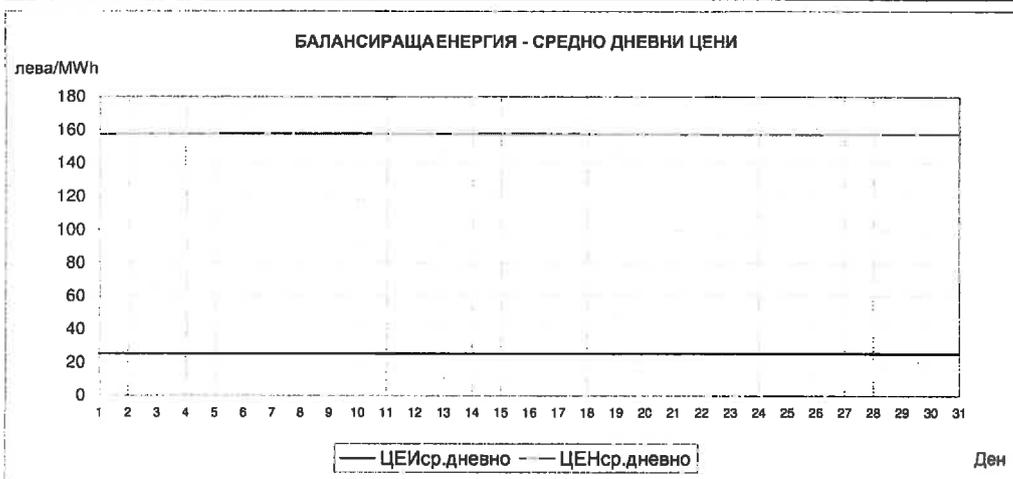
Константин
г-р г-р. д-р. Константин



Резултати от работата на свободния пазар на електроенергия

Двустранни договори Показател	Юли.2011	Промяна спрямо месец юни		Юни.2011
		количество	%	
1. Брой регистрирани графици	9 582	577	6.4	9 005
2. Търгувана енергия, MWh	4 639 376	755 216	19.4	3 884 161
3. Енергия от производители, MWh	1 634 558	309 510	23.4	1 325 048

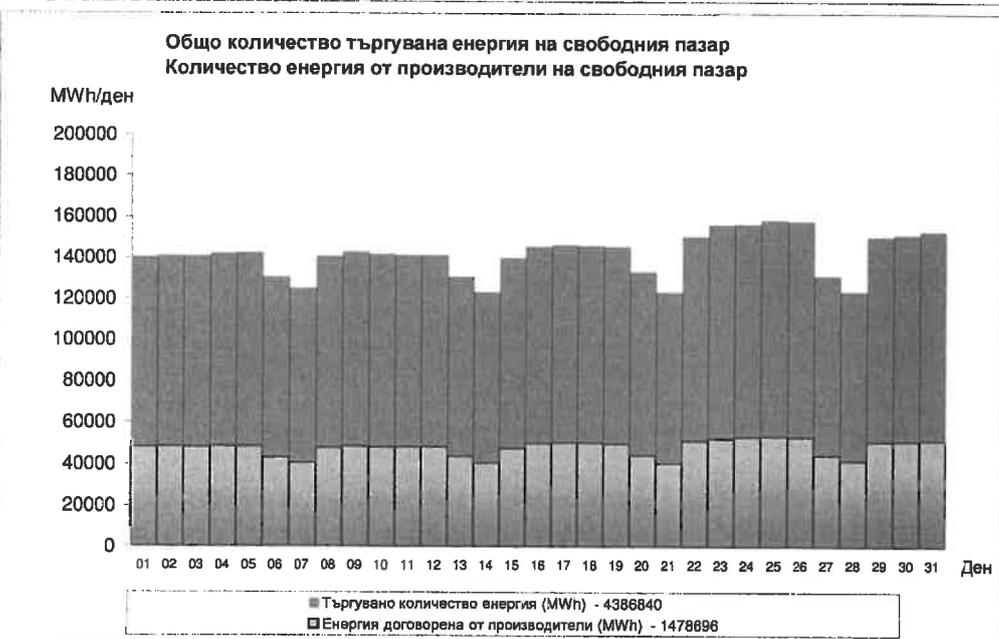
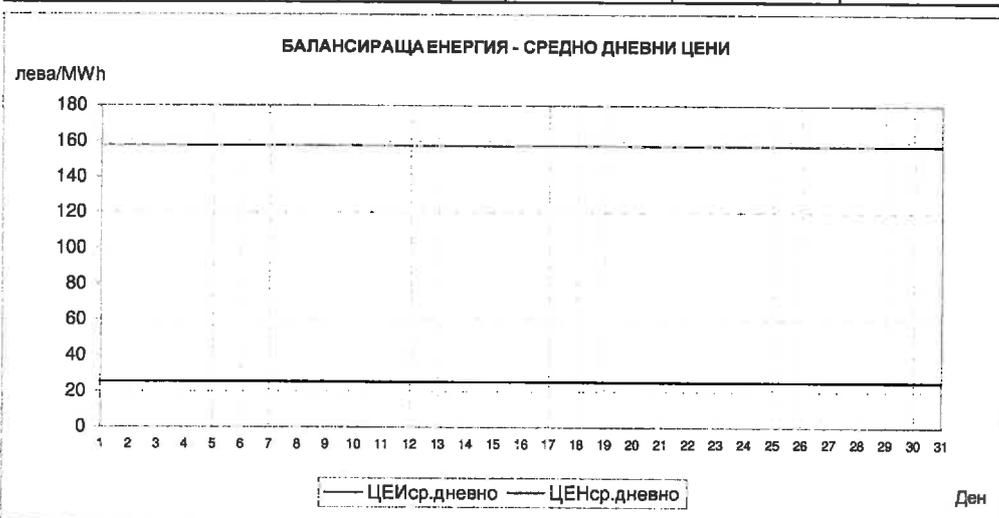
Балансираща енергия Показател / среднодневни цени	Юли.2011 лв / MWh	Промяна спрямо месец юни		Юни.2011 лв / MWh
		лв / MWh	%	
1. ЦЕИср	25.01	0.0	0.0	25.01
2. ЦЕНср	157.47	0.0	0.0	157.47
3. ЦЕИmin	25.01	0.0	0.0	25.01
4. ЦЕИmax	25.01	0.0	0.0	25.01
5. ЦЕНmin	157.47	0.0	0.0	157.47
6. ЦЕНmax	157.47	0.0	0.0	157.47



Резултати от работата на свободния пазар на електроенергия

Двустранни договори Показател	Август.2011	Промяна спрямо месец юли		Юли.2011
		количество	%	
1. Брой регистрирани графици	9328	-254	-2.7	9582
2. Търгувана енергия, MWh	4 386 840	-252 537	-5.4	4 639 376
3. Енергия от производители, MWh	1 478 696	-155 862	-9.5	1 634 558

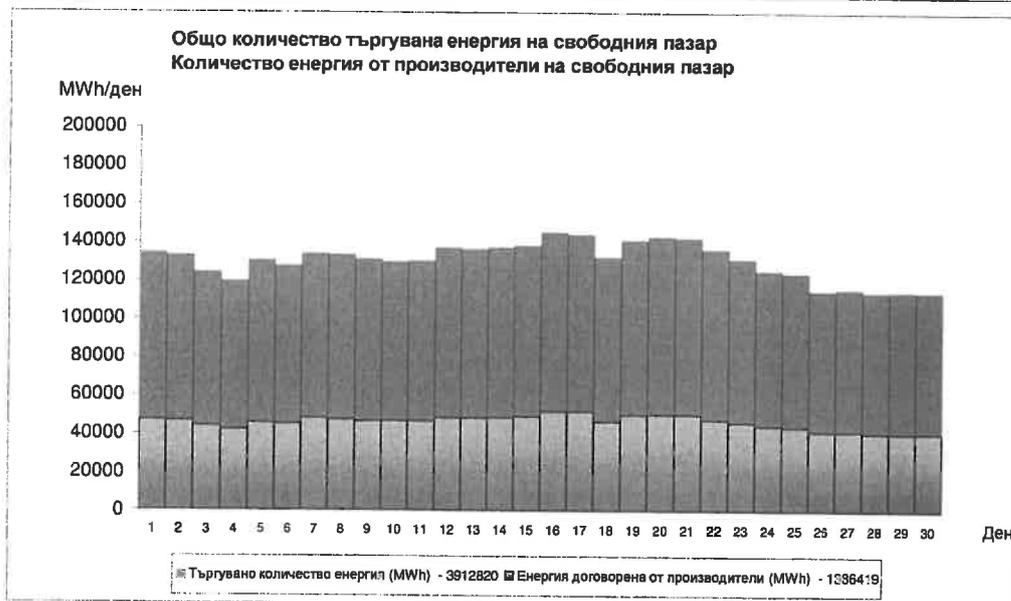
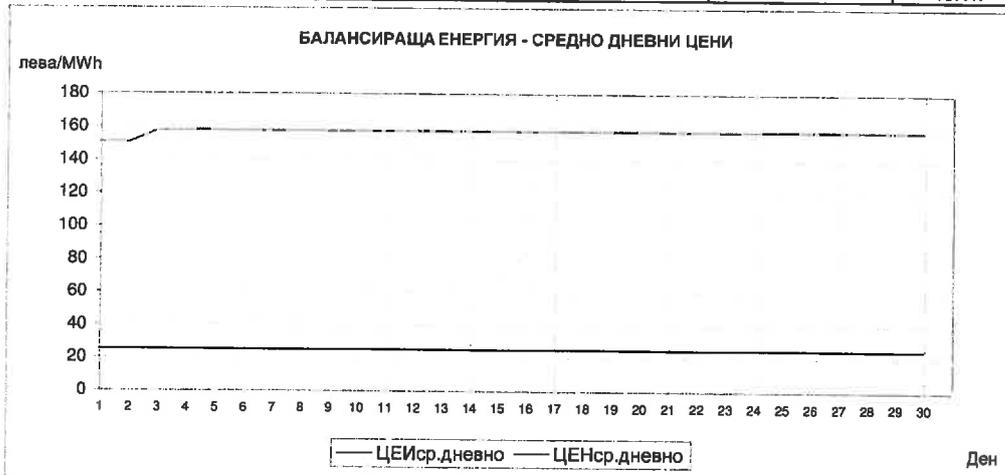
Балансираща енергия Показател / среднодневни цени	Август.2011 лв / MWh	Промяна спрямо месец юли		Юли.2011 лв / MWh
		лв / MWh	%	
1. ЦЕИ _{ср}	25.01	0.0	0.0	25.01
2. ЦЕН _{ср}	157.47	0.0	0.0	157.47
3. ЦЕИ _{min}	25.01	0.0	0.0	25.01
4. ЦЕИ _{max}	25.01	0.0	0.0	25.01
5. ЦЕН _{min}	157.47	0.0	0.0	157.47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



Резултати от работата на свободния пазар на електроенергия

Двустранни договори Показател	Септември.2011	Промяна спрямо месец август		Август.2011
		количество	%	
1. Брой регистрирани графици	8 882	-446	-4.8	9 328
2. Търгувана енергия, MWh	3912 820	-474 019	-10.8	4386 840
3. Енергия от производители, MWh	1386 419	-92 277	-6.2	1478 696

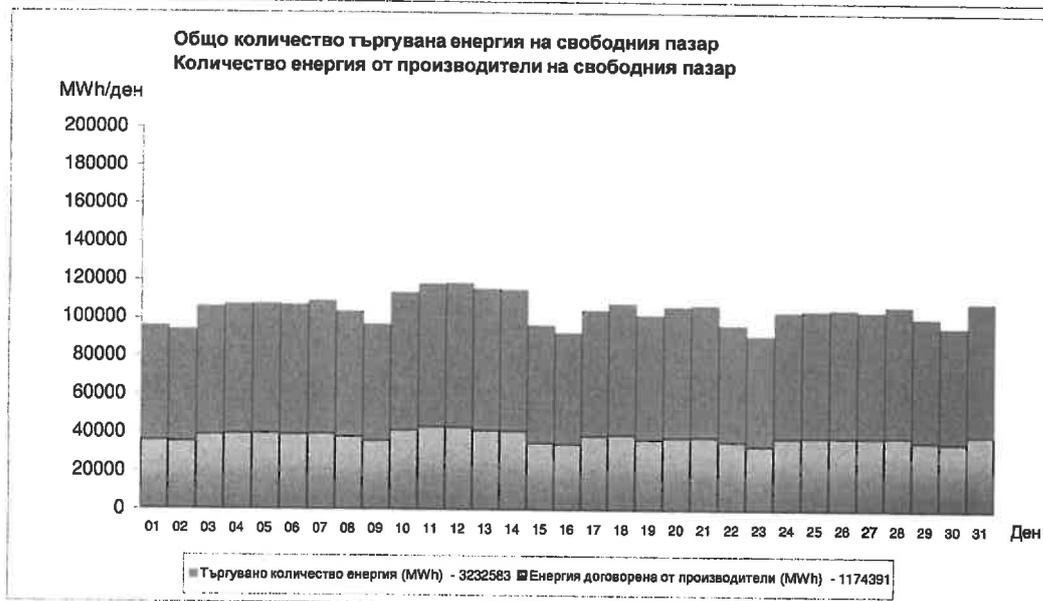
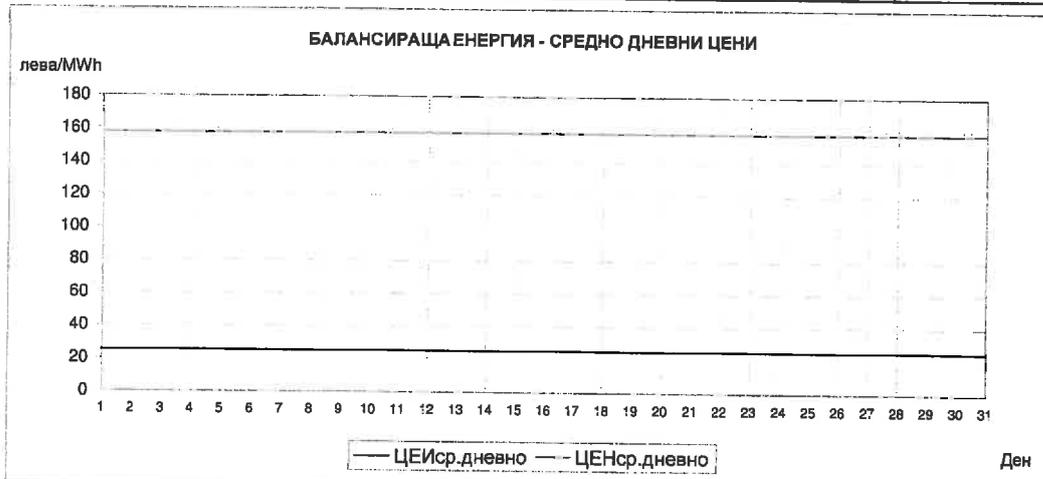
Балансираща енергия Показател / среднодневни цени	Септември.2011 лв / MWh	Промяна спрямо месец август		Август.2011 лв / MWh
		лв / MWh	%	
1. ЦЕИср	25.01	0.0	0.0	25.01
2. ЦЕНср	157.02	-0.5	-0.3	157.47
3. ЦЕИmin	25.01	0.0	0.0	25.01
4. ЦЕИmax	25.01	0.0	0.0	25.01
5. ЦЕНmin	130.23	-27.2	-17.3	157.47
6. ЦЕНmax	157.47	0.0	0.0	157.47



Резултати от работата на свободния пазар на електроенергия

Двустранни договори Показател	Октомври.2011	Промяна спрямо месец септември		Септември.2011
		количество	%	
1. Брой регистрирани графици	7 982	-900	-10.1	8 882
2. Търгувана енергия, MWh	3 232 583	-680 237	-17.4	3 912 820
3. Енергия от производители, MWh	1 174 391	-212 028	-15.3	1 386 419

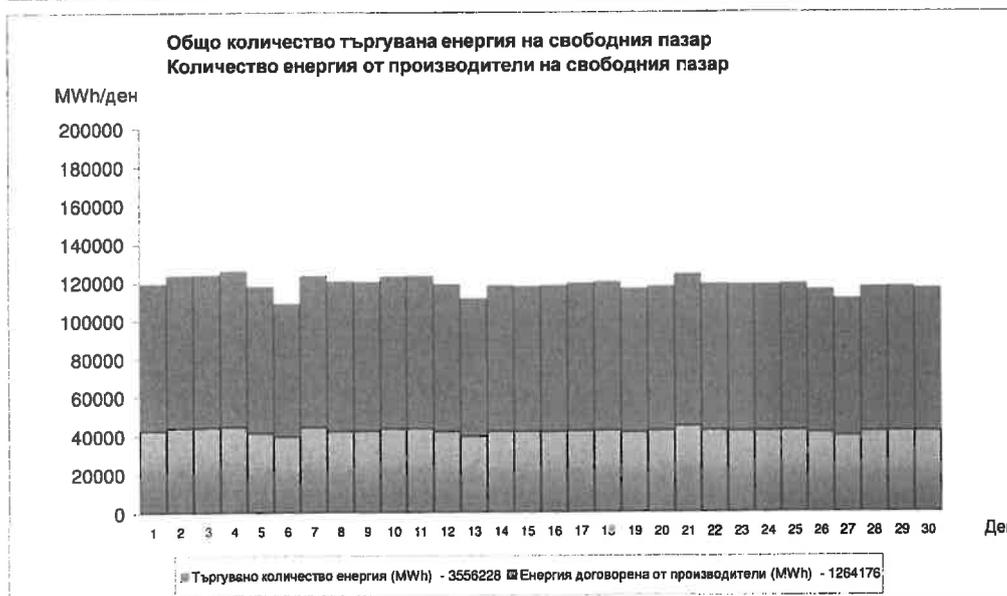
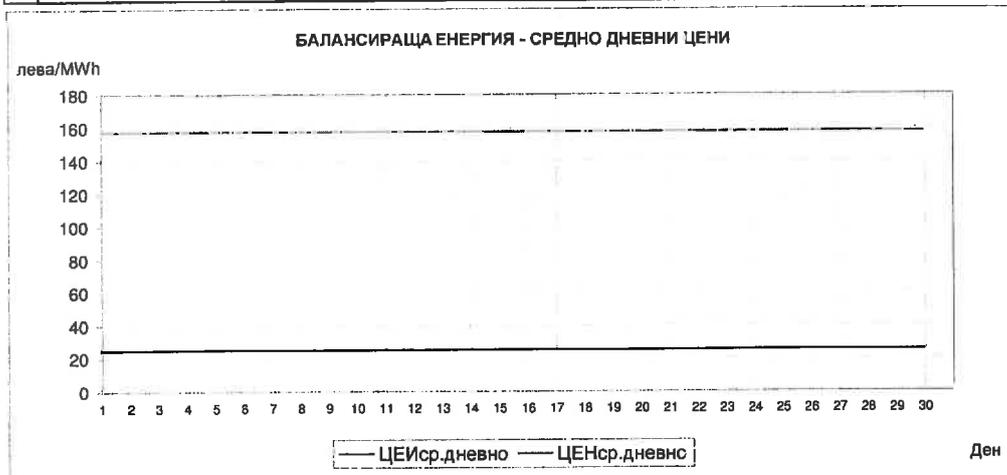
Балансираща енергия Показател / среднодневни цени	Октомври.2011 лв / MWh	Промяна спрямо месец септември		Септември.2011 лв / MWh
		лв / MWh	%	
1. ЦЕИср	25.01	0.0	0.0	25.01
2. ЦЕНср	157.47	0.5	0.3	157.02
3. ЦЕИmin	25.01	0.0	0.0	25.01
4. ЦЕИmax	25.01	0.0	0.0	25.01
5. ЦЕНmin	157.47	27.2	20.9	130.23
6. ЦЕНmax	157.47	0.0	0.0	157.47



Резултати от работата на свободния пазар на електроенергия

Двустранни договори Показател	Ноември.2011	Промяна спрямо месец октомври		Октомври.2011
		количество	%	
1. Брой регистрирани графици	9 027	1 045	13.1	7 982
2. Търгувана енергия, MWh	3 556 228	323 645	10.0	3 232 583
3. Енергия от производители, MWh	1 264 176	89 784	7.6	1 174 391

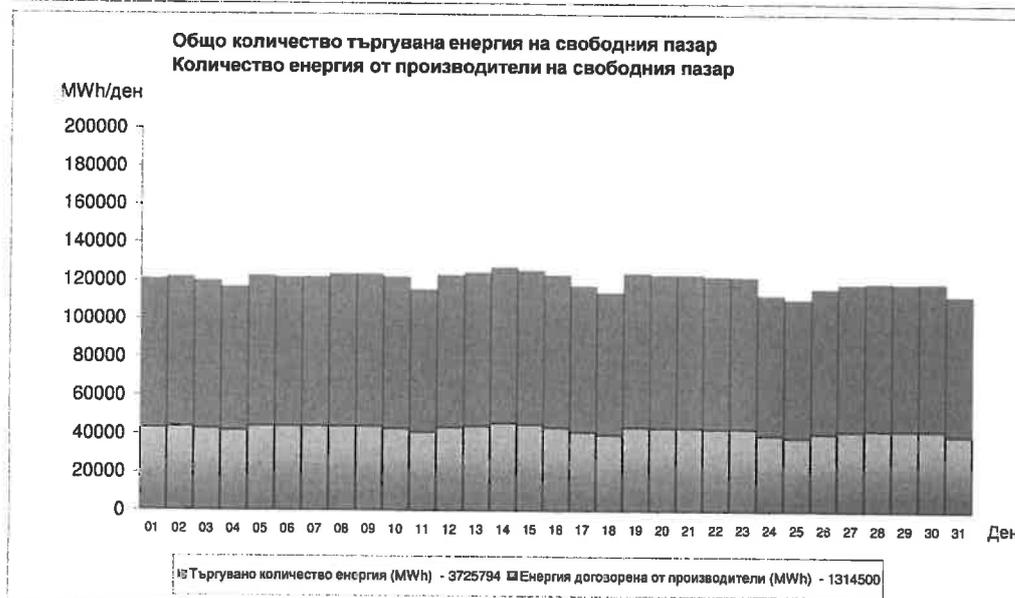
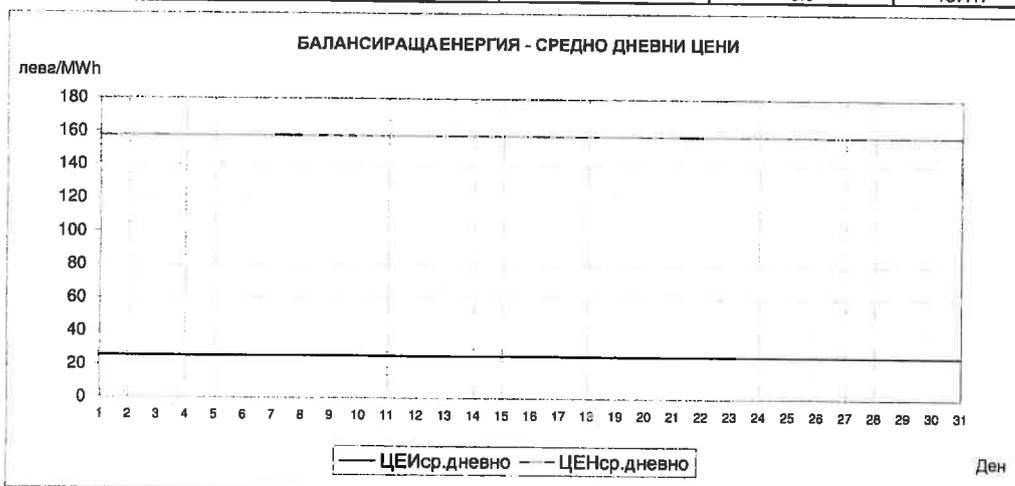
Балансираща енергия Показател / средnodневни цени	Ноември.2011 лв / MWh	Промяна спрямо месец октомври		Октомври.2011 лв / MWh
		лв / MWh	%	
1. ЦЕИср	25.01	0.0	0.0	25.01
2. ЦЕНср	157.47	0.0	0.0	157.47
3. ЦЕИmin	25.01	0.0	0.0	25.01
4. ЦЕИmax	25.01	0.0	0.0	25.01
5. ЦЕНmin	157.47	0.0	0.0	157.47
6. ЦЕНmax	157.47	0.0	0.0	157.47



Резултати от работата на свободния пазар на електроенергия

Двустранни договори Показател	Декември.2011	Промяна спрямо месец ноември		Ноември.2011
		количество	%	
1. Брой регистрирани графичи	9 127	100	1.1	9 027
2. Търгувана енергия, MWh	3 725 794	169 566	4.8	3 556 228
3. Енергия от производители, MWh	1 314 500	50 325	4.0	1 264 176

Балансираща енергия Показател / среднодневни цени	Декември.2011 лв / MWh	Промяна спрямо месец ноември		Ноември.2011 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



Цени на електрическа енергия
утвърдени от ДКЕВР

I. Цени на електрическата енергия при продажба от производители

1. Цени при продажба на електрическа енергия от производители на обществения доставчик

	Производители на електрическа енергия	Цена за енергия (лв./МВтч)	Цена за разполагаема мощност (лв./МВтч)
1.	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	15.75	28.06
2.	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД	62.25	16.99
3.	ТЕЦ "Марица 3" АД	64.95	11.06
4.	"Топлофикация Русе" ЕАД (блок 4)	67.31	8.38
5.	ТЕЦ "Варна" ЕАД	70.69	-
6.	ТЕЦ "Марица-Изток 2" ЕАД	35.01	27.50

Забележка: В цените не е включен данък върху добавената стойност

2. Цена, по която водноелектрическите централи с инсталирана мощност под 10 МВт, с изключение на водноелектрическите централи, отговарящи на условията по решение № Ц-008/20.05.2003 г., продават електрическа енергия на обществения доставчик и/или обществените снабдителни – 105.00 лв./МВтч.

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

**3. Цени на вятърни електрически централи с инсталирана мощност 800 кВт и повече:
3.1 до 2250 пълни ефективни годишни часове на работа - 189.00 лв/МВтч.
3.2 над 2250 пълни ефективни годишни часове на работа - 172.00 лв/МВтч.**

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

4. Цени на вятърни електрически централи с инсталирана мощност под 800 кВт с асинхронен генератор с кафезен ротор - 145.00 лв/МВтч

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

5. Цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични централи:

- а) с инсталирана мощност до 5кВтп - **823 лв./МВтч.**
- б) с инсталирана мощност над 5кВтп - **755 лв./МВтч.**

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

6.Цена на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи с отпадна дървесина до 5 МВт - 217.00 лв/МВтч:

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

7.Цена на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт - 166.00 лв/МВтч:

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

8.Цена на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи с енергийни култури до 5 МВт - 187.00 лв/МВтч:

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

9.Цена на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи с биомаса от растителни или животински субстанции

- а) с инсталирана мощност до 150 кВт - **197.90 лв/МВтч.**
- б) с инсталирана мощност над 150 кВт - 500 кВт - **181.60 лв/МВтч.**
- в) с инсталирана мощност над 500кВт - 5МВт - **165.30 лв/МВтч.**

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

- 10. Преференциална цена за продажба на електрическата енергия произведена от възобновяеми енергийни източници - нисконапорни руслови водноелектрически централи с инсталирана мощност до 5 мВт - 199.00 лв/МВтч**

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

- 11. Преференциална цена за продажба на електрическата енергия произведена от възобновяеми енергийни източници - нисконапорни осови водноелектрически централи с инсталирана мощност до 5 мВт - 149.00 лв/МВтч**

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

II. Цени на електрическата енергия при продажба от "Национална електрическа компания" ЕАД

- 1. Цена, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества - 72.24 лв./МВтч**

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

- 2. Цена, по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа - 9.64 лв./МВтч**

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

- 3. Добавка към цената за пренос за зелена енергия - 3.03 лв./МВтч**

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

- 4. Добавка към цената за пренос за високо ефективно комбинирано производство - 2.19 лв./МВтч**

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

III. Цена за достъп до електропреносната мрежа на "Електроенергиен системен оператор" ЕАД - 8.89 лв./МВтч

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

IV. Цени за пренос на електрическа енергия

- 1. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение:**

"ЧЕЗ Разпределение България" АД - 0.00601 лв/кВтч

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

- 2. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:**

"ЧЕЗ Разпределение България" АД - 0.03502 лв/кВтч

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

- V. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на "ЧЕЗ Разпределение България" АД - 0.00557 лв/кВтч**

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

VI. Цени, по които "ЧЕЗ Електро - България" АД продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. са както следва:

1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена	
		ниво на напрежение	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.12811	0.13564
	дневна	0.06782	0.07084
	нощна	0.02660	0.03406
2. С две скали	дневна	0.09796	0.11304
	нощна	0.02638	0.03768
3. С една скала		0.09495	0.09495

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

2. за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.08003
	Нощна	0.03602
С една скала		0.08003

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

3. 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 средно и ниско напрежение - 0.00303 лв/кВтч

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

4. Цена за пренос през електропреносната прежа - 0.00964 лв/кВтч

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

5. Цена за достъп до електропреносната мрежа- 0.00889 лв/кВтч

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

6. Цена за високо ефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия - 0.00219 лв/кВтч

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

VII.1. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение:

"ЕВН България Електроразпределение" АД - 0.00872 лв/кВтч

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

2. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

"ЕВН България Електроразпределение" АД - 0.03937 лв/кВтч

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

VIII. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на "ЕВН България Електроразпределение" АД - 0.00527 лв/кВтч

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

IX. Цени, по които "ЕВН България Електроснабдяване" АД продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. са както следва:

1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		ниво на напрежение	
		СН	НН
С три скали	върхова	0.13000	0.13350
	дневна	0.06700	0.07691
	нощна	0.01822	0.03300
С две скали	дневна	0.09477	0.09910
	нощна	0.01822	0.03100
С една скала		0.09185	0.09990

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

2. за битови потребители присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.08010
	Нощна	0.03140
С една скала		0.08010

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

3. 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 средно и ниско напрежение - 0.00303 лв/кВтч

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

4. Цена за пренос през електропреносната прежа - 0.00964 лв/кВтч

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

5. Цена за достъп до електропреносната мрежа - 0.00889 лв/кВтч

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

6. Цена за високо ефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия - 0.00219 лв/кВтч

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

X.1. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение, както следва:

"ЕОН България Мрежи" АД - 0.00879 лв/кВтч

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

2. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на ниско напрежение, както следва:

"ЕОН България Мрежи" АД - 0.03518 лв/кВтч

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

XI. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на "ЕОН България Мрежи" АД - 0.00826 лв/кВтч

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

XII. Цени, по които "ЕОН България Продажби" АД продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. са както следва:

1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		ниво на напрежение	
		СН	НН
С три скали	върхова	0.13734	0.16405
	дневна	0.08050	0.08050
	нощна	0.02671	0.01908
С две скали	дневна	0.10301	0.10682
	нощна	0.02671	0.02289
С една скала		0.09614	0.09614

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

2. за Битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.08698
	Нощна	0.02747
С една скала		0.08698

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

3. 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 средно и ниско напрежение - 0.00303 лв/кВтч

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

4. Цена за пренос през електропреносната прежа - 0.00964 лв/кВтч

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

5. Цена за достъп до електропреносната мрежа- 0.00889 лв/кВтч

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

6. Цена за високо ефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия - 0.00219 лв/кВтч

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

XIII. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи до всички потребители на ниско напрежение на "ЕРП Златни пясъци" АД - 0.03367 лв/кВтч

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

XIV. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на "ЕРП Златни пясъци" АД -

0.00688 лв./кВтч

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

XV. Цени, по които "ЕСП Златни пясъци" АД продава електрическа енергия на:

1. Предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
		ниво на напрежение НН
С три скали	върхова	0.16320
	дневна	0.06350
	нощна	0.00435
С две скали	дневна	0.11081
	нощна	0.00435
С една скала		0.10068

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

2. за битови потребители присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09413
	Нощна	0.02250

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

3. 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 средно и ниско напрежение - 0.00303 лв./кВтч

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

4. Цена за пренос през електропреносната прежа - 0.00964 лв./кВтч

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

5. Цена за достъп до електропреносната мрежа- 0.00889 лв./кВтч

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

6. Цена за високо ефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия - 0.00219 лв./кВтч

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

XVI. Цени за присъединяване на обекти на потребители към електропреносната и електроразпределителните мрежи

Група потребители	Присъединявана мощност (кВт)	Цена	
		За дължина на захранващото трасе до 25 м (лв.)	За един допълнителен метър дължина на захранващото трасе над 25 м (лв./м)
1	до 6	444	26
2	от 7 до 15	696	26
3	от 16 до 50	2 316	26
4	от 51 до 100	5 880	40
5	от 101 до 200	9 600	40
6	от 201 до 500	21 360	59
7	от 501 до 1000	42 270	59
8	над 1000	индивидуален проект	

Забележка: В цените е включен данък върху добавената стойност.



ДЕКЛАРАЦИЯ НА ОЦЕНИТЕЛ

Долуподписаната Ели Йорданова Монева- Селенска, ЕГН 5707085853, притежаваща л.к. 641780167, издадена на 13.01.2011 г. в качеството ми на управител на Ремаг БГ ЕООД с ЕИК 201292569 с адрес: град София ул. Бистрица 7 вх. Б ет. 3 ап. 6, притежаващ Сертификат с рег. № 900500135 от 14.09.2011 г. за оценка на недвижими имоти, права на интелектуалната и индустриалната собственост и други фактически отношения, търговски предприятия и вземания, финансови активи и финансови институции, земеделски земи и трайни насаждения, издаден от КНОБ,

ДЕКЛАРИРАМ, че:

1. управляваното от мен дружество не е лице, притежаващо пряко или непряко акции в "ЕНЕМОНА" АД и/или във „Фонд за енергетика и енергийни икономии – ФЕЕИ" АДСИЦ;
2. не съм член на Съвета на директорите на "ЕНЕМОНА" АД и/или на „Фонд за енергетика и енергийни икономии – ФЕЕИ" АДСИЦ;
3. управляваното от мен дружество не е 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 и/или на „Фонд за енергетика и енергийни икономии – ФЕЕИ" АДСИЦ;
4. не мога да бъда повлиян/а от друга форма на зависимост или конфликт на интереси.

27.05.2013 г.

гр. София

ДЕКЛАРАТОР:

