

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-064
от 04.06.2007 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 04.06.2007 г., след разглеждане на доклад с вх. № Е-ДК-197/04.06.2007г. относно определяне на преференциална цена за продажба на електрическа енергия, произведена от централи чрез пряко изгаряне на следните видове биомаса: отпадна дървесина от горското стопанство, стърготини от дървопреработване, селскостопански твърди отпадъци от земеделски култури и енергийни култури, установи следното:

Съгласно чл. 2, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) една от основните цели на закона е създаване на предпоставки за устойчиво развитие на използването на възобновяеми енергийни източници (ВЕИ), в т. ч. и производството на електрическа енергия от тях в интерес на опазването на околната среда.

С развитието на производството на електрическа енергия от ВЕИ се създават условия за дългосрочна сигурност на доставките на електрическа енергия, намаляване на зависимостта от вносни енергийни доставки, намаляване на емисиите от парникови газове, опазване на климата, възможност за избягване на конфликти, свързани с полезните изкопаеми, създаване на трудова заетост и развитие на нови земеделски и горски производствени райони и пазари.

Българската икономика заема последно място сред страните членки на ЕС-25 по индикатора енергийна интензивност на икономиката. С подписването на договора за присъединяване на Република България към Европейския съюз, в частта му „Технически адаптации”, България е поела ангажимент да увеличи дела на електрическа енергия, произведена от ВЕИ до 11 % в брутното вътрешно потребление до 2010 година. За периода 2000 – 2004 г. делът на електрическа енергия от ВЕИ е в рамките на 6-8 % (като тук е включено и производството от ВЕЦ с мощност над 10 MW). За изпълнение на ангажиментите на страната ни е необходимо прилагането на целеви мерки за поощряване производството на електроенергия от ВЕИ.

За да се увеличи дела на производство от ВЕИ в националния енергиен баланс е необходимо да се гарантира сигурност на инвеститорите и финансиращите институции, и финансова жизнеспособност на проектите за изграждане на централи за производство на електрическа енергия от ВЕИ.

Съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници се определя като не по-ниска от 70 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на обществените снабдителни и добавка, определена от комисията.

Разпоредбата на чл. 19, ал. 6 от Наредбата изисква при определяне на преференциалните цени да се отчита състоянието и тенденциите за развитие на пазара на електрическа енергия, по-специално на пазара на възобновяема енергия, първичния енергиен източник, както и да бъдат отчетени принципите на чл. 23, ал. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 от ЗЕ.

Пазарът на възобновяема електрическа енергия с първичен източник биомаса в България не е развит. Въпреки многото изследвания и разработки с цел оползотворяването на селскостопанските и горските отпадъци, както и за отглеждане на енергийни култури все още не са реализирани мащабни проекти и не са изградени централизирани инсталации и мощности. Стимулирането на изграждането на такива инсталации изисква определяне на преференциална цена, която да покрие освен икономически обосноваването разходи и норма на възвръщаемост, и икономически обосноваването инвестиции, като бъдат отчетени присъщите рискове:

- **Технологичен риск**

Развитието на енергийни проекти, използващи нови и не напълно развити технологии на основата на възобновяеми енергийни източници като цяло е по-скъпо, дори в случаите, когато първичният енергиен източник е вид биомаса, като отпадна дървесина от горското стопанство, стърготини от дървопреработване, селскостопански твърди отпадъци от земеделски култури (слама, царевични стъбла, слънчоглед, лозови пръчки от резитба) и енергийни култури (магарешки бодил, обикновена тръстика, сорго и мискантус) в сравнение с традиционните енергийни проекти. Финансовите институции не са склонни да поемат рискове свързани, както с предпроизводствените процеси (добив, събиране, преработка, раздробяване, пресоване, транспорт и др.), така и с енергийните технологии за производството на електрическа енергия.

- **Риск, свързан с характера на първичния енергиен източник**

Рискът, отнасящ се до характера и обема на биомасата е свързан с годишната продължителност, необходима за добив, събиране, преработка и др. на биогоривата, които може да не отговарят на необходимите критерии и би се отразило върху разходите за експлоатация, техническа поддръжка и до намалено генериране на електроенергия и намаляване на приходите от продажба на електрическа енергия.

- **Бизнес риск**

Този риск е свързан с евентуалните неблагоприятни промени в конкретните пазарни и икономически условия, в които функционира предприятието, в т. ч. преразходи по време на изграждането, особено когато технологията не е била активна на пазара.

При определянето на преференциалната цена за производство на електрическа енергия от биомаса следва да бъдат отчетени разходите, които предизвиква действителното реализиране и експлоатация на такъв инвестиционен проект. За целта са използвани осреднени стойности на базата на световния опит, коригирани с отчитане на специфичните обстоятелства за България.

Основните фактори, определящи нивото на цените на електрическата енергия, произведена от биомаса са:

а) размера на инвестиционните разходи, включително разходите за присъединяване към съответната преносна или разпределителни мрежи;

б) средната годишна производителност, като за нейното повишаване е необходимо:

- осигуряване на необходимото прогнозно годишно количество добивана суровина.

- годишната продължителност, необходима за добив, съхранение и преработка на суровината.

- местоположението за изграждане на съоръженията за енергийна преработка на биомаса;

в) размер на цените на горивото от биомасата (отпадна дървесина от горското стопанство, стърготини от дървопреработване, селскостопански твърди отпадъци от

земеделски култури (слама, царевични стъбла, слънчоглед, лозови пръчки от резитба) и енергийни култури (магарешки бодил, обикновена тръстика, сорго и мискантус);

г) нивото на експлоатационните разходи;

д) полезният живот на активите, необходими за производство на електрическа енергия;

е) призната норма на възвръщаемост на капитала.

Комисията приема, че при анализа на влиянието на отделните фактори с оглед определянето на нивото на цената с най-голяма тежест следва да бъдат средната годишна производителност на инсталациите за производство на електрическа енергия от биогорива и размера на инвестиционните разходи.

Инвестиционни разходи

Нивото на инвестиционните разходи за изграждане на електрически централи от биомаса са различни в отделните страни според специфичните параметри на видовете биомаса.

През 2006 г. *International Energy Agency* е публикувала задача № 29: *IEA Bioenergy Network on Socio- economics*. В този доклад се заявява че средния инвестиционен разход за изграждане на нова електрическа централа работеща с биоенергия е 2000 - 2500 \$/kW инсталирана мощност в САЩ. В *IEA Energy Technology Essentials* е отбелязано, че за Европа средния инвестиционен разход за изграждане на нова електрическа централа работеща с биомаса е от 1000 до 5000 \$/kW инсталирана мощност, който зависи от технологията, нивото на развитие и големината на централата. В Proyecto “Twining” Bulgaria испанският Institute for the Diversification and saving of energy (IDAE) е посочил инвестиционен разход от 1800 до 2000 €/kW за 2006 г.

В България не се произвеждат съоръжения и машини за производство на електрическа енергия от биомаса, което е предпоставка за допълнителни инвестиционни разходи, свързани с митнически такси и транспорт за внос на съоръжения и машини, развитие на нова технология, която до момента не е била активна на пазара и др. Поради тези причини се предлага при изчисляването на разходите за производство на електрическа енергия от централа работеща с биомаса на единица инсталирана мощност да бъде приета следната осреднена стойност на инвестицията:

- За централа с инсталирана мощност до 5 MW осреднена стойност на инвестицията е 1800 €/kW;

През 2003 г. *European Bioenergy Networks* публикува в материала си *Innovative solutions for solid, gaseous and liquid biomass production and use* цените на горивата от биомаса през 2002/2003 г. (*EUBIONET Fuel prices in Europe*). В този доклад са посочени разходите за гориво от биомаса, които са в рамките от 30 €/t до 133 €/t.

В Proyecto “Twining” Bulgaria испанският Institute for the Diversification and saving of energy (IDAE) е посочил ниво на разходи за гориво от биомаса от 30 €/t до 64 €/t за 2006г.

През 2006 г. Тракийския университет в България, гр. Стара Загора издава учебното пособие “Възобновяеми Енергийни източници в земеделието”, реализирано чрез международен проект “PRO AERE” по програма „Леонардо да Винчи” на Европейския съюз, в което са посочени нива на разходи за суровина биомаса за енергийни култури (магарешки бодил, обикновена тръстика, сорго и мискантус), като същите варират от 28 €/t до 49 €/t, а за отпадна дървесина от горското стопанство и стърготини от дървопреработване разходите са от 35 €/t до 65 €/t.

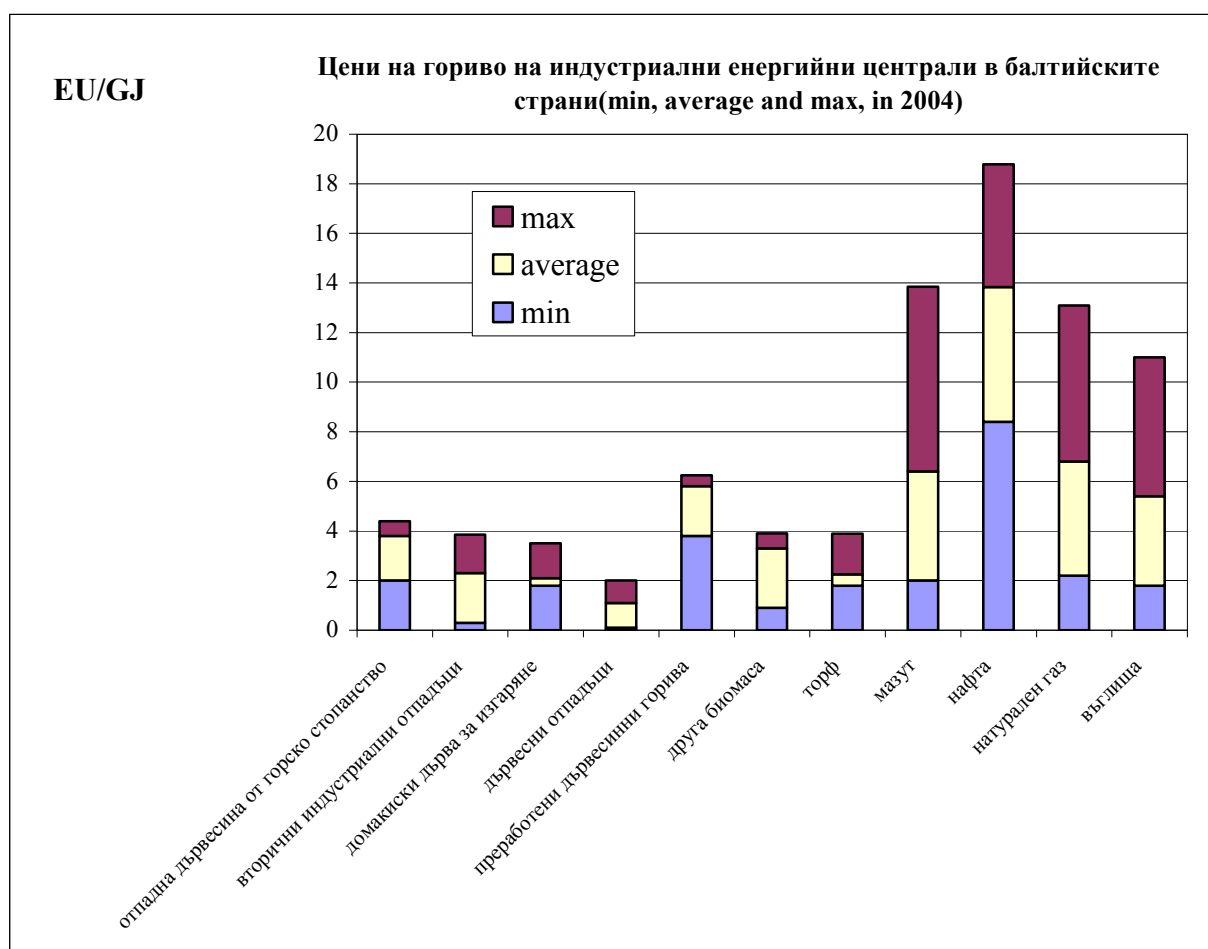
В България не се произвеждат съоръжения и машини за допълнителна обработка на суровината биомаса, което е предпоставка за допълнителни инвестиционни разходи,

свързани със специфичните технологии за добив, събиране, преработка, транспорт и др. Поради тези причини се предлага при изчисляването на разходите за производство на електрическа енергия от централа работеща с биомаса за единица инсталирана мощност да бъдат приети следните осреднени стойности на нивата на разходите за суровините:

- За централа с инсталирана мощност до 5 MW осреднените стойности на разходите за суровините от биомаса са следните:
 - а) за отпадна дървесина от горското стопанство, стърготини от дървопреработване - 47 €/t.
 - б) за селскостопански твърди отпадъци от земеделски култури (слама, царевични стъбла, слънчоглед, лозови пръчки от резитба) – 30 €/t.
 - в) за енергийни култури (магарешки бодил, обикновена тръстика, сорго и мискантус) – 37 €/t.

При посочените по-горе средни нива на разходите за суровини от биомаса, цените на горивото от биомаса (отпадна дървесина от горското стопанство, стърготини от дървопреработване, селскостопански твърди отпадъци от земеделски култури (слама, царевични стъбла, слънчоглед, лозови пръчки от резитба) и енергийни култури (магарешки бодил, обикновена тръстика, сорго и мискантус) са 1,75 €/GJ за слама, 2,15 €/GJ за енергийни култури и 2,74 €/GJ за дървесина.

От посочената по-долу диаграма е видно, че горепредложените цени съвпадат с минимума на цените на горивата на индустриални енергийни централи в балтийските страни за 2004 г. в частта си биомаса.



Разходи

Допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти. Те се формират основно от разходите за ремонт и поддръжка, застраховки, административни разходи, свързани с управление на организацията.

При определяне на цената на електрическата енергия, произведена от биомаса са приети средногодишни експлоатационни разходи, аналогични на тези, използвани при определяне на преференциалната цена за електрическа енергия от вятърни генератори и фотоволтаични модули (1,2 € cents/kWh, 1,5 € cents/kWh, 1,3 € cents/kWh), намалени поради по-ниската стойност на инвестиционните разходи, което обуславя и по-ниски разходи за застраховки. За Европейския съюз средните оперативни разходи и разходите за поддръжка на централи работещи с биомаса възлизат на 0.9306 € cents/kWh. Поради това се предлага допустимите експлоатационни разходи за производство на електрическа енергия от биомаса да бъдат в размер на 0,7444 € cents/kWh за инсталирана мощност до 5 MW.

Средното ниво на експлоатационните разходи (без разходите за амортизация) е приблизително 16,5% от общия размер на годишните разходи за производство на електрическа енергия от биомаса.

Стойността на годишните разходи за амортизации се изчислява по линеен метод в зависимост от полезния живот на активите. Оптималният срок на експлоатация на централа работеща с биомаса е 15 години.

Инфлация

Инфлацията в страната е на по-високи нива от средните такива за ЕС. Административно регулираните цени (за електричество, водоснабдяване, централизирано топлоснабдяване, лекарства и др.), а също така високата енергийна интензивност на икономиката все още са про-инфлационни фактори. Българската икономика изразходва около 2 пъти повече енергия за производство на едно евро БВП от средното за ЕС, отчитайки покупателната способност на населението. Високата енергийна интензивност е причина за силната чувствителност на икономиката към външни енергийни шокове.

По данни на Националния статистически институт натрупаната инфлация за цялата 2006 г. възлиза на 6.5%, а от началото на 2007 г. натрупаната инфлация е 2.0%. Инфлацията за периода февруари 2006 – февруари 2007 г. е 4.5%. Приносът на административно определяните цени в общата инфлация за 2006 г. е значителен, поради хармонизирането на акцизните ставки с тези на ЕС – 2.25 процентни пункта (пр.п.). Базисната инфлация, без административно определяните цени, спада през последното тримесечие на 2006 г. до 3.7 % на годишна база.

Очакванията са, че присъединяването на България към ЕС и кандидатстването за присъединяване в европейския валутен съюз, както и координираните мерки на БНБ и МФ за изпълнение на критериите на ERM II, ще доведат до по-ниски нива на инфлацията през 2008 г. - до 3.9%.

Поради това, допустимите експлоатационни разходи за 2008 г. ще бъдат индексирани с прогнозната средногодишна инфлация от 3.9%, а за годините след 2008 г. с 1.5% - прогнозната инфлация за Еврозоната.

Средно претеглена цена на капитала

Предизвикателството за привличане на финансови средства за енергийни инвестиции е пряко свързано с оценка на правната, регулаторната и фискалната среда. При определяне на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала са отчетени следните показатели:

Структура на капитала

Повишеният кредитен рейтинг на страната, постигнатата макроикономическа стабилност, успешно провежданата ценова реформа и въвеждането на модерни регулаторни методи създават възможности за използване на финансови механизми без необходимост от предоставяне на държавни гаранции, при което относителния дял на обичайните финансови инструменти нараства и структурата на финансиране постепенно се доближава до стандартните съотношения между привлечен и собствен капитал.

Предлаганата целева структура на капитала за производство на електрическа енергия от биомаса е 70 % привлечен капитал и 30 % собствен капитал. Така заложената структура на капитала е постижима, имайки предвид, че производството на електрическата енергия от електрическа централа работеща с биомаса се характеризира с висока степен на ангажираност на капитал.

Цена на собствения и на привлечения капитал

Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е определена чрез оценка на:

- съществуващата инфлация;
- безрисковите вложения;
- систематичния риск, свързан с икономическите условия в страната;
- уникалният (специфичен) риск, свързан с особеностите в дейността на отделната фирма.

За оценка на собствения капитал е използван Модела за оценка на капиталовите активи, както е показано в таблицата по-долу:

Реална доходност от ДЦК за срок над 3 години	0,00 %
Инфлация февруари 2006-февруари 2007 г.	4.50 %
Пазарна рискова премия за СК	6.94 %
Бета на акциите	0,97
НВск, реална след облагане	6.73 %

Доходност от дългосрочни ценни книжа

Средната стойност на постигнатата доходност от ДЦК в България през март 2007 г. е 4.24 %, като в изследването са включени всички емитирани ДЦК за периода, с падеж над три години.

Пазарна рискова премия

Използваната пазарна рискова премия в страните от Евронзоната е 4,91%. За страните от Централна и Източна Европа пазарната рискова премия е в диапазона от 5.66% (Словения) до 13.91% (Молдова). Независимо изследване на Aswath Damodaran – Stern School of Business (New York University), предлага оценка на пазарния риск за различните страни според кредитния им рейтинг, като за България определената пазарна рискова премия е в размер на 6.94 % при кредитен рейтинг Ваа3 с положителна перспектива, присъден от Moody's на България на 21.03.2007 година.

Специфичен риск

Коефициент β на акциите, със стойност близка до 1, определя акциите на фирмите като средно рискови. За производителите на електрическа енергия са възприети бета стойности на акциите от 0,97 до 1,09, като тези стойности са значително по-високи от възприетите в други страни.

За производителите на електрическа енергия от биомаса се предлага бета от 0,97 с оглед поощряване на инвестициите в сектора и отчитайки повишения кредитен рейтинг на страната.

Оборотен капитал - определен на база признатите в цените годишни разходи (УПР и променливи) за 2006 г. и дела на оборотния капитал за същата година отнесен към тях. Съгласно заложените в цените разходи и ОК, съотношението за 2006 г. е 32%.

Корпоративна данъчна ставка – действащата в момента е 10 %.

Цената на привлечения капитал е пазарно ориентирана и съответства на лихвите по заемите на дружества с подобна степен на кредитен риск.

Използваната в изчисленията **цена на привлечения капитал** е в размер на 7.55 %, който е равен на среднопретегления за 2006 г. лихвен процент, по кредити отпускани на нефинансови институции в EURO.

При оценката на собствения капитал чрез Модела за оценка на капиталовите активи е използвана информация от следните източници: анализи на БНБ (март- 2007), Министерство на икономиката и енергетиката, Министерство на финансите, Агенция за икономически анализи и прогнози, Aswath Damodaran - Stern School of Business New York University.

Изчисляването на цената на електрическата енергия, произведена от централи, работещи на биомаса е направено при следните общи изходни параметри:

- инвестиционни разходи от 1 800 €/kW;
- разходи за суровината от биомаса:
 - а) отпадна дървесина от горското стопанство, стърготини от дървопреработване -47 €/t.
 - б) селскостопански твърди отпадъци от земеделски култури (слама, царевични стъбла, слънчоглед, лозови пръчки от резитба – 30 €/t.
 - в) енергийни култури (магарешки бодил, обикновена тръстика, сорго и мискантус) – 37 €/t.

- експлоатационни разходи средно 0,7444 €/ct/kWh за година, със заложена средногодишна инфлация за 2008 г. от 3,9 % и за следващите години от експлоатация на съоръженията – 1,5 %;
- полезен живот на активите – 15 години;
- оценка на реалната норма на собствения капитал, след данъчно облагане в размер на 6.73 % и капиталова структура от 70 % привлечен капитал и 30 % собствен капитал и цена на привлечения капитал – 7.55 %. Средно претеглена цена на капитала – 7,53 %.

Съгласно чл. 33, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от водоелектрически централи с мощност под 10 МВт се определят като не по-ниски от 70 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на обществените снабдители и добавка, определена от комисията по критерии в зависимост от вида на първичния енергиен източник съгласно НРЦЕЕ.

Средната продажна цена за 2006 г. на обществените снабдители е посочена в таблица по-долу:

№	Дружество	Фактурирана ел.енергия		Средна цена
		хил.кВтч	хил.лв.	лв./МВтч
1	"Столично" АД	3 896 196	400 242	102,73

2	"София област" АД	2 131 665	218 169	102,35
3	"Плевен" АД	2 120 565	214 036	100,93
4	"Пловдив" АД	3 908 809	391 713	100,21
5	"Стара Загора" АД	3 216 891	326 373	101,46
6	"Горна Оряховица" АД	2 400 087	239 596	99,83
7	"Варна" АД	2 749 581	283 588	103,14
8	"Златни пясъци" АД	74 878	8 179	109,24
9	"Слънчев бряг" АД	113 805	12 620	110,89
		20 612 477	2 094 518	101,61

70 % от средната продажна цена за 2006 г. на обществените снабдители (101,61 лв./МВтч) е 71,13 лв./МВтч.

При отчитане на всички изложени факти и обстоятелства, комисията приема, че икономически обосноваването нива на цената на електрическата енергия, произведена от електрическа централа работеща с биомаса са, както следва:

1. Цена на електрическа енергия, произведена от централи работещи на биомаса (енергийни култури) при цена от 37 €/t ;

№	Показател	Мярка	7500 часа/год.
1	Инсталирана мощност	МВт	5
2	Инвестиция	€	9 000 000
3	Инвестиция	хил.лв.	17 620
4	Евро/МВт (инсталирана мощност - 5 МВт)	€/МВт	1 800 000
5	Средногодишна производителност при Ккап=0,85	кВтч	37 501 560
6	Cost promen + O&M (5,2787 + 0,774 €/kWh)	€	2 258 774
7	Експлоатационни разходи	хил.лв.	4 418
8	Амортизации - 15 г. срок на амортизация	хил.лв.	1 173
9	НВ	%	7,53%
10	Цена	лв./МВтч	184
11	% на O&M от общите годишни разходи	%	81%
12	% на разходите за амортизация от общите годишни разходи	%	19%
13	Разход/МВтч (лв./МВтч)	лв./МВтч	166,89
14	Разход (€/МВтч)	€/МВтч	85,33
15	Разход (€cents/kWh)	€cents/кВтч	8,5

Отчитайки факта, че целта на определянето на преференциална цена е насърчаване на изграждането и производството на електрическа енергия от ВЕИ, както и търсейки баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите за постигане поносими цени за битовите потребители, комисията определя добавка, която да бъде включена към средната продажна цена за 2006 г. на обществените снабдители, при определянето на цена на електрическа енергия, произведена от централи работещи на биомаса (енергийни култури) в размер на 112,87 лв./МВтч.

2. Цена на електрическа енергия, произведена от централи на биомаса (твърди селскостопански отпадъци от земеделски култури) при цена от 30 €/t ;

№	Показател	Мярка	7500 часа/год.
1	Инсталирана мощност	МВт	5
2	Инвестиция	€	9 000 000
3	Инвестиция	хил.лв.	17 602
4	Евро/МВт (инсталирана мощност - 5 МВт)	€/МВт	1 800 000
5	Средногодишна производителност при Kкап=0,85	кВтч	37 501 560
6	Cost promen + O&M (4,28 + 0,774 €/kWh)	€	1 884 258
7	Експлоатационни разходи	хил.лв.	3 685
8	Амортизации - 15 г. срок на амортизация	хил.лв.	1 173
9	НВ	%	7,53%
10	Цена	лв./МВтч	162
11	% на O&M от общите годишни разходи	%	78%
12	% на разходите за амортизация от общите годишни разходи	%	22%
13	Разход/МВтч (лв./МВтч)	лв./МВтч	144,41
14	Разход (€/МВтч)	€/МВтч	73,83
15	Разход (€cents/kWh)	€cents/кВтч	7,4

Отчитайки факта, че целта на определянето на преференциална цена е насърчаване на изграждането и производството на електрическа енергия от ВЕИ, както и търсейки баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите за постигане поносими цени за битовите потребители, комисията определя добавка, която да бъде включена към средната продажна цена за 2006 г. на обществените снабдители, при определянето на цена на електрическа енергия, произведена от централи работещи на биомаса (твърди селскостопански отпадъци от земеделски култури) в размер на 90,87 лв./МВтч.

3. Цена на електрическа енергия, произведена от централи на биомаса (отпадна дървесина от горското стопанство, горскостопанските работи и др. и/или стъргодини от дървопреработване, мебелна промишленост и др.) при 20% влажност и 47 €/t за надробена дървесина.

№	Показател	Мярка	7500 часа/год.
1	Инсталирана мощност	МВт	5
2	Инвестиция	€	9 000 000
3	Инвестиция	хил.лв.	17 602
4	Евро/МВт (инсталирана мощност - 5 МВт)	€/МВт	1 800 000
5	Средногодишна производителност при Kкап=0,85	кВтч	37 501 560
6	Cost promen + O&M (6,7053 + 0,774 €/kWh)	€	2 793 791
7	Експлоатационни разходи	хил.лв.	5 464
8	Амортизации - 15 г. срок на амортизация	хил.лв.	1 173
9	НВ	%	7,53%
10	Цена	лв./МВтч	215
11	% на O&M от общите годишни разходи	%	84%
12	% на разходите за амортизация от общите годишни разходи	%	16%
13	Разход/МВтч (лв./МВтч)	лв./МВтч	199,01
14	Разход (€/МВтч)	€/МВтч	101,75
15	Разход (€cents/kWh)	€cents/кВтч	10,2

Отчитайки факта, че целта на определянето на преференциална цена е насърчаване на изграждането и производството на електрическа енергия от ВЕИ, както и търсейки баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите за постигане поносими цени за битовите потребители, комисията определя добавка, която да бъде включена към средната продажна цена за 2006 г. на обществените снабдители, при определянето на цена на електрическа енергия, произведена от централи работещи на биомаса (отпадна дървесина от горското стопанство, стърготини от дървопреработване) в размер на 143,87 лв./МВтч.

Задължението на обществения доставчик и обществените снабдители, предвидено в чл. 159, ал. 2 от ЗЕ да изкупуват електрическата енергия, произведена от централи, използващи ВЕИ е задължение за обслужване на обществото по смисъла на чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ и разходите, произтичащи от него подлежат на компенсиране от всички потребители.

Производството на електрическа енергия от централи използващи биомаса, като първичен енергиен източник е незначително в сравнение с общото производство на електрическа енергия в страната.

Предвид на това, изкупуването от обществения доставчик или от обществените снабдители на електрическата енергия, произведена от биомаса по определени от комисията преференциални цени няма да се отрази върху цената за продажба на електрическа енергия на крайните потребители на регулирания пазар.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 33, ал. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 4, ал. 3 и чл. 19, ал. 4, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя, считано от 01.07.2007 г.:

1. Цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи на биомаса (отпадна дървесина от горското стопанство, горскостопанските работи и др. и/или стърготини от дървопреработване, мебелна промишленост и др.) в размер на 215 лв./MWh;

2. Цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи на биомаса (твърди селскостопански отпадъци от земеделски култури) в размер на 162 лв./MWh;

3. Цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи на биомаса (енергийни култури - магарешки бодил, обикновена тръстика, сорго, мискантус и др.) в размер на 184 лв./MWh.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.

РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
ПРЕДСЕДАТЕЛ:
/проф. д-р инж. К. Шушулов/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/