

**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**  
**София – 1000, бул. “Княз Дондуков” № 8-10, тел. 935 96 13, факс 988 87 82**

---

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц-010**  
**от 30. 03. 2011 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание на 30. 03. 2011 г., като разглежда доклад относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и събраните данни от проведеното на 16.03.2011 г. обществено обсъждане, установи следното:**

С Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници (ВЕИ) и за изменение и впоследствие за отмяна на директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО, се утвърждава задължителна цел до 2020 г. за 20-процентен дял на произведена електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници от общото потребление на Общността, както и задължителна цел, която трябва да бъде постигната от всяка държава – членка до 2020 г. (и за минимум 10 – процентен дял на биогорива от потреблението на бензин и дизелово гориво в транспорта), което да бъде постигнато по икономически ефективен начин. Индикативната цел за Република България е 16 % от брутното национално потребление на енергия да бъде от ВЕИ.

С новата Директива 2009/28/ЕО се констатира, че контролът на енергийното потребление в Европа и увеличеното използване на енергия от възобновяеми източници заедно с енергоспестяването и увеличената енергийна ефективност представляват важни части от пакета мерки, необходими за намаляване на емисиите на парникови газове и за съобразяване с Протокола от Киото към Рамковата конвенция на ООН по изменението на климата, както и с допълнителни общностни и международни ангажименти за намаление на емисиите на парникови газове след 2012 г. Тези фактори играят важна роля за подобряване на сигурността на енергийните доставки, за насърчаване на технологичното развитие, иновациите и създаване на възможности за заетост и регионално развитие.

С оглед постигането на целите, посочени в Директива 2009/28/ЕО, Министерският съвет на Република България (МС на РБ) определя държавната политика за насърчаване производството и потреблението на енергия от ВЕИ, алтернативни енергийни източници, биогорива и други възобновяеми горива.

Съгласно чл. 4, т. 2 от Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ) МС на РБ приема национални индикативни цели за потреблението на електрическа енергия, произведена от ВЕИ и определя срокове за тяхното постигане. Националната индикативна цел на Република България по отношение промяната на климата, която Европейската общност е поела в съответствие с Протокола от Киото към Рамковата конвенция на ООН, е постигане на 11% дял на електрическата енергия произведена от ВЕИ в брутното национално потребление на енергия до 2010 г.

ДКЕВР е издала лицензии с условие за изграждане на енергийни обекти със следния капацитет по видовете технологии:

Ветрови електрически централи – 2017 МВт.;

Фотоволтаични електрически централи- 230,1 МВт.;

Електрическа централа работеща на биомаса – 15 МВт.

Общо – 2262,1 МВт.

Сертифицираната електрическа енергия произведена от възобновяеми енергийни източници за 2010 г. е в размер на 3 374,9 GWh. Мощностите произвели електрическата енергия от всички възобновяеми енергийни източници са с капацитет от 2655 МВт.

Предвид гореизложеното, съгласно чл. 9, т. 5 от ЗВАЕИБ, производството на електрическа енергия от възобновяеми или алтернативни енергийни източници се насърчава чрез задължително изкупуване на енергията, произведена от такива източници по преференциална цена.

Преференциалните цени за изкупуване на електрическата енергия от ВЕИ в България отчитат специфичните фактори на производство в зависимост от използваните възобновяеми енергийни източници, използваните технологии, както и среден размер на инвестиционните и експлоатационни разходи.

В съответствие с чл. 21, ал. 1 от ЗВАЕИБ, ДКЕВР ежегодно до 31 март определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 МВт.. От друга страна, по силата на ал. 2 от посоченият член, преференциалната цена по ал. 1 на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, се определя в размер 80 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на крайните снабдители и добавка, определена от ДКЕВР по критерии в зависимост от вида на първичния енергиен източник съгласно съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, т.е. Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). Видно от нормата на чл. 21, ал. 3 от ЗВАЕИБ, добавката по ал. 2 за следващата календарна година не може да бъде по-малка от 95 на сто от стойността на добавката за предходната календарна година.

Дефиниция на понятието „средна продажна цена на крайните снабдители” е регламентирана в разпоредбата на § 1, т. 12 от Допълнителната разпоредба на НРЦЕЕ, съгласно която средната продажна цена на крайните снабдители е средната продажна цена на електрическата енергия при продажба на стопански и битови потребители за определен период от време, в разглеждания случай предходната календарна година, претеглено според относителния дял на потреблението им по съответните тарифни цени в общото потребление. Следователно, при изчисляването на средната продажна цена на крайните снабдители следва да се вземат предвид действалите през календарната 2010 г. цени, по които крайните снабдители са продавали електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лева. Съгласно разпоредбата на чл. 21, ал. 2 от ЗВАЕИБ преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, се определя като не по-ниска от 80 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на крайните снабдители и добавка, определена от Комисията по следните общи критерии, валидни за всички възобновяеми енергийни източници: вида на технологията, големината на инсталираната мощност и наличния ресурс на първичния енергиен източник.

Използваните данни за изчисляване на средната продажна цена на крайните снабдители са подадени от титулярите на лицензии за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител” – „ЧЕЗ Електро България” АД, „Е.ОН

България Продажби” АД, „ЕВН България Електроснабдяване” АД и „ЕСП Златни пясъци” ООД. Изпълнявайки лицензионните си задължения за предоставяне на информация дружествата подават подробна отчетна информация, съдържаща фактурираната електрическа енергия за стопанска, обществена дейност по нива на напрежение и зони в денонощието и за битови нужди, в конкретния случай за периода 01.01.2010 г. – 31.12.2010 г. Справките са на хартиен и цифров носител, като са подписани от представител на съответното дружество и главен счетоводител. Информацията е представена в изпълнение на задълженията на крайните снабдители по издадените им лицензии и представлява търговска тайна. Последната представлява служебно известна на Комисията информация по смисъла на чл. 37, ал. 2 от АПК, и като такава следва да бъде използвана за изчисляване на средната продажна цена в настоящето административно производство.

Съгласно подадените данни, средната продажна цена за електрическа енергия на крайните снабдители за 2010 г. е на стойност 94,80 лв./МВтч, при изчислена за 2009 г. 90,27 лв./МВтч, което е увеличение от 5,02 %. От извършен сравнителен анализ на елементите формиращи средната продажна цена се вижда, че увеличението на средната продажна цена е в резултат на нарастващите приходи от продажби на електрическа енергия средно с 6,35% за 2010 г. спрямо 2009 г. През 2010г. е отчетен ръст в потреблението на електрическа енергия средно с 1,27%.

В зависимост от енергийния обект за производство на електрическа енергия-водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт., ветрови електрически централи или при други видове технологии, в разпоредбите на чл. 19, ал. 2, ал. 3 и чл. 4 от НРЦЕЕ се предвиждат и специални критерии, които Комисията следва да вземе предвид при определянето на цената, а именно:

1. За определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от **водноелектрически централи** с инсталирана мощност до 10 МВт., комисията прилага и следните специални критерии: наличие на горен изравнител, който позволява непрекъсната работа на централата с номинална мощност най- малко два часа в денонощие и наличие на долен изравнител за централите, които работят по зададен от министъра на околната среда и водите месечен график за използване на водите на комплексните и значимите язовири.

От друга страна разпоредбата на чл. 39 от Наредба № 14 за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия (*ДВ. бр.53 от 28 юни 2005г., изм. ДВ. бр.73 от 5 септември 2006г.*) разделя водноелектрическите централи в зависимост от схемата на хидроенергийния обект на:

- руслови водноелектрически централи;
- подязовирни водноелектрически централи;
- деривационни водноелектрически централи.

2. За определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от **ветрови електрически централи**, комисията прилага и следния специален критерий - наличен ресурс на първичния енергиен източник при пълни ефективни годишни часове на работа на ветровите генератори - до 2250 часа включително, и над 2250 часа годишни часове;

3. За определяне на добавката към преференциалните цени на електрическата енергия, произведена при прилагане на технологии, различни от посочените в чл. 19а, ал. 2 и 3 от НРЦЕЕ, Комисията извършва анализ на инвестиционните разходи за типа технология, разходите за производство според вида технология и норма на възвръщаемост на капитала.

След проведено на 16.03.2011г. обществено обсъждане на доклад за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, в ДКЕВР са постъпили следните писмени предложения и възражения, подадени от заинтересовани лица и от организации на заинтересованите лица: „Българската ветроенергийна асоциация” с вх. № Е-04-00-125/15.03.2011г. и вх. № Е-04-00-144/23.03.2011г.; Българската хидроенергийна асоциация с вх. № Е-04-00-141/18.03.2011г.; „Съюза на производителите на екологична енергия – БГ” с вх. № Е-04-00-121/14.03.2011г., вх. № Е-04-00-128/16.03.2011г.; „Национален съюз на независимите енергопроизводители „Екоенергия” с вх. № Е-12-00-120/15.03.2011г.; „Биогаз Север БГ” ООД с вх. № Е-04-00-121/16.03.2011г. и вх. № Е-12-00-125/21.03.2011г.; „ВЕЦ Своге” АД с вх. № Е-12-00-123/17.03.2011г.; „Фил-Комерс” ООД с вх. № Е-12-00-126/21.03.2011г.; „Лонг ЕМ” ООД с вх. № Е-12-00-129/22.03.2011г.; „Ариел-ТН” ЕООД с вх. № Е-12-00-135/25.03.2011г., „Бул Еко Енергия” ООД с вх. № Е 14-44-4/28.03.2011 г. В становищата са изразени възражения относно намалението на добавките в размер от 5% спрямо миналогодишните добавки. В рамките на своята оперативна самостоятелност, регламентирана с разпоредбата на чл. 21, ал. 3 от ЗВАЕИБ и с оглед повишаването на средната продажна цена като компонент от преференциалната цена, Комисията определя стойността на добавките в размер на 95.00 % от добавките в утвърдените преференциални цени с решение № Ц - 18/ 31.03.2010г. и решение Ц - 038/ 27.09.2010г.

С постъпилите становища на браншовите организации се предлага диференциране на различните видове хидроенергийни технологии, зависещи от мащаба, дизайна, строителната конструкция и конфигурация на хидромеханичната система и електромеханичните компоненти. С оглед гореизложеното Комисията извърши анализ и проучване с цел определянето на обективна класификация относно технико-икономическите параметри на тези видове енергийни съоръжения, която да е основа за определянето на преференциалните цени за произведената електрическа енергия от този вид централи.

Комисията е извършила проучване и анализ на факторите, които оказват влияние върху нивото на цените на електрическата енергия произведена от дървесни остатъци, биомаса от растителни и животински субстанции и водноелектрически централи до 10 МВт.

При определянето на цените са използвани данни от Доклада относно финансирането на възобновяемите енергийни източници в европейския енергиен пазар, публикуван на интернет страницата на Европейската комисия. Преференциалните цени са образувани при използване на т.нар. анюитетен метод, съобразен със срока на задължително изкупуване на електрическата енергия, както следва:

## **I. Актуализация на цената на електрическата енергия произведена от дървесни остатъци**

### **Полезен живот на активите и разходи за амортизации**

Полезният техникоикономически живот на активите за централите с мощност под 5 МВт е определен на 15 години. Разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на **851 хил.лв./год.**

## Норма на възвръщаемост на капитала

Използваната при определянето на цените среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е в размер на 7.65 %, изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане от 8.27 %, корпоративна данъчна ставка от 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 6.99 %, при структура на капитала от 70 % привлечен капитал и 30 % собствен капитал.

Тези данни са достатъчно условие за развитие на технологиите свързани с оползотворяване на биомасата и производството на електрическа енергия от биомаса.

При отчитане на всички технически и икономически параметри:

- инвестиционни разходи от 2 610 €/кВт;
- експлоатационни разходи в размер на 7.51 €/кВтч, от които разходи свързани с покупка на биомасата в размер на 5,55 €/кВтч;
- полезен живот на активите – 15 години;
- средно годишната продължителност на работа на централата е 68.49 % годишна ангажираност;
- среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.65 %,

които оказват влияние върху нивото на цената, преференциалната цена на електрическа енергия, произведена чрез директно изгаряне на биомаса получена от отпадна дървесина за електрически централи под 5 МВт е 252.73 лв./МВтч или 12.92 € ct/кВтч:

| Преференциална цена електрическа енергия,<br>в лв./МВтч, без ДДС |               |                |
|--|---------------|----------------|
| Елементи на цената   | цена          | %              |
| <b>Преференциална цена, в т.ч.:</b>                              | <b>252.73</b> | <b>100.00%</b> |
| за експлоатационни разходи                                       | 146.89        | 58.12%         |
| за разходи за амортизации  | 63.73         | 25.22%         |
| за възвръщаемост   | 42.10         | 16.66%         |

Производството на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници – директно изгаряне на биомаса е съпътствано с производство на значително количества топлинна енергия, която ако не се оползотвори чрез необходимите утилизатори, съоръжения и оборудване се изпуска в природата. При комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия това съотношение е 25 % на 65% от общата енергия, която се произвежда. Размерът на инвестиционните разходи за усвояване на топлинната енергия достигат максимално до 46 % от общите инвестиционни разходи необходими за изграждане на централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и реализираща единствено електрическата енергия. За конкретния случай размерът на инвестиционното оборудване за усвояване на топлинната енергия следва да бъде в размер на 37 % от капиталовите разходи за централа реализираща единствено електрическата енергия. При отчитане на всички технически и икономически параметри на централата, посочени по – горе и оказващи влияние върху нивото на цената, преференциалната цена на електрическата енергия, произведена чрез директно изгаряне на биомаса получена от отпадна дървесина за електрически централи под 5 МВт, с комбиниран цикъл е 288.04 лв./МВтч или 14.77 € ct/кВтч.

| <b>Преференциална цена електрическа енергия,<br/>в лв./МВтч, без ДДС</b> |               |                |
|--|---------------|----------------|
| <b>Елементи на цената</b>  | <b>цена</b>   | <b>%</b>       |
| <b>Преференциална цена, в т.ч.:</b>                                      | <b>288.04</b> | <b>100.00%</b> |
| за експлоатационни разходи   | 146.60        | 50.90%         |
| за разходи за амортизации  | 85.46         | 29.67%         |
| за възвръщаемост   | 55.98         | 19.43%         |

Условието при което електрическите централи, работещи с комбиниран цикъл на производство на електрическа и топлинна енергия, биха продавали по тази преференциална цена е да имат реализирана топлинна енергия и удостоверена с гаранция за произход в бъдещия електронен регистър за произход на електрическата, топлинната или енергията за охлаждане.

## **II. Актуализация на цената на електрическата енергия произведена от биомаса от растителни и животински субстанции**

### **Полезен живот на активите и разходи за амортизации**

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 15 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

- за инсталации с мощност до 150 кВт – 42 хил.лв.;
- за инсталации с мощност над 150 до 500 кВт – 155 хил.лв.;
- за инсталации с мощност над 500 кВт – 1 122 хил.лв.

### **Норма на възвръщаемост на капитала**

Използваната при определянето на цените среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е в размер на 7.65 %, изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане от 8.27 %, корпоративна данъчна ставка от 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 6.99 %, при структура на капитала от 70 % привлечен капитал и 30 % собствен капитал.

Тези данни са достатъчно условие за развитие на технологиите свързани с оползотворяване и производството на електрическа енергия от биомаса от растителни и животински субстанции.

При отчитане на всички технически и икономически параметри:

- инвестиционни разходи в размер на 4290 €/кВт, 3 710 €/кВт и 3130€/кВт за съответните групи мощности ;
- експлоатационни разходи в размер на:
  - за инсталации с мощност до 150 kW –14.81 €/кВтч, от които разходи свързани с покупка на биомасата в размер на 7.04 €/кВтч;
  - за инсталации с мощност над 150 до 500 kW –13.78 €/кВтч, от които разходи свързани с покупка на биомасата в размер на 7.54 €/кВтч;

- за инсталации с мощност над 500 kW – 9.96 €/кВтч, от които разходи свързани с покупка на биомасата в размер на 5.97 €/кВтч.
- полезен живот на активите – 15 години;
- средно годишната продължителност на работа на централата е 79.91 % - годишна ангажираност;
- среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.65 %,

които оказват влияние върху нивото на цената, преференциалната цена, по която производителите на електрическа енергия, произведена чрез директно изгаряне на биомаса от растителни и животински субстанции продават:

| Групи по мощност  | Преференциална цена, в лв./Мвтч, без ДДС |                |
|---|--|----------------|
|   | Цена                                     | %              |
| <b>Инсталации с мощност до 150 кВт, в т.ч.:</b>             | <b>425.02</b>                            | <b>100.00%</b> |
| за експлоатационни разходи                                  | 289.76                                   | 68.18%         |
| за разходи за амортизации                                   | 88.79                                    | 20.89%         |
| за възвръщаемост  | 46.46                                    | 10.93%         |
| <b>Инсталации с мощност над 150 кВт до 500 кВт, в т.ч.:</b> | <b>398.00</b>                            | <b>100.00%</b> |
| за експлоатационни разходи                                  | 269.60                                   | 67.74%         |
| за разходи за амортизации                                   | 76.78                                    | 19.29%         |
| за възвръщаемост  | 51.62                                    | 12.97%         |
| <b>Инсталации с мощност над 500 кВт до 5 МВт, в т.ч.:</b>   | <b>302.73</b>                            | <b>100.00%</b> |
| за експлоатационни разходи                                  | 194.72                                   | 64.32%         |
| за разходи за амортизации                                   | 64.78                                    | 21.40%         |
| за възвръщаемост  | 43.23                                    | 14.28%         |

### **III. Актуализация на цената на електрическата енергия произведена от водни електрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт. включително, въведени в експлоатация след влизане в сила на ЗВАЕИБ (19 юни 2007г.),**

С влизането в сила на ЗВАЕИБ, който транспонира разпоредбите на Директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО, се насърчава изграждането на нови енергийни обекти за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници, включително водноелектрически централи до 10 МВт., с оглед постигането на националните индикативни цели за увеличаване на потреблението на енергия от ВЕИ.

За определяне на добавката, формираща преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт, са проучени и анализирани техникоикономическите параметри, които имат отношение към производствената технология.

Определените, до този момент, преференциални цени на електрическа енергия, произведена чрез ниско напорни руслови водноелектрически централи и ниско напорни осеви водноелектрически централи с мощност до 10 МВт. дават основание за различни тълкувания, както за различните видове хидроенергийни технологии (зависещи според мащаба, дизайна, строителната конструкция и конфигурация на хидромеханичната система и електромеханичните компоненти), така също и за размера на преференциалните цени на произведената електрическа енергия от тях. Върху

инвестиционните разходи на водно електрическите централи огромно влияние оказват статичния напор на централата, конфигурацията на хидромеханичната система, както и дебита на водния отток.

Малки водноелектрически централи дефинирани в отчетите на Европейската общност са електрически централи по-малки от 10 МВт., генериращи електрическа енергия от преобразуването на потенциала съдържащ се в течащи води на реки, канали и потоци.

Предвид гореизложеното водно електрическите централи са класифицирани по воден пад и по конфигурация (схема) на изпълнение на водните турбини:

**Класификация по воден пад:**

Нисконапорни с нетен пад до 30 метра;  
Среднонапорни с нетен пад от 30-100 метра  
Високонапорни с нетен пад над 100 метра  
МВЕЦ (Микроводноелектрическа централа)  
МВЕЦ с помпи

Тунелни деривации с годишен изравнител, работещи в нисконапорните, среднонапорните и високонапорните нетни падове.

**Класификация по конфигурация:**

Руслови  
Деривационни  
Подязовирни  
Деривационни с годишен изравнител  
Тунелни деривации с годишен изравнител

**Полезен живот на активите и разходи за амортизации:**

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 25 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са:

1. За Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 1 041 хил. лв./год.;
2. За нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 1 041 хил. лв./год.;
3. За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 854 хил. лв./год.;
4. За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 93 хил.лв.;
5. За тунелни деривации с горен годишен изравнител – 144 хил.лв.

**Норма на възвръщаемост на капитала**

Използваната при определянето на цените среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е в размер на 7.65 %, изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане от 8.27 %, корпоративна данъчна ставка от 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 6.99 %, при структура на капитала от 70 % привлечен капитал и 30 % собствен капитал.



При отчитане на всички технически и икономически параметри:

- инвестиционни разходи на кВт в размер на:
  - За Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт - 3 800 €;
  - За нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 3 800 €;
  - За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 3 119 €;
  - За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 2 970 €;
  - За тунелни деривации с горен годишен изравнител – 4 600 €.
- експлоатационни разходи са в размер на 1.124 €/кВтч за всички ВЕЦ работещи по така определените категории.
- полезен живот на активите – 25 години;
- средно годишната продължителност на работа на централата е 43.38 % годишна ангажираност или 3 800 работни часа годишно;
- среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7.65 %;
- електрическа енергия за собствени нужди – 2 %.

които оказват влияние върху нивото на цената, преференциалните цени, по които производителите на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи са следните:

| Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС  | лв./МВтч      | %              |
|---|---------------|----------------|
| Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт  |               |                |
| <b>Цена, в т.ч.</b>   | <b>222.90</b> | <b>100.00%</b> |
| за експлоатационните разходи  | 21.98         | 9.86%          |
| за разходи за амортизации   | 83.50         | 37.46%         |
| за възвръщаемост  | 117.42        | 52.68%         |
| Нисконапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт         |               |                |
| <b>Цена, в т.ч.</b>   | <b>213.09</b> | <b>100.00%</b> |
| за експлоатационните разходи  | 21.01         | 9.86%          |
| за разходи за амортизации   | 79.83         | 37.46%         |
| за възвръщаемост  | 112.25        | 52.68%         |
| Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт |               |                |
| <b>Цена, в т.ч.</b>   | <b>178.68</b> | <b>100.00%</b> |
| за експлоатационните разходи  | 21.01         | 11.76%         |
| за разходи за амортизации   | 65.51         | 36.67%         |
| за възвръщаемост  | 92.16         | 51.58%         |
| Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт      |               |                |
| <b>Цена, в т.ч.</b>   | <b>171.18</b> | <b>100.00%</b> |

|   |               |                |
|---|---------------|----------------|
| за експлоатационните разходи  | 21.01         | 12.27%         |
| за разходи за амортизации   | 62.39         | 36.45%         |
| за възвръщаемост  | 87.78         | 51.28%         |
| Тунелни деривации с годишен изравнител си инсталирана мощност до 10 000 кВт |               |                |
| <b>Цена, в т.ч.</b>   | <b>253.48</b> | <b>100.00%</b> |
| за експлоатационните разходи  | 21.01         | 8.29%          |
| за разходи за амортизации   | 96.64         | 38.12%         |
| за възвръщаемост  | 135.84        | 53.59%         |

**В таблица по-долу са представени обобщените данни, на основата на които са преизчислени преференциалните цени на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници. Преференциалната цена е образувана на база 80.00% от средната продажна цена за 2010 г.- 75.84 лв./МВтч и добавка в размер на 95.00 % от добавката в утвърдените преференциални цени с решение № Ц - 18/ 31.03.2010г. и решение Ц - 038/ 27.09.2010г. за всички ВЕИ с изключение на водноелектрическите централи, електроцентралите, работещи с отпадна дървесина и работещи с индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции:**

| №  | Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник  | Мярка    | Действаща цена, без ДДС | 80 % от средната продажна цена за 2010 г. | Добавка, съгласно чл. 21, ал.2 от ЗВАЕИБ | Преференциална цена за 2011 г., без ДДС |
|----|--|----------|-------------------------|---|--|---|
| 1. | Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт   | лв./МВтч | ---                     | 75.84                                     | 147.06                                   | <b>222.90</b>                           |
| 2. | Нисконапонни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт | лв./МВтч | ---                     | 75.84                                     | 137.25                                   | <b>213.09</b>                           |
| 3. | Среднонапонни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт              | лв./МВтч | ---                     | 75.84                                     | 102.84                                   | <b>178.68</b>                           |
| 4. | Високонапонни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт                   | лв./МВтч | ---                     | 75.84                                     | 95.34                                    | <b>171.18</b>                           |
| 5. | Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт   | лв./МВтч | ---                     | 75.84                                     | 177.64                                   | <b>253.48</b>                           |
| 6. | Микро ВЕЦ с помпи  | лв./МВтч | ---                     | 75.84                                     | 36.64                                    | <b>112.48</b>                           |
| 7. | Водноелектрически централи под 10 МВт, въведени в търговска експлоатация преди 19 юни 2007г.   | лв./МВтч | <b>110.79</b>           | 75.84                                     | 36.64                                    | <b>112.48</b>                           |

|      |   |          |               |       |        |               |
|------|---|----------|---------------|-------|--------|---------------|
| 8.   | ВтЕЦ работещи до 2250 часа  | лв./МВтч | <b>190.59</b> | 75.84 | 112.45 | <b>188.29</b> |
| 9.   | ВтЕЦ работещи над 2250 часа   | лв./МВтч | <b>174.44</b> | 75.84 | 97.11  | <b>172.95</b> |
| 10.  | ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор  | лв./МВтч | <b>148.79</b> | 75.84 | 72.74  | <b>148.58</b> |
| 11.  | ЕЦ с фотоволтаични модули до 5 кВт р  | лв./МВтч | <b>792.89</b> | 75.84 | 684.64 | <b>760.48</b> |
| 12.  | ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 кВт р   | лв./МВтч | <b>728.29</b> | 75.84 | 623.27 | <b>699.11</b> |
| 13а. | ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 МВт  | лв./МВтч | <b>217.19</b> | 75.84 | 176.89 | <b>252.73</b> |
| 13б. | ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 МВт, с комбиниран цикъл                                    | лв./МВтч |               | 75.84 | 212.20 | <b>288.04</b> |
| 14.  | ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт   | лв./МВтч | <b>168.74</b> | 75.84 | 91.69  | <b>167.53</b> |
| 15.  | ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 МВт  | лв./МВтч | <b>188.69</b> | 75.84 | 110.65 | <b>186.49</b> |
| 16.  | ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции            | лв./МВтч | <b>199.05</b> | 75.84 | 349.18 | <b>425.02</b> |
| 17.  | ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | лв./МВтч | <b>183.56</b> | 75.84 | 322.16 | <b>398.00</b> |
| 18.  | ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции   | лв./МВтч | <b>168.08</b> | 75.84 | 226.89 | <b>302.73</b> |
| 19.  | ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци                             | лв./МВтч | <b>272.29</b> | 75.84 | 190.07 | <b>265.91</b> |
| 20.  | ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци                  | лв./МВтч | <b>261.84</b> | 75.84 | 180.14 | <b>255.98</b> |
| 21.  | ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци                    | лв./МВтч | <b>251.39</b> | 75.84 | 170.21 | <b>246.05</b> |
| 22.  | ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци                | лв./МВтч | <b>150.69</b> | 75.84 | 74.55  | <b>150.39</b> |

|     |  |          |               |                      |        |               |
|-----|--|----------|---------------|----------------------|--------|---------------|
| 23. | ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци  | лв./МВтч | <b>136.44</b> | 75.84                | 61.01  | <b>136.85</b> |
| 24. | ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци  | лв./МВтч | <b>119.34</b> | 75.84                | 44.76  | <b>120.60</b> |
| 25. | ЕЦ над 5 МВт. за производство на електрическа енергия чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. | лв./МВтч | <b>222.49</b> | 75.84                | 142.76 | <b>218.60</b> |
| 26. | Средна продажна цена от краен снабдител за 2010 г. / 80% от средната продажна цена   | лв./МВтч |               | <b>94.80 / 75.84</b> |        |               |

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21 от Закона за възобновяемите и алтернативни енергийни източници и биогоривата, чл. 4, ал. 3 и чл. 19а от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия,**

### **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **РЕШИ:**

**Определя, считано от 01.04.2011 г. преференциална цена за продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт, без ДДС, както следва:**

- 1. На микро водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 200 кВт. – 222.90 лв./МВтч;**
- 2. На нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 213.09 лв./МВтч;**
- 3. На среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт. – 178.68 лв./МВтч;**
- 4. На високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 171.18 лв./МВтч;**
- 5. На тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт – 253.48 лв./МВтч;**
- 6. На Микро ВЕЦ с помпи – 112.48 лв./МВтч;**
- 7. Водноелектрически централи под 10 МВт, въведени в търговска експлоатация преди 19 юни 2007 г. - 112.48 лв./МВтч;**
- 8. На вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа - 188.29 лв./МВтч;**

9. На Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа - 172.95 лв./МВтч;
10. На вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор - 148.58 лв./ МВтч;
11. На електрически централи с фотоволтаични модули до 5 кВт р - 760.48 лв./ МВтч;
12. На електрически централи с фотоволтаични модули над 5 кВт р - 699.11 лв./ МВтч;
13. На електрически централи работещи с дървесни остатъци и др. до 5 МВт - 252.73 лв./ МВтч;
14. На електрически централи работещи с дървесни остатъци и др. до 5 МВт, с комбиниран цикъл - 288.04 лв./ МВтч;
15. На електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт - 167.53 лв./ МВтч;
16. На електрически централи работеща с енергийни култури до 5 МВт - 186.49 лв./ МВтч;
17. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 425.02 лв./ МВтч;
18. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 398.00 лв./ МВтч;
19. На електрически централи от 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 302.73 лв./ МВтч;
20. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 265.91 лв./ МВтч;
21. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 255.98 лв./ МВтч;
22. На електрически централи от 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 246.05 лв./ МВтч;
23. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 150.39 лв./ МВтч;

24. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 136.85 лв./ МВтч;
25. На електрически централи от 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 120.60 лв./ МВтч;
26. На електрически централи над 5 МВт, работещи чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. – 218.60 лв./ МВтч.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

/Ангел Семерджиев/

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

/Емилия Савева/