

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц-018
от 31.03. 2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 31.03. 2010 г., след разглеждане на доклад от 22.03.2010 г. относно определяне на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, вятърни генератори, фотоволтаични модули, от централи чрез директно изгаряне на биомаса (отпадна и индустриална дървесина, земеделски култури и енергийни култури), от централи чрез индиректно използване на енергията от битови и водо-канални отпадъци и от централи работещи с индиректно използване на биомаса от растителни или животински субстанции и събраните данни от проведеното на 30.03.2010 г. открито заседание, установи следното:

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 предвижда постигането на 20-процентен дял на произведена електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници от общото потребление на Общността до 2020 г., както и задължителна цел, която трябва да бъде постигната от всяка държава – членка до 2020 г. за минимум 10 –процентен дял на биогорива от потреблението на бензин и дизелово гориво в транспорта, което да бъде постигнато по икономически ефективен начин. Новата Директива отчита наличието на фактори, които играят важна роля за подобряване сигурността на енергийните доставки, за насърчаване на технологичното развитие и иновациите и създаване на възможности за заетост и регионално развитие.

В съответствие с разпоредбите на Директива 2009/ 28/ ЕО и с оглед постигането на целите, посочени в нея, Министерския 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. Приетата индикативна цел за страната е 16 % от brutното национално потребление на енергия.

Предвид гореизложеното, съгласно чл. 9, т. 5 от ЗВАЕИБ, производството на електрическа енергия от възобновяеми или алтернативни енергийни източници в България се насърчава чрез определянето на преференциална цена за изкупуване на енергията, произведена от такива източници. Тези преференциалните цени отчитат специфичните характеристики на различните видове възобновяеми/ алтернативни енергийни източници, използваните

технологии за производство на електрическа енергия, както и размера на инвестиционните и експлоатационни разходи.

По информация, постъпила в ДКЕВР, относно сключени договори за изкупуване на електрическа енергия към 30.10.2009 г., през 2009 г. постигнатият дял на електрическата енергия, произведена от ВЕИ в брутното вътрешно потребление е 8,4 %, като структурата на инсталираните мощности е както следва: ВЕЦ – 1501 МВт; ВтЦ – 206 МВт; ФЕЦ – 6,77 МВт, или общо 1714 МВт инсталирана мощност. Произведената от ВЕИ електрическа енергия през 2008 г. е 3 100 GWh, при брутно вътрешно потребление от 37 000 GWh.

На основание 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 MW. Според ал. 2 от посочената норма, 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 разпоредбата на чл. 21, ал. 3 от ЗВАЕИБ, добавката за следващия 12-месечен период, считано от 01.04.2010 г., **не може да бъде по-малка от 95 на сто** от стойността на добавката за предходния 12-месечен период. Така, считано от 01.04.2010 г. ще се прилага добавка в размер на 95 % от добавката за предходния период за всички видове възобновяеми енергийни източници, като се взема предвид увеличението на цената на крайните снабдители **с повече от 12%** (от 80.50 лв./МВтч на 90.27 лв./МВтч.) и **годишната инфлация по официални данни** на Националния статистически институт за последния дванадесет месечен период (февруари 2010 г. спрямо февруари 2009 г.) **от 0.9%**.

При актуализация на цените на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични модули е ползван същият подход, както при актуализацията на цените на електрическата енергия произведена от всички останали ВЕИ.

Новите стойности на актуализираните преференциални цени на електрическата енергия от фотоволтаични модули са в съответствие с информацията за инвестиционните разходи по изграждане на фотоволтаични централи, анализирана след разглеждането на постъпилите заявления за издаване на лицензии съгласно разпоредбите на Наредбата за издаване за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Комисията приема, че няма основание за прилагане на специални условия за цените на електрическата енергия произведена от фотоволтаични централи.

Дефиниция на понятието „средната 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 2009 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. В тази връзка и в съответствие с разпоредбата на чл. 21, ал. 2 от ЗВАЕИБ, при определянето на преференциалните цени следва да се приложи чл. 19а от НРЦЕЕ. Ал. 1 от тази норма предвижда, че 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.

В зависимост от енергийния обект за производство на електрическа енергия - водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, ветрови електрически централи или при прилагане на технологии, различни от тези, чл. 19, ал. 2 – ал. 4 от НРЦЕЕ, наредбата предвижда 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 MW, 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;

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;

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

Във връзка с изготвеният доклад относно определяне на преференциална цена за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници, с изключение на енергията, произведена от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 MW в ДКЕВР, са постъпили становища от следните дружества: „Съюз на производителите на екологична енергия – BG” с вх. № Е-04-00-92/26.03.2010 г.; „Ей и Ес Солар България” ЕООД с вх. № Е-12-00-129/29.03.2010 г.; „ИнтерСол” АД с вх. № Е-12-00-127/26.03.2010 г.; „Даймънд Солар Девня” АД с вх. № Е-12-00-130/29.03.2010 г.; Гражданско сдружение „Хармония” коалиция за устойчиво развитие - с вх. № Е-04-00-101/31.03.2010 г.; ВЕЦ „Своге” ООД - с вх. № Е-12-00-42/30.03.2010 г.

В становищата, както и на проведеното открито заседание на 30.03.2010 г. са изразени възражения, относно добавките, съгласно чл. 21, ал.2 от ЗВАЕИБ при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия от фотоволтаични модули до 5 кВт р и над 5 кВт р.

С настоящото Решение комисията единствено актуализира преференциалните цени на електрическата енергията, произведена от ВЕИ, съгласно чл. 9, т. 5 и чл. 21 от ЗВАЕИБ. При първоначалното определяне на преференциалните цени на електрическата енергия с решения на ДКЕВР съответно Ц- 015 от 31.03. 2008 г. и Ц- 04 от 30.03.2009 г. са взети предвид всички икономически параметри и статистически данни, които влияят върху цената на електрическата енергия, произведена от ВЕЦ до 10 MW и фотоволтаични модули. Комисията счита, че механизмът за насърчаване на производството от ВЕИ не е нарушен.

След откритото заседание, проведено на 30.03.2010 г., определи цените на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, с точност до втория знак от десетичната запетая.

В таблица по- долу са 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 2009 г.- 72.22 лв./МВтч и добавка в размер на 95.00% от добавката в утвърдените преференциални цени с решение № Ц 04/ 30.03.2009 г. за всички ВЕИ.

№	Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Мярка	Действаща цена	80 % от средната продажна цена	Добавка, съгласно чл. 21, ал.2 от ЗВАЕИБ	Преференциална цена за 2010 г.
1.	ВЕЦ с инсталирана мощност под 10 МВт	лв./МВтч	105	72.22	38.57	110.79
2.	ВЕЦ до 5МВт, ниско напорни руслови централи	лв./МВтч	199	72.22	127.87	200.09
3.	ВЕЦ до 5 МВт, ниско напорни осови централи	лв./МВтч	149	72.22	80.37	152.59
4.	ВтеЦ работещи до 2250 часа, с мощност 800 кВт и по-големи	лв./МВтч	189	72.22	118.37	190.59
5.	ВтеЦ работещи над 2250 часа, с мощност 800 кВт и по-големи	лв./МВтч	172	72.22	102.22	174.44
6.	ВтеЦ с мощност под 800 кВт, с асинхронен генератор с кафезен ротор	лв./МВтч	145	72.22	76.57	148.79
7.	ЕЦ с фотоволтаични модули до 5 кВт р	лв./МВтч	823	72.22	720.67	792.89
8.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 кВт р	лв./МВтч	755	72.22	656.07	728.29
9.	ЕЦ работещи с отпадна дървесина и др. до 5 МВт	лв./МВтч	217	72.22	144.97	217.19
10	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт	лв./МВтч	166	72.22	96.52	168.74
11	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 МВт	лв./МВтч	187	72.22	116.47	188.69
12	ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	лв./МВтч	197,90	72.22	126.83	199.05

№	Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Мярка	Действаща цена	80 % от средната продажна цена	Добавка, съгласно чл. 21, ал.2 от ЗВАЕИБ	Преференциална цена за 2010 г.
13	ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	лв./МВтч	181,60	72.22	111.34	183.56
14	ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	лв./МВтч	165,30	72.22	95.86	168.08
15	ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	лв./МВтч	275	72.22	200.07	272.29
16	ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	лв./МВтч	264	72.22	189.62	261.84
17	ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	лв./МВтч	253	72.22	179.17	251.39
18	ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	лв./МВтч	147	72.22	78.47	150.69
19	ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	лв./МВтч	132	72.22	64.22	136.44
20	ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	лв./МВтч	114	72.22	47.12	119.34
21	Средна продажна цена от краен снабдител за 2009 г. / 80% от средната продажна цена	лв./МВтч		90,27 / 72,22		

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 01.04.2010 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 водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 МВт – 110.79 лв./МВтч;**
- 2. На ниско напорни руслови водноелектрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт,– 200.09 лв./ МВтч;**
- 3. На ниско напорни осови водноелектрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт,– 152.59 лв./ МВтч;**
- 4. На вятърни електрически централи с инсталирана мощност 800 кВт и повече:**
 - 4.1. до 2250 пълни ефективни годишни часове на работа – 190.59 лв./МВтч;**
 - 4.2. над 2250 пълни ефективни годишни часове на работа – 174.44 лв./МВтч;**
- 5. На вятърни електрически централи с инсталирана мощност под 800 кВт с асинхронен генератор с кафезен ротор – 148.79 лв./МВтч;**
- 6. На електрически централи до 5 кВт р, работещи с фотоволтаични модули– 792.89 лв./МВтч;**
- 7. На електрически централи над 5 кВт р, работещи с фотоволтаични модули– 728.29 лв./МВтч;**
- 8. На електрически централи до 5 МВт, работещи с отпадна дървесина– 217.19 лв./МВтч;**
- 9. На електрически централи до 5 МВт, работещи с отпадъци от земеделски култури– 168.74 лв./МВтч;**
- 10. На електрически централи до 5 МВт, работещи с енергийни култури– 188.69 лв./МВтч;**
- 11. На електрически централи до 150 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 199.05 лв./МВтч;**
- 12. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 183.56 лв./МВтч;**
- 13. На електрически централи от 500 кВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 168.08 лв./МВтч;**
- 14. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци до – 272.29 лв./МВтч;**
- 15. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци до – 261.84 лв./МВтч;**
- 16. На електрически централи от 500 кВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци до – 251.39 лв./МВтч;**

17. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 150.69 лв./МВтч;

18. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 136.44 лв./МВтч;

19. На електрически централи от 500 кВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 119.34 лв./МВтч;

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/