

# ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

---

## РЕШЕНИЕ

№ Ц-04  
от 30.03.2009 г.

### ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**на закрито заседание на 30.03.2009 г., след разглеждане на доклад с вх. № Е-ДК-117 от 16.03.2009 г. относно определяне на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, вятърни генератори, фотоволтаични модули и чрез директно изгаряне на биомаса и събраните данни от проведеното на 24.03.2009 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Във връзка с определянето на националните индикативни цели в директива 2001/77/ЕО за насърчаване на електрическата енергия, произвеждана от ВЕИ на вътрешния пазар и на основание чл. 9, т. 5 от Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ), производството на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници се насърчава чрез определянето на преференциална цена за изкупуване на енергията, произведена от такива източници.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от ЗВАЕИБ и чл. 4, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (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. Преференциалната цена на електрическата енергия по чл. 21, ал. 1 от ЗВАЕИБ, 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 НРЦЕЕ.

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 комисията е взела в предвид действалите през календарната 2008 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.

С решение № Ц - 015/ 31.03.2008 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране са определени преференциални цени и добавки.

Изчисляването на разходно определените преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВЕИ е на основата на оценени средни инвестиционни и експлоатационни разходи, срок за амортизиране, равен на периода на задължителните срокове на договорите за изкупуване, средна производителност и целева норма на възвръщаемост около 7,50%.

В съответствие със законното изискване на чл. 21, ал. 2 и ал. 3 от ЗВАЕИБ, добавката за следващата календарна година не може да бъде по-малка от 95 на сто от стойността на добавката за предходната календарна година, като към нея се прибавят 80 % от средната продажна цена на крайните снабдители за предходната календарна година. След преизчисляване съгласно посочените законови разпоредби преференциални цени за всички ВЕИ, с изключение на фотоволтаичните централи, е видно, че разходно ориентираните цени са по-ниски от тези, които ДКЕВР би следвало да определи при строго прилагане на правилата на ЗВАЕИБ.

### **Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични модули.**

При определяне на цената на електрическата енергия произведена от фотоволтаични модули за взети предвид промените в Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ) по отношение на срока на действие на дългосрочните договори за изкупуване на електрическата енергия произведена от фотоволтаични централи от 12 на 25 г. В тази връзка цената е преизчислена при промяна на периода от 20 на 25 г. Актуализирани са и данъчните задължения от 15% на 10%. Взето е предвид намаляването на производителността вследствие на стареенето на технологията за период от 20 години с по 1% годишно. Отразени са и пълните загуби в централата- във фотоволтаичната инсталация, инверторите, присъединителните линии и трансформаторите, които загуби са в рамките на 14-18%, като са заложили най-ниските стойности. В следствие на изменението на ценообразуващите елементи и периода на задължително изкупуване, индивидуалните цени на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични модули са следните:

- За ЕЦ с фотоволтаични модули до 5 kW p – 823 лв./MW
- За ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kW p – 755 лв./MW

**В таблица по- долу са обобщените данни, на основата на които са преизчислени преференциалните цени на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници. Цената е образувана на база 80.00% от средната продажна цена за 2008 г.- 64.40 лв./МВтч и добавка в размер на 95.00% от утвърдените с решение № Ц 015/31.03.2008 г. добавки за 2008 г. за всички ВЕИ, без тези произведени чрез фотоволтаични модули.**

№	Преференциални цени, по които производителите продават електрическа енергия на обществения доставчик и/или обществения снабдител и/или крайния снабдител	Мярка	Действаща цена	80 % от средната продажна цена	Добавка, съгласно чл. 21, ал.2 от ЗВАЕИБ	Преференциална цена за 2009 г.
1	ВЕЦ с инсталирана мощност под 10 МВт	лв./МВтч	97	64.40	40.60	105
2	До 2250 пълни ефективни годишни часове на работа на ВтЕЦ с мощност 800 кВт и по-големи	лв./МВтч	186	64.40	124.60	189

3	Над 2250 пълни ефективни годишни часове на работа на ВтЕЦ с мощност 800 кВт и по-големи	лв./МВтч	168	64.40	107.60	172
4	Цени за вятърни централи с мощност под 800 кВт, с асинхронен генератор с кафезен ротор	лв./МВтч	140	64.40	80.60	145
5	ЕЦ с фотоволтаични модули до 5 кВт р	лв./МВтч	782	64.40	758.60	823
6	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 кВт р	лв./МВтч	718	64.40	690.60	755
7	ЕЦ работещи с отпадна дървесина и др. до 5 МВт	лв./МВтч	215	64.40	152.60	217
8	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт	лв./МВтч	162	64.40	101.60	166
9	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 МВт	лв./МВтч	184	64.40	122.60	187
10	Средна продажна цена от краен снабдител за 2008 г. / 80% от средната продажна цена	лв./МВтч		80.50 / 64.40		

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1 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 01.04.2009 г. преференциални цени за продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, без ДДС, както следва:**

**1. На водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW – 105,00 лв./МВтч;**

**2. На вятърни електрически централи с инсталирана мощност 800 kW и повече:**

**2.1. до 2250 пълни ефективни годишни часове на работа – 189, 00 лв./МВтч;**

**2.2. над 2250 пълни ефективни годишни часове на работа – 172, 00 лв./МВтч;**

3. На вятърни електрически централи с инсталирана мощност под 800 kW с асинхронен генератор с кафезен ротор – 145, 00 лв./МВтч;

4. На електрически централи, работещи с фотоволтаични модули до 5 kWp – 823,00 лв./МВтч;


5. На електрически централи, работещи с фотоволтаични модули над 5 kWp – 755,00 лв./МВтч;

6. На електрически централи, работещи с отпадна дървесина до 5 MW– 217,00 лв./МВтч;

7. На електрически централи, работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW– 166,00 лв./МВтч;

8. На електрически централи, работещи с енергийни култури до 5 MW– 187,00 лв./МВтч;

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

  
РЕПУБЛИКА  
БЪЛГАРИЯ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ:  
проф. д-р инж. К. Шушулов/  
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:  
/инж. Анелия Илиева/  
