

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц-33**  
**от 14.09.2012 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание на 14.09.2012 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-584/14.09.2012 г. относно определяне на временни цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени, установи следното:**

Съгласно чл. 21, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 13 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на регулиране от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране подлежи цената за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Видно от разпоредбата на §1, т. 15 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „достъп“ е правото на ползване на преносната и/или разпределителната мрежи за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена, като съгласно т. 41а ползвател на тези мрежи е физическо или юридическо лице, което доставя електрическа енергия в мрежата или се снабдява от нея. В тази връзка следва да се има предвид, че ползватели на мрежата са както потребителите, така и производителите на електрическа енергия и като такива те дължат цена за достъп до нея.

Цената за достъп до електропреносната и разпределителната мрежа отразява разходите които се предизвикват във връзка с управление на мрежата и се отнасят към дейността по цялостно управление и администриране на електроенергийната система, в т.ч. разходи свързани с диспечирание, подстанции, средства за търговско измерване, отчитането им, както и всички други административни разходи и разходи с общо предназначение за съответната мрежа.

§ 197 на Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД ЗЕ<sup>1</sup> законодателят постави двумесечен срок за производителите на електрическа енергия, които към влизане в сила на измененията и допълненията на закона, нямат сключени договори за достъп с оператора на електропреносната и/или оператора на разпределителната мрежа да сключат такива. При неизпълнение на това задължение операторите на съответните мрежи следва да сезират комисията, която да определи условията за достъп до сключването на посочените договори.

ЗЕ изрично в чл. 84, ал. 2 регламентира съдържанието на договора за достъп, който производителите следва да сключат с оператора на електропреносната мрежа и/или с оператора на електроразпределителната мрежа, а именно правата и задълженията на страните във връзка с диспечирането, предоставянето на студен резерв и допълнителни услуги. Доколкото договора обхваща условията по диспечирането, а от друга страна разходите за него се покриват, както бе посочено по-горе от цената за достъп, то последната представлява едно от условията на договора за достъп.

Със заявления с вх. № Е-13-41-52/13.09.2012 г. от „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, с вх. № Е-13-32-5/13.09.2012 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ АД, с вх. № Е-13-33-4/13.09.2012 г. от „ЕНЕРГО-ПРО

---

<sup>1</sup> ДВ. бр.54 от 17 юли 2012г.

МРЕЖИ“ АД и с вх. № Е-13-31-18/13.09.2012 г. от „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД са поискали комисията да определи цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени. Мотивът на дружествата е, че предвид големия брой на нови производители на енергия от възобновяеми източници, влезли в експлоатация към момента, както и предвид очакваните мощности, които ще бъдат въведени в експлоатация до края на 2012 г., разходите по диспечирането значително нарастват и следва своевременно да бъдат покривани. Към подадените заявления дружествата не са приложени конкретни данни въз основа на които правят исканията си, като сочат, че към настоящия момент не могат да съберат цялата необходима информация. В тази връзка искат в рамките на производството по определяне на цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени, да им бъдат определени временни цени, поради забавянето им да представят необходимата информация, действаща до утвърждаване на окончателни такива.

С подадените заявления операторът на преносната мрежа, както и операторите на разпределителните мрежи са сезирали комисията да определи цени, а именно цена за достъп, като условие на договора за достъп, съгласно законовата й делегация по чл. 30, ал. 1, т. 13 от ЗЕ. В подадените заявления, както бе посочено по-горе, дружествата правят особено искане, а именно за определяне на временни цени. Съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕ на комисията е вменено правомощието да определя временни цени за достъп, в случай на забавяне на операторите на преносните или разпределителните мрежи при определяне на цените.

С Решение № Ц-17 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” ДКЕВР е определила цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи на оператора на преносната и операторите на разпределителните мрежи дължими от потребителите, в качеството им на ползватели на мрежите. Както бе посочено по-горе обаче, ползватели на мрежите по смисъла на ЗЕ са и производителите на електрическа енергия, в това число и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени, с оглед на което те също дължат цена за достъп до мрежата. Видно от чл. 104 от ЗЕ ползвателите на съответната мрежа уреждат чрез сделка взаимоотношенията си с преносното и/или разпределителното предприятие за ползване на мрежите и за преноса на количествата електрическа енергия, постъпили в мрежата или потребени от мрежата. Видно от същата разпоредба редът, условията и съотношението в заплащането на цените на тези услуги се определят с Правилата за търговия с електрическа енергия (Правилата). Съгласно чл. 26 от Правилата производителите на електрическа енергия заплащат цена за достъп до преносната и разпределителната мрежа.

От друга страна законът изисква договорите за достъп да бъдат сключени в двумесечен срок на влизане в сила на ЗИД ЗЕ<sup>2</sup>, поради което в този срок горепосочените дружества е следвало да подадат в комисията заявление за определяне на цени за достъп до мрежите, като част от условията по договора за достъп, съгласно чл. 84, ал. 2 от ЗЕ. Предвид факта, че двумесечния срок за сключване на договорите за достъп изтича на 17 септември 2012 г., до която дата обективно е невъзможно да се развие и приключи административното производство по утвърждаване на цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи на оператора на преносната и операторите на разпределителните води до извода, че операторът на преносната и операторите на разпределителните мрежи вече са в хипотезата на забавяне.

---

<sup>2</sup> ДВ. бр.54 от 17 юли 2012г.

Предвид изложеното, следва че искането за определяне на временни цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници е допустимо в рамките на висящото административно производство за определяне на окончателните такива.

Законът изрично предвижда, че когато са налице отклонения между окончателните и временните цени комисията има право да вземе решения относно подходящи компенсаторни мерки. Предвид изложеното при определяне на тези цени комисията следва да използва служебно известни данни, например представяната отчетната информация от дружествата, изискана от лицензиантите информация във връзка с осъществяването на лицензионната им дейност, така и други официални източници.

С подадените от дружествата заявления комисията е сезирана да определи цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени. И това е така, тъй като този вид производители предизвикват големи и внезапни промени в баланса производство-потребление на електроенергийната система и необходимост от балансиране при допълнително възникващи разходи.

Временните цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи са изчислени като относителен дял от определените от комисията преференциални цени за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, при съобразяване на размера и структурата на преференциалната цена и изменението на инвестиционните разходи.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 4, чл. 30, ал. 1, т. 13 и чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката във връзка с § 197, ал. 2 от Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката**

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

### **РЕШИ:**

Определя, считано от 18.09.2012 г. временни цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, „ЕВН България Електроразпределение“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ“ АД „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, без ДДС, които да бъдат заплащани ежемесечно, в зависимост от присъединяването към съответната мрежа, от производителите на електрическата енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени, за количествата продадена електрическа енергия, както следва:

**I. За фотоволтаични централи, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-018/ 31.03.2010 г. в т.ч.:**

1. ЕЦ с фотоволтаични модули до 5 kWp – 158,58 лв./МВтч;
2. ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp – 145,66 лв./МВтч.

**II. За фотоволтаични централи, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-010/ 30.03.2011 г. в т.ч.:**

1. ЕЦ с фотоволтаични модули до 5 kWp – 152,10 лв./МВтч;
2. ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp – 139,82 лв./МВтч.

**III. За фотоволтаични централи, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-18/ 20.06.2011 г. в т.ч.:**

1. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.07.2011 - 31.12.2011 г. – 121,05 лв./МВтч;
2. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.01.2012-30.06.2012 г. – 236,04 лв./МВтч;
3. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.07.2011 - 31.12.2011 г. – 119,30 лв./МВтч;
4. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.01.2012-30.06.2012 г. – 232,64 лв./МВтч;
5. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.07.2011 - 31.12.2011 г. – 116,75 лв./МВтч.;
6. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.01.2012-30.06.2012 г. – 227,67 лв./МВтч.;
7. За ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.07.2011 - 31.12.2011 г. – 115,30 лв./МВтч.;
8. За ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.01.2012-30.06.2012 г.– 224,84 лв./МВтч.;
9. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.07.2011 - 31.12.2011 г. – 113,48 лв./МВтч;
10. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp, въведени в експлоатация в периода 01.01.2012-30.06.2012 г. – 221,29 лв./МВтч;
11. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp въведени в експлоатация в периода 01.07.2011 - 31.12.2011 г. – 97,12 лв./МВтч.
12. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp въведени в експлоатация в периода 01.01.2012-30.06.2012 г. – 189,38 лв./МВтч

**IV. За фотоволтаични централи, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-018/ 28.06.2012 г. в т.ч.:**

1. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp – 20,04 лв./МВтч;
2. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 18,45 лв./МВтч;
3. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp – 15,81 лв./МВтч;
4. За ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp – 13,43 лв./МВтч;
5. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 13,04 лв./МВтч;
6. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp – 11,85 лв./МВтч;
7. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp – 11,81 лв./МВтч.

**V. За фотоволтаични централи, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-28/ 29.08.2012 г. в т.ч.:**

1. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp – 3,81 лв./МВтч;
2. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 kWp – 2,90 лв./МВтч;
3. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 2,27 лв./МВтч;
4. За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp – 2,06 лв./ МВтч;
5. За ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp – 1,93 лв./МВтч;
6. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 1,88 лв./МВтч;
7. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp – 1,71 лв./МВтч;
8. За ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp – 1,70 лв./МВтч.

**VI. За вятърни електроцентрали, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-018/31.03.2010 г.:**

1. Вятърни електрически централи работещи до 2250 ч. с инсталирана мощност 800 кВт и повече – 19,06 лв./МВтч;
2. Вятърни електрически централи работещи над 2250 ч. с инсталирана мощност 800 кВт и повече – 17,44 лв./МВтч;
3. Вятърни електроцентрали работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор – 14,88 лв./МВтч.

**VII. За вятърни електроцентрали, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-010/30.03.2011 г.:**

1. Вятърни електрически централи работещи до 2250 ч. – 18,83 лв./МВтч;
2. Вятърни електрически централи работещи над 2250 ч. – 17,30 лв./МВтч;
3. Вятърни електроцентрали работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор – 14,86 лв./МВтч.

**VIII. За вятърни електроцентрали, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-18/20.06.2011 г.:**

1. Вятърни електрически централи работещи до 2250 ч. – 19,10 лв./МВтч;
2. Вятърни електрически централи работещи над 2250 ч. – 17,31 лв./МВтч;
3. Вятърни електроцентрали работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор – 13,71 лв./МВтч.

**IX. За вятърни електроцентрали, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-018/28.06.2012 г.:**

1. Вятърни електрически централи работещи до 2250 ч. – 14,87 лв./МВтч;
2. Вятърни електрически централи работещи над 2250 ч. – 13,27 лв./МВтч;
3. Вятърни електроцентрали работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор – 10,44 лв./МВтч.

**X. За водни електрически централи, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-018/31.03.2010 г.:**

1. На водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 МВт. – 5,54 лв./МВтч;
2. На нисконапорни руслови водноелектрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт. – 10,00 лв./МВтч;
3. На нисконапорни осови водноелектрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт. – 7,63 лв./МВтч;

**XI. За водни електрически централи, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-010/30.03.2011 г.:**

1. На микро водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 200 кВт. – 11,15 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 – 10,65 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. – 8,93 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 – 8,56 лв./МВтч;
5. На тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт – 12,67 лв./МВтч;
6. На Микро ВЕЦ с помпи – 5,62 лв./МВтч;
7. Водноелектрически централи под 10 МВт, въведени в търговска експлоатация преди 19 юни 2007 г. – 5,62 лв./МВтч.

**XII. За водни електрически централи, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-18/20.06.2011 г.:**

1. На микро водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 200 кВт. – 11,37 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 – 11,14 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. – 9,34 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 – 8,95 лв./МВтч;

5. На тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт – 13,25 лв./МВтч;
6. На Микро ВЕЦ с помпи – 5,61 лв./МВтч.

**XIII. За водни електрически централи, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-018/28.06.2012 г.:**

1. На микро водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 200 кВт. – 9,87 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 – 9,67 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. – 8,13 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 – 7,80 лв./МВтч;
5. На тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт – 11,47 лв./МВтч;
6. На Микро ВЕЦ с помпи – 4,91 лв./МВтч.

**XIV. За електрически централи, работещи на биомаса, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-018/31.03.2010 г.:**

1. На електрически централи до 5 МВт работещи с отпадна дървесина – 2,17 лв./МВтч;
2. На електрически централи до 5 МВт работещи с отпадъци от земеделски култури – 1,69 лв./МВтч;
3. На електрически централи до 5 МВт работещи с енергийни култури – 1,89 лв./МВтч;
4. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 1,99 лв./МВтч;
5. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 1,84 лв./МВтч;
6. На електрически централи от 500 кВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 1,68 лв./МВтч;
7. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 2,72 лв./МВтч;
8. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 2,62 лв./МВтч;

9. На електрически централи от 500 кВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 2,51 лв./МВтч;
10. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 1,51 лв./МВтч;
11. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 1,36 лв./МВтч;
12. На електрически централи от 500 кВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 1,19 лв./МВтч;

**XV. За електрически централи, работещи на биомаса, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-010/30.03.2011 г.:**

1. На електрически централи над 5 МВт работещи чрез директно използване на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. – 2,22 лв./МВтч;

**XVI. За електрически централи, работещи на биомаса, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-010/30.03.2011 г.:**

1. На електрически централи работещи с дървесни остатъци и др. до 5 МВт – 2,53 лв./МВтч;
2. На електрически централи работещи с дървесни остатъци и др. до 5 МВт, с комбиниран цикъл – 2,88 лв./МВтч;
3. На електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт – 1,68 лв./МВтч;
4. На електрически централи работеща с енергийни култури до 5 МВт – 1,86 лв./МВтч;
5. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 4,25 лв./МВтч;
6. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 3,98 лв./МВтч;
7. На електрически централи от 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 3,03 лв./МВтч;
8. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 2,66 лв./МВтч;
9. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 2,56 лв./МВтч;
10. На електрически централи от 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 2,46 лв./МВтч;



11. На електрически централи до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 1,50 лв./ МВтч
12. На електрически централи от 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 1,37 лв./ МВтч;
13. На електрически централи от 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци – 1,21 лв./ МВтч;
14. На електрически централи над 5 МВт. работещи чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. – 2,19 лв./ МВтч.

**XVII. За електрически централи, работещи на биомаса, чиито преференциални цени са определени с решение № Ц-018/28.06.2012 г.:**

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 2,43 лв./ МВтч;
2. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 2,34 лв./ МВтч;
3. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 2,26 лв./ МВтч;
4. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци – 1,43 лв./ МВтч;
5. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци – 1,20 лв./ МВтч;
6. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци – 1,10 лв./ МВтч;
7. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – 2,67 лв./ МВтч;
8. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл – 2,87 лв./ МВтч;
9. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – 2,32 лв./ МВтч.;

10. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с отпадъци от земеделски култури – 1,92 лв./ МВтч;
11. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с енергийни култури – 1,83 лв./ МВтч;
12. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 4,73 лв./ МВтч;
13. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 4,52 лв./ МВтч;
14. Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 4,03 лв./ МВтч;
15. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 4,66 лв./ МВтч
16. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл – 3,68 лв./ МВтч;
17. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл – 4,01 лв./ МВтч;
18. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл – 3,58 лв./ МВтч;
19. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл – 3,91 лв./ МВтч.

**XVIII. За електрически централи, работещи на биомаса, чиито преференциални цени са определени с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. и Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г., актуализирани с Решение Ц-018 от 28.06.2012 г., както следва:**

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – 2,82 лв./ МВтч;
2. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл – 3,06 лв./ МВтч;

3. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – 2,46 лв./ МВтч;
4. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с отпадъци от земеделски култури – 2,00 лв./ МВтч;
5. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с енергийни култури – 1,91 лв./ МВтч;
6. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 4,46 лв./ МВтч;
7. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 4,25 лв./ МВтч;
8. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 3,52 лв./ МВтч;
9. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство – 3,65 лв./ МВтч;
10. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл – 3,95 лв./ МВтч;
11. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл – 4,33 лв./ МВтч;
12. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл – 3,84 лв./ МВтч;
13. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл – 4,23 лв./ МВтч.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ: /п/**

**Ангел Семерджиев**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР: /п/**

**Емилия Савева**