



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



**ПРОЕКТ**

## **РЕШЕНИЕ**

**№ Ц-.....**

от .....2021 г.

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на .....2021 г., след като разгледа данните и документите, свързани определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, установи следното:**

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуването на електрическата енергия от възобновяеми източници (ВИ), произведена от енергийни обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 500 kW - чл. 6, т. 1 във връзка с чл. 32, ал. 1, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ). Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно посочва критериите и ценообразуващите фактори, които се отчитат при определяне на преференциалните цени при условията и по реда на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Според §54 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн., ДВ, бр. 17 от 2015 г., част от насърченията за производство на електрическа енергия от ВИ, в това число и определянето на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от ВИ, които са въведени в експлоатация след влизането в сила на ЗИД на ЗЕ – 06.03.2015 г., с изключение на обектите по чл. 24, т. 1 и 3 от ЗЕВИ. В тази връзка по силата на §20 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн., ДВ, бр. 56 от 2015 г., преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от ВИ по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ, които са въведени в експлоатация след 1 януари 2016 г.

Въз основа на гореизложеното, КЕВР следва да определи преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, за енергийните обекти по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, а именно: с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии.

На следващо място, съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата. Съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи, се определя като

произведение от: изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от ВИ, изразено в проценти, и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти. Процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието, храните и горите годишни индекси за изменение на цените на тези суровини (чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ). Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година – чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ. Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от Националния статистически институт за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година – чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8б от ЗЕ, КЕВР определя ежегодно в срок до 30 юни премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW.

Според § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. КЕВР определя на производителите на електрическа енергия от ВИ премии, като разлика между определената до влизането в сила на този закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник.

В тази връзка, за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от ВИ, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на § 1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, биомаса, други видове ВИ и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища.

## **ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВИ**

### **I. Общи принципи при определянето на преференциалните цени**

Основните фактори, използвани за определяне на нивото на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, са размерът на инвестиционните разходи, включително разходите за присъединяване към съответната преносна или разпределителни мрежи, нивото на експлоатационните разходи, разходите за амортизация, определени на основата на среден полезен технико-икономически живот на активите и възвръщаемост. Преференциалните цени отразяват вида на ВИ, инсталираната мощност на обекта, мястото и начина на монтиране на съоръженията.

При определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ, са използвани данни от следните източници: официални доклади на „Фраунхофер“ институт към 16.09.2020 г.<sup>1</sup> и от 14.05.2021 г.<sup>2</sup>, (Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, pv-

<sup>1</sup> <https://www.ise.fraunhofer.de/content/dam/ise/de/documents/publications/studies/Photovoltaics-Report.pdf>

<sup>2</sup> <https://www.ise.fraunhofer.de/>

magazine.com<sup>3</sup>, pvxchange.com<sup>4</sup> и pv-financing.eu<sup>5</sup>).

Данните от доклади на „Фраунхофер“ институт, pvxchange.com, pv-magazine.com и pv-financing.eu, предлагат обобщен анализ на фотоволтаичните модули на европейския пазар през последните месеци, с отчитане, както на движението на пазара по отношение на цената на фотоволтаичния панел, така и на инвестиционните разходи за изграждане на нови соларни паркове в страните членки на Европейския съюз (ЕС). От прегледа на информацията в посочените източници, става ясно, че цените на слънчевите панели са намалели значително през последните години, като инвестиционните разходи за покривни системи за фотоволтаични електрически централи (ФТЕЦ) са пряко повлияни от няколко фактора: пазарната политика сред производителите на такъв тип системи в световен мащаб, периодите на доставка, презапасяването на някои строители в сектора с панели на склад и наличието на адекватни строителни участници на пазара, които да успяват да реализират строителството на такива конструкции, качествено и в срок.

Видно от извършения анализ представен в доклада от 16.09.2020 г. на „Фраунхофер“ институт, по отношение на инвестиционните разходи и ревизирането им в двата мощностни диапазона за групата мощности от 10 kWp до 100 kWp е посочен размер от 1 050 евро/kWp.

Извършен е анализ на данни и от друг източник, а именно – pvxchange.com, от който е видно, че средната нетна цена на фотоволтаичните модули за периода март 2020 г. – март 2021 г. при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp е намалена с 10,53% от 0,38 евро/Wp за месец март 2020 г. на 0,34 евро/Wp към месец март 2021 г.

В тази връзка при определяне на цената на електрическата енергия за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии се приема за обосновано от технико-икономическа гледна точка, нивото на инвестиционните разходи за двата мощностни диапазона да се преизчислят, като бъдат коригирани на база международния опит, както и придобития и изграден опит в страната при изграждането на подобен тип инсталации.

За определяне на средногодишната производителност на ФТЕЦ са взети предвид предоставените данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР), с отчетна информация за 2020 г. на средногодишна продължителност на работа на ФТЕЦ за Р България, в размер на 1 380 часа. В тази връзка нетното специфично производство на електрическа енергия за една година е в размер на 1 380 kWh/kWp.

Предвид изложеното, при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp, годишното производство средно за Р България възлиза на 1 423 kWh/kWp при оптимално ориентиране на фотоволтаичния модул към слънчевата радиация от 32°, което съответства на 1 380 kWh/kWp нетно специфично производство на електрическа енергия за една година.

При определяне и/или актуализиране на преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ, следва да се има предвид, че преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива, взети от официални източници и отразяващи международния опит, както и придобития и изграден опит в страната. Цените са определени чрез изчисляване на настоящата стойност на финансовите потоци, получени чрез осреднени необходими приходи при по-долу посочените ценообразуващи елементи. Цените

<sup>3</sup> <https://www.pv-magazine.com/module-price-index/>

<sup>4</sup> <https://www.pvxchange.com/>

<sup>5</sup> <http://www.pv-financing.eu/>

са анюитетни за периода на задължително изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници.

## **II. Ценообразуващи елементи, които следва да бъдат отчетени при определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ:**

### **1. Инвестиционни разходи**

Размерът на инвестиционните разходи за всички видове ВИ отразява всички инвестиционни разходи за оборудване и съоръжения, специфични инвестиционни разходи, в зависимост от технологията, включващи електрическите инсталации и инвертори, стоманени конструкции, разходи за развитие на проекта, включително идейни и технически проекти, административни разходи и такси, разходи за присъединяване на енергийния обект, както и други непланирани инвестиционни разходи.

При определяне на стойността на инвестиционните разходи са взети предвид данните на капиталовите разходи за ФТЕЦ към 16.09.2020 г. и от 14.05.2021 г. по данни на Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, ISE ([www.ise.fraunhofer.de](http://www.ise.fraunhofer.de)), [pvxchange.com](http://pvxchange.com), [pv-financing.eu](http://pv-financing.eu) и [pv-magazine.com](http://pv-magazine.com) за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на ЕС, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад, представляващи осреднени капиталови разходи в този период от време.

На база изложеното в общите принципи, стойностите на инвестиционните разходи за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, за новия ценови период са определени, като е приложен основен размер на инвестицията от 1 050 евро/kWp, с отразено намаление на цената на фотоволтаичните модули с 10,53% и при средни нетни пълни ефективни часове в размер на 1 380 часа на база предоставената информация от АУЕР.

В допълнение към горното и на база служебно известна информация от оферти за изграждане на подобен тип инсталации, по отношение на размера на инвестиционните разходи са извършени изчисления, при които е отчетен, както международния опит, така и придобития и изграден опит в страната. Същите са коригирани, като за групата ФТЕЦ до 5 kWp разходите са с 14,00% по-високи, спрямо тези за групата над 5 kWp до 30 kWp. В резултат на това инвестиционните разходи за новия ценови период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. са, както следва:

- за групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 5 kWp в размер на 939 евро/kWp;
- за групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp в размер на 808 евро/kWp.

### **2. Инфлация**

За корекция на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от ВИ за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия при образуването на цени за производители на електрическа енергия от ВИ, е приложена прогнозна годишна инфлация от 2%.

### **3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала**

При определянето на преференциалните цени за задължително изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, е икономически обосновано да бъде определена еднаква целева стойност на нормата на възвръщаемост на капитала, при еднаква целева капиталова структура на собствения и привлечения капитал. В тази връзка при реалното прилагане на определените преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Нормата на възвръщаемост е определена в съответствие с макроикономическата среда и специфичните условия на регулиране на дружествата в размер на 7%. Конкретната стойност е постоянна величина, действаща за нормативно определен период от време и се явява среднопретеглена за целия период на задължителното изкупуване на електрическата енергия. Следователно, и съставляващите я ценови параметри като финансовите разходи, отразени в нивото на нормата на възвръщаемост представляват референтни средни стойности за целия период на изкупуване на енергията, а не са определени като относими към дадена календарна година.

В тази връзка следва да се отбележи, че същите параметри на нормата на възвръщаемост се прилагат като ценообразуващ елемент при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произвеждана от всички видове ВИ и технологии, което гарантира принципа по чл. 23, ал. 1, т. 5 от ЗЕ, изискващ осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия. В допълнение, среднопретеглената норма на възвръщаемост в размер на 7% осигурява финансов ресурс за покриване на допълнителни невключени разходи и произтичащи от закона задължения, и следва да се запази.

#### **4. Средногодишна продължителност на работа на централите**

Във връзка с определянето на средно годишната продължителност на работа на ФТЕЦ с писмо с изх. № Е-04-13-5 от 12.04.2021 г. е изискана информация от АУЕР, относно отчетените средно-ефективни стойности на работа за страната в годишен аспект, количествата произведена електрическа енергия и инсталираните мощности, като са отчетени средните нетни пълни ефективни часове в Р България за 2020 г. В тази връзка с писмо с вх. № Е-04-13-5 от 16.04.2021 г. АУЕР предоставя исканата информация като посочва средните нетни пълни ефективни часове след приспадане на собствените нужди, а именно:

**Осреднено за Р България, средни нетни пълни ефективни часове в размер на 1 380 часа, което се равнява на 1 380 kWh/kWp нетно специфично производство (НСП).**

#### **5. Размер на експлоатационни 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 разходи за ремонт и поддръжка, застраховки, разходи за почистване и др., които са осреднени за периода на изчислената анюитетна цена, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад. Размерът на експлоатационните разходи е определен като процент от инвестиционните разходи.

Предвид факта, че преференциалната цена се определя за дългосрочен период, през който съществуват възможности за оптимизация чрез използване на бързото развитие на инженерните технологии и предприетата от собственика на централата стратегия на поддръжка, средната стойност на експлоатационните разходи следва да е в границите на минималните нива възприети от инвеститорите в световен мащаб.

Разходите за поддръжка в действащите цени на електрическата енергия, произведена от ФТЕЦ, включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др., като за ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp представляват в годишен план 3,5% от инвестиционните разходи, а за ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp представляват 3,00% от инвестиционните разходи за целия петнадесет годишен период на преференциални цени.

#### **6. Полезен живот на активите и разходите за амортизации**

Разходите за амортизации са изчислени при прилагане на линеен метод и в зависимост от осреднен полезен живот на активите и средната стойност на инвестицията за различните

видове ВИ. Съоръженията, машините и оборудването, които се влагат в изграждането на съответния вид централа според вида инсталация, имат различен техникo – икономически живот. В тази връзка разходите за амортизация са осреднени и са изчислени на база полезния живот на основното оборудване при отчитане на инвестиционните разходи за изграждане на нова централа.

В допълнение, разпоредбата на чл. 31, ал. 2, т. 1 от ЗЕВИ, предвижда договорите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия между крайните снабдители и производителите да бъдат сключвани за срок от 20 г. Съгласно чл. 31, ал. 3 от ЗЕВИ този срок започва да тече за обектите по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ от датата на сключване на договор за изкупуване на електрическата енергия, като за енергийни обекти, въведени в експлоатация, и инсталации, монтирани след 31 декември 2015 г., сроковете за изкупуване се намаляват със срока от тази дата до датата на въвеждането в експлоатация, съответно монтирането. Следователно, към настоящия момент срокът за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ФТЕЦ до 30 kWp, не може да бъде по-дълъг от 15 г. Предвид горното, при определянето на преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ФТЕЦ до 30 kWp е определен 15-годишен амортизационен срок на активите, съответстващ на възприетия полезен живот на активите, който съответства и на остатъка от преференциалния такъв.

### **III. Определяне на цената на електрическата енергия, ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии:**

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от ФТЕЦ, са следните:

#### **1. Инвестиционни разходи на kWp в размер на:**

– с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 1 837 лв./kWp;

– с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 1 580 лв./kWp;

#### **2. Експлоатационни разходи – разходи за опазване на околна среда, материали и др. разходи, свързани с производствения процес, в размер на:**

– с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 49,98 лв./MWh;

– с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 36,84 лв./MWh;

#### **3. Полезен живот на активите – 15 години;**

#### **4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;**

**5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 380 часа, което се равнява на 1 380 kWh/kWp нетно специфично производство;**

#### **6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7%.**

Предвид горното, преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, са както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b><i>ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp, монтирани на покриви и фасади</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>193,33</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	49,68	25,70%
за разходи за амортизации	92,94	48,07%
за възвръщаемост	50,71	26,23%
<b><i>ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 kWp, монтирани на покриви и фасади</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>160,11</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	36,62	22,88%
за разходи за амортизации	79,93	49,92%
за възвръщаемост	43,56	27,20%

#### **АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА**

КЕВР е определила на основание чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ нови цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, със свои Решения № Ц-18 от 20.06.2011 г., № Ц-35 от 27.10.2011 г., № Ц-018 от 28.06.2012 г., № Ц-19 от 28.06.2013 г., № Ц-13 от 01.07.2014 г., № Ц-1 от 28.01.2015 г., № Ц-24 от 30.06.2015 г. и № Ц-36 от 09.11.2015 г., които следва да бъдат актуализирани по реда на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

Във връзка с горното е направен анализ на ценообразуващите елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата, въз основа на което се установи следното:

Във връзка с определянето на процента на изменение на разходите за горива за транспорта и на разходите за труд и работна заплата с писмо с изх. № Е-04-24-2 от 13.04.2021 г. е изискана информация от Националния статистически институт (НСИ), относно процента на тяхното изменение през 2020 г., спрямо предходната календарна година. Информацията е получена с писмо с вх. № Е-04-24-2 от 21.04.2021 г. с посочени процентите на изменение, както следва:

– Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата за 2020 г. спрямо предходната календарна година въз основа на данните за изменението на средната работна заплата за 2020 г. от 9,4% е в размер на 16 642 лв., спрямо 15 209 лв. за 2019 г.

– Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта за 2020 г. спрямо предходната година въз основа на средната пазарна цена е 88,89% т.е. средногодишната инфлация е -11,11%.

Във връзка с определянето на процента на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса с писмо с изх. № Е-03-13-1 от 13.04.2021 г. от министъра на земеделието, храните и горите е изискана информация, относно годишните индекси за изменение на цените на суровините за производство на електрическа енергия от биомаса за предходната календарна година. Информацията е получена с писмо с вх. № Е-03-13-1 от 27.04.2021 г., от което е видно, че средният индекс за изменението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дървата за горене за периода 01.04.2020 г. -

31.03.2021 г. спрямо периода 01.04.2019 г. - 31.03.2020 г. е 96,4 на сто, т.е.-3,6%.

При изчислението на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса е в размер 0,00%, в случаите на актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, когато производителите ползват за суровина - растителни и животински субстанции, индустриални отпадъци и/или растителни отпадъци, получени от собствено производство, както и в случаите, когато използваната суровина е от животински произход или от растителен произход, различен от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.

С оглед горното е извършена актуализация на определените от КЕВР цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, които са намерили приложение по отношение на въведени в експлоатация енергийни обекти.

## **АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-11 ОТ 14.06.2017 г.**

**I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство:**

**1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:**

**1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:**

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 49,08 лв./MWh, или 16,69%;

**1.2. Разходи за горива на транспорта, са в размер на:**

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 11,59 лв./MWh, или 3,94%;

**1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:**

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 122,23 лв./MWh, или 41,57%;

**1.4. Разходи за работни заплати в размер на:**

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 15,18 лв./MWh, или 5,16%.

**2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:**

- За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е -1,37%, получен при следната формула:

$$-1,37\% = 39,16\% * (-3,6\%) + 3,71\% * (-11,11\%) + 4,86\% * 9,4\%.$$

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, преференциалната цена, по която обществения доставчик, съответно крайните снабдителни следва да изкупуват електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса,



получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци е както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>294,01</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	198,08	67,37%
за разходи за амортизации	54,33	18,48%
за възвръщаемост	41,60	14,15%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ С  
РЕШЕНИЕ № Ц-24 ОТ 30.06.2015 Г.**

**I. Актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони – Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3 и т. 4:**

**1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:**

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 69,85 лв./MWh, или 14,04%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 66,76 лв./MWh, или 14,57%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 65,08 лв./MWh, или 13,08%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 39,79 лв./MWh, или 8,69%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 25,91 лв./MWh, или 5,21%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 30,59 лв./MWh, или 6,68%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 187,71 лв./MWh, или 37,74%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 221,59 лв./MWh, или 48,37%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW е 0,61%, получен при следната формула:  
 **$0,61\% = 23,82\% * 0,00\% + 4,88\% * (-11,11\%) + 12,24\% * 9,4\%$**

- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW е 0,07%, получен при следната формула:  
 **$0,07\% = 31,08\% * 0,00\% + 6,36\% * (-11,11\%) + 8,27\% * 9,4\%$**

Въз основа на горното, актуализираните преференциални цени на електрическата енергия, произведена от горепосочените групи електрически централи, както и техните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b>ЕЦ до 500 kW</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>497,40</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	348,55	70,08%
за разходи за амортизации	84,12	16,91%
за възвръщаемост	64,72	13,01%
<b>ЕЦ от 500 до 1500 kW</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>458,10</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	358,73	78,31%
за разходи за амортизации	56,08	12,24%
за възвръщаемост	43,29	9,45%

**II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони – Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5:**

**1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:**

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 74,94 лв./MWh, или 18,31%.

1.2. Разходи за работни заплати, в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 71,37 лв./MWh, или 17,44%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 13,59 лв./MWh, или 3,32%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 89,65 лв./MWh, или 21,91%.

**2.** Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW е 1,17%, получен при следната формула:  
 **$1,17\% = 0,00\% * 0,00\% + 3,05\% * (-11,11\%) + 16,01\% * 9,4\%$ .**

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 500 kW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>409,24</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	249,55	60,98%
за разходи за амортизации	90,25	22,05%
за възвръщаемост	69,45	16,97%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-1 ОТ 28.01.2015 г., В ЧАСТТА ПО Т. 6**

**I. Актуализиране на преференциалната цена на електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл:**

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 100,69 лв./MWh, или 28,78%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,95 лв./MWh, или 4,56%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,72 лв./MWh, или 1,92%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 49,35 лв./MWh, или 14,10%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е  $-0,12\%$ , получен при следната формула:

$$-0,12\% = 8,66\% * (-3,6\%) + 1,73\% * (-11,11\%) + 4,10\% * 9,4\%$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано</i>		

<i>производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>349,87</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	172,70	49,36%
за разходи за амортизации	100,35	28,68%
за възвръщаемост	76,82	21,96%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ С  
РЕШЕНИЕ № Ц-13 ОТ 01.07.2014 г.**

**I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34:**

**1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:**

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 78,94 лв./MWh, или 20,27%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 15,08 лв./MWh, или 3,87%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 7,36 лв./MWh, или 1,89%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 164,35 лв./MWh, или 42,20%.

**2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:**

- За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW е 0,15%, получен при следната формула:  **$0,15\% = 15,65\% * 0,00\% + 1,79\% * (-11,11\%) + 3,68\% * 9,4\%$** .

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

<b>Цена и елементи на цената</b>	<b>лв./MWh (без ДДС)</b>	<b>%</b>
<i>централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>389,44</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	265,73	68,23%
за разходи за амортизации	67,60	17,36%
за възвръщаемост	56,11	14,41%

**II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински**

субстанции, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh, или 20,52%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 40,09 лв./MWh, или 8,83%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,26 лв./MWh, или 1,60%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 162,18 лв./MWh, или 35,72%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 0,63%, получен при следната формула:  $0,63\% = 13,44\% * 0,00\% + 1,54\% * (-11,11\%) + 8,50\% * 9,4\%$ .

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, с комбинирано производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>454,06</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	302,70	66,66%
за разходи за амортизации	82,62	18,20%
за възвръщаемост	68,74	15,14%

III. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 96,52 лв./MWh, или 27,45%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 49,15 лв./MWh, или 13,98%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,69 лв./MWh, или 1,90%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,89 лв./MWh, или 4,52%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е -0,12%, получен при следната формула:

$$-0,12\% = 8,82\% * (-3,6\%) + 1,76\% * (-11,11\%) + 4,17\% * 9,4\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>351,65</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	168,25	47,85%
за разходи за амортизации	100,35	28,53%
за възвръщаемост	83,05	23,62%

## **АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ С РЕШЕНИЕ № Ц-19 ОТ 28.06.2013 г.**

**I. Актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW и над 5 MW от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27, т. 28 и т. 29:**

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 44,00 лв./MWh, или 21,30%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано

производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 47,15 лв./MWh, или 15,98%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 41,02 лв./MWh, или 29,66%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 7,03 лв./MWh, или 3,41%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 11,56 лв./MWh, или 3,92%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 6,24 лв./MWh, или 4,51%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 44,94 лв./MWh, или 21,76%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 121,88 лв./MWh, или 41,31%.

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 17,85 лв./MWh, или 8,64%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 15,14 лв./MWh, или 5,13%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 4,71 лв./MWh, или 3,41%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW е -0,34%, получен при следната формула:

$$-0,34\% = 20,95\% * (-3,6\%) + 3,28\% * (-11,11\%) + 8,32\% * 9,4\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е -1,41%, получен при следната формула:

$$-1,41\% = 40,32\% * (-3,6\%) + 3,82\% * (-11,11\%) + 5,01\% * 9,4\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW е -0,17%, получен при следната формула:

$$-0,17\% = 0,00\% * (-3,6\%) + 4,17\% * (-11,11\%) + 3,15\% * 9,4\%.$$

Въз основа на горното, актуализираните преференциални цени на електрическата енергия, произведена от горепосочените групи електрически централи, както и техните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b><i>ЕЦ до 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>206,54</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	113,82	55,11%
за разходи за амортизации	50,71	24,55%
за възвръщаемост	42,01	20,34%
<b><i>ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>295,02</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	195,71	66,34%
за разходи за амортизации	54,33	18,41%
за възвръщаемост	44,98	15,25%
<b><i>ЕЦ над 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>138,29</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	51,96	37,58%
за разходи за амортизации	47,27	34,18%
за възвръщаемост	39,06	28,24%

**II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35:**

**1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:**

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на: – ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh, или 20,22%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,35 лв./MWh, или 1,59%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 164,10 лв./MWh, или 35,61%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 44,82 лв./MWh, или 9,73%.

**2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:**



– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 0,71%, получен при следната формула:  $0,71\% = 13,42\% * 0,00\% + 1,54\% * (-11,11\%) + 9,38\% * 9,4\%$ .

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>460,84</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	309,44	67,15%
за разходи за амортизации	82,62	17,93%
за възвръщаемост	68,78	14,92%

**III. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32:**

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 68,21 лв./MWh, или 14,70%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 6,15 лв./MWh, или 1,32%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 137,25 лв./MWh, или 29,58%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 65,51 лв./MWh, или 14,12%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия е 1,13%, получен при следната формула:  $1,13\% = 11,08\% * 0,00\% + 1,27\% * (-11,11\%) + 13,54\% * 9,4\%$ .

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b>ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>463,98</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	277,12	59,73%
за разходи за амортизации	102,15	22,01%
за възвръщаемост	84,71	18,26%

**IV. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37:**

**1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:**

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 96,52 лв./MWh, или 24,71%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 87,93 лв./MWh, или 22,51%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,74 лв./MWh, или 1,72%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,00 лв./MWh, или 4,10%.

**2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от**

произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е -0,45%, получен при следната формула:

$$-0,45\% = 17,62\% * (-3,6\%) + 1,64\% * (-11,11\%) + 3,90\% * 9,4\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>390,58</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	207,18	53,05%
за разходи за амортизации	100,35	25,69%
за възвръщаемост	83,05	21,26%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ С РЕШЕНИЕ № Ц-018 ОТ 28.06.2012 г.**

**I. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33:**

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 112,22 лв./MWh, или 31,13%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 42,14 лв./MWh, или 11,69%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,60 лв./MWh, или 1,83%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,94 лв./MWh, или 4,42%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е  $-0,20\%$ , получен при следната формула:

$$-0,20\% = 10,98\% * (-3,6\%) + 1,72\% * (-11,11\%) + 4,15\% * 9,4\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>360,42</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	176,89	49,08%
за разходи за амортизации	100,34	27,84%
за възвръщаемост	83,19	23,08%

**II. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25:**

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

София 1000, бул. "Кн. Ал. Дондуков" № 8-10  
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82  
www.dker.bg, dker@dker.bg

– За централи с инсталирана мощност над 5 MW с комбиниран цикъл – 44,63 лв./MWh, или 29,85%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,25 лв./MWh, или 4,18%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 4,72 лв./MWh, или 3,16%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е  $-0,16\%$ , получен при следната формула:

$$-0,16\% = 0,00\% * (-3,6\%) + 3,95\% * (-11,11\%) + 2,98\% * 9,4\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>149,53</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	55,60	37,18%
за разходи за амортизации	51,43	34,40%
за възвръщаемост	42,50	28,42%

## **АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ С РЕШЕНИЕ № Ц-18 ОТ 20.06.2011 г.**

**I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16, т. 17 и т. 18:**

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 43,67 лв./MWh, или 18,47%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 40,49 лв./MWh, или 13,45%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано

производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 44,63 лв./MWh, или 29,86%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 9,53 лв./MWh, или 4,03%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 11,54 лв./MWh, или 3,83%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 6,23 лв./MWh, или 4,17%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 60,87 лв./MWh, или 25,75%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 121,69 лв./MWh, или 40,44%;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 17,64 лв./MWh, или 7,46%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 15,11 лв./MWh, или 5,02%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 4,70 лв./MWh, или 3,15%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW е -0,65%, получен при следната формула:

$$-0,65\% = 24,87\% * (-3,6\%) + 3,89\% * (-11,11\%) + 7,21\% * 9,4\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е -1,38%, получен при следната формула:

$$-1,38\% = 39,57\% * (-3,6\%) + 3,75\% * (-11,11\%) + 4,92\% * 9,4\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW е -0,16%, получен при следната формула: -0,16% = 0,00% \* (-3,6%) + 3,94% \* (-11,11%) + 2,97% \* 9,4%.

Въз основа на горното, актуализираните преференциални цени на електрическата енергия, произведена от горепосочените групи електрически централи, както и техните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b><i>ЕЦ до 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>236,43</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	131,71	55,71%
за разходи за амортизации	50,71	21,45%
за възвръщаемост	54,01	22,84%
<b><i>ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>300,91</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	188,83	62,75%
за разходи за амортизации	54,33	18,06%
за възвръщаемост	57,75	19,19%
<b><i>ЕЦ над 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>149,49</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	55,56	37,17%
за разходи за амортизации	51,43	34,40%
за възвръщаемост	42,50	28,43%

**II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22:**

**1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:**

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 110,58 лв./MWh, или 25,18%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,33 лв./MWh, или 1,67%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 164,78 лв./MWh, или 37,52%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 40,44 лв./MWh, или 9,21%.

**2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:**

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 0,67%, получен при следната формула:  
 **$0,67\% = 14,57\% * 0,00\% + 1,64\% * (-11,11\%) + 9,05\% * 9,4\%$ .**

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b>ЕЦ над 0,150 до 1 MW</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>439,16</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	323,13	73,58%
за разходи за амортизации	55,73	12,69%
за възвръщаемост	60,30	13,73%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ЦЕНАТА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ,  
ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ ЧРЕЗ ТЕРМИЧНА  
ГАЗИФИКАЦИЯ НА БИОМАСА И/ИЛИ БИОРАЗГРАДИМИ ФРАКЦИИ,  
ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-35 ОТ 27.10.2011 г.**

**I. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2:**

**1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:**

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 121,16 лв./MWh, или 30,84%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 41,92 лв./MWh, или 10,67%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,56 лв./MWh, или 1,67%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,86 лв./MWh, или 4,04%.

**2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:**

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е  $-0,18\%$ , получен при следната формула:

$$-0,18\% = 10,15\% * (-3,6\%) + 1,59\% * (-11,11\%) + 3,84\% * 9,4\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>392,90</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	185,50	47,21%
за разходи за амортизации	100,34	25,54%
за възвръщаемост	107,06	27,25%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-36 ОТ 09.11.2015 г., В ЧАСТТА ПО Т. 2**

**I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони– Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2:**

**1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:**

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 60,77 лв./MWh, или 17,26%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 39,58 лв./MWh, или 11,24%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 23,48 лв./MWh, или 6,67%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 141,77 лв./MWh, или 40,27%.

**2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:**

- За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW е 0,30%, получен при следната формула: **0,30%=21,87%\*0,00%+6,28%\*(-11,11%)+10,58%\*9,4%**.

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>352,02</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	265,60	75,45%
за разходи за амортизации	50,00	14,20%
за възвръщаемост	36,42	10,35%



## II. ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА ЗА ПЕРИОДА 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

Съгласно § 1, т. 2 от ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.) КЕВР определя ежегодно премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW.

В изпълнение на § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената до влизането в сила на този закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник. В тази връзка, за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и от възобновяеми източници, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на § 1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, биомаса, други видове възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища. Също така, за целите на ценообразуването КЕВР следва да определи прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи – чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ.

Предвид горното, за гарантиране на принципа по чл. 23, т. 5 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия следва да бъде приложен еднакъв подход за изчисляване на прогнозната пазарна цена в горните случаи. Съгласно чл. 37а от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, Наредбата) Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси.

Към настоящия момент не са налице данни от платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. На платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период. На 31.03.2021 г. на платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД е проведен един търг за 20 MW, с период на доставка съвпадащ с първата половина на следващия регулаторен период, на който е постигната цена от 111,50 лв./MWh.

Горните причини налагат при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се използват постигнатите нива на фючърсните сделки, които по своята същност са стандартизирани финансови форуърдни сделки, тъй като реално те представляват финансов инструмент за хеджиране на риска от волатилността на пазара „ден напред“.

Предвид горното, за определяне на прогнозната пазарна цена са използвани търгуваните български фючърси на ЕЕХ<sup>6</sup> (European Energy Exchange), които обаче, поради недостатъчна ликвидност, следва да се съпоставят с тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа, както и с цените на фючърсните сделки на HUDEX<sup>7</sup>.

Фючърсите за българския пазар<sup>8</sup> за трето тримесечие на 2021 г. (Q3 2021) са на нива от 68,51 €/MWh (133,99 лв./MWh), за четвърто тримесечие на 2021 г. (Q4 2021) са на нива от

<sup>6</sup> <http://www.eex.com>

<sup>7</sup> <https://hudex.hu>

<sup>8</sup> Данните са актуални към края на месец април 2021 г.

70,30 €/MWh (137,49 лв./MWh) или за второто полугодие на 2021 г. (H2 2021) цената следва да е около 69,41 €/MWh (135,74 лв./MWh). За първо тримесечие на 2022 г. (Q1 2022) и второ тримесечие на 2022 г. (Q2 2022), т.е. за първото полугодие на 2022 г. (H1 2022) липсват сделки.

Фючърсите за румънския пазар<sup>3</sup> за Q3 2021 са на нива от 68,96 €/MWh (134,87 лв./MWh), за Q4 2021 – 71,05 €/MWh (138,96 лв./MWh) или за H2 2021 – в размер на 70,01 €/MWh (136,92 лв./MWh). За първо тримесечие на 2022 г. (Q1 2022) и второ тримесечие на 2022 г. (Q2 2022), т.е. за първото полугодие на 2022 г. (H1 2022) липсват сделки.

Фючърсите за унгарския пазар<sup>3</sup> на EEX за Q3 2021 са на нива от 69,11 €/MWh (135,17 лв./MWh), за Q4 2021 – 71,30 €/MWh (139,45 лв./MWh) или за H2 2021 – в размер на 70,21 €/MWh (137,31 лв./MWh), за Q1 2022 – 72,06 €/MWh (140,94 лв./MWh), за Q2 2022 – 55,71 €/MWh (108,96 лв./MWh) или за H1 2022 – в размер на 67,05 €/MWh (131,13 лв./MWh).

Фючърсите за същия пазар на HUEDX<sup>3</sup> за Q3 2021 са на нива от 69,26 €/MWh (135,46 лв./MWh), за Q4 2021 – 71,54 €/MWh (139,92 лв./MWh) или за H2 2021 – в размер на 70,40 €/MWh (137,69 лв./MWh), за Q1 2022 – 71,55 €/MWh (139,94 лв./MWh), за Q2 2022 – 58,67 €/MWh (114,75 лв./MWh) или за H1 2022 – в размер на 65,11 €/MWh (127,34 лв./MWh).

Видно от горните данни, постигнатите цени за отделните тримесечия са изключително близки и съпоставими, като средните цени за второ полугодие на 2021 г. и първо полугодие на 2022 г. са на нива около 65-67 €/MWh. Анализ на постигнатите цени от началото на 2021 г. на регионалните пазари показва, че на платформата „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД средната цена е в диапазона от около 2-3 €/MWh по-ниска от тази на унгарския пазар, т.е. следва да е на нива около 63-64 €/MWh.

Основните движещи фактори за покачването на цените на европейските, съответно регионалните борси, са икономическото възстановяване на Европейския съюз след пандемията от COVID-19, обуславящо ръста на финансовите пазари и покачването на цените на емисиите CO<sub>2</sub>. Съвкупното влияние на тези два фактора се прехвърля освен върху спотовите пазари и върху останалите сегменти, тъй като пазарите са свързани. Оценките на анализаторите са противоречиви, като някои от тях определят този ръст като временно явление, докато други са на мнение, че покачването ще е трайно и ще придобие системен характер. Европейската система за търговия с емисии (ETS) е инструмент, създаден за стимулиране на декарбонизацията на икономиката, което предполага, че цените следва да са достатъчно високи, за да компенсират преминаването от въглища към зелена икономика. Това е предпоставка ръстът на цените на емисиите CO<sub>2</sub> да продължи, тъй като според повечето анализатори за постигане на целта от 55% намаление на емисиите от ЕС, цените на квотите следва да се повишат до 80 €/тон. Следва, обаче, да се отчете и спекулативният елемент в резкия ръст на ETS пазара. Все по-голям дял в търговията с въглеродни емисии придобиват финансови дружества, в т.ч. и водещи инвестиционни банки, като Goldman Sachs и Morgan Stanley, както и големи хедж фондове. През последната година дялът на инвестиционните фондове, притежаващи фючърси, е нараснал почти два пъти, което тясно корелира с последните промени в цените. Инвеститорите диверсифицират портфейлите си с ETS фючърси предвид политическата подкрепа към този инструмент и възможностите на Европейската комисия (ЕК) за намеса на този пазар чрез ограничаване на предлагането. Следва да се отчете обаче и фактът, че европейската търговия с емисии е политически проект, от който инвеститорите сравнително бързо могат да пренасочат инвестициите си при бичи растеж на капиталовите пазари. В тази връзка може да се направи извод, че пазарите са отчели в цените на фючърсите горните фактори, но отчитайки спекулативния елемент през последната година и прилагайки консервативен подход, прогнозната пазарна цена за следващия регулаторен период следва да се редуцира с допълнителни 3-4 €/MWh до около 60 - 61 €/MWh или 119 лв./MWh.

**Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. е определена в размер на 119,00 лв./MWh.**

Съгласно чл. 37б, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопредтеглена цена на пазара ден напред за предходната календарна година от съответната група – независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници. За определяне на груповите коефициенти за съответните производители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи са използвани предоставените с писмо с вх. № Е-13-41-30 от 16.04.2021 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) данни за периода 01.01.2020 г. – 31.12.2020 г. за почасовите графици на ЕСО ЕАД, крайните снабдители, електроразпределителните дружества, топлофикационните дружества и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка на основание чл. 37б, ал. 3 от НРЦЕЕ е симулирано участие на пазара ден напред за календарната 2020 година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 на отделните групи производители/оператори на мрежи. На базата на тази симулация са определени групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за 2020 г. и постигнатата среднопредтеглена цена от съответната група на пазара ден напред за 2020 г. Прогнозната пазарна цена за регулаторния/ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. за съответната група е определена като произведение от определената по-горе прогнозна средногодишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент, съгласно разпоредбата на чл. 37в от НРЦЕЕ.

Резултатите от горната симулация са, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия:

Извършена е симулация на участието на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД (ФЕЦ Черганово), „АСМ – БГ Инвестиции“ АД (ФЕЦ Самоводене), „Хелиос проджекте“ ЕАД (ФЕЦ „Победа“), „Енери Солар БГ 1“ ЕАД (ФЕЦ Караджалово), „РЕС Технолъджи“ АД (ФЕЦ Златарица), „Дъбово Енерджи“ ЕООД (ФЕЦ Дъбово), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (ФЕЦ Добрич), „Екоенерджи Солар“ ЕООД (ФЕЦ Екоенерджи Солар), „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД (ФЕЦ Е.В.Т. – Електра Волт Трейд), „Би Си Ай Казанлък 1“ ЕООД (ФЕЦ PV-централи 1), „Би Си Ай Казанлък 2“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 8“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 9“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 10“ ЕООД и „Уинд Форс БГ“ ЕООД (ФЕЦ Чобанка), „Екосолар“ ЕООД (ФЕЦ Екосолар) чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	76,84 лв./MWh
2	Постигнатата среднопредтеглена цена	72,01 лв./MWh
3	Групов коефициент Ks (p.2/p.1)	0,93723
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.	119,00 лв./MWh
5	<b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>	<b>111,53 лв./MWh</b>

2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия:

Извършена е симулация на участието на „Еолика България“ ЕАД (ВяЕЦ Суворово),

София 1000, бул. "Кн. Ал. Дондуков" № 8-10  
 тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82  
 www.dker.bg, dker@dker.bg

„Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД (ВяЕЦ Свети Никола), „Калиакра Уинд Пауър“ АД (ВяЕЦ Калиакра), „Хаос Инвест – 1“ ЕАД (ВяЕЦ Вранино), „Ветроком“ ЕООД (ВяЕЦ Ветроком) и „ЕВН-Каварна“ ЕООД (ВяЕЦ Каварна) чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	76,84 лв./MWh
2	Постигната среднопредтеглена цена	74,10 лв./MWh
3	Групов коефициент Kw (p.2/p.1)	0,96439
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.	119,00 лв./MWh
5	<b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>	<b>114,76 лв./MWh</b>

3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 10 MW:

Извършена е симулация на участието на „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД (чрез каскада „Рила“), „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД (чрез ВЕЦ „Петрохан“) и „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	76,84 лв./MWh
2	Постигната среднопредтеглена цена	74,25 лв./MWh
3	Групов коефициент Kh (p.2/p.1)	0,96630
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.	119,00 лв./MWh
5	<b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>	<b>114,99 лв./MWh</b>

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса:  
Извършена е симулация на участието на „Монди Стамболийски“ ЕАД.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	76,84 лв./MWh
2	Постигната среднопредтеглена цена	77,10 лв./MWh
3	Групов коефициент Kb (p.2/p.1)	1,00337
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.	119,00 лв./MWh
5	<b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>	<b>119,40 лв./MWh</b>

Въз основа на извършените анализи и симулации за целите на § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.), прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. е определена в размер, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 111,53 лв./MWh;

2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 114,76 лв./MWh;

3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 114,99 лв./MWh;

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 119,40 лв./MWh.

### **III. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕМИИ по § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.**

Предвид определената до влизането в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена, за енергийни обекти с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW и определената за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, премиите са както следва:

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:</b>		
1.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	213,09	98,10
1.2.	Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	178,68	63,69
1.3.	Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	171,18	56,19
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	138,49
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	-2,51
1.6.	ВтЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	73,53
1.7.	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	58,19
1.8.	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	33,82
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	587,58
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	133,33
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	168,64
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	48,13
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW	186,49	67,09
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	278,60
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	183,33
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	136,58
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	126,65
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	17,45

1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	1,20
1.20.	ЕЦ над 5 MW за производство на електрическа енергия чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.	218,60	99,20
2.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:</b>		
2.1.	Нисконапонни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	222,83	107,84
2.2.	Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	186,87	71,88
2.3.	Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	179,04	64,05
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	150,06
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	-2,89
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	76,24
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	58,30
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	22,30
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	472,24
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	374,07
2.11.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW	236,43	117,03
2.12.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл	300,91	181,51
2.13.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW	149,49	30,09
2.14.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	88,27
2.15.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	77,45

2.16.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	439,16	319,76
2.17.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	238,68
2.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	369,34	249,94
2.19.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	133,63
2.20.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	124,46
2.21.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	12,65
2.22.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	-0,13
3.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР</b>		
3.1.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл	397,95	278,55
3.2.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл	392,90	273,50
3.3.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл	388,04	268,64
3.4.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл	425,95	306,55
4.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР</b>		
4.1.	Нисконапорни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,35	78,36
4.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,69	47,70
4.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,01	41,02
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	114,34
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-16,84



4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	-10,33
4.7.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	316,11	204,58
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	125,52
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	124,73
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	114,69
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	106,74
4.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	120,15	0,75
4.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	109,83	-9,57
4.14.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	276,54	157,14
4.15.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл	295,72	176,32
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	149,53	30,13
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	77,92
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	68,15
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	360,09
4.20.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	460,19	340,79

4.21.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	410,09	290,69
4.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	473,56	354,16
4.23.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	371,80	252,40
4.24.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл	360,42	241,02
4.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	361,87	242,47
4.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл	394,55	275,15
5.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР</b>		
5.1.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	206,34	94,81
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	59,84
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	58,32
6.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР</b>		
6.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,38	78,39
6.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	242,30	127,31
6.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,71	47,72
6.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,04	41,05
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	114,36
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-16,84

6.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	36,63
6.8.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	-9,60
6.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	196,58	85,05
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	64,76
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	48,67
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	94,50
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	86,92
6.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	-14,25
6.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	-30,24
6.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	206,54	87,14
6.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	295,02	175,62
6.18.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	138,29	18,89
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	57,56
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	45,08
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	463,98	344,58

6.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	314,73
6.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	387,53	268,13
6.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	460,84	341,44
6.25.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	349,32	229,92
6.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	390,58	271,18
6.27.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	337,44	218,04
6.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	373,76	254,36
7.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР</b>		
7.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	189,31	74,32
7.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	236,92	121,93
7.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	159,14	44,15
7.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	152,36	37,37
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	109,38

7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	-21,30
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	2,22
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	-19,21
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	-31,60
7.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	144,68	33,15
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	22,50
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	19,83
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	94,50
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	86,92
7.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	-14,25
7.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	-30,24
7.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	250,82	131,42
7.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	278,48	159,08
7.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	222,80	103,40
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	57,56
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	45,08

7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	333,72
7.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	314,73
7.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	389,44	270,04
7.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	454,06	334,66
7.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	350,22	230,82
7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	351,65	232,25
7.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	338,34	218,94
7.29.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	374,66	255,26
7.30.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство	389,60	270,20
8.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР</b>		
8.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	179,54	60,14

8.2.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	157,88	70,01
8.3.	Електрически централи с инсталирана мощност от 200 kW до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	310,69	191,29
8.4.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	349,87	230,47
8.5.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	296,89	177,49
8.6.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	334,72	215,32
9.	<b>Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР</b>		
9.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.	497,40	378,00
9.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.	458,10	338,70
9.3.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 200 часа.	409,24	289,84

10.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР</b>		
10.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	376,78	257,38
10.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	352,02	232,62
10.3.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 000 h.	349,06	229,66
11.	<b>Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР</b>		
11.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	294,01	174,61
12.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2</b>		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	17,95
13.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-30 от 29.11.2017 г. на КЕВР</b>		
13.1.	Премията във връзка с предоставянето на преференциална цена за групата на вятърните електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW, следва да бъде определена след произнасянето на КЕВР във връзка с отмененото Решение № Ц-30 от 29.11.2017 г.		
14.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР</b>		
14.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	33,95
15.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР</b>		
15.1.	За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.	112,48	-2,51

**16. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 07.11.2011 г. на КЕВР:**



Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.1.	<i>Нисконапонни руслони ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																					
	222,83		216,55	101,56	203,98	88,99	191,41	76,42	178,84	63,85	166,27	51,28	153,71	38,72	141,14	26,15	128,57	13,58	116,00	1,01	103,43	-11,56
16.2.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																					
	186,87		181,71	66,72	171,39	56,40	161,08	46,09	150,76	35,77	140,44	25,45	130,12	15,13	119,80	4,81	109,49	-5,50	99,17	-15,82	88,85	-26,14
16.3.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																					
	179,04		174,13	59,14	164,30	49,31	154,47	39,48	144,64	29,65	134,81	19,82	124,98	9,99	115,15	0,16	105,32	-9,67	95,49	-19,50	85,66	-29,33
16.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																					
	265,05		257,45	142,46	242,24	127,25	227,03	112,04	211,82	96,83	196,61	81,62	181,40	66,41	166,19	51,20	150,98	35,99	135,77	20,78	120,56	5,57
16.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																					
	112,10		109,12	-5,87	103,15	-11,84	97,19	-17,80	91,22	-23,77	85,26	-29,73	79,29	-35,70	73,33	-41,66	67,36	-47,63	61,40	-53,59	55,43	-59,56
16.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																					
	191,00		187,18	72,42	179,54	64,78	171,91	57,15	164,27	49,51	156,63	41,87	148,99	34,23	141,35	26,59	133,72	18,96	126,08	11,32	118,44	3,68
16.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																					
	173,06		169,65	54,89	162,84	48,08	156,03	41,27	149,22	34,46	142,41	27,65	135,60	20,84	128,79	14,03	121,98	7,22	115,17	0,41	108,36	-6,40
16.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																					
	137,06		134,99	20,23	130,86	16,10	126,73	11,97	122,60	7,84	118,47	3,71	114,34	-0,42	110,21	-4,55	106,08	-8,68	101,95	-12,81	97,82	-16,94
16.9.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																					
	583,77		569,27	457,74	540,27	428,74	511,28	399,75	482,28	370,75	453,28	341,75	424,29	312,76	395,29	283,76	366,29	254,76	337,30	225,77	308,30	196,77
16.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i>																					
	485,60		473,67	362,14	449,82	338,29	425,97	314,44	402,11	290,58	378,26	266,73	354,41	242,88	330,56	219,03	306,70	195,17	282,85	171,32	259,00	147,47
16.11.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																					
	255,51	236,43	221,90	102,50	207,41	88,01	192,97	73,57	178,61	59,21	164,33	44,93	150,18	30,78	136,18	16,78	122,42	3,02	109,98	-9,42	102,44	-16,96
16.12.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																					
	282,15	300,91	286,05	166,65	271,24	151,84	256,49	137,09	241,81	122,41	227,20	107,80	212,70	93,30	198,33	78,93	184,12	64,72	170,12	50,72	163,23	43,83

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																					
	227,20	149,49	135,64	16,24	121,80	2,40	107,95	-11,45	94,11	-25,29	80,28	-39,12	66,45	-52,95	52,63	-66,77	38,84	-80,56	25,11	-94,29	18,34	-101,06
16.14.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																					
	405,61	439,16	417,04	297,64	394,99	275,59	373,00	253,60	351,10	231,70	329,31	209,91	307,66	188,26	286,17	166,77	264,88	145,48	243,88	124,48	233,50	114,10
16.15.	<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																					
	253,03		249,34	129,94	241,96	122,56	234,58	115,18	227,20	107,80	219,82	100,42	212,43	93,03	205,05	85,65	197,67	78,27	190,29	70,89	182,91	63,51
16.16.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																					
	243,86		240,40	121,00	233,50	114,10	226,60	107,20	219,69	100,29	212,79	93,39	205,89	86,49	198,99	79,59	192,08	72,68	185,18	119,40	178,28	58,88
16.17.	<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																					
	132,05		129,73	10,33	125,10	5,70	120,47	1,07	115,84	-3,56	111,21	-8,19	106,57	-12,83	101,94	-17,46	97,31	-22,09	92,68	-26,72	88,05	-31,35
16.18.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																					
	119,27		117,45	-1,95	113,81	-5,59	110,17	-9,23	106,53	-12,87	102,89	-16,51	99,24	-20,16	95,60	-23,80	91,96	-27,44	88,32	-31,08	84,68	-34,72
16.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																					
	429,42	392,90	360,19	240,79	327,50	208,10	294,85	175,45	262,25	142,85	229,72	110,32	197,30	77,90	165,06	45,66	133,15	13,75	101,92	-17,48	86,84	-32,56

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията															
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
16.1.	<i>Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	195,03	207,67	204,63	85,23	201,59	82,19	198,55	79,15	195,51	76,11	192,47	73,07	189,42	70,02	186,38	66,98	183,34	63,94
16.2.	<i>Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	185,99	196,85	193,82	74,42	190,79	71,39	187,76	68,36	184,73	65,33	181,71	62,31	178,68	59,28	175,65	56,25	172,62	53,22
16.3.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	335,19	358,08	352,30	232,90	346,51	227,11	340,73	221,33	334,94	215,54	329,16	209,76	323,37	203,97	317,59	198,19	311,80	192,40
16.4.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	348,61	369,34	362,85	243,45	356,37	236,97	349,88	230,48	343,39	223,99	336,91	217,51	330,42	211,02	323,93	204,53	317,44	198,04
16.5.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл</i>																	
	390,76	397,95	387,47	268,07	376,99	257,59	366,51	247,11	356,03	236,63	345,56	226,16	335,08	215,68	324,60	205,20	314,12	194,72
16.6.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл</i>																	
	380,45	388,04	377,73	258,33	367,43	248,03	357,12	237,72	346,82	227,42	336,51	217,11	326,20	206,80	315,90	196,50	305,59	186,19
16.7.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл</i>																	
	419,11	425,95	413,62	294,22	401,29	281,89	388,96	269,56	376,63	257,23	364,30	244,90	351,96	232,56	339,63	220,23	327,30	207,90

17. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-019 от 28.06.2012 г. на КЕВР:

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.1.	<i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	193,35		188,55	73,56	178,94	63,95	169,34	54,35	159,73	44,74	150,12	35,13	140,52	25,53	130,91	15,92	121,31	6,32	111,70	-3,29
17.2.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	162,69		158,75	43,76	150,86	35,87	142,98	27,99	135,09	20,10	127,20	12,21	119,32	4,33	111,43	-3,56	103,55	-11,44	95,66	-19,33
17.3.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	156,01		152,25	37,26	144,74	29,75	137,23	22,24	129,72	14,73	122,21	7,22	114,69	-0,30	107,18	-7,81	99,67	-15,32	92,16	-22,83
17.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i>																			
	229,33		223,52	108,53	211,90	96,91	200,27	85,28	188,65	73,66	177,03	62,04	165,40	50,41	153,78	38,79	142,16	27,17	130,53	15,54
17.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	98,15		95,87	-19,12	91,31	-23,68	86,75	-28,24	82,19	-32,80	77,63	-37,36	73,08	-41,91	68,52	-46,47	63,96	-51,03	59,40	-55,59
17.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																			
	148,71		146,29	31,53	141,43	26,67	136,57	21,81	131,71	16,95	126,85	12,09	121,99	7,23	117,13	2,37	112,27	-2,49	107,41	-7,35
17.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																			
	132,71		130,60	15,84	126,37	11,61	122,14	7,38	117,92	3,16	113,69	-1,07	109,46	-5,30	105,23	-9,53	101,00	-13,76	96,78	-17,98
17.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	104,43		103,22	-11,54	100,80	-13,96	98,38	-16,38	95,96	-18,80	93,54	-21,22	91,12	-23,64	88,70	-26,06	86,28	-28,48	83,86	-30,90
17.9.	<i>ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																			
	316,11		309,70	198,17	296,87	185,34	284,03	172,50	271,20	159,67	258,37	146,84	245,54	134,01	232,71	121,18	219,87	108,34	207,04	95,51
17.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	237,05		232,42	120,89	223,14	111,61	213,87	102,34	204,59	93,06	195,32	83,79	186,04	74,51	176,77	65,24	167,49	55,96	158,22	46,69
17.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																			
	236,26		231,65	120,12	222,41	110,88	213,17	101,64	203,93	92,40	194,69	83,16	185,45	73,92	176,21	64,68	166,97	55,44	157,73	46,20
17.12.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	234,09		231,35	119,40	225,86	106,46	220,37	100,97	214,89	95,49	209,40	90,00	203,91	84,51	198,42	79,02	192,94	73,54	187,45	68,05
17.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	226,14		223,57	104,17	218,44	99,04	213,31	93,91	208,18	88,78	203,05	83,65	197,91	78,51	192,78	73,38	187,65	68,25	182,52	63,12
17.14.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	120,15		118,43	-0,97	114,99	-4,41	111,54	-7,86	108,10	-11,30	104,66	-14,74	101,21	-18,19	97,77	-21,63	94,33	-25,07	90,88	-28,52
17.15.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	109,83		108,48	-10,92	105,78	-13,62	103,09	-16,31	100,39	-19,01	97,69	-21,71	95,00	-24,40	92,30	-27,10	89,60	-29,80	86,91	-32,49
17.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																			
	232,40	149,53	135,69	16,29	121,85	2,45	108,01	-11,39	94,18	-25,22	80,35	-39,05	66,54	-52,86	52,74	-66,66	38,99	-80,41	25,37	-94,03
17.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	400,97	360,42	331,02	211,62	301,64	182,24	272,31	152,91	243,03	123,63	213,84	94,44	184,77	65,37	155,91	36,51	127,40	8,00	99,59	-19,81

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.1.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	267,07	276,54	272,23	152,83	267,93	148,53	263,62	144,22	259,31	139,91	255,01	135,61	250,70	131,30	246,39	126,99	242,08	122,68
17.2.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	287,30	295,72	290,38	170,98	285,04	165,64	279,70	160,30	274,36	154,96	269,02	149,62	263,67	144,27	258,33	138,93	252,99	133,59
17.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	192,29	197,32	195,06	75,66	192,79	73,39	190,53	71,13	188,27	68,87	186,01	66,61	183,74	64,34	181,48	62,08	179,22	59,82
17.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	182,86	187,55	185,30	65,90	183,04	63,64	180,79	61,39	178,53	59,13	176,28	56,88	174,03	54,63	171,77	52,37	169,52	50,12
17.5.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	472,63	479,49	472,21	352,81	464,92	345,52	457,64	338,24	450,36	330,96	443,08	323,68	435,79	316,39	428,51	309,11	421,23	301,83
17.6.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	452,14	460,19	453,77	334,37	447,34	327,94	440,92	321,52	434,49	315,09	428,07	308,67	421,65	302,25	415,22	295,82	408,80	289,40
17.7.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	402,66	410,09	404,52	285,12	398,95	279,55	393,38	273,98	387,81	268,41	382,25	262,85	376,68	257,28	371,11	251,71	365,54	246,14
17.8.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	465,79	473,56	466,52	347,12	459,48	340,08	452,45	333,05	445,41	326,01	438,37	318,97	431,33	311,93	424,29	304,89	417,26	297,86
17.9.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	367,88	371,80	364,01	244,61	356,21	236,81	348,42	229,02	340,63	221,23	332,84	213,44	325,04	205,64	317,25	197,85	309,46	190,06
17.10.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	357,98	361,87	354,21	234,81	346,54	227,14	338,88	219,48	331,21	211,81	323,55	204,15	315,89	196,49	308,22	188,82	300,56	181,16
17.11.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	391,06	394,55	385,38	265,98	376,21	256,81	367,05	247,65	357,88	238,48	348,71	229,31	339,54	220,14	330,37	210,97	321,21	201,81

**18. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-29 от 29.08.2012 г. на КЕВР:**

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.1.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	206,34	202,40	90,87	194,51	82,98	186,61	75,08	178,72	67,19	170,83	59,30	162,93	51,40	155,04	43,51	147,15	35,62	139,25	27,72
18.2.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																		
	171,37	168,21	56,68	161,89	50,36	155,57	44,04	149,25	37,72	142,93	31,40	136,61	25,08	130,29	18,76	123,97	12,44	117,65	6,12
18.3.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																		
	169,85	166,73	55,20	160,48	48,95	154,22	42,69	147,97	36,44	141,72	30,19	135,47	23,94	129,22	17,69	122,96	11,43	116,71	5,18

**19. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-20 от 28.06.2013 г. на КЕВР:**

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.1.	<i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и синсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	193,38		183,77	68,78	174,17	59,18	164,56	49,57	154,96	39,97	145,35	30,36	135,74	20,75	126,14	11,15	116,53	1,54
19.2.	<i>Нисконапонни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	242,30		230,21	115,22	218,11	103,12	206,02	91,03	193,92	78,93	181,83	66,84	169,73	54,74	157,64	42,65	145,54	30,55
19.3.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	162,71		154,82	39,83	146,94	31,95	139,05	24,06	131,17	16,18	123,28	8,29	115,39	0,40	107,51	-7,48	99,62	-15,37
19.4.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и синсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	156,04		148,53	33,54	141,02	26,03	133,50	18,51	125,99	11,00	118,48	3,49	110,97	-4,02	103,46	-11,53	95,94	-19,05
19.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																	
	229,35		217,73	102,74	206,10	91,11	194,48	79,49	182,85	67,86	171,23	56,24	159,61	44,62	147,98	32,99	136,36	21,37
19.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																	
	98,15		93,60	-21,39	89,06	-25,93	84,51	-30,48	79,97	-35,02	75,42	-39,57	70,87	-44,12	66,33	-48,66	61,78	-53,21
19.7.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW</i>																	
	151,39		146,91	32,15	142,42	27,66	137,94	23,18	133,45	18,69	128,97	14,21	124,48	9,72	120,00	5,24	115,51	0,75
19.8.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW</i>																	
	122,50		118,83	4,07	115,16	0,40	111,49	-3,27	107,82	-6,94	104,16	-10,60	100,49	-14,27	96,82	-17,94	93,15	-21,61
19.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																	
	105,16		102,74	-12,02	100,32	-14,44	97,90	-16,86	95,48	-19,28	93,06	-21,70	90,63	-24,13	88,21	-26,55	85,79	-28,97
19.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																	
	196,58		188,63	77,10	180,68	69,15	172,72	61,19	164,77	53,24	156,82	45,29	148,87	37,34	140,92	29,39	132,96	21,43
19.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																	
	176,29		169,18	57,65	162,06	50,53	154,95	43,42	147,84	36,31	140,73	29,20	133,61	22,08	126,50	14,97	119,39	7,86
19.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																	
	160,20		153,84	42,31	147,47	35,94	141,11	29,58	134,74	23,21	128,38	16,85	122,02	10,49	115,65	4,12	109,29	-2,24
19.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	206,32		201,44	82,04	196,57	77,17	191,69	72,29	186,82	67,42	181,94	62,54	177,06	57,66	172,19	52,79	167,31	47,91
19.14.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	249,66	206,54	193,18	73,78	179,88	60,48	166,63	47,23	153,46	34,06	140,40	21,00	127,48	8,08	114,76	-4,64	102,32	-17,08

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.15.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	277,39	295,02	280,78	161,38	266,57	147,17	252,43	133,03	238,34	118,94	224,34	104,94	210,43	91,03	196,64	77,24	183,01	63,61
19.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	221,71	138,29	125,57	6,17	112,85	-6,55	100,13	-19,27	87,41	-31,99	74,71	-44,69	62,00	-57,40	49,32	-70,08	36,66	-82,74
19.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	447,43	460,84	436,98	317,58	413,19	293,79	389,48	270,08	365,87	246,47	342,38	222,98	319,05	199,65	295,91	176,51	273,02	153,62
19.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	453,12	463,98	439,21	319,81	414,53	295,13	389,96	270,56	365,52	246,12	341,25	221,85	317,18	197,78	293,37	173,97	269,91	150,51
19.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	387,04	390,58	362,86	243,46	335,19	215,79	307,58	188,18	280,04	160,64	252,61	133,21	225,33	105,93	198,26	78,86	171,51	52,11
19.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
	176,96		174,33	54,93	171,70	52,30	169,07	49,67	166,44	47,04	163,81	44,41	161,18	41,78	158,55	39,15	155,92	36,52
19.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		161,85	42,45	159,22	39,82	156,58	37,18	153,95	34,55	151,32	31,92	148,69	29,29	146,06	26,66	143,42	24,02
19.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	434,13		427,88	308,48	421,62	302,22	415,37	295,97	409,11	289,71	402,86	283,46	396,61	277,21	390,35	270,95	384,10	264,70
19.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	387,53		381,92	262,52	376,31	256,91	370,70	251,30	365,09	245,69	359,48	240,08	353,86	234,46	348,25	228,85	342,64	223,24
19.24.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	213,90		208,69	89,29	203,47	84,07	198,26	78,86	193,05	73,65	187,84	68,44	182,62	63,22	177,41	58,01	172,20	52,80



№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.25.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	105,15		101,55	-17,85	97,94	-21,46	94,34	-25,06	90,74	-28,66	87,14	-32,26	83,53	-35,87	79,93	-39,47	76,33	-43,07
19.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	89,16		86,30	-33,10	83,43	-35,97	80,57	-38,83	77,71	-41,69	74,85	-44,55	71,98	-47,42	69,12	-50,28	66,26	-53,14
19.27.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	349,32		342,37	222,97	335,43	216,03	328,48	209,08	321,53	202,13	314,59	195,19	307,64	188,24	300,69	181,29	293,74	174,34
19.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	337,44		330,10	210,70	322,75	203,35	315,41	196,01	308,06	188,66	300,72	181,32	293,37	173,97	286,03	166,63	278,68	159,28
19.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	373,76		365,56	246,16	357,37	237,97	349,17	229,77	340,97	221,57	332,78	213,38	324,58	205,18	316,38	196,98	308,18	188,78

## 20. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-14 от 01.07.2014 г. на КЕВР:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																		
			процент на безвъзмездното финансиране																		
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена
20.1.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																				
	189,31		184,60	69,61	175,20	60,21	165,80	50,81	156,39	41,40	146,99	32,00	137,59	22,60	128,18	13,19	118,78	3,79	109,38	-5,61	
20.2.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</i>																				
	236,92		231,00	116,01	219,17	104,18	207,35	92,36	195,52	80,53	183,69	68,70	171,87	56,88	160,04	45,05	148,22	33,23	136,39	21,40	
20.3.	<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																				
	159,14		155,28	40,29	147,57	32,58	139,86	24,87	132,14	17,15	124,43	9,44	116,72	1,73	109,00	-5,99	101,29	-13,70	93,58	-21,41	
20.4.	<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																				
	152,36		148,69	33,70	141,36	26,37	134,02	19,03	126,69	11,70	119,35	4,36	112,02	-2,97	104,68	-10,31	97,35	-17,64	90,01	-24,98	
20.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																				
	224,37		218,68	103,69	207,31	92,32	195,94	80,95	184,57	69,58	173,20	58,21	161,82	46,83	150,45	35,46	139,08	24,09	127,71	12,72	
20.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																				
	93,69		91,52	-23,47	87,18	-27,81	82,84	-32,15	78,50	-36,49	74,16	-40,83	69,82	-45,17	65,48	-49,51	61,14	-53,85	56,80	-58,19	
20.7.	<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW</i>																				
	116,98		115,26	0,50	111,80	-2,96	108,33	-6,43	104,86	-9,90	101,40	-13,36	97,93	-16,83	94,47	-20,29	91,00	-23,76	87,53	-27,23	
20.8.	<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW</i>																				
	95,55		93,52	-21,24	90,66	-24,10	87,80	-26,96	84,94	-29,82	82,08	-32,68	79,21	-35,55	76,35	-38,41	73,49	-41,27	70,63	-44,13	
20.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																				
	83,16		82,21	-32,55	80,29	-34,47	78,38	-36,38	76,47	-38,29	74,55	-40,21	72,64	-42,12	70,72	-44,04	68,81	-45,95	66,90	-47,86	
20.10.	<i>Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																				
	144,68		130,21	18,68	115,75	4,22	101,28	-10,25	86,81	-24,72	72,34	-39,19	57,87	-53,66	43,40	-68,13	28,94	-82,59	14,47	-97,06	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.11.			<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	134,03		131,34	19,81	125,93	14,40	120,52	8,99	115,12	3,59	109,71	-1,82	104,30	-7,23	98,89	-12,64	93,48	-18,05	88,08	-23,45
20.12.			<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW</i>																	
	131,36		128,77	17,24	123,56	12,03	118,34	6,81	113,12	1,59	107,90	-3,63	102,68	-8,85	97,46	-14,07	92,24	-19,29	87,02	-24,51
20.13.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	213,90		211,29	91,89	206,08	86,68	200,87	81,47	195,66	76,26	190,44	71,04	185,23	65,83	180,02	60,62	174,81	55,41	169,60	50,20
20.14.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	206,32		203,88	84,48	199,01	79,61	194,13	74,73	189,25	69,85	184,38	64,98	179,50	60,10	174,63	55,23	169,75	50,35	164,87	45,47
20.15.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	105,15		103,35	-16,05	99,75	-19,65	96,14	-23,26	92,54	-26,86	88,94	-30,46	85,33	-34,07	81,73	-37,67	78,13	-41,27	74,52	-44,88
20.16.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	89,16		87,72	-31,68	84,86	-34,54	81,99	-37,41	79,13	-40,27	76,27	-43,13	73,40	-46,00	70,54	-48,86	67,68	-51,72	64,81	-54,59
20.17.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	250,82		248,72	129,32	244,52	125,12	240,32	120,92	236,12	116,72	231,92	112,52	227,72	108,32	223,52	104,12	219,32	99,92	215,12	95,72
20.18.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	278,48		275,86	156,46	270,61	151,21	265,37	145,97	260,12	140,72	254,87	135,47	249,63	130,23	244,38	124,98	239,13	119,73	233,89	114,49
20.19.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	222,80		220,84	101,44	216,94	97,54	213,03	93,63	209,12	89,72	205,22	85,82	201,31	81,91	197,41	78,01	193,50	74,10	189,59	70,19

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.20.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
	176,96		175,64	56,24	173,01	53,61	170,38	50,98	167,75	48,35	165,12	45,72	162,50	43,10	159,87	40,47	157,24	37,84	154,61	35,21
20.21.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		163,17	43,77	160,54	41,14	157,90	38,50	155,27	35,87	152,64	33,24	150,01	30,61	147,38	27,98	144,74	25,34	142,11	22,71
20.22.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	453,12		448,88	329,48	440,41	321,01	431,94	312,54	423,48	304,08	415,01	295,61	406,54	287,14	398,07	278,67	389,60	270,20	381,14	261,74
20.23.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	434,13		431,00	311,60	424,75	305,35	418,49	299,09	412,24	292,84	405,99	286,59	399,73	280,33	393,48	274,08	387,23	267,83	380,97	261,57
20.24.			<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	387,53	389,44	369,29	249,89	349,16	229,76	329,04	209,64	308,94	189,54	288,87	169,47	268,81	149,41	248,80	129,40	228,82	109,42	208,90	89,50
20.25.			<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	447,43	454,06	430,04	310,64	406,07	286,67	382,16	262,76	358,32	238,92	334,57	215,17	310,94	191,54	287,44	168,04	264,13	144,73	241,06	121,66
20.26.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	350,22		346,75	227,35	339,80	220,40	332,85	213,45	325,91	206,51	318,96	199,56	312,01	192,61	305,06	185,66	298,12	178,72	291,17	171,77
20.27.			<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																	
	387,94	351,65	323,81	204,41	296,01	176,61	268,24	148,84	240,52	121,12	212,86	93,46	185,32	65,92	157,93	38,53	130,80	11,40	104,17	-15,23
20.28.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	338,34		334,67	215,27	327,32	207,92	319,98	200,58	312,63	193,23	305,29	185,89	297,94	178,54	290,60	171,20	283,25	163,85	275,91	156,51
20.29.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	374,66		371,16	251,76	362,96	243,56	354,77	235,37	346,57	227,17	338,37	218,97	330,17	210,77	321,97	202,57	313,78	194,38	305,58	186,18
20.30.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство</i>																	
	389,60		385,64	266,24	377,74	258,34	369,83	250,43	361,93	242,53	354,03	234,63	346,12	226,72	338,22	218,82	330,31	210,91	322,41	203,01

По отношение на горните точки от 16 до 20, следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената до влизането в сила на същия закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, е отрицателна величина не следва да се определят премии.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от Закона за енергетиката, чл. 6, т. 1, чл. 32, ал. 1, т. 1 и чл. 32, ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 28, ал. 3 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.

## КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

**I.** Определя, считано от 01.07.2021 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, както следва:

1. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 193,33 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 380 kWh/kWp.

2. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 160,11 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 380 kWh/kWp.

**II.** Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР – 294,01 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 174,61 лв./MWh, без ДДС.

**III.** Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не повече от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони – Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3 и т. 4, както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 497,40 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 378,00 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи с инсталирана мощност от 500 kW до 1500 kW – 458,10 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 338,70 лв./MWh, без ДДС.

**IV.** Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за

производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5 – 409,24 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 289,84 лв./MWh, без ДДС.

V. Актуализира преференциалната цена на електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6 – 349,87 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 230,47 лв./MWh, без ДДС.

VI. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34 – 389,44 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 270,04 лв./MWh, без ДДС.

VII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35 – 454,06 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 334,66 лв./MWh, без ДДС.

VIII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37 - 351,65 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 232,25 лв./MWh, без ДДС.

IX. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW и над 5 MW от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27, т. 28 и т. 29, както следва:

1. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 206,54 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 87,14 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 295,02 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 175,62 лв./MWh, без ДДС.

3. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 138,29 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 18,89 лв./MWh, без ДДС.

**Х. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство - Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35 – 460,84 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 341,44 лв./MWh, без ДДС.**

**XI. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32 – 463,98 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 344,58 лв./MWh, без ДДС.**

**XII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство - Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37 – 390,58 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 271,18 лв./MWh, без ДДС.**

**XIII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33 - 360,42 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 241,02 лв./MWh, без ДДС.**

**XIV. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25 – 149,53 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 30,13 лв./MWh, без ДДС.**

**XV. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16, т. 17 и т. 18, както следва:**

**1. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 236,43 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 117,03 лв./MWh, без ДДС.**

**2. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 300,91 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 181,51 лв./MWh, без ДДС.**

**3. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 149,49 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 30,09 лв./MWh, без ДДС.**

**XVI. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали, с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински**

субстанции - Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22 – 439,16 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 319,76 лв./MWh, без ДДС.

XVII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници за електроцентрали, с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2 – 392,90 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 273,50 лв./MWh, без ДДС.

XVIII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2 – 352,02 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 232,62 лв./MWh, без ДДС.

XIX. Определя премии за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г., както следва:



№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:</b>		
1.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	213,09	98,10
1.2.	Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	178,68	63,69
1.3.	Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	171,18	56,19
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	138,49
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	не определя премия
1.6.	ВтЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	73,53
1.7.	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	58,19
1.8.	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	33,82
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	587,58
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	133,33
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	168,64
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	48,13
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 MW	186,49	67,09
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	278,60
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	183,33
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	136,58
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	126,65
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	17,45
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	1,20
1.20.	ЕЦ над 5 MW за производство на електрическа енергия чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.	218,60	99,20

2.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:		
2.1.	Нисконапонни руслони ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	222,83	107,84
2.2.	Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	186,87	71,88
2.3.	Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	179,04	64,05
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	150,06
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	не определя премия
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	76,24
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	58,30
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	22,30
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	472,24
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	374,07
2.11.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	88,27
2.12.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	77,45
2.13.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	238,68
2.14.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	369,34	249,94
2.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	133,63
2.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	124,46
2.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	12,65
2.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	не определя премия

3.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР</b>		
3.1.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл	397,95	278,55
3.2.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл	388,04	268,64
3.3.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл	425,95	306,55
4.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР</b>		
4.1.	Нисконапорни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,35	78,36
4.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,69	47,70
4.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,01	41,02
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	114,34
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	не определя премия
4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	не определя премия
4.7.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в <u>урбанизирани територии</u>	316,11	204,58
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	125,52
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	124,73
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	114,69
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	106,74
4.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	120,15	0,75
4.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	109,83	не определя премия

4.14.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	276,54	157,14
4.15.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл	295,72	176,32
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	77,92
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	68,15
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	360,09
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	460,19	340,79
4.20.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	410,09	290,69
4.21.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	473,56	354,16
4.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	371,80	252,40
4.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	361,87	242,47
4.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл	394,55	275,15
5.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР</b>		
5.1.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	206,34	94,81
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	59,84
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	58,32

6.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР		
6.1.	Нисконапонни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,38	78,39
6.2.	Нисконапонни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	242,30	127,31
6.3.	Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,71	47,72
6.4.	Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,04	41,05
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	114,36
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	не определя премия
6.7.	ВгЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	36,63
6.8.	Вятърни електрически централи (ВгЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	не определя премия
6.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	196,58	85,05
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	64,76
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	48,67
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	94,50
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	86,92
6.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	не определя премия
6.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	не определя премия
6.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	57,56
6.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	45,08
6.18.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	314,73

6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	387,53	268,13
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	349,32	229,92
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	337,44	218,04
6.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	373,76	254,36
7.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР</b>		
7.1.	Нисконапонни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	189,31	74,32
7.2.	Нисконапонни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	236,92	121,93
7.3.	Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	159,14	44,15
7.4.	Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	152,36	37,37
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	109,38
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	не определя премия
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	2,22
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	не определя премия
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	не определя премия
7.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	144,68	33,15
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	22,50
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	19,83

7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	94,50
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	86,92
7.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	не определя премия
7.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	не определя премия
7.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	250,82	131,42
7.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	278,48	159,08
7.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	222,80	103,40
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	57,56
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	45,08
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	333,72
7.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	314,73
7.24.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	350,22	230,82
7.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	338,34	218,94
7.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	374,66	255,26

7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство	389,60	270,20
8.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР</b>		
8.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	179,54	60,14
8.2.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	157,88	70,01
8.3.	Електрически централи с инсталирана мощност от 200 kW до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	310,69	191,29
8.4.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	296,89	177,49
8.5.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	334,72	215,32
9.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР</b>		
9.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	376,78	257,38
9.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 000 h.	349,06	229,66
10.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2</b>		
10.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	17,95
11.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР</b>		
11.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	33,95
12.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР</b>		
12.1.	За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.	112,48	не определя премия

**13. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 07.11.2011 г. на КЕВР:**



Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
13.1.	222,83		<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
			216,55	101,56	203,98	88,99	191,41	76,42	178,84	63,85	166,27	51,28	153,71	38,72	141,14	26,15	128,57	13,58	116,00	1,01	103,43	не определя премия
13.2.	186,87		<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
			181,71	66,72	171,39	56,40	161,08	46,09	150,76	35,77	140,44	25,45	130,12	15,13	119,80	4,81	109,49	не определя премия	99,17	не определя премия	88,85	не определя премия
13.3.	179,04		<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
			174,13	59,14	164,30	49,31	154,47	39,48	144,64	29,65	134,81	19,82	124,98	9,99	115,15	0,16	105,32	не определя премия	95,49	не определя премия	85,66	не определя премия
13.4.	265,05		<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																			
			257,45	142,46	242,24	127,25	227,03	112,04	211,82	96,83	196,61	81,62	181,40	66,41	166,19	51,20	150,98	35,99	135,77	20,78	120,56	5,57
13.5.	112,10		<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
			109,12	не определя премия	103,15	не определя премия	97,19	не определя премия	91,22	не определя премия	85,26	не определя премия	79,29	не определя премия	73,33	не определя премия	67,36	не определя премия	61,40	не определя премия	55,43	не определя премия
13.6.	191,00		<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																			
			187,18	72,42	179,54	64,78	171,91	57,15	164,27	49,51	156,63	41,87	148,99	34,23	141,35	26,59	133,72	18,96	126,08	11,32	118,44	3,68
13.7.	173,06		<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																			
			169,65	54,89	162,84	48,08	156,03	41,27	149,22	34,46	142,41	27,65	135,60	20,84	128,79	14,03	121,98	7,22	115,17	0,41	108,36	не определя премия
13.8.	137,06		<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
			134,99	20,23	130,86	16,10	126,73	11,97	122,60	7,84	118,47	3,71	114,34	не определя премия	110,21	не определя премия	106,08	не определя премия	101,95	не определя премия	97,82	не определя премия
13.9.	583,77		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																			
			569,27	457,74	540,27	428,74	511,28	399,75	482,28	370,75	453,28	341,75	424,29	312,76	395,29	283,76	366,29	254,76	337,30	225,77	308,30	196,77
13.10.	485,60		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i>																			
			473,67	362,14	449,82	338,29	425,97	314,44	402,11	290,58	378,26	266,73	354,41	242,88	330,56	219,03	306,70	195,17	282,85	171,32	259,00	147,47

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																					
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																					
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%			
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия			
13.11.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																							
	255,51	236,43	221,90	102,50	207,41	88,01	192,97	73,57	178,61	59,21	164,33	44,93	150,18	30,78	136,18	16,78	122,42	3,02	109,98	не определя премия	102,44	не определя премия		
13.12.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																							
	282,15	300,91	286,05	166,65	271,24	151,84	256,49	137,09	241,81	122,41	227,20	107,80	212,70	93,30	198,33	78,93	184,12	64,72	170,12	50,72	163,23	43,83		
13.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																							
	227,20	149,49	135,64	16,24	121,80	2,40	107,95	не определя премия	94,11	не определя премия	80,28	не определя премия	66,45	не определя премия	52,63	не определя премия	38,84	не определя премия	25,11	не определя премия	18,34	не определя премия		
13.14.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																							
	405,61	439,16	417,04	297,64	394,99	275,59	373,00	253,60	351,10	231,70	329,31	209,91	307,66	188,26	286,17	166,77	264,88	145,48	243,88	124,48	233,50	114,10		
13.15.	<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																							
	253,03		249,34	129,94	241,96	122,56	234,58	115,18	227,20	107,80	219,82	100,42	212,43	93,03	205,05	85,65	197,67	78,27	190,29	70,89	182,91	63,51		
13.16.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																							
	243,86		240,40	121,00	233,50	114,10	226,60	107,20	219,69	100,29	212,79	93,39	205,89	86,49	198,99	79,59	192,08	72,68	185,18	119,40	178,28	58,88		
13.17.	<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																							
	132,05		129,73	10,33	125,10	5,70	120,47	1,07	115,84	не определя премия	111,21	не определя премия	106,57	не определя премия	101,94	не определя премия	97,31	не определя премия	92,68	не определя премия	88,05	не определя премия		
13.18.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																							
	119,27		117,45	не определя премия	113,81	не определя премия	110,17	не определя премия	106,53	не определя премия	102,89	не определя премия	99,24	не определя премия	95,60	не определя премия	91,96	не определя премия	88,32	не определя премия	84,68	не определя премия		
13.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична сазификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																							
	429,42	392,90	360,19	240,79	327,50	208,10	294,85	175,45	262,25	142,85	229,72	110,32	197,30	77,90	165,06	45,66	133,15	13,75	101,92	не определя премия	86,84	не определя премия		

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията															
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
13.1.	<i>Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	195,03	207,67	204,63	85,23	201,59	82,19	198,55	79,15	195,51	76,11	192,47	73,07	189,42	70,02	186,38	66,98	183,34	63,94
13.2.	<i>Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	185,99	196,85	193,82	74,42	190,79	71,39	187,76	68,36	184,73	65,33	181,71	62,31	178,68	59,28	175,65	56,25	172,62	53,22
13.3.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	335,19	358,08	352,30	232,90	346,51	227,11	340,73	221,33	334,94	215,54	329,16	209,76	323,37	203,97	317,59	198,19	311,80	192,40
13.4.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	348,61	369,34	362,85	243,45	356,37	236,97	349,88	230,48	343,39	223,99	336,91	217,51	330,42	211,02	323,93	204,53	317,44	198,04
13.5.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл</i>																	
	390,76	397,95	387,47	268,07	376,99	257,59	366,51	247,11	356,03	236,63	345,56	226,16	335,08	215,68	324,60	205,20	314,12	194,72
13.6.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл</i>																	
	380,45	388,04	377,73	258,33	367,43	248,03	357,12	237,72	346,82	227,42	336,51	217,11	326,20	206,80	315,90	196,50	305,59	186,19
13.7.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл</i>																	
	419,11	425,95	413,62	294,22	401,29	281,89	388,96	269,56	376,63	257,23	364,30	244,90	351,96	232,56	339,63	220,23	327,30	207,90

## 14. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-019 от 28.06.2012 г. на КЕВР:

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
<i>Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																				
14.1.	193,35		188,55	73,56	178,94	63,95	169,34	54,35	159,73	44,74	150,12	35,13	140,52	25,53	130,91	15,92	121,31	6,32	111,70	не определя премия
<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																				
14.2.	162,69		158,75	43,76	150,86	35,87	142,98	27,99	135,09	20,10	127,20	12,21	119,32	4,33	111,43	не определя премия	103,55	не определя премия	95,66	не определя премия
<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																				
14.3.	156,01		152,25	37,26	144,74	29,75	137,23	22,24	129,72	14,73	122,21	7,22	114,69	не определя премия	107,18	не определя премия	99,67	не определя премия	92,16	не определя премия
<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i>																				
14.4.	229,33		223,52	108,53	211,90	96,91	200,27	85,28	188,65	73,66	177,03	62,04	165,40	50,41	153,78	38,79	142,16	27,17	130,53	15,54
<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																				
14.5.	98,15		95,87	не определя премия	91,31	не определя премия	86,75	не определя премия	82,19	не определя премия	77,63	не определя премия	73,08	не определя премия	68,52	не определя премия	63,96	не определя премия	59,40	не определя премия
<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																				
14.6.	148,71		146,29	31,53	141,43	26,67	136,57	21,81	131,71	16,95	126,85	12,09	121,99	7,23	117,13	2,37	112,27	не определя премия	107,41	не определя премия
<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																				
14.7.	132,71		130,60	15,84	126,37	11,61	122,14	7,38	117,92	3,16	113,69	не определя премия	109,46	не определя премия	105,23	не определя премия	101,00	не определя премия	96,78	не определя премия
<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																				
14.8.	104,43		103,22	не определя премия	100,80	не определя премия	98,38	не определя премия	95,96	не определя премия	93,54	не определя премия	91,12	не определя премия	88,70	не определя премия	86,28	не определя премия	83,86	не определя премия
<i>ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																				
14.9.	316,11		309,70	198,17	296,87	185,34	284,03	172,50	271,20	159,67	258,37	146,84	245,54	134,01	232,71	121,18	219,87	108,34	207,04	95,51
<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																				
14.10.	237,05		232,42	120,89	223,14	111,61	213,87	102,34	204,59	93,06	195,32	83,79	186,04	74,51	176,77	65,24	167,49	55,96	158,22	46,69

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
14.11.	236,26		231,65	120,12	222,41	110,88	213,17	101,64	203,93	92,40	194,69	83,16	185,45	73,92	176,21	64,68	166,97	55,44	157,73	46,20
<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																				
14.12.	234,09		231,35	119,40	225,86	106,46	220,37	100,97	214,89	95,49	209,40	90,00	203,91	84,51	198,42	79,02	192,94	73,54	187,45	68,05
<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																				
16.13.	226,14		223,57	104,17	218,44	99,04	213,31	93,91	208,18	88,78	203,05	83,65	197,91	78,51	192,78	73,38	187,65	68,25	182,52	63,12
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																				
14.14.	120,15		118,43	не определя премия	114,99	не определя премия	111,54	не определя премия	108,10	не определя премия	104,66	не определя премия	101,21	не определя премия	97,77	не определя премия	94,33	не определя премия	90,88	не определя премия
<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																				
16.15.	109,83		108,48	не определя премия	105,78	не определя премия	103,09	не определя премия	100,39	не определя премия	97,69	не определя премия	95,00	не определя премия	92,30	не определя премия	89,60	не определя премия	86,91	не определя премия
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																				
14.16.	232,40	149,53	135,69	16,29	121,85	2,45	108,01	не определя премия	94,18	не определя премия	80,35	не определя премия	66,54	не определя премия	52,74	не определя премия	38,99	не определя премия	25,37	не определя премия
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																				
14.17.	400,97	360,42	331,02	211,62	301,64	182,24	272,31	152,91	243,03	123,63	213,84	94,44	184,77	65,37	155,91	36,51	127,40	8,00	99,59	не определя премия

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
14.1.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	267,07	276,54	272,23	152,83	267,93	148,53	263,62	144,22	259,31	139,91	255,01	135,61	250,70	131,30	246,39	126,99	242,08	122,68
14.2.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	287,30	295,72	290,38	170,98	285,04	165,64	279,70	160,30	274,36	154,96	269,02	149,62	263,67	144,27	258,33	138,93	252,99	133,59
14.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	192,29	197,32	195,06	75,66	192,79	73,39	190,53	71,13	188,27	68,87	186,01	66,61	183,74	64,34	181,48	62,08	179,22	59,82
14.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	182,86	187,55	185,30	65,90	183,04	63,64	180,79	61,39	178,53	59,13	176,28	56,88	174,03	54,63	171,77	52,37	169,52	50,12
14.5.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	472,63	479,49	472,21	352,81	464,92	345,52	457,64	338,24	450,36	330,96	443,08	323,68	435,79	316,39	428,51	309,11	421,23	301,83
14.6.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	452,14	460,19	453,77	334,37	447,34	327,94	440,92	321,52	434,49	315,09	428,07	308,67	421,65	302,25	415,22	295,82	408,80	289,40
14.7.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	402,66	410,09	404,52	285,12	398,95	279,55	393,38	273,98	387,81	268,41	382,25	262,85	376,68	257,28	371,11	251,71	365,54	246,14
14.8.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	465,79	473,56	466,52	347,12	459,48	340,08	452,45	333,05	445,41	326,01	438,37	318,97	431,33	311,93	424,29	304,89	417,26	297,86
14.9.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	367,88	371,80	364,01	244,61	356,21	236,81	348,42	229,02	340,63	221,23	332,84	213,44	325,04	205,64	317,25	197,85	309,46	190,06
14.10.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	357,98	361,87	354,21	234,81	346,54	227,14	338,88	219,48	331,21	211,81	323,55	204,15	315,89	196,49	308,22	188,82	300,56	181,16
14.11.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	391,06	394,55	385,38	265,98	376,21	256,81	367,05	247,65	357,88	238,48	348,71	229,31	339,54	220,14	330,37	210,97	321,21	201,81

**15. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-29 от 29.08.2012 г. на КЕВР:**

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
		Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.1.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	206,34	202,40	90,87	194,51	82,98	186,61	75,08	178,72	67,19	170,83	59,30	162,93	51,40	155,04	43,51	147,15	35,62	139,25	27,72
15.2.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																		
	171,37	168,21	56,68	161,89	50,36	155,57	44,04	149,25	37,72	142,93	31,40	136,61	25,08	130,29	18,76	123,97	12,44	117,65	6,12
15.3.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																		
	169,85	166,73	55,20	160,48	48,95	154,22	42,69	147,97	36,44	141,72	30,19	135,47	23,94	129,22	17,69	122,96	11,43	116,71	5,18

**16. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-20 от 28.06.2013 г. на КЕВР:**

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.1.	<i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и синсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	193,38		183,77	68,78	174,17	59,18	164,56	49,57	154,96	39,97	145,35	30,36	135,74	20,75	126,14	11,15	116,53	1,54
16.2.	<i>Нисконапонни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	242,30		230,21	115,22	218,11	103,12	206,02	91,03	193,92	78,93	181,83	66,84	169,73	54,74	157,64	42,65	145,54	30,55
16.3.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	162,71		154,82	39,83	146,94	31,95	139,05	24,06	131,17	16,18	123,28	8,29	115,39	0,40	107,51	не определя премия	99,62	не определя премия
16.4.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и синсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	156,04		148,53	33,54	141,02	26,03	133,50	18,51	125,99	11,00	118,48	3,49	110,97	не определя премия	103,46	не определя премия	95,94	не определя премия
16.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																	
	229,35		217,73	102,74	206,10	91,11	194,48	79,49	182,85	67,86	171,23	56,24	159,61	44,62	147,98	32,99	136,36	21,37
16.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																	
	98,15		93,60	не определя премия	89,06	не определя премия	84,51	не определя премия	79,97	не определя премия	75,42	не определя премия	70,87	не определя премия	66,33	не определя премия	61,78	не определя премия
16.7.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW</i>																	
	151,39		146,91	32,15	142,42	27,66	137,94	23,18	133,45	18,69	128,97	14,21	124,48	9,72	120,00	5,24	115,51	0,75
16.8.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW</i>																	
	122,50		118,83	4,07	115,16	0,40	111,49	не определя премия	107,82	не определя премия	104,16	не определя премия	100,49	не определя премия	96,82	не определя премия	93,15	не определя премия
16.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																	
	105,16		102,74	не определя премия	100,32	не определя премия	97,90	не определя премия	95,48	не определя премия	93,06	не определя премия	90,63	не определя премия	88,21	не определя премия	85,79	не определя премия
16.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, монтирани на покриви и фасади</i>																	
	196,58		188,63	77,10	180,68	69,15	172,72	61,19	164,77	53,24	156,82	45,29	148,87	37,34	140,92	29,39	132,96	21,43



№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	176,29		169,18	57,65	162,06	50,53	154,95	43,42	147,84	36,31	140,73	29,20	133,61	22,08	126,50	14,97	119,39	7,86
16.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW</i>																	
	160,20		153,84	42,31	147,47	35,94	141,11	29,58	134,74	23,21	128,38	16,85	122,02	10,49	115,65	4,12	109,29	не определя премия
16.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	206,32		201,44	82,04	196,57	77,17	191,69	72,29	186,82	67,42	181,94	62,54	177,06	57,66	172,19	52,79	167,31	47,91
16.14.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	249,66	206,54	193,18	73,78	179,88	60,48	166,63	47,23	153,46	34,06	140,40	21,00	127,48	8,08	114,76	не определя премия	102,32	не определя премия
16.15.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	277,39	295,02	280,78	161,38	266,57	147,17	252,43	133,03	238,34	118,94	224,34	104,94	210,43	91,03	196,64	77,24	183,01	63,61
16.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	221,71	138,29	125,57	6,17	112,85	не определя премия	100,13	не определя премия	87,41	не определя премия	74,71	не определя премия	62,00	не определя премия	49,32	не определя премия	36,66	не определя премия
16.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	447,43	460,84	436,98	317,58	413,19	293,79	389,48	270,08	365,87	246,47	342,38	222,98	319,05	199,65	295,91	176,51	273,02	153,62
16.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	453,12	463,98	439,21	319,81	414,53	295,13	389,96	270,56	365,52	246,12	341,25	221,85	317,18	197,78	293,37	173,97	269,91	150,51
16.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	387,04	390,58	362,86	243,46	335,19	215,79	307,58	188,18	280,04	160,64	252,61	133,21	225,33	105,93	198,26	78,86	171,51	52,11

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
	176,96		174,33	54,93	171,70	52,30	169,07	49,67	166,44	47,04	163,81	44,41	161,18	41,78	158,55	39,15	155,92	36,52
16.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		161,85	42,45	159,22	39,82	156,58	37,18	153,95	34,55	151,32	31,92	148,69	29,29	146,06	26,66	143,42	24,02
16.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	434,13		427,88	308,48	421,62	302,22	415,37	295,97	409,11	289,71	402,86	283,46	396,61	277,21	390,35	270,95	384,10	264,70
16.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	387,53		381,92	262,52	376,31	256,91	370,70	251,30	365,09	245,69	359,48	240,08	353,86	234,46	348,25	228,85	342,64	223,24
16.24.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	213,90		208,69	89,29	203,47	84,07	198,26	78,86	193,05	73,65	187,84	68,44	182,62	63,22	177,41	58,01	172,20	52,80
16.25.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	105,15		101,55	не определя премия	97,94	не определя премия	94,34	не определя премия	90,74	не определя премия	87,14	не определя премия	83,53	не определя премия	79,93	не определя премия	76,33	не определя премия
16.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	89,16		86,30	не определя премия	83,43	не определя премия	80,57	не определя премия	77,71	не определя премия	74,85	не определя премия	71,98	не определя премия	69,12	не определя премия	66,26	не определя премия
16.27.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	349,32		342,37	222,97	335,43	216,03	328,48	209,08	321,53	202,13	314,59	195,19	307,64	188,24	300,69	181,29	293,74	174,34
16.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	337,44		330,10	210,70	322,75	203,35	315,41	196,01	308,06	188,66	300,72	181,32	293,37	173,97	286,03	166,63	278,68	159,28
16.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	373,76		365,56	246,16	357,37	237,97	349,17	229,77	340,97	221,57	332,78	213,38	324,58	205,18	316,38	196,98	308,18	188,78

**17. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-14 от 01.07.2014 г. на КЕВР:**

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	189,31		184,60	69,61	175,20	60,21	165,80	50,81	156,39	41,40	146,99	32,00	137,59	22,60	128,18	13,19	118,78	3,79	109,38	не определя премия
17.2.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	236,92		231,00	116,01	219,17	104,18	207,35	92,36	195,52	80,53	183,69	68,70	171,87	56,88	160,04	45,05	148,22	33,23	136,39	21,40
17.3.	<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	159,14		155,28	40,29	147,57	32,58	139,86	24,87	132,14	17,15	124,43	9,44	116,72	1,73	109,00	не определя премия	101,29	не определя премия	93,58	не определя премия
17.4.	<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	152,36		148,69	33,70	141,36	26,37	134,02	19,03	126,69	11,70	119,35	4,36	112,02	не определя премия	104,68	не определя премия	97,35	не определя премия	90,01	не определя премия
17.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																			
	224,37		218,68	103,69	207,31	92,32	195,94	80,95	184,57	69,58	173,20	58,21	161,82	46,83	150,45	35,46	139,08	24,09	127,71	12,72
17.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	93,69		91,52	не определя премия	87,18	не определя премия	82,84	не определя премия	78,50	не определя премия	74,16	не определя премия	69,82	не определя премия	65,48	не определя премия	61,14	не определя премия	56,80	не определя премия
17.7.	<i>ВтеЦ с инсталирана мощност до 1 MW</i>																			
	116,98		115,26	0,50	111,80	не определя премия	108,33	не определя премия	104,86	не определя премия	101,40	не определя премия	97,93	не определя премия	94,47	не определя премия	91,00	не определя премия	87,53	не определя премия
17.8.	<i>ВтеЦ с инсталирана мощност над 1 MW</i>																			
	95,55		93,52	не определя премия	90,66	не определя премия	87,80	не определя премия	84,94	не определя премия	82,08	не определя премия	79,21	не определя премия	76,35	не определя премия	73,49	не определя премия	70,63	не определя премия
17.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	83,16		82,21	не определя премия	80,29	не определя премия	78,38	не определя премия	76,47	не определя премия	74,55	не определя премия	72,64	не определя премия	70,72	не определя премия	68,81	не определя премия	66,90	не определя премия
17.10.	<i>Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																			
	144,68		130,21	18,68	115,75	4,22	101,28	не определя премия	86,81	не определя премия	72,34	не определя премия	57,87	не определя премия	43,40	не определя премия	28,94	не определя премия	14,47	не определя премия

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.11.	134,03		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																	
			131,34	19,81	125,93	14,40	120,52	8,99	115,12	3,59	109,71	не определя премия	104,30	не определя премия	98,89	не определя премия	93,48	не определя премия	88,08	не определя премия
17.12.	131,36		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																	
			128,77	17,24	123,56	12,03	118,34	6,81	113,12	1,59	107,90	не определя премия	102,68	не определя премия	97,46	не определя премия	92,24	не определя премия	87,02	не определя премия
17.13.	213,90		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
			211,29	91,89	206,08	86,68	200,87	81,47	195,66	76,26	190,44	71,04	185,23	65,83	180,02	60,62	174,81	55,41	169,60	50,20
17.14.	206,32		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
			203,88	84,48	199,01	79,61	194,13	74,73	189,25	69,85	184,38	64,98	179,50	60,10	174,63	55,23	169,75	50,35	164,87	45,47
17.15.	105,15		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
			103,35	не определя премия	99,75	не определя премия	96,14	не определя премия	92,54	не определя премия	88,94	не определя премия	85,33	не определя премия	81,73	не определя премия	78,13	не определя премия	74,52	не определя премия
17.16.	89,16		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
			87,72	не определя премия	84,86	не определя премия	81,99	не определя премия	79,13	не определя премия	76,27	не определя премия	73,40	не определя премия	70,54	не определя премия	67,68	не определя премия	64,81	не определя премия
17.17.	250,82		<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																	
			248,72	129,32	244,52	125,12	240,32	120,92	236,12	116,72	231,92	112,52	227,72	108,32	223,52	104,12	219,32	99,92	215,12	95,72
17.18.	278,48		<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
			275,86	156,46	270,61	151,21	265,37	145,97	260,12	140,72	254,87	135,47	249,63	130,23	244,38	124,98	239,13	119,73	233,89	114,49
17.19.	222,80		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																	
			220,84	101,44	216,94	97,54	213,03	93,63	209,12	89,72	205,22	85,82	201,31	81,91	197,41	78,01	193,50	74,10	189,59	70,19
17.20.	176,96		<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
			175,64	56,24	173,01	53,61	170,38	50,98	167,75	48,35	165,12	45,72	162,50	43,10	159,87	40,47	157,24	37,84	154,61	35,21

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																			
164,48		163,17	43,77	160,54	41,14	157,90	38,50	155,27	35,87	152,64	33,24	150,01	30,61	147,38	27,98	144,74	25,34	142,11	22,71	
17.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
453,12		448,88	329,48	440,41	321,01	431,94	312,54	423,48	304,08	415,01	295,61	406,54	287,14	398,07	278,67	389,60	270,20	381,14	261,74	
17.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
434,13		431,00	311,60	424,75	305,35	418,49	299,09	412,24	292,84	405,99	286,59	399,73	280,33	393,48	274,08	387,23	267,83	380,97	261,57	
17.24.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
387,53	389,44	369,29	249,89	349,16	229,76	329,04	209,64	308,94	189,54	288,87	169,47	268,81	149,41	248,80	129,40	228,82	109,42	208,90	89,50	
17.25.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
447,43	454,06	430,04	310,64	406,07	286,67	382,16	262,76	358,32	238,92	334,57	215,17	310,94	191,54	287,44	168,04	264,13	144,73	241,06	121,66	
17.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
350,22		346,75	227,35	339,80	220,40	332,85	213,45	325,91	206,51	318,96	199,56	312,01	192,61	305,06	185,66	298,12	178,72	291,17	171,77	
17.27.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
387,94	351,65	323,81	204,41	296,01	176,61	268,24	148,84	240,52	121,12	212,86	93,46	185,32	65,92	157,93	38,53	130,80	11,40	104,17	не определя премия	
17.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
338,34		334,67	215,27	327,32	207,92	319,98	200,58	312,63	193,23	305,29	185,89	297,94	178,54	290,60	171,20	283,25	163,85	275,91	156,51	
17.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																			
374,66		371,16	251,76	362,96	243,56	354,77	235,37	346,57	227,17	338,37	218,97	330,17	210,77	321,97	202,57	313,78	194,38	305,58	186,18	
17.30.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство</i>																			
389,60		385,64	266,24	377,74	258,34	369,83	250,43	361,93	242,53	354,03	234,63	346,12	226,72	338,22	218,82	330,31	210,91	322,41	203,01	

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**