



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



ПРОЕКТ

## РЕШЕНИЕ

№ Ц - ...

от ..... 2018 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 23.05.2017 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 4 MW и над 4 MW, както и събраните данни на проведено на .....2018 г. обществено обсъждане, установи следното:

Съгласно чл. 18, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) производството на електрическа енергия от възобновяеми източници се насърчава по начините, посочени в същата разпоредба, в т.ч. и чрез определяне на преференциални цени. В тази връзка, по силата на чл. 32, ал. 1, т. 1 от ЗЕВИ, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. 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 възобновяеми източници, в това число и определянето на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, 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 възобновяеми източници, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници 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 възобновяеми източници, 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 възобновяеми източници, 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. 86 от Закона за енергетиката КЕВР определя ежегодно премии за електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ), произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW. Според § 68, ал. 1 и ал. 2 от Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г.) КЕВР определя на производителите на електрическа енергия от ВИ с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW премии, като разлика между определената до влизането в сила на същия 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 в контекста на посочените разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., 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 възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища.

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

Основните фактори, използвани за определяне на нивото на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници (ВИ), са размерът на инвестиционните разходи, включително разходите за присъединяване към съответната преносна или разпределителни мрежи, нивото на експлоатационните разходи, капиталовите разходи, в т.ч. разходите за амортизация, определени на основата на среден

полезен технико-икономически живот на активите и възвръщаемост. Преференциалните цени отразяват видът на възобновяемия източник, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията.

При определянето на цените на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, са използвани данни от официален доклад на Фраунхофер институт 2017 г. – Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, ISE ([www.ise.fraunhofer.de](http://www.ise.fraunhofer.de)), [www.pveurope.eu](http://www.pveurope.eu)) и IRENA (International Renewable Energy Agency), публикувани на интернет страниците на изброените източници на следните линкове, посочени в настоящия доклад:

- <https://www.ise.fraunhofer.de/content/dam/ise/de/documents/publications/studies/aktuelle-fakten-zur-photovoltaik-in-deutschland.pdf>
- <http://www.pveurope.eu/News/Solar-Generator/Solar-modules>.

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 определените от Комисията осреднени необходими приходи при горепосочените ценообразуващи елементи. Цените са анюитетни за периода на задължително изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници.

**Ценообразуващите елементи, които следва да бъдат отчетени при определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ, са:**

### **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 понижението на капиталовите разходи за ФТЕЦ към края на 2017 г. Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, ISE ([www.ise.fraunhofer.de](http://www.ise.fraunhofer.de)), [www.pveurope.eu](http://www.pveurope.eu) и IRENA (International Renewable Energy Agency)) за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на Европейския съюз (ЕС), съгласно източниците на информация, посочени в настоящия доклад, представляващи осреднени капиталови разходи в този период от време.

### **2. Инфлация**

За корекция на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници 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 възобновяеми източници 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, среднопретеглена 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**

При определяне на средно годишната продължителност на работа на фотоволтаични електрически централи (ФТЕЦ) са използвани данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) за 2015 г., 2016 г. и 2017 г., разпределени по общини и региони, като са взети предвид 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 България за последните три години, а именно:

**Осреднено за Р България, средни нетни пълни ефективни часове в размер на 1 302 часа, което се равнява на 1 302 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 ануитетна 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 оптимизацията 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 фотоволтаични електрически централи, включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др., като за електрически централи (ЕЦ) с инсталирана мощност до 5 kWp представляват в годишен план 3% от инвестиционните разходи до 5<sup>та</sup> година от експлоатацията включително. От 6<sup>та</sup> до 20<sup>та</sup> година експлоатационните разходи за поддръжка нарастват на 3,5%. Експлоатационните разходи за инсталирани мощности от 5 kWp до 30 kWp представляват 3% от инвестиционните разходи за целия двадесет 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 технико – 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. Възприет е среден 20-годишен амортизационен срок на активите, съответстващ на възприетия полезен живот на активите.

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

**I. Определяне на цената на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи (ФтЕЦ) 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:**

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 – 2 609 лв./kWp;

– с обща инсталирана мощност от 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 – 2 284 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 – 68,92 лв./MWh;

– с обща инсталирана мощност от 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 – 53,63 лв./MWh;

3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 302 часа, което се равнява на 1 302 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 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, са както следва:**

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b><i>ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 kW, монтирани на покриви и фасади</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>242,13</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	67,43	27,85%
за разходи за амортизации	99,19	40,97%
за възвръщаемост	75,52	31,19%
<b><i>ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 kW, монтирани на покриви и фасади</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>205,99</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	53,08	25,77%
за разходи за амортизации	86,85	42,16%
за възвръщаемост	66,07	32,07%

#### **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-18 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. и № Ц-24 от 30.06.2015 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 изх. № Е-04-24-2 от

18.04.2018 г. е изискана информация от Националния статистически институт (НСИ), относно процента на тяхното изменение през 2017 г., спрямо предходната календарна година. Информацията е получена с писмо с вх. № Е-04-24-2 от 02.05.2018 г. с посочени процентите на изменение, както следва:

– Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата за 2017 г. спрямо предходната календарна година въз основа на данните за изменението на средната работна заплата за 2017 г. от 11,8% е в размер на 12 725 лв., спрямо 11 379 лв. за 2016 г.

– Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта за 2017 г. спрямо предходната година въз основа на средната пазарна цена е 108,6, т.е. средногодишната инфлация е 8,6%.

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 18.04.2018 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. Отговор от МЗХГ не е получен. С оглед на горното не 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.**

#### **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 – 51,61 лв./MWh;

##### **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 – 11,03 лв./MWh;

##### **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 – 116,27 лв./MWh;

##### **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 – 14,44 лв./MWh.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които обществения доставчик, съответно крайните снабдителите да изкупуват електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци:

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>287,79</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	191,86	66,67%
за разходи за амортизации	54,33	18,88%
за възвръщаемост	41,59	14,45%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-24 ОТ 30.06.2015 Г.**

**I. Актуализиране на 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 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 – 74,03 лв./MWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 69,54 лв./MWh.

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 61,91 лв./MWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 38,70 лв./MWh.

**1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:**

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 24,65 лв./MWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 29,75 лв./MWh.

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 178,57 лв./MWh;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 215,52 лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 500 kW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>490,38</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	341,55	69,65%



за разходи за амортизации	84,12	17,15%
за възвръщаемост	64,71	13,20%
<b>ЕЦ от 500 до 1500 kW</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>453,35</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	353,98	78,08%
за разходи за амортизации	56,08	12,37%
за възвръщаемост	43,29	9,55%

**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 – 79,42 лв./MWh.

1.2. Разходи за работни заплати, в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 66,42 лв./MWh.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 12,65 лв./MWh.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 83,43 лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b>ЕЦ до 500 kW</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>403,32</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	243,65	60,41%
за разходи за амортизации	90,25	22,38%
за възвръщаемост	69,42	17,21%

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

**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 – 105,36 лв./MWh.

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 – 15,53 лв./MWh.

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 – 6,54 лв./MWh.

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 – 48,05 лв./MWh.

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>348,66</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	171,50	49,19%
за разходи за амортизации	100,35	28,78%
за възвръщаемост	76,81	22,03%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА 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 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 – 99,97 лв./MWh.

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 – 38,82 лв./MWh.

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 – 7,03 лв./MWh.

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 – 157,06 лв./MWh.

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>451,51</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	300,16	66,48%
за разходи за амортизации	82,62	18,30%
за възвръщаемост	68,73	15,22%

**II. 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 – 104,98 лв./MWh.

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 – 48,05 лв./MWh.

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 – 6,54 лв./MWh.

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 – 15,53 лв./MWh.

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>350,68</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	167,28	47,70%
за разходи за амортизации	100,35	28,62%
за възвръщаемост	83,05	23,68%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-19 ОТ 28.06.2013 Г.**

**I. Актуализиране на 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, 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 – 48,17 лв./MWh;

– 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 – 51,61 лв./MWh;

– 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 – 44,90 лв./MWh.

**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 – 6,64 лв./MWh;

– 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 – 11,03 лв./MWh;

– 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 – 6,20 лв./MWh.

**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 – 42,43 лв./MWh;

– 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 – 116,27 лв./MWh.

– 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 – 16,85 лв./MWh;

– 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 – 14,44 лв./MWh;

– 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 – 4,68 лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b><i>ЕЦ до 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>204,89</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	112,17	54,75%
за разходи за амортизации	50,71	24,75%
за възвръщаемост	42,01	20,50%
<b><i>ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>290,62</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	191,32	65,83%
за разходи за амортизации	54,33	18,69%
за възвръщаемост	44,97	15,48%
<b><i>ЕЦ над 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>138,25</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	51,92	37,56%
за разходи за амортизации	47,27	34,19%
за възвръщаемост	39,06	28,25%

**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 – 99,97 лв./MWh.

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 – 7,03 лв./MWh.

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 – 157,06 лв./MWh.

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 – 42,90 лв./MWh.

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>457,93</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	306,54	66,94%
за разходи за амортизации	82,62	18,04%
за възвръщаемост	68,77	15,02%

**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 – 76,61 лв./MWh.

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 – 5,83 лв./MWh.

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 – 130,13 лв./MWh.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0.5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 62,11 лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>459,91</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	273,06	59,37%
за разходи за амортизации	102,15	22,21%

за възвръщаемост	84,70	18,42%
------------------	-------	--------

**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 – 104,98 лв./MWh.

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 85,36 лв./MWh.

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 – 6.54 лв./MWh.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.

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>388,85</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	205,45	52,84%
за разходи за амортизации	100,35	25,80%
за възвръщаемост	83,05	21,36%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-18 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-18 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 – 121,60 лв./MWh.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:  
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 41,06 лв./MWh.

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 – 6,43 лв./MWh.

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 – 15,53 лв./MWh.

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>359,63</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	176,10	48,97%
за разходи за амортизации	100,35	27,90%
за възвръщаемост	83,18	23,13%

**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-18 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:  
– За централи с инсталирана мощност над 5 MW с комбиниран цикъл – 48,86 лв./MWh.

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 – 6,20 лв./MWh.

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 – 4,68 лв./MWh.



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>149,49</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	55,56	37,17%
за разходи за амортизации	51,43	34,40%
за възвръщаемост	42,50	28,43%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА 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 – 47,96 лв./MWh;

– 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 – 44,62 лв./MWh;

– 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 – 48,86 лв./MWh.

**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 – 9,10 лв./MWh;

– 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 – 11,03 лв./MWh;

– 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 – 6,20 лв./MWh.

**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 – 58,14 лв./MWh;

– 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 – 116,27 лв./MWh;

– 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 – 16,85 лв./MWh;

– 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 – 14,44 лв./MWh;

– 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 – 4,68 лв./MWh.

Цена и елементи на цената	лв./MWh(без ДДС)	%
<b><i>ЕЦ до 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>234,32</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	129,61	55,31%
за разходи за амортизации	50,71	21,64%
за възвръщаемост	54,00	23,05%
<b><i>ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>296,63</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	184,55	62,22%
за разходи за амортизации	54,33	18,32%
за възвръщаемост	57,75	19,47%
<b><i>ЕЦ над 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>149,45</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	55,53	37,16%
за разходи за амортизации	51,43	34,41%
за възвръщаемост	42,49	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 – 114,05 лв./MWh.

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 – 7,03 лв./MWh.

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 – 158,19 лв./MWh.

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 – 38,82 лв./MWh.

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>436,40</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	320,37	73,41%
за разходи за амортизации	55,73	12,77%
за възвръщаемост	60,30	13,82%

**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 възобновяеми източници 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 – 132,54 лв./MWh.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:  
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 41,06 лв./MWh.

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 – 6,43 лв./MWh.

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 – 15,53 лв./MWh.

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>392,27</b>	100,00%
за експлоатационните разходи	184,86	47,13%
за разходи за амортизации	100,35	25,58%
за възвръщаемост	107,06	27,29%

## II. ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА ЗА ПЕРИОДА 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.

В контекста на § 68, ал. 1 и ал. 2 от ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от ВИ с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. Определянето ѝ за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. налага първо да бъде определена прогнозна пазарна цена за базов товар, което е обосновано да стане въз основа на анализ на форуърдните сделки на националната и регионалните борси. След това следва да бъдат определени групови коефициенти, които да отразяват отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група производители, от независимия преносен оператор и от операторите на електроразпределителни мрежи на пазара ден напред за предходната календарна година.

За определяне на средногодишна пазарна цена за базов товар е извършен анализ на дългосрочните продукти, търгувани на платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) и цените за форуърдни продукти на румънската борса OPCOM<sup>1</sup> и унгарската борса HUPX<sup>2</sup> с отразени резултатите от годишните търгове за преносни способности (капацитети) на границите с Румъния и Сърбия, както следва:

Поради факта, че преобладаващата част от годишните договори за покупка/продажба на електрическа енергия се сключват за период на доставка за календарна година (т.е. от 01.01. до 31.12.), към настоящия момент не са налице голям обем данни, въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.

На платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД<sup>3</sup> са проведени 5 търга с общо изтъргувано количество 2 029 600 MWh.

<sup>1</sup> <https://www.opcom.ro>

<sup>2</sup> <https://www.hupx.hu>

<sup>3</sup> <http://www.ibex.bg>

Дата на провеждане	Цена, лв./MWh	Период на доставка	Товар	Търгувано количество, MW	Търгувано количество, MWh
11.05.2018	73,59	01.06.2018-14.09.2018 & 26.10.2018-30.06.2019	Базов товар	50	424 800
10.05.2018	73,95	01.06.2018-14.09.2018 & 26.10.2018-30.06.2019	Базов товар	50	424 800
9.5.2018	74,38	01.06.2018-14.09.2018 & 26.10.2018-30.06.2019	Базов товар	50	424 800
4.5.2018	72,76	01.06.2018-14.09.2018 & 25.10.2018-30.06.2019	Базов товар	50	426 000
27.4.2018	73,25	01.06.2018-30.06.2019	Базов товар	40	329 200

Независимо, че периодите на доставка в горната таблица предхождат регулаторния/ценови период, от данните за същите може да се направи извод относно очакваните от пазарните участници цени на пазара за периода от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г., а именно в диапазона около 72 – 75 лв./MWh. Те в голяма степен са предопределени от цените на фючърните сделки на HUDEX<sup>4</sup>, които достигат нива от около 45 – 47 €/MWh, като за четвъртото тримесечие на 2018 г. и първото на 2019 г. превишават 50 €/MWh.

Логиката на постигнатите на българската борса цени отчитат следното: нивата на фючърните сделки на унгарската борса, която представлява най-скъпият регионален пазар, намалени с около 8 €/MWh, които включват цените за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 4,73 €/MWh, разходи за капацитети на сръбската граница – около 3 €/MWh и печалба.

Ръстът на цените на унгарската борса е движен от повишаването на цените на фючърите на EEX<sup>5</sup> (European Energy Exchange), които към настоящия момент бележат ръст с около 48% спрямо май 2017 г., достигайки 40 €/MWh. Основните причини за този скок са икономическият ръст в Европейския съюз, водещ до повишено търсене на електрическа енергия и оповестеното от президента на Съединените американски щати оттегляне на държавата от международното споразумение с Иран. Последното води до ръст в цените на фючърите на петрола към ново най-високо ниво от ноември 2014 г. насам, което естествено се прехвърля и върху котировките на природния газ и електрическата енергия. Високите цени на емисиите CO<sub>2</sub> също влияят на цените на електрическата енергия на EEX, особено в месеците с по-високо търсене, когато производството от централи, различни от въглищните, не покрива потреблението.

Следва да се отбележи обаче, че въпреки наблюдавания ръст на цените на електрическата енергия на европейските борси, определящ фактор за нивата на регионалните цени до голяма степен са особеностите на климата в региона. Необичайните климатични условия, довели до голямо търсене през януари и февруари 2017 г., обусловили значителен ръст на цените на енергията, което доведе до сериозни загуби на доставчиците, като в Румъния част от най-големите търговци обявиха фалит. Това до голяма степен предопредели поведението на доставчиците за четвъртото тримесечие на

<sup>4</sup> <https://hudex.hu>

<sup>5</sup> <http://www.eex.com>

2017 г. и първото такова на 2018 г., за които те се презапасяваха с електрическа енергия, което доведе до скок в цените на фючърсите за доставка през 2018 г. Меката зима и съответно по-ниското потребление през първото тримесечие на 2018 г. обаче доведоха до увеличено предлагане и срив на цените на спот пазарите. В тази връзка и предвид отдалечеността във времето на периода, за който се изготвя прогнозата, не е възможно да се прогнозира с голяма точност, поради огромното влияние на климата върху цените на електрическата енергия. Например прохладно лято ще доведе до корекция надолу на цената за трето тримесечие, а оттам и на годишната, времето през зимата, което към настоящия момент е невъзможно да се прогнозира, оказва най-голямо влияние върху средната годишна цена, а дъждовна пролет, съчетана със снеготопене, обикновено води до много ниски цени през второ тримесечие, които също значително повлияват на среднопретеглената цена за годината. В тази връзка е целесъобразно при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се подходи по-консервативно, като се използват долните нива на фючърните сделки.

При изготвянето на прогнозата са отчетени и следните обстоятелства, които биха могли да повлияят на пазарната цена в посока надолу:

- На пазара за следващия ценови/регулаторен период ще се предлагат допълнително около 2 000 000 MWh електрическа енергия, произведена от ВИ. Анализът на ценовите нива през месеците, които се характеризират с по-високи количества предлагана електрическа енергия от ВИ, поради изчерпване на определеното им нетно специфично производство, показва, че тогава се увеличава спредът пик-офпик, което води до леко намаление на цените за базов товар;

- Излизането на голямо количество електрическа енергия от ВИ на пазара ще доведе до големи излишъци в определени часове. Например, високо производство на фотоволтаични централи през следобедните часове, съчетано с невъзможност от спиране на конвенционалните централи, поради нуждата на оператора от мощности за посрещане на вечерния пик или високо производство на вятърните централи през нощта, когато товарите са ниски;

- Цените за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа за следващия ценови период са увеличени с 1 лв./MWh, което ще окаже натиск за намаляване със същата стойност върху пазарната цена на електрическата енергия, предназначена за износ;

- Възможност за износ към традиционно по-евтиния от унгарския, румънски пазар на електрическа енергия, който поради възможностите за транзит през България оказва влияние върху гръцкия и турския пазар;

- Плановете за създаване на борсов оператор и стартиране на пазар ден напред и в рамките на деня, вместо досегашния „пул“, опериран от преносния оператор IPTO S.A. в гръцката пазарна зона до края на 2018 г. Това е възможно да доведе до увеличаване на спреда пик-офпик на гръцкия пазар и да редуцира цената за офпик на българската борса, тъй като в момента се изнася голямо количество електрическа енергия към Гърция в нощните часове, поради по-високите цени.

**Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. е определена в размер на 70,00 лв./MWh.**

За определяне на груповите коефициенти за съответните производители от ВИ, е обосновано да бъдат използвани предоставените с писмо с вх. № Е-13-41-18 от 05.02.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) данни за периода 01.01.2017 г. – 31.12.2017 г. за почасовите графици на тези производители. В тази връзка е

симулирано участие на пазара ден напред за календарната 2017 г., 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 2017 г. и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазара ден напред за 2017 г. Прогнозната пазарна цена за регулаторния/ценови период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. за съответната група е определена като произведение от определената по-горе прогнозна средногодишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент. Резултатите от извършените симулации 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 проджектс“ ЕАД (ФЕЦ „Победа“), „Аква Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД (ФЕЦ Караджалово) и „РЕС Технолъджи“ АД (ФЕЦ Златарица) 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	76,97 лв./MWh
2	Постигнатата среднопретеглена цена	86,84 лв./MWh
3	Групов коефициент Ks (р.2/р.1)	1,12832
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.	70,00 лв./MWh
5	<b>Прогнозната пазарна цена за съответната група (р.3*р.4)</b>	<b>78,98 лв./MWh</b>

### **2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия**

Извършена е симулация на участието на „Еолика България“ ЕАД (ВяЕЦ Суворово), „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД (ВяЕЦ Свети Никола), „Калиакра Уинд Пауър“ АД (ВяЕЦ Калиакра), „Хаос Инвест-1“ ЕАД (ВяЕЦ Вранино) и „Ветроком“ ЕООД (ВяЕЦ „Ветроком“) 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	76,97 лв./MWh
2	Постигнатата среднопретеглена цена	73,74 лв./MWh
3	Групов коефициент Kw (р.2/р.1)	0,95803
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.	70,00 лв./MWh
5	<b>Прогнозната пазарна цена за съответната група (р.3*р.4)</b>	<b>67,06 лв./MWh</b>

### **3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи 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	76,97 лв./MWh
2	Постигнатата среднопретеглена цена	75,84 лв./MWh
3	Групов коефициент Kh (р.2/р.1)	0,98537

4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.	70,00 лв./MWh
5	Прогнозната пазарна цена за съответната група (р.3*р.4)	68,98 лв./MWh

#### 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	76,97 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	76,82 лв./MWh
3	Групов коефициент Kh (р.2/р.1)	0,99813
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.	70,00 лв./MWh
5	Прогнозната пазарна цена за съответната група (р.3*р.4)	69,87 лв./MWh

Въз основа на извършените анализи и симулации за целите на § 68, ал. 2 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. е определена в размер, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 78,98 лв./MWh;

2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 67,06 лв./MWh;

3. Производители на електрическа енергия, произведена от водоелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 68,98 лв./MWh;

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 69,87 лв./MWh.

### III. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕМИИ ПО §68, АЛ. 2 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г.

Предвид определената до влизането в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена, за енергийни обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW и определената за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, премиите са както следва:

#### 1. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР:

1.1. Премия в размер на 144,11 лв./MWh при НСП **3 724 kWh**, при преференциална цена – 213,09 лв./MWh, без ДДС, за 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;

1.2. Премия в размер на 109,70 лв./MWh при НСП **3 724 kWh**, при преференциална цена – 178,68 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, 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;

1.3. Премия в размер на 102,20 лв./MWh при НСП **3 724 kWh**, при преференциална цена – 171,18 лв./MWh, без ДДС, за високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и



деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;

1.4. Премия в размер на 184,50 лв./MWh при НСП **3 724 kWh**, при преференциална цена – 253,48 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

1.5. Премия в размер на 43,50 лв./MWh при НСП **2 500 kWh**, при преференциална цена – 112,48 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

1.6. Премия в размер на 121,23 лв./MWh при НСП **2 000 kWh**, при преференциална цена – 188,29 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

1.7. Премия в размер на 105,89 лв./MWh при НСП **2 300 kWh**, при определената цена – 172,95 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа;

1.8. Премия в размер на 81,52 лв./MWh при НСП **1 350 kWh**, при преференциална цена – 148,58 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

1.9. Премия в размер на 620,13 лв./MWh при НСП **1 302 kWh**, при преференциална цена – 699,11 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kW;

1.10. Премия в размер на 182,86 лв./MWh при НСП **5 340 kWh**, при преференциална цена – 252,73 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи, работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW;

1.11. Премия в размер на 218,17 лв./MWh при НСП **5 340 kWh**, при преференциална цена – 288,04 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи, работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл;

1.12. Премия в размер на 97,66 лв./MWh при НСП **7 125 kWh**, при преференциална цена – 167,53 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи, работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW;

1.13. Премия в размер на 116,62 лв./MWh при НСП **7 125 kWh**, при преференциална цена – 186,49 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи, работеща с енергийни култури до 5 MW;

1.14. Премия в размер на 232,86 лв./MWh при НСП **6 300 kWh**, при преференциална цена – 302,73 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

1.15. Премия в размер на 176,18 лв./MWh при НСП **4 050 kWh**, при преференциална цена – 246,05 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

1.16. Премия в размер на 50,73 лв./MWh при НСП **6 975 kWh**, при преференциална цена – 120,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

1.17. Премия в размер на 148,73 лв./MWh при НСП **5 340 kWh**, при преференциална цена – 218,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 5 MW, работещи чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.

## **2. Премии във връзка с определени и /или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:**

2.1. Премия в размер на 153,85 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 222,83 лв./MWh, без ДДС, за 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;

2.2. Премия в размер на 117,89 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 186,87 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни 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;

2.3. Премия в размер на 110,06 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 179,04 лв./MWh, без ДДС, за високонапорни 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;

2.4. Премия в размер на 196,07 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 265,05 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

2.5. Премия в размер на 43,12 лв./MWh при НСП **2 419 kWh**, при преференциална цена – 112,10 лв./MWh, без ДДС, за Микро ВЕЦ с помпи;

2.6. Премия в размер на 123,94 лв./MWh при НСП **1 907 kWh**, при преференциална цена – 191,00 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

2.7. Премия в размер на 106,00 лв./MWh при НСП **2 139 kWh**, при преференциална цена – 173,06 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа;

2.8. Премия в размер на 70,00 лв./MWh при НСП **1 350 kWh**, при преференциална цена – 137,06 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

2.9. Премия в размер на 406,62 лв./MWh при НСП **1 188 kWh**, при преференциална цена – 485,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW;

2.10. Премия в размер на 164,45 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 234,32 лв./MWh, без ДДС, за 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;

2.11. Премия в размер на 226,76 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 296,63 лв./MWh, без ДДС, за 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;

2.12. Премия в размер на 79,58 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 149,45 лв./MWh, без ДДС, за 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;

2.13. Премия в размер на 137,80 лв./MWh при НСП **7 125 kWh**, при преференциална цена – 207,67 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури;

2.14. Премия в размер на 126,98 лв./MWh при НСП **7 125 kWh**, при преференциална цена – 196,85 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури;

2.15. Премия в размер на 288,21 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 358,08 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

2.16. Премия в размер на 299,47 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 369,34 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност 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;

2.17. Премия в размер на 173,99 лв./MWh при НСП **4 050 kWh**, при преференциална цена – 243,86 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

2.18. Премия в размер на 49,40 лв./MWh при НСП **6 975 kWh**, при преференциална цена – 119,27 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци.

### **3. Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР:**

3.1. Премия в размер на 328,08 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 397,95 лв./MWh, без ДДС, за 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;

3.2. Премия в размер на 322,40 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 392,27 лв./MWh, без ДДС, за 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;

3.3. Премия в размер на 318,17 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 388,04 лв./MWh, без ДДС, за 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;

3.4. Премия в размер на 356,08 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 425,95 лв./MWh, без ДДС, за 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.

### **4. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР:**

4.1. Премия в размер на 124,37 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 193,35 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.2. Премия в размер на 93,71 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 162,69 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.3. Премия в размер на 87,03 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 156,01 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.4. Премия в размер на 160,35 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 229,33 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

4.5. Премия в размер на 29,17 лв./MWh при НСП **2 419 kWh**, при преференциална цена – 98,15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

4.6. Премия в размер на 37,37 лв./MWh при НСП **1 440 kWh**, при преференциална цена – 104,43 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

4.7. Премия в размер на 158,07 лв./MWh при НСП **1 188 kWh**, при преференциална цена – 237,05 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

4.8. Премия в размер на 157,28 лв./MWh при НСП **1 188 kWh**, при преференциална цена – 236,26 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kW;

4.9. Премия в размер на 156,27 лв./MWh при НСП **4 275 kWh**, при преференциална цена – 226,14 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MWh, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

4.10. Премия в размер на 39,96 лв./MWh при НСП **7 125 kWh**, при преференциална цена – 109,83 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

4.11. Премия в размер на 206,67 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 276,54 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.12. Премия в размер на 225,85 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 295,72 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.13. Премия в размер на 79,62 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 149,49 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.14. Премия в размер на 127,45 лв./MWh при НСП **5 850 kWh**, при преференциална цена – 197,32 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури;

4.15. Премия в размер на 117,68 лв./MWh при НСП **5 850 kWh**, при преференциална цена – 187,55 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури;

4.16. Премия в размер на 332,79 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 402,66 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1,5MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

4.17. Премия в размер на 298,01 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 367,88 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.18. Премия в размер на 289,49 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 359,36 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.19. Премия в размер на 288,11 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 357,98 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.20. Премия в размер на 321,19 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 391,06 лв./MWh, без ДДС, за 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.

#### **5. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР:**

5.1. Премия в размер на 92,39 лв./MWh при НСП **1 235 kWh**, при преференциална цена – 171,37 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

5.2. Премия в размер на 90,87 лв./MWh при НСП **1 235 kWh**, при преференциална цена – 169,85 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 10 000 kW.

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

6.1. Премия в размер на 124,40 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 193,38 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.2. Премия в размер на 173,32 лв./MWh при НСП **3 724 kWh**, при преференциална цена – 242,30 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;

6.3. Премия в размер на 93,73 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 162,71 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.4. Премия в размер на 87,06 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 156,04 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.5. Премия в размер на 160,37 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 229,35 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

6.6. Премия в размер на 29,17 лв./MWh при НСП **2 425 kWh**, при преференциална цена – 98,15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

6.7. Премия в размер на 38,10 лв./MWh при НСП **1 440 kWh**, при преференциална цена – 105,16 лв./MWh, без ДДС, за ВтеЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

6.8. Премия в размер на 97,31 лв./MWh при НСП **1 330 kWh**, при преференциална цена – 176,29 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

6.9. Премия в размер на 81,22 лв./MWh при НСП **1 330 kWh**, при преференциална цена – 160,20 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW;

6.10. Премия в размер на 136,45 лв./MWh при НСП **4 275 kWh**, при преференциална цена – 206,32 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

6.11. Премия в размер на 19,29 лв./MWh при НСП **7 125 kWh**, при преференциална цена – 89,16 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

6.12. Премия в размер на 135,02 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 204,89 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.13. Премия в размер на 220,75 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 290,62 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.14. Премия в размер на 68,38 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 138,25 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.15. Премия в размер на 107,09 лв./MWh при НСП **5 850 kWh**, при преференциална цена – 176,96 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури;

6.16. Премия в размер на 94,61 лв./MWh при НСП **5 850 kWh**, при преференциална цена – 164,48 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури;

6.17. Премия в размер на 317,66 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 387,53 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

6.18. Премия в размер на 279,45 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 349,32 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.19. Премия в размер на 318,98 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 388,85 лв./MWh, без ДДС, за 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, с комбинирано производство;

6.20. Премия в размер на 267,57 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 337,44 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.21. Премия в размер на 303,89 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 373,76 лв./MWh, без ДДС, за 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.

## **7. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР:**

7.1. Премия в размер на 120,33 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 189,31 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.2. Премия в размер на 167,94 лв./MWh при НСП **3 724 kWh**, при преференциална цена – 236,92 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;

7.3. Премия в размер на 90,16 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при определена цена – 159,14 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.4. Премия в размер на 83,38 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 152,36 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.5. Премия в размер на 155,39 лв./MWh при НСП **3 960 kWh**, при преференциална цена – 224,37 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

7.6. Премия в размер на 24,71 лв./MWh при НСП **2 425 kWh**, при преференциална цена – 93,69 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

7.7. Премия в размер на 28,49 лв./MWh при НСП **2 325 kWh**, при преференциална цена – 95,55 лв./MWh, без ДДС, за ВтеЦ с инсталирана мощност над 1 MW;

7.8. Премия в размер на 16,10 лв./MWh при НСП **1 440 kWh**, при преференциална цена – 83,16 лв./MWh, без ДДС, за ВтеЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

7.9. Премия в размер на 55,05 лв./MWh при НСП **1 330 kWh**, при преференциална цена – 134,03 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

7.10. Премия в размер на 52,38 лв./MWh при НСП **1 330 kWh**, при преференциална цена – 131,36 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 10 000 kW;

7.11. Премия в размер на 136,45 лв./MWh при НСП **4 275 kWh**, при преференциална цена – 206,32 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

7.12. Премия в размер на 19,29 лв./MWh при НСП **7 125 kWh**, при преференциална цена – 89,16 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

7.13. Премия в размер на 180,95 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 250,82 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.14. Премия в размер на 208,61 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 278,48 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.15. Премия в размер на 152,93 лв./MWh при НСП **5 400 kWh**, при преференциална цена – 222,80 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.16. Премия в размер на 107,09 лв./MWh при НСП **5 850 kWh**, при преференциална цена – 176,96 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури;

7.17. Премия в размер на 94,61 лв./MWh при НСП **5 850 kWh**, при преференциална цена – 164,48 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури;

7.18. Премия в размер на 317,66 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 387,53 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

7.19. Премия в размер на 280,35 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 350,22 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.20. Премия в размер на 280,81 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 350,68 лв./MWh, без ДДС, за 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, с комбинирано производство;

7.21. Премия в размер на 268,47 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 338,34 лв./MWh, без ДДС, за 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;



7.22. Премия в размер на 304,79 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 374,66 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.23. Премия в размер на 319,73 лв./MWh при НСП **5 850 kWh**, при преференциална цена – 389,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство.

#### **8. Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР:**

8.1. Премия в размер на 109,67 лв./MWh при НСП **6 300 kWh**, при преференциална цена – 179,54 лв./MWh, без ДДС, за 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;

8.2. Премия в размер на 88,01 лв./MWh при НСП **6 300 kWh**, при преференциална цена – 157,88 лв./MWh, без ДДС, за 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;

8.3. Премия в размер на 240,82 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 310,69 лв./MWh, без ДДС, за 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;

8.4. Премия в размер на 278,79 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 348,66 лв./MWh, без ДДС, за 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;

8.5. Премия в размер на 227,02 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 296,89 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност преференциална 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;

8.6. Премия в размер на 264,85 лв./MWh при НСП **6 510 kWh**, при преференциална цена – 334,72 лв./MWh, без ДДС, за 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.

#### **9. Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР:**

9.1. Премия в размер на 43,50 лв./MWh при НСП **2 500 kWh**, при преференциална цена – 112,48 лв./MWh, без ДДС, за електрическа енергия, произведена от съществуващи водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, по смисъла на § 3, ал. 1, т. 1 от ПЗР на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (отм.).

**10. Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР:**

10.1. Премия в размер на 217,92 лв./MWh при НСП **6 300 kWh**, при преференциална цена – 287,79 лв./MWh, без ДДС, за 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.

**11. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР:**

11.1. Премия в размер на 81,65 лв./MWh при НСП **1 860 kWh**, при преференциална цена – 148,71 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

11.2. Премия в размер на 65,65 лв./MWh при НСП **2 139 kWh**, при преференциална цена – 132,71 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа.

**12. Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-30 от 29.11.2017 г. на КЕВР:**

12.1. Премия в размер на 55,44 лв./MWh при НСП **2 325 kWh**, при преференциална цена – 122,50 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от Закона за енергетиката, чл. 32, ал. 1, т. 1 и чл. 32, ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 68, ал. 2 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г.

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

### **РЕШИ:**

**I. Определя, считано от 01.07.2018 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 - 242,13 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 302 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 - 205,99 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 302 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 - 287,79 лв./MWh.**

**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 - 490,38 лв./MWh.**

**2. Електрически централи с инсталирана мощност от 500 kW до 1500 kW - 453,35 лв./MWh.**

**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 - 403, 32 лв./MWh.**

**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 - 348,66 лв./MWh.**

**VI. 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 - 451,51 лв./MWh.**

**VII. 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 - 350,68 лв./MWh.**

**VIII. 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 – 204,89 лв./MWh.

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 – 290,62 лв./MWh.

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, 25 лв./MWh.

**IX.** 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 - 457,93 лв./MWh.

**X.** 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 - 459,91 лв./MWh.

**XI.** 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 - 388,85 лв./MWh.

**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-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33 - 359,63 лв./MWh.

**XIII.** 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-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25 - 149,49 лв./MWh.

**XIV.** 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 – 234,32 лв./MWh.

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 - 296,63 лв./MWh.

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 - 149,45 лв./MWh.

XV. 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 - 436,40 лв./MWh.

XVI. 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 - 392,27 лв./MWh.

XVII. Определя премии за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г., както следва:

1. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР:

1.1. Премия в размер на 144,11 лв./MWh при НСП 3 724 kWh, при преференциална цена – 213,09 лв./MWh, без ДДС, за 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;

1.2. Премия в размер на 109,70 лв./MWh при НСП 3 724 kWh, при преференциална цена – 178,68 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, 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;

1.3. Премия в размер на 102,20 лв./MWh при НСП 3 724 kWh, при преференциална цена – 171,18 лв./MWh, без ДДС, за високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;

1.4. Премия в размер на 184,50 лв./MWh при НСП 3 724 kWh, при преференциална цена – 253,48 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

1.5. Премия в размер на 43,50 лв./MWh при НСП 2 500 kWh, при преференциална цена – 112,48 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

1.6. Премия в размер на 121,23 лв./MWh при НСП 2 000 kWh, при преференциална цена – 188,29 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

1.7. Премия в размер на 105,89 лв./MWh при НСП 2 300 kWh, при определената цена – 172,95 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа;

1.8. Премия в размер на 81,52 лв./MWh при НСП 1 350 kWh, при преференциална цена – 148,58 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

1.9. Премия в размер на 620,13 лв./MWh при НСП 1 302 kWh, при преференциална цена – 699,11 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kW;

1.10. Премия в размер на 182,86 лв./MWh при НСП 5 340 kWh, при преференциална цена – 252,73 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи, работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW;

1.11. Премия в размер на 218,17 лв./MWh при НСП 5 340kWh, при преференциална цена – 288,04 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи, работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл;

1.12. Премия в размер на 97,66 лв./MWh при НСП 7 125 kWh, при преференциална цена – 167,53 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи, работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW;

1.13. Премия в размер на 116,62 лв./MWh при НСП 7 125 kWh, при преференциална цена – 186,49 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи, работеща с енергийни култури до 5 MW;

1.14. Премия в размер на 232,86 лв./MWh при НСП 6 300 kWh, при преференциална цена – 302,73 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

1.15. Премия в размер на 176,18 лв./MWh при НСП 4 050 kWh, при преференциална цена – 246,05 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

1.16. Премия в размер на 50,73 лв./MWh при НСП 6 975 kWh, при преференциална цена – 120,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

1.17. Премия в размер на 148,73 лв./MWh при НСП 5 340 kWh, при преференциална цена – 218,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 5 MW, работещи чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.

2. Премии във връзка с определени и /или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:

2.1. Премия в размер на 153,85 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 222,83 лв./MWh, без ДДС, за 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;

2.2. Премия в размер на 117,89 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 186,87 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни 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;

2.3. Премия в размер на 110,06 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 179,04 лв./MWh, без ДДС, за високонапорни 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;

2.4. Премия в размер на 196,07 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 265,05 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

2.5. Премия в размер на 43,12 лв./MWh при НСП 2 419 kWh, при преференциална цена – 112,10 лв./MWh, без ДДС, за Микро ВЕЦ с помпи;

2.6. Премия в размер на 123,94 лв./MWh при НСП 1 907 kWh, при преференциална цена – 191,00 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

2.7. Премия в размер на 106,00 лв./MWh при НСП 2 139 kWh, при преференциална цена – 173,06 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа;

2.8. Премия в размер на 70,00 лв./MWh при НСП 1 350 kWh, при преференциална цена – 137,06 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

2.9. Премия в размер на 406,62 лв./MWh при НСП 1 188 kWh, при преференциална цена – 485,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW;

2.10. Премия в размер на 164,45 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 234,32 лв./MWh, без ДДС, за 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;

2.11. Премия в размер на 226,76 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 296,63 лв./MWh, без ДДС, за 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;

2.12. Премия в размер на 79,58 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 149,45 лв./MWh, без ДДС, за 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;

2.13. Премия в размер на 137,80 лв./MWh при НСП 7 125 kWh, при преференциална цена – 207,67 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури;

2.14. Премия в размер на 126,98 лв./MWh при НСП 7 125 kWh, при преференциална цена – 196,85 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури;

2.15. Премия в размер на 288,21 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 358,08 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

2.16. Премия в размер на 299,47 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 369,34 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност 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;

2.17. Премия в размер на 173,99 лв./MWh при НСП 4 050 kWh, при преференциална цена – 243,86 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

2.18. Премия в размер на 49,40 лв./MWh при НСП 6 975 kWh, при преференциална цена – 119,27 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци.

3. Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР:

3.1. Премия в размер на 328,08 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 397,95 лв./MWh, без ДДС, за 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;

3.2. Премия в размер на 322,40 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 392,27 лв./MWh, без ДДС, за 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;

3.3. Премия в размер на 318,17 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 388,04 лв./MWh, без ДДС, за 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;

3.4. Премия в размер на 356,08 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 425,95 лв./MWh, без ДДС, за 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.

4. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР:

4.1. Премия в размер на 124,37 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 193,35 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.2. Премия в размер на 93,71 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 162,69 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.3. Премия в размер на 87,03 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 156,01 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.4. Премия в размер на 160,35 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 229,33 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;



4.5. Премия в размер на 29,17 лв./MWh при НСП 2 419 kWh, при преференциална цена – 98,15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

4.6. Премия в размер на 37,37 лв./MWh при НСП 1 440 kWh, при преференциална цена – 104,43 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

4.7. Премия в размер на 158,07 лв./MWh при НСП 1 188 kWh, при преференциална цена – 237,05 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

4.8. Премия в размер на 157,28 лв./MWh при НСП 1 188 kWh, при преференциална цена – 236,26 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 10 000 kW;

4.9. Премия в размер на 156,27 лв./MWh при НСП 4 275 kWh, при преференциална цена – 226,14 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

4.10. Премия в размер на 39,96 лв./MWh при НСП 7 125 kWh, при преференциална цена – 109,83 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

4.11. Премия в размер на 206,67 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 276,54 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.12. Премия в размер на 225,85 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 295,72 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.13. Премия в размер на 79,62 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 149,49 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.14. Премия в размер на 127,45 лв./MWh при НСП 5 850 kWh, при преференциална цена – 197,32 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури;

4.15. Премия в размер на 117,68 лв./MWh при НСП 5 850 kWh, при преференциална цена – 187,55 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури;

4.16. Премия в размер на 332,79 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 402,66 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1,5MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

4.17. Премия в размер на 298,01 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 367,88 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.18. Премия в размер на 289,49 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 359,36 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.19. Премия в размер на 288,11 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 357,98 лв./MWh, без ДДС, за 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;

4.20. Премия в размер на 321,19 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 391,06 лв./MWh, без ДДС, за 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.

5. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР:

5.1. Премия в размер на 92,39 лв./MWh при НСП 1 235 kWh, при преференциална цена – 171,37 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

5.2. Премия в размер на 90,87 лв./MWh при НСП 1 235 kWh, при преференциална цена – 169,85 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 10 000 kW.

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

6.1. Премия в размер на 124,40 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 193,38 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.2. Премия в размер на 173,32 лв./MWh при НСП 3 724 kWh, при преференциална цена – 242,30 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;

6.3. Премия в размер на 93,73 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 162,71 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.4. Премия в размер на 87,06 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 156,04 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.5. Премия в размер на 160,37 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 229,35 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

6.6. Премия в размер на 29,17 лв./MWh при НСП 2 425 kWh, при преференциална цена – 98,15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

6.7. Премия в размер на 38,10 лв./MWh при НСП 1 440 kWh, при преференциална цена – 105,16 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

6.8. Премия в размер на 97,31 лв./MWh при НСП 1 330 kWh, при преференциална цена – 176,29 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

6.9. Премия в размер на 81,22 лв./MWh при НСП 1 330 kWh, при преференциална цена – 160,20 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 10 000 kW;

6.10. Премия в размер на 136,45 лв./MWh при НСП 4 275 kWh, при преференциална цена – 206,32 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

6.11. Премия в размер на 19,29 лв./MWh при НСП 7 125 kWh, при преференциална цена – 89,16 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

6.12. Премия в размер на 135,02 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 204,89 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.13. Премия в размер на 220,75 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 290,62 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.14. Премия в размер на 68,38 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 138,25 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.15. Премия в размер на 107,09 лв./MWh при НСП 5 850 kWh, при преференциална цена – 176,96 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури;

6.16. Премия в размер на 94,61 лв./MWh при НСП 5 850 kWh, при преференциална цена – 164,48 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури;

6.17. Премия в размер на 317,66 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 387,53 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

6.18. Премия в размер на 279,45 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 349,32 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.19. Премия в размер на 318,98 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 388,85 лв./MWh, без ДДС, за 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, с комбинирано производство;

6.20. Премия в размер на 267,57 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 337,44 лв./MWh, без ДДС, за 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;

6.21. Премия в размер на 303,89 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 373,76 лв./MWh, без ДДС, за 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.

7. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР:

7.1. Премия в размер на 120,33 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 189,31 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.2. Премия в размер на 167,94 лв./MWh при НСП 3 724 kWh, при преференциална цена – 236,92 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;

7.3. Премия в размер на 90,16 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при определена цена – 159,14 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.4. Премия в размер на 83,38 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 152,36 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.5. Премия в размер на 155,39 лв./MWh при НСП 3 960 kWh, при преференциална цена – 224,37 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

7.6. Премия в размер на 24,71 лв./MWh при НСП 2 425 kWh, при преференциална цена – 93,69 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

7.7. Премия в размер на 28,49 лв./MWh при НСП 2 325 kWh, при преференциална цена – 95,55 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW;

7.8. Премия в размер на 16,10 лв./MWh при НСП 1 440 kWh, при преференциална цена – 83,16 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

7.9. Премия в размер на 55,05 лв./MWh при НСП 1 330 kWh, при преференциална цена – 134,03 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

7.10. Премия в размер на 52,38 лв./MWh при НСП 1 330 kWh, при преференциална цена – 131,36 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 10 000 kW;

7.11. Премия в размер на 136,45 лв./MWh при НСП 4 275 kWh, при преференциална цена – 206,32 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци;

7.12. Премия в размер на 19,29 лв./MWh при НСП 7 125 kWh, при преференциална цена – 89,16 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци;

7.13. Премия в размер на 180,95 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 250,82 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.14. Премия в размер на 208,61 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 278,48 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.15. Премия в размер на 152,93 лв./MWh при НСП 5 400 kWh, при преференциална цена – 222,80 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.16. Премия в размер на 107,09 лв./MWh при НСП 5 850 kWh, при преференциална цена – 176,96 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури;

7.17. Премия в размер на 94,61 лв./MWh при НСП 5 850 kWh, при преференциална цена – 164,48 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури;

7.18. Премия в размер на 317,66 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 387,53 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции;

7.19. Премия в размер на 280,35 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 350,22 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.20. Премия в размер на 280,81 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 350,68 лв./MWh, без ДДС, за 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, с комбинирано производство;

7.21. Премия в размер на 268,47 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 338,34 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.22. Премия в размер на 304,79 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 374,66 лв./MWh, без ДДС, за 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;

7.23. Премия в размер на 319,73 лв./MWh при НСП 5 850 kWh, при преференциална цена – 389,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство.

8. Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР:

8.1. Премия в размер на 109,67 лв./MWh при НСП 6 300 kWh, при преференциална цена – 179,54 лв./MWh, без ДДС, за 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;

8.2. Премия в размер на 88,01 лв./MWh при НСП 6 300 kWh, при преференциална цена – 157,88 лв./MWh, без ДДС, за 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;

8.3. Премия в размер на 240,82 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 310,69 лв./MWh, без ДДС, за 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;

8.4. Премия в размер на 278,79 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 348,66 лв./MWh, без ДДС, за 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;

8.5. Премия в размер на 227,02 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 296,89 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност преференциална 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;

8.6. Премия в размер на 264,85 лв./MWh при НСП 6 510 kWh, при преференциална цена – 334,72 лв./MWh, без ДДС, за 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.

9. Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР:

9.1. Премия в размер на 43,50 лв./MWh при НСП 2 500 kWh, при преференциална цена – 112,48 лв./MWh, без ДДС, за електрическа енергия, произведена от съществуващи водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, по смисъла на § 3, ал. 1, т. 1 от ПЗР на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (отм.).

10. Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР:

10.1. Премия в размер на 217,92 лв./MWh при НСП 6 300 kWh, при преференциална цена – 287,79 лв./MWh, без ДДС, за 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.

11. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР:

11.1. Премия в размер на 81,65 лв./MWh при НСП 1 860 kWh, при преференциална цена – 148,71 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

11.2. Премия в размер на 65,65 лв./MWh при НСП 2 139 kWh, при преференциална цена – 132,71 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа.

12. Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-30 от 29.11.2017 г. на КЕВР:

12.1. Премия в размер на 55,44 лв./MWh при НСП 2 325 kWh, при преференциална цена – 122,50 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**