



РЕШЕНИЕ

№ Ц-.....

от2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на2020 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 1 MW и над 1 MW, установи следното:

Съгласно чл. 6, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя преференциални цени за изкупуването на електрическата енергия от възобновяеми източници (ВИ), произведена от енергийни обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 1 MW.

В тази връзка, по силата на чл. 32, ал. 1, т. 1 от ЗЕВИ, Комисията ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, 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 ВИ, в това число и определянето на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от ВИ, които са въведени в експлоатация след влизането в сила на ЗИД на ЗЕ – 06.03.2015 г., с изключение на обектите по чл. 24, т. 1 и 3 от ЗЕВИ. В тази връзка по силата на §20 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн., ДВ, бр. 56 от 2015 г., преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от ВИ по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ, които са въведени в експлоатация след 1 януари 2016 г.

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

На следващо място, съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите

елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата. Съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи, се определя като произведение от: изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от ВИ, изразено в проценти, и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти. Процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието, храните и горите годишни индекси за изменение на цените на тези суровини (чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ). Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година – чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ. Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от Националния статистически институт за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година – чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 86 от ЗЕ, КЕВР определя ежегодно в срок до 30 юни премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW.

Според § 68, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ бр. 91 от 2018 г. КЕВР определя на производителите на електрическа енергия от ВИ 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. Аналогична е и разпоредбата на § 34, ал. 2 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., в сила от 01.07.2019 г.

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

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

I. Общи принципи при определянето на преференциалните цени

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

При определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ, са използвани данни от следните източници: официален доклад на „Фраунхофер“ институт към

края на месец ноември 2019 г.¹, (Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems pv-financing.eu² и pv-magazine.com³).

По данни от официалния доклад от ноември 2019 г. на „Фраунхофер“ институт, pv-financing.eu и pv-magazine.com, предлагат обобщен анализ на фотоволтаичните модули на европейския пазар през последните месеци, с отчитане, както на движението на пазара по отношение на цената на фотоволтаичния панел, така и на инвестиционните разходи за изграждане на нови соларни паркове в страните членки на Европейския съюз (ЕС). От прегледа на информацията в посочените източници, става ясно, че цените на слънчевите панели са намалели значително през последните години, като инвестиционните разходи за покривни системи за фотоволтаични електрически централи (ФТЕЦ) са пряко повлияни от няколко фактора: пазарната политика сред производителите на такъв тип системи в световен мащаб, периодите на доставка, презапасяването на някои строители в сектора с панели на склад и наличието на адекватни строителни участници на пазара, които да успяват да реализират строителството на такива конструкции, качествено и в срок.

Видно от извършения анализ представен в официалния доклад от ноември 2019 г. на „Фраунхофер“ институт, по отношение на инвестиционните разходи и ревизирането им в двата мощностни диапазона, следва да се има предвид, че посоченият размер от 1 070 евро/kWp за групата мощности от 10 kWp до 100 kWp е запазен на нивото на данните представени в доклада от март 2019 г.

В тази връзка и предвид международния опит, както и придобития и изграден опит в страната, при определяне на цената на електрическата енергия за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии се приема за обосновано от технико-икономическа гледна точка, нивото на инвестиционните разходи за двата мощностни диапазона да се запазят на нивото на определените в Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г. на КЕВР:

- По отношение на групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 5 kWp с инвестиционни разходи в размер на 1 400 евро/kWp;

- По отношение на групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp с инвестиционни разходи в размер на 1 200 евро/kWp.

Извършен е анализ на данни и от друг източник, а именно - pv-magazine.com, от който е видно, че средната нетна цена на фотоволтаичните модули за периода март 2019 г. – март 2020 г. при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp е намалена с 3% от 0,35 евро/Wp за месец март 2019 г. на 0,34 евро/Wp през месец март 2020 г.

За определяне на средногодишната производителност на ФТЕЦ са взети предвид резултатите от извършено сравнение на експериментални резултати от PVGIS (Фотоволтаична географска информационна система), NASA (Национално управление по въздухоплаване и изследване на космическото пространство), METEONORM (база данни използвани като метеорологичен генератор за изследвания на климатичните промени) и Българска академия на науките (БАН) за средногодишната сумарна радиация. За България средногодишната сумарна слънчева радиация при хоризонтална повърхност е в границите от 1 210 (kWh/m²/за година) до 1 400 (kWh/m²/за година), а при оптимален наклон от 32° - 33°, е от 1 366 (kWh/m²/за година) до 1 660 (kWh/m²/за година).

Предвид изложеното при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp, годишното производство средно за България възлиза на 1 492 kWh/kWp при оптимално ориентиране на фотоволтаичния модул към слънчевата радиация от 32°, което

¹ <https://www.ise.fraunhofer.de/content/dam/ise/de/documents/publications/studies/Photovoltaics-Report.pdf>, към 22.05.2020 г.

² <http://www.pv-financing.eu/tools/>, към 22.05.2020 г.

³ <https://www.pv-magazine.com/module-price-index/>, към 22.05.2020 г.

съответства на 1 348 kWh/kWp нетно специфично производство на електрическа енергия за една година.

В тази връзка нетното специфично производство на електрическа енергия за една година в размер на 1 348 kWh/kWp, съвпада с предоставената от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) отчетна информация за тригодишен период (2017 г. - 2019 г.) на средногодишна продължителност на работа на ФТЕЦ за Р България.

При определяне и/или актуализиране на преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ, следва да се има предвид, че:

- преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива, взети от официални източници и отразяващи международния опит, както и придобития и изграден опит в страната. Цените са определени чрез изчисляване на настоящата стойност на финансовите потоци, получени чрез осреднени необходими приходи при по-долу посочените ценообразуващи елементи. Цените са анюитетни за периода на задължително изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници.

- ежесмесчните вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 5%, на основание чл. 36е, ал. 4 от ЗЕ, не са ценообразуващ елемент и не следва да се включват в състава на признатите от Комисията разходи.

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

1. Инвестиционни разходи

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

При определяне на стойността на инвестиционните разходи са взети предвид данните на капиталовите разходи за ФТЕЦ към края на месец ноември 2019 г. по данни на Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, ISE (www.ise.fraunhofer.de), pv-financing.eu и pv-magazine.com за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на ЕС, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад, представляващи осреднени капиталови разходи в този период от време.

На база изложеното в общите принципи, стойностите на инвестиционните разходи приети с Решение № Ц-17 от 01.07.2019 г. на КЕВР, за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, за новия ценови период са определени, като е отразено намалението на цената на фотоволтаичните модули с 3% и средни нетни пълни ефективни часове в размер на 1 348 часа на база предоставената информация от АУЕР. В резултат на това инвестиционните разходи за новия ценови период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. са, както следва:

- за групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 5 kWp в размер на 1 358 евро/kWp;
- за групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp в размер на 1 164 евро/kWp.

2. Инфлация

За корекция на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от ВИ за целия период на задължително изкупуване на електрическата

енергия при образуването на цени за производители на електрическа енергия от ВИ, е приложена прогнозна годишна инфлация от 2%.

3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала

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

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

В тази връзка следва да се отбележи, че същите параметри на нормата на възвръщаемост се прилагат като ценообразуващ елемент при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произвеждана от всички видове ВИ и технологии, което гарантира принципа по чл. 23, ал. 1, т. 5 от ЗЕ, изискващ осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия. В допълнение, 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

Във връзка с определянето на средно годишната продължителност на работа на ФТЕЦ с писмо с изх. № Е-04-13-8 от 14.04.2020 г. е изисквана информация от АУЕР за 2017 г., 2018 г. и 2019 г., относно отчетените средно-ефективни стойности на работа за страната в годишен аспект, количествата произведена електрическа енергия и инсталираните мощности, като са отчетени средните нетни пълни ефективни часове в Р България за последните три години. В тази връзка с писмо с вх. № Е-04-13-8 от 28.04.2020 г. АУЕР предоставя исканата информация като посочва средните нетни пълни ефективни часове след приспадане на собствените нужди, а именно:

Осреднено за Р България, средни нетни пълни ефективни часове в размер на 1 348 часа, което се равнява на 1 348 kWh/kWp нетно специфично производство (НСП).

5. Размер на експлоатационни разходи

Допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти. Те се формират основно от разходи за ремонт и поддръжка, застраховки, разходи за почистване и др., които са осреднени за периода на изчислената анюитетна цена, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад. Размерът на експлоатационните разходи е определен като процент от инвестиционните разходи.

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

минималните нива възприети от инвеститорите в световен мащаб.

Разходите за поддръжка в действащите цени на електрическата енергия, произведена от ФТЕЦ, включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др., като за ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp представляват в годишен план 3% от инвестиционните разходи до 5^{та} година от експлоатацията включително, а от 6^{та} до 20^{та} година експлоатационните разходи за поддръжка нарастват на 3,5%. Експлоатационните разходи за ФТЕЦ с инсталирана мощност над 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.

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

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

1. Инвестиционни разходи на kWp в размер на:

– с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 2 656 лв./kWp;

– с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 2 277 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 – 67,76 лв./MWh;

– с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 51,62 лв./MWh;

3. Полезен живот на активите – 20 години;

4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;

5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 348 часа, което се равнява на 1 348 kWh/kWp нетно специфично производство;

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7%.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	238,07	100,00%
за експлоатационните разходи	66,29	27,84%
за разходи за амортизации	97,53	40,97%
за възвръщаемост	74,25	31,19%
<i>ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	198,27	100,00%
за експлоатационните разходи	51,09	25,77%
за разходи за амортизации	83,59	42,16%
за възвръщаемост	63,59	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-018 от 28.06.2012 г., № Ц-19 от 28.06.2013 г., № Ц-13 от 01.07.2014 г., № Ц-1 от 28.01.2015 г., № Ц-24 от 30.06.2015 г. и № Ц-36 от 09.11.2015 г., които следва да бъдат актуализирани по реда на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

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

Във връзка с определянето на процента на изменение на разходите за горива за транспорта и на разходите за труд и работна заплата с писмо с изх. № Е-04-24-2 от 14.04.2020 г. е изискана информация от Националния статистически институт (НСИ), относно процента на тяхното изменение през 2019 г., спрямо предходната календарна година. Информацията е получена с писмо с вх. № Е-04-24-2 от 19.05.2020 г. с посочени процентите на изменение, както следва:

– Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата за 2019 г. спрямо предходната календарна година въз основа на данните за изменението на средната работна заплата за 2019 г. от 11,1% е в размер на 15 283 лв., спрямо 13 755 лв. за 2018 г.

– Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта за 2019 г. спрямо предходната година въз основа на средната пазарна цена е 100,03, т.е. средногодишната инфлация е 0,03%.

Във връзка с определянето на процента на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса с писмо с изх. № Е-03-13-3 от 14.04.2020 г. от министъра на земеделието, храните и горите е изискана информация, относно годишните индекси за изменение на цените на суровините за производство на електрическа енергия от биомаса за предходната календарна година. Информацията е получена с писмо с вх. № Е-03-

13-3 от 27.04.2020 г., от което е видно, че средният индекс за изменението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дървата за горене за периода 01.04.2019 г. - 31.03.2020 г. спрямо периода 01.04.2018 г. - 31.03.2019 г. е 103,8 на сто, т.е. 3,8%.

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 49,08 лв./MWh, или 16,62%;

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 – 11,69 лв./MWh, или 3,96%;

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 – 123,28 лв./MWh, или 41,75%;

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 15,31 лв./MWh, или 5,19%.

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

- За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW 2,21%, получен при следната формула:
 $2,21\% = 42,61\% * 3,8\% + 4,04\% * 0,03\% + 5,29\% * 11,1\%$.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, преференциалната

цена, по която обществения доставчик, съответно крайните снабдители следва да изкупуват електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци е както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.	295,30	100,00%
за експлоатационните разходи	199,37	67,51%
за разходи за амортизации	54,33	18,40%
за възвръщаемост	41,60	14,09%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 69,85 лв./MWh, или 14,07%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 66,76 лв./MWh, или 14,58%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 64,83 лв./MWh, или 13,06%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 39,77 лв./MWh, или 8,68%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 25,82 лв./MWh, или 5,20%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 30,58 лв./MWh, или 6,68%.

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 187,00 лв./MWh, или 37,68%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 221,49 лв./MWh, или 48,36%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 1,49%, получен при следната формула:
 $1,49\% = 26,01\% * 0,00\% + 5,33\% * 0,03\% + 13,37\% * 11,1\%$.

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 0,98%, получен при следната формула:
 $0,98\% = 33,18\% * 0,00\% + 6,79\% * 0,03\% + 8,83\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	496,34	100,00%
за експлоатационните разходи	347,50	70,01%
за разходи за амортизации	84,12	16,95%
за възвръщаемост	64,72	13,04%
ЕЦ от 500 до 1500 kW		
Цена, в т.ч.	457,97	100,00%
за експлоатационните разходи	358,60	78,30%
за разходи за амортизации	56,08	12,25%
за възвръщаемост	43,29	9,45%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 74,94 лв./MWh, или 18,37%.

1.2. Разходи за работни заплати, в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 70,85 лв./MWh, или 17,37%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 13,49 лв./MWh, или 3,31%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 89,00 лв./MWh, или 21,82%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW - 1,99%, получен при следната формула:
 $1,99\% = 0,00\% * 0,00\% + 3,41 * 0,03\% + 17,90\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	407,97	100,00%
за експлоатационните разходи	248,28	60,86%
за разходи за амортизации	90,25	22,12%
за възвръщаемост	69,44	17,02%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,96 лв./MWh, или 4,56%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 49,38 лв./MWh, или 14,11%.

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 0,90%, получен при следната формула:
 $0,90\% = 9,97\% * 3,8\% + 1,98\% * 0,03\% + 4,71\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	349,92	100,00%
за експлоатационните разходи	172,76	49,37%
за разходи за амортизации	100,34	28,68%
за възвръщаемост	76,82	21,95%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 78,94 лв./MWh, или 20,28%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 15,07 лв./MWh, или 3,87%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 7,35 лв./MWh, или 1,89%.

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

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 164,23 лв./MWh, или 42,19%.

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

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW - 0,40%, получен при следната формула: **$0,40\% = 15,44\% * 0,00\% + 1,77\% * 0,03\% + 3,63\% * 11,1\%$** .

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	389,30	100,00%
за експлоатационните разходи	265,60	68,23%
за разходи за амортизации	67,60	17,36%
за възвръщаемост	56,10	14,41%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh, или 20,55%.

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 – 39,97 лв./MWh, или 8,82%.

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 – 7,24 лв./MWh, или 1,60%.

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

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 161,73 лв./MWh, или 35,66%.

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

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 0,93%, получен при следната формула:
 $0,93\% = 13,21\% * 0,00\% + 1,51\% * 0,03\% + 8,36\% * 11,1\%$

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	453,48	100,00%
за експлоатационните разходи	302,12	66,62%
за разходи за амортизации	82,62	18,22%
за възвръщаемост	68,74	15,16%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 96,52 лв./MWh, или 27,45%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 49,18 лв./MWh, или 13,98%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,69 лв./MWh, или 1,90%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,90 лв./MWh, или 4,52%.

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 0,78%, получен при следната формула:
 $0,78\% = 8,61\% * 3,8\% + 1,71\% * 0,03\% + 4,07\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	351,69	100,00%
за експлоатационните разходи	168,29	47,85%
за разходи за амортизации	100,35	28,53%
за възвръщаемост	83,05	23,62%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност

до 5 MW – 44,00 лв./MWh, или 21,29%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 47,15 лв./MWh, или 15,93%;

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

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 7,04 лв./MWh, или 3,41%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 11,63 лв./MWh, или 3,93%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 6,24 лв./MWh, или 4,52%.

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 – 45,01 лв./MWh, или 21,78%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 122,66 лв./MWh, или 41,44%.

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 17,87 лв./MWh, или 8,65%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 15,23 лв./MWh, или 5,15%;

– 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 – 4,72 лв./MWh, или 3,41%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходите 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 – 1,67%, получен при следната формула:
 $1,67\% = 20,39\% * 3,8\% + 3,19\% * 0,03\% + 8,10\% * 11,1\%$.

– 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 – 2,04%, получен при следната формула:
 $2,04\% = 39,43\% * 3,8\% + 3,74\% * 0,03\% + 4,90\% * 11,1\%$.

– 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 – 0,34%, получен при следната формула:
 $0,34\% = 0,00\% * 3,8\% + 4,07\% * 0,03\% + 3,07\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 5 MW		
Цена, в т.ч.	206,65	100,00%
за експлоатационните разходи	113,93	55,13%
за разходи за амортизации	50,71	24,54%
за възвръщаемост	42,01	20,33%
ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.	295,97	100,00%
за експлоатационните разходи	196,66	66,44%
за разходи за амортизации	54,33	18,36%
за възвръщаемост	44,98	15,20%
ЕЦ над 5 MW		
Цена, в т.ч.	138,30	100,00%
за експлоатационните разходи	51,97	37,58%
за разходи за амортизации	47,27	34,18%
за възвръщаемост	39,06	28,24%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на: – ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh, или 20,25%.

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 – 7,33 лв./MWh, или 1,59%.

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

– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 163,58 лв./MWh, или 35,55%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 44,68 лв./MWh, или 9,71%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия,

разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходите в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 1,02%, получен при следната формула:
 $1,02\% = 13,19\% * 0,00\% + 1,51\% * 0,03\% + 9,22\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	460,16	100,00%
за експлоатационните разходи	308,76	67,10%
за разходи за амортизации	82,62	17,95%
за възвръщаемост	68,78	14,95%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 68,21 лв./MWh, или 14,74%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 6,12 лв./MWh, или 1,32%.

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

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 136,56 лв./MWh, или 29,50%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 65,18 лв./MWh, или 14,08%.

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

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 1,47%, получен при следната формула:
 $1,47\% = 10,83\% * 0,00\% + 1,24\% * 0,03\% + 13,23\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия		
Цена, в т.ч.	462,92	100,00%
за експлоатационните разходи	276,06	59,63%
за разходи за амортизации	102,15	22,07%
за възвръщаемост	84,71	18,30%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 96,52 лв./MWh, или 24,70%.

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 88,10 лв./MWh, или 22,54%.

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 – 6,75 лв./MWh, или 1,73%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,03 лв./MWh, или 4,10%.

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

– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 1,08%, получен при следната формула:
 $1,08\% = 17,19\% * 3,8\% + 1,60\% * 0,03\% + 3,80\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh(без ДДС)	%
централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл		
Цена, в т.ч.	390,80	100,00%
за експлоатационните разходи	207,40	53,07%
за разходи за амортизации	100,35	25,68%
за възвръщаемост	83,05	21,25%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 42,18 лв./MWh, или 11,70%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,95 лв./MWh, или 4,42%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 0,86%, получен при следната формула:
 $0,86\% = 10,71\% * 3,8\% + 1,68\% * 0,03\% + 4,05\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	360,48	100,00%
за експлоатационните разходи	176,94	49,08%
за разходи за амортизации	100,35	27,84%
за възвръщаемост	83,19	23,08%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

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

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

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

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

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

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 0,32%, получен при следната формула:
 $0,32\% = 0,00\% * 3,8\% + 3,85\% * 0,03\% + 2,91\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh(без ДДС)	%
централи с инсталирана мощност над 5 MW		
Цена, в т.ч.	149,53	100,00%
за експлоатационните разходи	55,60	37,19%
за разходи за амортизации	51,43	34,39%
за възвръщаемост	42,50	28,42%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 43,67 лв./MWh, или 18,45%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 40,49 лв./MWh, или 13,41%;

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

производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 44,63 лв./MWh, или 29,85%.

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 – 9,56 лв./MWh, или 4,04%;

– 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 – 11,61 лв./MWh, или 3,85%;

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

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 61,05 лв./MWh, или 25,79%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 122,45 лв./MWh, или 40,57%;

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 17,69 лв./MWh, или 7,47%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 15,21 лв./MWh, или 5,04%;

– 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 – 4,71 лв./MWh, или 3,15%.

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 1,70%, получен при следната формула:
 $1,70\% = 24,16\% * 3,8\% + 3,78\% * 0,03\% + 7,00\% * 11,1\%$.

– 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 – 2,00%, получен при следната формула:
 $2,00\% = 38,58\% * 3,8\% + 3,66\% * 0,03\% + 4,79\% * 11,1\%$.

– 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 – 0,32%, получен при следната формула:
 $0,32\% = 0,00\% * 3,8\% + 3,84\% * 0,03\% + 2,90\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh(без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	236,69	100,00%
за експлоатационните разходи	131,97	55,76%
за разходи за амортизации	50,71	21,42%
за възвръщаемост	54,01	22,82%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	301,84	100,00%
за експлоатационните разходи	189,76	62,87%
за разходи за амортизации	54,33	18,00%
за възвръщаемост	57,75	19,13%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	149,49	100,00%
за експлоатационните разходи	55,57	37,17%
за разходи за амортизации	51,43	34,40%
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 – 110,58 лв./MWh, или 25,22%.

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 – 7,31 лв./MWh, или 1,67%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 164,29 лв./MWh, или 37,46%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 40,32 лв./MWh, или 9,19%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 0,99%, получен при следната формула: $0,99\% = 14,33\% * 0,00\% + 1,61\% * 0,03\% + 8,90\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ над 0,150 до 1 MW		
Цена, в т.ч.	438,53	100,00%
за експлоатационните разходи	322,50	73,54%
за разходи за амортизации	55,73	12,71%
за възвръщаемост	60,30	13,75%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 121,16 лв./MWh, или 30,83%.

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 41,95 лв./MWh, или 10,68%.

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 – 6,57 лв./MWh, или 1,67%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,87 лв./MWh, или 4,04%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 0,79%, получен при следната формула: $0,79\% = 9,87\% * 3,8\% + 1,54\% * 0,03\% + 3,73\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	392,95	100,00%
за експлоатационните разходи	185,54	47,22%
за разходи за амортизации	100,35	25,54%
за възвръщаемост	107,06	27,24%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 60,77 лв./MWh, или 17,28%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 39,50 лв./MWh, или 11,23%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 23,44 лв./MWh, или 6,67%.

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

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 141,49 лв./MWh, или 40,24%.

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

- За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW - 1,27%, получен при следната формула: $1,27\% = 23,56\% * 0,00\% + 6,77\% * 0,03\% + 11,40\% * 11,1\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	351,62	100,00%
за експлоатационните разходи	265,20	75,42%
за разходи за амортизации	50,00	14,22%
за възвръщаемост	36,42	10,36%

II. ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА ЗА ПЕРИОДА 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.

Съгласно § 2, т. 1 от ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г.) КЕВР определя ежегодно премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW.

По силата на § 68, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 91 от 2018 г. премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни 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.

Според § 34, ал. 2 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., в сила от 01.07.2019 г. КЕВР определя на производителите на електрическа енергия от ВИ с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW премии, като разлика между определената до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г., преференциална цена, съответно актуализирана преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник.

В тази връзка за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и от възобновяеми източници, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на § 1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, биомаса, други видове възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища. Също така, за целите на ценообразуването КЕВР следва да определи прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи – чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ.

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

Към настоящия момент не са налице данни от платформите на БНЕБ ЕАД, въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. На платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период. От началото на годината на платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД са проведени 6 търга, за различни периоди от следващия регулаторен период но основно на продукти с отклонения:

<i>Дата</i>	<i>Среднопретеглена цена</i>	<i>Период на доставка и отклонения</i>	<i>Товар MW</i>
3.05.2020	105,00	01.01.2021-31.03.2021; Почасово отклонение (-50%/+500%)	20

<i>Дата</i>	<i>Среднопретеглена цена</i>	<i>Период на доставка и отклонения</i>	<i>Товар MW</i>
29.04.2020	90,10	01.07.2020-31.12.2020; Почасово отклонение (-60%/+200%)	60
22.04.2020	99,00	01.07.2020-31.12.2020; Почасово отклонение (-100%/+400%)	1
06.04.2020	99,00	01.07.2020-31.12.2020; Почасово отклонение (-90%/+200%)	10
30.03.2020	99,00	01.06.2020-31.12.2020; Базов товар	8
14.02.2020	105,00	01.07.2020-31.12.2020; Почасово отклонение (-100%/+500%)	5

В тази връзка е целесъобразно при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се използват постигнатите нива на фючърските сделки, тъй като реално те представляват финансов инструмент за хеджиране на риска от волатилността на пазара „ден напред“.

Предвид горното за определяне на прогнозната пазарна цена са използвани търгуваните български фючърси на EEX⁴ (European Energy Exchange), които обаче поради недостатъчна ликвидност следва да се съпоставят с тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа, както и с цените на фючърските сделки на HUDEX⁵.

Фючърсите за българския пазар за трето тримесечие на 2020 г. (Q3 2020) са на нива от 45,31 €/MWh (88,62 лв./MWh), за четвърто тримесечие на 2020 г. (Q4 2020) са на нива от 49,05 €/MWh (95,93 лв./MWh) или за второто полугодие на 2020 г. (H2 2020) цената следва да е около 47,18 €/MWh (92,28 лв./MWh). За първо тримесечие на 2021 г. (Q1 2021) и второ тримесечие на 2021 г. (Q2 2021), т.е. за първото полугодие на 2021 г. (H1 2021) липсват сделки.

Фючърсите за румънския пазар за Q3 2020 са на нива от 47,41 €/MWh (92,73 лв./MWh), за Q4 2020 - 50,20 €/MWh (98,18 лв./MWh) или H2 2020 - в размер на 48,81 €/MWh (95,45 лв./MWh), за Q1 2021 липсват сделки, а за Q2 2021 цените са 41,17 €/MWh (80,52 лв./MWh).

Фючърсите за унгарския пазар на EEX за Q3 2020 са на нива от 44,91 €/MWh (87,84 лв./MWh), за Q4 2020 – 48,45 €/MWh (94,76 лв./MWh) или H2 2020 - в размер на 46,68 €/MWh (91,30 лв./MWh), за Q1 2021 – 51,28 €/MWh (100,29 лв./MWh), за Q2 2021 - 40,77 €/MWh (79,74 лв./MWh) или за H2 2020 – в размер на 46,03 €/MWh (90,02 лв./MWh). Фючърсите за същия пазар на HUDEX за Q3 2020 са на нива от 44,83 €/MWh (87,68 лв./MWh), за Q4 2020 – 48,45 €/MWh (94,76 лв./MWh) или H2 2020 - в размер на 46,64 €/MWh (91,22 лв./MWh), за Q1 2021 – 50,55 €/MWh (98,87 лв./MWh), за Q2 2021 - 40,83 €/MWh (79,86 лв./MWh) или за H2 2020 – в размер на 46,03 €/MWh (89,36 лв./MWh).

Видно от горните данни постигнатите цени за отделните тримесечия са изключително близки и съпоставими, като средните цени за второ полугодие на 2020 г. и първо полугодие на 2021 г. са на нива около 90 лв./MWh. Анализ на постигнатите цени от началото на 2020 г. на трите регионални пазара, показва, че на платформата ден напред на БНЕБ ЕАД е отчетена най-висока средна цена от началото на годината, което е допълнителна предпоставка при изготвяне на прогнозата да се вземат предвид по-високите стойности на фючърските цени.

⁴ <http://www.eex.com>

⁵ <https://hudex.hu>

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. е определена в размер на 90,00 лв./MWh.

Съгласно чл. 37б, ал. 1 от НРЦЕЕ Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група по ал. 2 на пазара ден напред за предходната календарна година. За определяне на груповите коефициенти за съответните производители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи е обосновано да бъдат използвани предоставените с писмо с вх. № Е-13-41-29 от 15.04.2020 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) данни за периода 01.01.2019 г. – 31.12.2020 г. за почасовите графици на ЕСО ЕАД, крайните снабдители, електроразпределителните дружества, топлофикационните дружества и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка на основание чл. 37б, ал. 3 от НРЦЕЕ е симулирано участие на пазара ден напред за календарната 2019 година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 на отделните групи производители/оператори на мрежи. На базата на тази симулация са определени групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за 2019 г. и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазара ден напред за 2019 г. Прогнозната пазарна цена за регулаторния/ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. за съответната група е определена като произведение от определената по-горе прогнозна средногодишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент, съгласно разпоредбата на чл. 37в от НРЦЕЕ.

Резултатите от горната симулация са, както следва:

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

Извършена е симулация на участието на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД (ФЕЦ Черганово), „АСМ – БГ Инвестиции“ АД (ФЕЦ Самоводене), „Хелиос проджектс“ ЕАД (ФЕЦ „Победа“), „Аква Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД (ФЕЦ Караджалово), „РЕС Технолъджи“ АД (ФЕЦ Златарица), „Дъбово Енерджи“ ЕООД (ФЕЦ Дъбово), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (ФЕЦ Добрич), „Екоенерджи Солар“ ЕООД (ФЕЦ Екоенерджи Солар), „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД (ФЕЦ Е.В.Т. – Електра Волт Трейд), „Би Си Ай Казанлък 1“ ЕООД (ФЕЦ PV-центра 1), „Би Си Ай Казанлък 2“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 8“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 9“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 10“ ЕООД и „Уинд Форс БГ“ ЕООД (ФЕЦ Чобанка) 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	92,83 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	97,95 лв./MWh
3	Групов коефициент Ks (p.2/p.1)	1,05513
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.	90,00 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	94,96 лв./MWh

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), „Ветроком“ ЕООД (ВяЕЦ Ветроком) и „ЕВН-Каварна“ ЕООД (ВяЕЦ Каварна) чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	92,83 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	86,08 лв./MWh
3	Групов коефициент Kw (p.2/p.1)	0,92727
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.	90,00 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	83,45 лв./MWh

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	92,83 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	86,08 лв./MWh
3	Групов коефициент Kh (p.2/p.1)	1,01061
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.	90,00 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	90,95 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	92,83 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	92,84 лв./MWh
3	Групов коефициент Kb (p.2/p.1)	1,00017
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.	90,00 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	90,01 лв./MWh

Въз основа на извършените анализи и симулации за целите на § 68, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 91 от 2018 г.) и § 34, ал. 2 от ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г.), прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. е определена в размер, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 94,96 лв./MWh;

2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 83,45 лв./MWh;

3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 90,95 лв./MWh;

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 90,01 лв./MWh.

III. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕМИИ по § 68, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 91 от 2018 г.) и § 34, ал. 2 от ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г.)

Предвид определената до влизането в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена, за енергийни обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW и определената за периода 01.07.2020 г. –

30.06.2021 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-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:

1.1. Премия в размер на 122,44 лв./MWh 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 87,73 лв./MWh 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 80,23 лв./MWh 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 162,53 лв./MWh 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 21,53 лв./MWh при преференциална цена – 112,48 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

1.6. Премия в размер на 104,84 лв./MWh при преференциална цена – 188,29 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

1.7. Премия в размер на 89,50 лв./MWh при определената цена – 172,95 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа;

1.8. Премия в размер на 65,13 лв./MWh 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 604,15 лв./MWh при преференциална цена – 699,11 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kW;

1.10. Премия в размер на 30,59 лв./MWh при преференциална цена – 120,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци.

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 131,88 лв./MWh 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 95,92 лв./MWh 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 88,09 лв./MWh 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 174,10 лв./MWh 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 21,15 лв./MWh при преференциална цена – 112,10 лв./MWh, без ДДС, за Микро ВЕЦ с помпи;

2.6. Премия в размер на 107,55 лв./MWh при преференциална цена – 191,00 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

2.7. Премия в размер на 89,61 лв./MWh при преференциална цена – 173,06 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа;

2.8. Премия в размер на 53,61 лв./MWh 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 488,81 лв./MWh при преференциална цена – 583,77 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW до 1000 kW монтирани на покриви и фасади, в частта за електрически централи с инсталирана мощност от 1 MW;

2.10. Премия в размер на 390,64 лв./MWh при преференциална цена – 485,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW;

2.11. Премия в размер на 146,68 лв./MWh при преференциална цена – 236,69 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;

2.12. Премия в размер на 211,83 лв./MWh при преференциална цена – 301,84 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;

2.13. Премия в размер на 59,48 лв./MWh при преференциална цена – 149,49 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;

3. Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2 в размер на 302,94 лв./MWh при преференциална цена – 392,95 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. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР:

4.1. Премия в размер на 102,40 лв./MWh 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 71,76 лв./MWh 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 65,06 лв./MWh 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 138,38 лв./MWh 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 7,20 лв./MWh при преференциална цена – 98,15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

4.6. Премия в размер на 20,98 лв./MWh 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 142,09 лв./MWh 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 141,30 лв./MWh 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 59,52 лв./MWh при преференциална цена – 149,53 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;

4.10. Премия в размер на 270,47 лв./MWh при преференциална цена – 360,48 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;

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

5.1. Премия в размер на 76,41 лв./MWh, 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 74,89 лв./MWh 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 102,43 лв./MWh 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 151,35 лв./MWh 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 71,76 лв./MWh 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 65,09 лв./MWh 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 138,40 лв./MWh 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 7,20 лв./MWh при преференциална цена – 98,15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

6.7. Премия в размер на 21,71 лв./MWh при преференциална цена – 105,16 лв./MWh, без ДДС, за ВТЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

6.8. Премия в размер на 81,33 лв./MWh 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 65,24 лв./MWh при преференциална цена – 160,20 лв./MWh, без ДДС, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW;

6.10. Премия в размер на 116,64 лв./MWh при преференциална цена – 206,65 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;

6.11. Премия в размер на 205,96 лв./MWh при преференциална цена – 295,97 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;

6.12. Премия в размер на 48,29 лв./MWh при преференциална цена – 138,30 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;

6.13. Премия в размер на 370,15 лв./MWh при преференциална цена – 460,16 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

6.14. Премия в размер на 300,79 лв./MWh при преференциална цена – 390,80 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. 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 98,36 лв./MWh 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 145,97 лв./MWh 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 68,19 лв./MWh 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 61,41 лв./MWh 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 133,42 лв./MWh 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 2,74 лв./MWh при преференциална цена – 93,69 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

7.7. Премия в размер на 12,10 лв./MWh при преференциална цена – 95,55 лв./MWh, без ДДС, за ВтеЦ с инсталирана мощност над 1 MW;

7.8. За ВтеЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор при преференциална цена – 83,16 лв./MWh, без ДДС премия не следва да се определя, тъй като прогнозната пазарна цена за ВтеЦ е по-висока от посочената преференциална цена;

7.9. Премия в размер на 39,07 лв./MWh 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 36,40 лв./MWh 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 299,29 лв./MWh при преференциална цена – 389,30 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;

7.12. Премия в размер на 363,47 лв./MWh при преференциална цена – 453,48 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

7.13. Премия в размер на 261,68 лв./MWh при преференциална цена – 351,69 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;

8. Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6 в размер на 259,91 лв./MWh при преференциална цена – 349,92 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;

9. Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 4 в размер на 367,96 лв./MWh при преференциалната цена в размер на 457,97 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони;

10. Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2 в размер на 261,61 лв./MWh при преференциалната цена в размер на 351,62 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони;

11. Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР в размер на 205,29 лв./MWh при преференциална цена – 295,30 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.

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

12.1. Премията във връзка с предоставянето на преференциална цена за групата на вятърните електрически централи, работещи до 2 250 часа, следва да бъде определена след

произнасянето на КЕВР във връзка с отмененото Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г., в частта по т. 1.

12.2. Премия в размер на 49,26 лв./MWh при преференциална цена – 132,71 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа.

13. Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-30 от 29.11.2017 г. на КЕВР в размер на 39,05 лв./MWh при преференциална цена – 122,50 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW.

14. Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на КЕВР в размер на 21,53 лв./MWh при преференциална цена в размер на 112,48 лв./MWh, без ДДС, за електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата, отм.

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-18 от 20.06.2011 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2020 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
1	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																					
	222,83		216,55	125,60	203,98	113,03	191,41	100,46	178,84	87,89	166,27	75,32	153,71	62,76	141,14	50,19	128,57	37,62	116,00	25,05	103,43	12,48
2	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																					
	186,87		181,71	90,76	171,39	80,44	161,08	70,13	150,76	59,81	140,44	49,49	130,12	39,17	119,80	28,85	109,49	18,54	99,17	8,22	88,85	-2,10
3	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																					
	179,04		174,13	83,18	164,30	73,35	154,47	63,52	144,64	53,69	134,81	43,86	124,98	34,03	115,15	24,20	105,32	14,37	95,49	4,54	85,66	-5,29
4	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 кВт																					
	265,05		257,45	166,50	242,24	151,29	227,03	136,08	211,82	120,87	196,61	105,66	181,40	90,45	166,19	75,24	150,98	60,03	135,77	44,82	120,56	29,61
5	Микро ВЕЦ с помпи																					
	112,10		109,12	18,17	103,15	12,20	97,19	6,24	91,22	0,27	85,26	-5,69	79,29	-11,66	73,33	-17,62	67,36	-23,59	61,40	-29,55	55,43	-35,52
6	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																					
	191,00		187,18	103,73	179,54	96,09	171,91	88,46	164,27	80,82	156,63	73,18	148,99	65,54	141,35	57,90	133,72	50,27	126,08	42,63	118,44	34,99
7	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																					
	173,06		169,65	86,20	162,84	79,39	156,03	72,58	149,22	65,77	142,41	58,96	135,60	52,15	128,79	45,34	121,98	38,53	115,17	31,72	108,36	24,91
8	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																					
	137,06		134,99	51,54	130,86	47,41	126,73	43,28	122,60	39,15	118,47	35,02	114,34	30,89	110,21	26,76	106,08	22,63	101,95	18,50	97,82	14,37
9	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 1 000 кВт, монтирани на покриви и фасади																					
	583,77		569,27	474,31	540,27	445,31	511,28	416,32	482,28	387,32	453,28	358,32	424,29	329,33	395,29	300,33	366,29	271,33	337,30	242,34	308,30	213,34
10	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт																					
	485,60		473,67	378,71	449,82	354,86	425,97	331,01	402,11	307,15	378,26	283,30	354,41	259,45	330,56	235,60	306,70	211,74	282,85	187,89	259,00	164,04
11	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	255,51	236,69	222,18	132,17	207,71	117,70	193,30	103,29	178,97	88,96	164,74	74,73	150,63	60,62	136,70	46,69	123,01	33,00	109,68	19,67	103,20	13,19
12	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	282,15	301,84	287,04	197,03	272,30	182,29	257,62	167,61	243,02	153,01	228,51	138,50	214,13	124,12	199,89	109,88	185,83	95,82	172,02	82,01	165,23	75,22
13	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	227,20	149,49	135,65	45,64	121,81	31,80	107,96	17,95	94,12	4,11	80,29	-9,72	66,46	-23,55	52,65	-37,36	38,86	-51,15	25,16	-64,85	18,40	-71,61
14	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	405,61	438,53	416,37	326,36	394,27	304,26	372,24	282,23	350,29	260,28	328,44	238,43	306,70	216,69	285,13	195,12	263,74	173,73	242,61	152,60	232,17	142,16
15	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																					
	429,42	392,95	360,24	270,23	327,56	237,55	294,92	204,91	262,32	172,31	229,81	139,80	197,40	107,39	165,19	75,18	133,31	43,30	102,15	12,14	87,12	-2,89

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

№	Преференциална цена на електрическата енергия	Актуализирана цена в Доклад от 05.2020 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
1	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	193,35		188,55	97,6	178,94	87,99	169,34	78,39	159,73	68,78	150,12	59,17	140,52	49,57	130,91	39,96	121,31	30,36	111,70	20,75
2	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	162,69		158,75	67,80	150,86	59,91	142,98	52,03	135,09	44,14	127,20	36,25	119,32	28,37	111,43	20,48	103,55	12,60	95,66	4,71
3	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	156,01		152,25	61,30	144,74	53,79	137,23	46,28	129,72	38,77	122,21	31,26	114,69	23,74	107,18	16,23	99,67	8,72	92,16	1,21
4	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт																			
	229,33		223,52	132,57	211,90	120,95	200,27	109,32	188,65	97,70	177,03	86,08	165,40	74,45	153,78	62,83	142,16	51,21	130,53	39,58
5	Микро ВЕЦ с помпи																			
	98,15		95,87	4,92	91,31	0,36	86,75	-4,20	82,19	-8,76	77,63	-13,32	73,08	-17,87	68,52	-22,43	63,96	-26,99	59,40	-31,55
6	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																			
	148,71		146,29	62,84	141,43	57,98	136,57	53,12	131,71	48,26	126,85	43,40	121,99	38,54	117,13	33,68	112,27	28,82	107,41	23,96
7	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																			
	132,71		130,60	47,15	126,37	42,92	122,14	38,69	117,92	34,47	113,69	30,24	109,46	26,01	105,23	21,78	101,00	17,55	96,78	13,33
8	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	104,43		103,22	19,77	100,80	17,35	98,38	14,93	95,96	12,51	93,54	10,09	91,12	7,67	88,70	5,25	86,28	2,83	83,86	0,41
9	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																			
	316,11		309,70	214,74	296,87	201,91	284,03	189,07	271,20	176,24	258,37	163,41	245,54	150,58	232,71	137,75	219,87	124,91	207,04	112,08
10	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	237,05		232,42	137,46	223,14	128,18	213,87	118,91	204,59	109,63	195,32	100,36	186,04	91,08	176,77	81,81	167,49	72,53	158,22	63,26
11	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт																			
	236,26		231,65	136,69	222,41	127,45	213,17	118,21	203,93	108,97	194,69	99,73	185,45	90,49	176,21	81,25	166,97	72,01	157,73	62,77
12	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни отпадъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	232,40	149,53	135,69	45,68	121,85	31,84	108,02	18,01	94,19	4,18	80,36	-9,65	66,55	-23,46	52,76	-37,25	39,02	-50,99	25,41	-64,60
13	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																			
	400,97	360,48	331,08	241,07	301,71	211,70	272,38	182,37	243,12	153,11	213,94	123,93	184,89	94,88	156,06	66,05	127,59	37,58	99,85	9,84

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

№	Преференциална цена на електрическата енергия	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
		Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
1	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 1 000 кВтр, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	206,34	202,40	107,44	194,51	99,55	186,61	91,65	178,72	83,76	170,83	75,87	162,93	67,97	155,04	60,08	147,15	52,19	139,25	44,29
2	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 10 000 кВтр</i>																		
	171,37	168,21	73,25	161,89	66,93	155,57	60,61	149,25	54,29	142,93	47,97	136,61	41,65	130,29	35,33	123,97	29,01	117,65	22,69
3	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВтр</i>																		
	169,85	166,73	71,77	160,48	65,52	154,22	59,26	147,97	53,01	141,72	46,76	135,47	40,51	129,22	34,26	122,96	28,00	116,71	21,75

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

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2020 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
1	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и синсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	193,38		183,77	92,82	174,17	83,22	164,56	73,61	154,96	64,01	145,35	54,40	135,74	44,79	126,14	35,19	116,53	25,58
2	Нисконапорни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	242,30		230,21	139,26	218,11	127,16	206,02	115,07	193,92	102,97	181,83	90,88	169,73	78,78	157,64	66,69	145,54	54,59
3	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	162,71		154,82	63,87	146,94	55,99	139,05	48,10	131,17	40,22	123,28	32,33	115,39	24,44	107,51	16,56	99,62	8,67
4	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и синсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	156,04		148,53	57,58	141,02	50,07	133,50	42,55	125,99	35,04	118,48	27,53	110,97	20,02	103,46	12,51	95,94	4,99
5	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 кВт																	
	229,35		217,73	126,78	206,10	115,15	194,48	103,53	182,85	91,90	171,23	80,28	159,61	68,66	147,98	57,03	136,36	45,41
6	Микро ВЕЦ с помпи																	
	98,15		93,60	2,65	89,06	-1,89	84,51	-6,44	79,97	-10,98	75,42	-15,53	70,87	-20,08	66,33	-24,62	61,78	-29,17
7	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 кВт																	
	151,39		146,91	63,46	142,42	58,97	137,94	54,49	133,45	50,00	128,97	45,52	124,48	41,03	120,00	36,55	115,51	32,06
8	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 кВт																	
	122,50		118,83	35,38	115,16	31,71	111,49	28,04	107,82	24,37	104,16	20,71	100,49	17,04	96,82	13,37	93,15	9,70
9	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	105,16		102,74	19,29	100,32	16,87	97,90	14,45	95,48	12,03	93,06	9,61	90,63	7,18	88,21	4,76	85,79	2,34
10	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 1 000 кВт, монтирани на покриви и фасади																	
	196,58		188,63	93,67	180,68	85,72	172,72	77,76	164,77	69,81	156,82	61,86	148,87	53,91	140,92	45,96	132,96	38,00
11	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	176,29		169,18	74,22	162,06	67,10	154,95	59,99	147,84	52,88	140,73	45,77	133,61	38,65	126,50	31,54	119,39	24,43
12	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт																	
	160,20		153,84	58,88	147,47	52,51	141,11	46,15	134,74	39,78	128,38	33,42	122,02	27,06	115,65	20,69	109,29	14,33

13	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	249,66	206,65	193,30	103,29	180,00	89,99	166,77	76,76	153,62	63,61	140,57	50,56	127,68	37,67	114,98	24,97	102,58	12,57
14	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	277,39	295,97	281,79	191,78	267,65	177,64	253,68	163,67	239,58	149,57	225,67	135,66	211,87	121,86	198,21	108,20	184,73	94,72
15	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	221,71	138,30	125,58	35,57	112,86	22,85	100,14	10,13	87,43	-2,58	74,72	-15,29	62,02	-27,99	49,34	-40,67	36,69	-53,32
16	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 1 500 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	447,43	460,16	436,25	346,24	412,41	322,40	388,64	298,63	364,97	274,96	341,41	251,40	317,99	227,98	294,75	204,74	271,74	181,73
17	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	387,04	390,80	363,10	273,09	335,46	245,45	307,87	217,86	280,37	190,36	252,98	162,97	225,75	135,74	198,75	108,74	172,10	82,09

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

№	Преференциална цена на електрическата енергия	Актуализирана цена в Доклад от 05.2020 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
1	<i>Нисконапонни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт</i>																			
	189,31		184,60	93,65	175,20	84,25	165,80	74,85	156,39	65,44	146,99	56,04	137,59	46,64	128,18	37,23	118,78	27,83	109,38	18,43
2	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт</i>																			
	159,14		155,28	64,33	147,57	56,62	139,86	48,91	132,14	41,19	124,43	33,48	116,72	25,77	109,00	18,05	101,29	10,34	93,58	2,63
3	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт</i>																			
	152,36		148,69	57,74	141,36	50,41	134,02	43,07	126,69	35,74	119,35	28,40	112,02	21,07	104,68	13,73	97,35	6,40	90,01	-0,94
4	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 кВт</i>																			
	224,37		218,68	127,73	207,31	116,36	195,94	104,99	184,57	93,62	173,20	82,25	161,82	70,87	150,45	59,50	139,08	48,13	127,71	36,76
5	<i>Руслови ВЕЦ до 5 МВт</i>																			
	236,92		231,00	140,05	219,17	128,22	207,35	116,40	195,52	104,57	183,69	92,74	171,87	80,92	160,04	69,09	148,22	57,27	136,39	45,44
6	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	93,69		91,52	0,57	87,18	-3,77	82,84	-8,11	78,50	-12,45	74,16	-16,79	69,82	-21,13	65,48	-25,47	61,14	-29,81	56,80	-34,15
7	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	83,16		82,21	-1,24	80,29	-3,16	78,38	-5,07	76,47	-6,98	74,55	-8,90	72,64	-10,81	70,72	-12,73	68,81	-14,64	66,90	-16,55
8	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт_p до 10 000 кВт_p</i>																			
	134,03		131,34	36,38	125,93	30,97	120,52	25,56	115,12	20,16	109,71	14,75	104,30	9,34	98,89	3,93	93,48	-1,48	88,08	-6,88
9	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт_p</i>																			
	131,36		128,77	33,81	123,56	28,60	118,34	23,38	113,12	18,16	107,90	12,94	102,68	7,72	97,46	2,50	92,24	-2,72	87,02	-7,94
10	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	387,53	389,30	369,15	279,14	349,01	259,00	328,88	238,87	308,77	218,76	288,68	198,67	268,61	178,60	248,58	158,57	228,58	138,57	208,63	118,62
11	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 1 500 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	447,43	453,48	429,42	339,41	405,41	315,40	381,45	291,44	357,56	267,55	333,75	243,74	310,03	220,02	286,45	196,44	263,03	173,02	239,83	149,82
12	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	387,94	351,69	323,86	233,85	296,06	206,05	268,29	178,28	240,58	150,57	212,94	122,93	185,41	95,40	158,03	68,02	130,94	40,93	104,35	14,34

По отношение на горните точки от 15 до 19, следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената до влизането в сила на същия закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, е отрицателна величина не следва да се определят премии.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от Закона за енергетиката, чл. 6, т. 1, чл. 32, ал. 1, т. 1 и чл. 32, ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 68, ал. 3 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 91 от 2018 г., § 34, ал. 2 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г.

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя, считано от 01.07.2020 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 – 238,07 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 348 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 – 198,27 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 348 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 – 295,30 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 205,29 лв./MWh, без ДДС.

III. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не 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, както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 496,34 лв./MWh.

2. Електрически централи с инсталирана мощност от 500 kW до 1500 kW – 457,97 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 367,96 лв./MWh, без ДДС.

IV. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5 – 407,97 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 – 349,92 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 259,91 лв./MWh, без ДДС.

VI. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34 – 389,30 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 299,29 лв./MWh, без ДДС.

VII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35 – 453,48 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 363,47 лв./MWh, без ДДС.

VIII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37 - 351,69 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 261,68 лв./MWh, без ДДС.

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

1. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 206,65 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 116,64 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 295,97 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 205,96 лв./MWh, без ДДС.

3. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 138,30 лв./MWh и определя premia за тази цена в размер на: 48,29 лв./MWh, без ДДС.

X. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство - Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35 – 460,16 лв./MWh и определя premia за тази цена в размер на: 370,15 лв./MWh, без ДДС.

XI. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32 – 462,92 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-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37 – 390,80 лв./MWh и определя premia за тази цена в размер на: 300,79 лв./MWh, без ДДС.

XIII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33 - 360,48 лв./MWh и определя premia за тази цена в размер на: 270,47 лв./MWh, без ДДС.

XIV. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25 – 149,53 лв./MWh и определя premia за тази цена в размер на: 59,52 лв./MWh, без ДДС.

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

1. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 236,69 лв./MWh и определя premia за тази цена в размер на: 146,68 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 301,84 лв./MWh и определя premia за тази цена в размер на: 211,83 лв./MWh, без ДДС.

3. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други

дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 149,49 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 59,48 лв./MWh, без ДДС.

XVI. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали, с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22 – 438,53 лв./MWh.

XVII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници за електроцентрали, с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2 – 392,95 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 302,94 лв./MWh, без ДДС.

XVIII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не повече от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2 – 351,62 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 261,61 лв./MWh, без ДДС.

XIX. Определя премии за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., както следва:

1.1. Премия в размер на 122,44 лв./MWh 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 87,73 лв./MWh 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 80,23 лв./MWh 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 162,53 лв./MWh 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 21,53 лв./MWh при преференциална цена – 112,48 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

1.6. Премия в размер на 104,84 лв./MWh при преференциална цена – 188,29 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

1.7. Премия в размер на 89,50 лв./MWh при определената цена – 172,95 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа;

1.8. Премия в размер на 65,13 лв./MWh 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 604,15 лв./MWh при преференциална цена – 699,11 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kW;

1.10. Премия в размер на 30,59 лв./MWh при преференциална цена – 120,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци.

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

2.1. Премия в размер на 131,88 лв./MWh 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 95,92 лв./MWh 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 88,09 лв./MWh 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 174,10 лв./MWh 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 21,15 лв./MWh при преференциална цена – 112,10 лв./MWh, без ДДС, за Микро ВЕЦ с помпи;

2.6. Премия в размер на 107,55 лв./MWh при преференциална цена – 191,00 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа;

2.7. Премия в размер на 89,61 лв./MWh при преференциална цена – 173,06 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа;

2.8. Премия в размер на 53,61 лв./MWh 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 488,81 лв./MWh при преференциална цена – 583,77 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW до 1000 kW монтирани на покриви и фасади, в частта за електрически централи с инсталирана мощност от 1 MW;

2.10. Премия в размер на 390,64 лв./MWh при преференциална цена – 485,60 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW;

3. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР:

3.1. Премия в размер на 102,40 лв./MWh 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;

3.2. Премия в размер на 71,76 лв./MWh 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;

3.3. Премия в размер на 65,06 лв./MWh 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;

3.4. Премия в размер на 138,38 лв./MWh при преференциална цена – 229,33 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

3.5. Премия в размер на 7,20 лв./MWh при преференциална цена – 98,15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

3.6. Премия в размер на 20,98 лв./MWh при преференциална цена – 104,43 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

3.7. Премия в размер на 142,09 лв./MWh при преференциална цена – 237,05 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

3.8. Премия в размер на 141,30 лв./MWh при преференциална цена – 236,26 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kW;

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

4.1. Премия в размер на 76,41 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 171,37 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

4.2. Премия в размер на 74,89 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 169,85 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 10 000 kW.

5. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР:

5.1. Премия в размер на 102,43 лв./MWh, без ДДС, 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;

5.2. Премия в размер на 151,35 лв./MWh, без ДДС, 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;

5.3. Премия в размер на 71,76 лв./MWh, без ДДС, 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;

5.4. Премия в размер на 65,09 лв./MWh, без ДДС, 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;

5.5. Премия в размер на 138,40 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 229,35 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

5.6. Премия в размер на 7,20 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 98,15 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

5.7. Премия в размер на 21,71 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 105,16 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

5.8. Премия в размер на 81,33 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 176,29 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

5.9. Премия в размер на 65,24 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 160,20 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 10 000 kW;

6. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР:

6.1. Премия в размер на 98,36 лв./MWh, без ДДС, 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;

6.2. Премия в размер на 145,97 лв./MWh, без ДДС, 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;

6.3. Премия в размер на 68,19 лв./MWh, без ДДС, 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;

6.4. Премия в размер на 61,41 лв./MWh, без ДДС, 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;

6.5. Премия в размер на 133,42 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 224,37 лв./MWh, без ДДС, за тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW;

6.6. Премия в размер на 2,74 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 93,69 лв./MWh, без ДДС, за микро ВЕЦ с помпи;

6.7. Премия в размер на 12,10 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 95,55 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW;

6.8. Не определя премия при преференциална цена – 83,16 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

6.9. Премия в размер на 39,07 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 134,03 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

6.10. Премия в размер на 36,40 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 131,36 лв./MWh, без ДДС, за фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност над 10 000 kW;

7. Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2 в размер на 49,26 лв./MWh при преференциална цена – 132,71 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа.

8. Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-30 от 29.11.2017 г. на КЕВР в размер на 39,05 лв./MWh, без ДДС, при преференциална цена – 122,50 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW.

9. Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на КЕВР в размер на 21,53 лв./MWh при преференциална цена в размер на 112,48 лв./MWh, без ДДС, за електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до

влизане в сила на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата, отм.

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-18 от 20.06.2011 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2020 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
1	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																					
	222,83		216,55	125,60	203,98	113,03	191,41	100,46	178,84	87,89	166,27	75,32	153,71	62,76	141,14	50,19	128,57	37,62	116,00	25,05	103,43	12,48
2	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																					
	186,87		181,71	90,76	171,39	80,44	161,08	70,13	150,76	59,81	140,44	49,49	130,12	39,17	119,80	28,85	109,49	18,54	99,17	8,22	88,85	не определя премия
3	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																					
	179,04		174,13	83,18	164,30	73,35	154,47	63,52	144,64	53,69	134,81	43,86	124,98	34,03	115,15	24,20	105,32	14,37	95,49	4,54	85,66	не определя премия
4	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 кВт																					
	265,05		257,45	166,50	242,24	151,29	227,03	136,08	211,82	120,87	196,61	105,66	181,40	90,45	166,19	75,24	150,98	60,03	135,77	44,82	120,56	29,61
5	Микро ВЕЦ с помпи																					
	112,10		109,12	18,17	103,15	12,20	97,19	6,24	91,22	0,27	85,26	не определя премия	79,29	не определя премия	73,33	не определя премия	67,36	не определя премия	61,40	не определя премия	55,43	не определя премия
6	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																					
	191,00		187,18	103,73	179,54	96,09	171,91	88,46	164,27	80,82	156,63	73,18	148,99	65,54	141,35	57,90	133,72	50,27	126,08	42,63	118,44	34,99
7	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																					
	173,06		169,65	86,20	162,84	79,39	156,03	72,58	149,22	65,77	142,41	58,96	135,60	52,15	128,79	45,34	121,98	38,53	115,17	31,72	108,36	24,91
8	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																					
	137,06		134,99	51,54	130,86	47,41	126,73	43,28	122,60	39,15	118,47	35,02	114,34	30,89	110,21	26,76	106,08	22,63	101,95	18,50	97,82	14,37
9	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 1 000 кВтр, монтирани на покриви и фасади																					
	583,77		569,27	474,31	540,27	445,31	511,28	416,32	482,28	387,32	453,28	358,32	424,29	329,33	395,29	300,33	366,29	271,33	337,30	242,34	308,30	213,34
10	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр																					
	485,60		473,67	378,71	449,82	354,86	425,97	331,01	402,11	307,15	378,26	283,30	354,41	259,45	330,56	235,60	306,70	211,74	282,85	187,89	259,00	164,04
11	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	255,51	236,69	222,18	132,17	207,71	117,70	193,30	103,29	178,97	88,96	164,74	74,73	150,63	60,62	136,70	46,69	123,01	33,00	109,68	19,67	103,20	13,19
12	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	282,15	301,84	287,04	197,03	272,30	182,29	257,62	167,61	243,02	153,01	228,51	138,50	214,13	124,12	199,89	109,88	185,83	95,82	172,02	82,01	165,23	

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

№	Преференциална цена на електрическата енергия	Актуализирана цена в Доклад от 05.2020 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
1	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	193,35		188,55	97,6	178,94	87,99	169,34	78,39	159,73	68,78	150,12	59,17	140,52	49,57	130,91	39,96	121,31	30,36	111,70	20,75
2	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	162,69		158,75	67,80	150,86	59,91	142,98	52,03	135,09	44,14	127,20	36,25	119,32	28,37	111,43	20,48	103,55	12,60	95,66	4,71
3	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	156,01		152,25	61,30	144,74	53,79	137,23	46,28	129,72	38,77	122,21	31,26	114,69	23,74	107,18	16,23	99,67	8,72	92,16	1,21
4	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт																			
	229,33		223,52	132,57	211,90	120,95	200,27	109,32	188,65	97,70	177,03	86,08	165,40	74,45	153,78	62,83	142,16	51,21	130,53	39,58
5	Микро ВЕЦ с помпи																			
	98,15		95,87	4,92	91,31	0,36	86,75	не определя премия	82,19	не определя премия	77,63	не определя премия	73,08	не определя премия	68,52	не определя премия	63,96	не определя премия	59,40	не определя премия
6	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																			
	148,71		146,29	62,84	141,43	57,98	136,57	53,12	131,71	48,26	126,85	43,40	121,99	38,54	117,13	33,68	112,27	28,82	107,41	23,96
7	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																			
	132,71		130,60	47,15	126,37	42,92	122,14	38,69	117,92	34,47	113,69	30,24	109,46	26,01	105,23	21,78	101,00	17,55	96,78	13,33
8	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	104,43		103,22	19,77	100,80	17,35	98,38	14,93	95,96	12,51	93,54	10,09	91,12	7,67	88,70	5,25	86,28	2,83	83,86	0,41
9	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																			
	316,11		309,70	214,74	296,87	201,91	284,03	189,07	271,20	176,24	258,37	163,41	245,54	150,58	232,71	137,75	219,87	124,91	207,04	112,08
10	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	237,05		232,42	137,46	223,14	128,18	213,87	118,91	204,59	109,63	195,32	100,36	186,04	91,08	176,77	81,81	167,49	72,53	158,22	63,26
11	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт																			
	236,26		231,65	136,69	222,41	127,45	213,17	118,21	203,93	108,97	194,69	99,73	185,45	90,49	176,21	81,25	166,97	72,01	157,73	62,77
12	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от почистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	232,40	149,53	135,69	45,68	121,85	31,84	108,02	18,01	94,19	4,18	80,36	не определя премия	66,55	не определя премия	52,76	не определя премия	39,02	не определя премия	25,41	не определя премия
13	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																			
	400,97	360,48	331,08	241,07	301,71	211,70	272,38	182,37	243,12	153,11	213,94	123,93	184,89	94,88	156,06	66,05	127,59	37,58	99,85	9,84

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

№	Преференциална цена на електрическата енергия	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
		Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
1	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 1 000 кВтр, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	206,34	202,40	107,44	194,51	99,55	186,61	91,65	178,72	83,76	170,83	75,87	162,93	67,97	155,04	60,08	147,15	52,19	139,25	44,29
2	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 10 000 кВтр</i>																		
	171,37	168,21	73,25	161,89	66,93	155,57	60,61	149,25	54,29	142,93	47,97	136,61	41,65	130,29	35,33	123,97	29,01	117,65	22,69
3	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВтр</i>																		
	169,85	166,73	71,77	160,48	65,52	154,22	59,26	147,97	53,01	141,72	46,76	135,47	40,51	129,22	34,26	122,96	28,00	116,71	21,75

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

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2020 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10 %		над 10 % до 20 %		над 20 % до 30 %		над 30 % до 40 %		над 40 % до 50 %		над 50 % до 60 %		над 60 % до 70 %		над 70 до 80 %	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
1	Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и синсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	193,38		183,77	92,82	174,17	83,22	164,56	73,61	154,96	64,01	145,35	54,40	135,74	44,79	126,14	35,19	116,53	25,58
2	Нисконапонни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	242,30		230,21	139,26	218,11	127,16	206,02	115,07	193,92	102,97	181,83	90,88	169,73	78,78	157,64	66,69	145,54	54,59
3	Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	162,71		154,82	63,87	146,94	55,99	139,05	48,10	131,17	40,22	123,28	32,33	115,39	24,44	107,51	16,56	99,62	8,67
4	Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и синсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	156,04		148,53	57,58	141,02	50,07	133,50	42,55	125,99	35,04	118,48	27,53	110,97	20,02	103,46	12,51	95,94	4,99
5	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 кВт																	
	229,35		217,73	126,78	206,10	115,15	194,48	103,53	182,85	91,90	171,23	80,28	159,61	68,66	147,98	57,03	136,36	45,41
6	Микро ВЕЦ с помпи																	
	98,15		93,60	2,65	89,06	не определя премия	84,51	не определя премия	79,97	не определя премия	75,42	не определя премия	70,87	не определя премия	66,33	не определя премия	61,78	не определя премия
7	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 кВт																	
	151,39		146,91	63,46	142,42	58,97	137,94	54,49	133,45	50,00	128,97	45,52	124,48	41,03	120,00	36,55	115,51	32,06
8	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 кВт																	
	122,50		118,83	35,38	115,16	31,71	111,49	28,04	107,82	24,37	104,16	20,71	100,49	17,04	96,82	13,37	93,15	9,70
9	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	105,16		102,74	19,29	100,32	16,87	97,90	14,45	95,48	12,03	93,06	9,61	90,63	7,18	88,21	4,76	85,79	2,34
10	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 1 000 кВт, монтирани на покриви и фасади																	
	196,58		188,63	93,67	180,68	85,72	172,72	77,76	164,77	69,81	156,82	61,86	148,87	53,91	140,92	45,96	132,96	38,00
11	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																	
	176,29		169,18	74,22	162,06	67,10	154,95	59,99	147,84	52,88	140,73	45,77	133,61	38,65	126,50	31,54	119,39	24,43
12	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт																	
	160,20		153,84	58,88	147,47	52,51	141,11	46,15	134,74	39,78	128,38	33,42	122,02	27,06	115,65	20,69	109,29	14,33

13	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	249,66	206,65	193,30	103,29	180,00	89,99	166,77	76,76	153,62	63,61	140,57	50,56	127,68	37,67	114,98	24,97	102,58	12,57
14	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	277,39	295,97	281,79	191,78	267,65	177,64	253,68	163,67	239,58	149,57	225,67	135,66	211,87	121,86	198,21	108,20	184,73	94,72
15	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 кВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	221,71	138,30	125,58	35,57	112,86	22,85	100,14	10,13	87,43	не определя премия	74,72	не определя премия	62,02	не определя премия	49,34	не определя премия	36,69	не определя премия
16	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 1 500 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	447,43	460,16	436,25	346,24	412,41	322,40	388,64	298,63	364,97	274,96	341,41	251,40	317,99	227,98	294,75	204,74	271,74	181,73
17	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	387,04	390,80	363,10	273,09	335,46	245,45	307,87	217,86	280,37	190,36	252,98	162,97	225,75	135,74	198,75	108,74	172,10	82,09

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

№	Преференциална цена на електрическата енергия	Актуализирана цена в Доклад от 05.2020 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
1	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	189,31		184,60	93,65	175,20	84,25	165,80	74,85	156,39	65,44	146,99	56,04	137,59	46,64	128,18	37,23	118,78	27,83	109,38	18,43
2	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	159,14		155,28	64,33	147,57	56,62	139,86	48,91	132,14	41,19	124,43	33,48	116,72	25,77	109,00	18,05	101,29	10,34	93,58	2,63
3	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт																			
	152,36		148,69	57,74	141,36	50,41	134,02	43,07	126,69	35,74	119,35	28,40	112,02	21,07	104,68	13,73	97,35	6,40	90,01	не определя премия

4	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 кВт																			
	224,37		218,68	127,73	207,31	116,36	195,94	104,99	184,57	93,62	173,20	82,25	161,82	70,87	150,45	59,50	139,08	48,13	127,71	36,76
5	Руслови ВЕЦ до 5 МВт																			
	236,92		231,00	140,05	219,17	128,22	207,35	116,40	195,52	104,57	183,69	92,74	171,87	80,92	160,04	69,09	148,22	57,27	136,39	45,44
6	Микро ВЕЦ с помпи																			
	93,69		91,52	0,57	87,18	не определя премия	82,84	не определя премия	78,50	не определя премия	74,16	не определя премия	69,82	не определя премия	65,48	не определя премия	61,14	не определя премия	56,80	не определя премия
7	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	83,16		82,21	не определя премия	80,29	не определя премия	78,38	не определя премия	76,47	не определя премия	74,55	не определя премия	72,64	не определя премия	70,72	не определя премия	68,81	не определя премия	66,90	не определя премия
8	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт _p до 10 000 кВт _p																			
	134,03		131,34	36,38	125,93	30,97	120,52	25,56	115,12	20,16	109,71	14,75	104,30	9,34	98,89	3,93	93,48	не определя премия	88,08	не определя премия
9	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт _p																			
	131,36		128,77	33,81	123,56	28,60	118,34	23,38	113,12	18,16	107,90	12,94	102,68	7,72	97,46	2,50	92,24	не определя премия	87,02	не определя премия
10	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 кВт до 5 000 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	387,53	389,30	369,15	279,14	349,01	259,00	328,88	238,87	308,77	218,76	288,68	198,67	268,61	178,60	248,58	158,57	228,58	138,57	208,63	118,62
11	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 1 500 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	447,43	453,48	429,42	339,41	405,41	315,40	381,45	291,44	357,56	267,55	333,75	243,74	310,03	220,02	286,45	196,44	263,03	173,02	239,83	149,82
12	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 кВт, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																			
	387,94	351,69	323,86	233,85	296,06	206,05	268,29	178,28	240,58	150,57	212,94	122,93	185,41	95,40	158,03	68,02	130,94	40,93	104,35	14,34

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