



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц-25

от 01.07.2021 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.07.2021 г., след като разгледа данните и документите, свързани определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, установи следното:

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

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

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

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

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

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

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

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

Със Заповед № 3-Е-73 от 12.04.2021 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да извърши анализ на данните и документите, свързани с определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса. В тази връзка е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-494 от 21.05.2021г., който е приет от Комисията с решение по т. 1 от Протокол № 97 от 27.05.2021 г. Със същото решение КЕВР е приела и проект на решение относно определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW. В изпълнение на разпоредбата на чл. 14, ал. 1 от ЗЕ проектът на решение е подложен на обществено обсъждане, което е проведено на 03.06.2021 г. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ от заинтересованите лица, са постъпили становища, както следва:

1. Становище с вх. № Е-12-00-263 от 01.06.2021 г. от г-н Георги Глоговски:

Г-н Георги Глоговски в качеството си на инвеститор и представляващ интересите на бъдещи български и чуждестранни инвеститори във фотоволтаични електрически централи (ФтЕЦ) с инсталирана мощност 30 kWp, обръща внимание на предлаганото намаление с около 20% на цената за изкупуване на електрическата енергия от тези централи. В становището си посочва, че през изминалата година цените на редица компоненти, участващи във формирането на себестойността на инвестицията във ФтЕЦ са се повишили - желязото с около 50%, алуминий с 38%, мед с 47%, (източник: Лондонска Метална Борса), горива, работна заплата. В тази връзка заявява, че „ЧЕЗ Електро България“ АД са повишили цената на продаваната от тях електрическа енергия с около 23%. Инвеститорът посочва още, че тази тенденция се очаква да се запази и през тази година с излизането на икономиките от кризата след пандемията от COVID-19. В допълнение към своите доводи излага още, че влияние върху повишаване на средните цени на компонентите оказва и забавянето на някои доставки, предизвикано от спиране корабоплаването през Суецкия канал и съответно намаляване на наличностите в Европа.

Предвид горното, инвеститорът заявява, че предлаганото от КЕВР намаление на преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия от ФтЕЦ не е в синхрон с увеличаващите се разходи за изграждането на такива централи, като счита, че това ще затрудни инвестиционния процес и ще забави преминаването към зелена енергия.

2. Становище с вх. № Е-12-00-264 от 01.06.2021 г. от г-н Веселин Тодоров и писма с вх. № Е-02-01-3 от 03.06.2021 г. от Министерския съвет на Република България и с вх. № Е-12-00-264 от 10.06.2021 г. от Администрацията на Президента на Република България, препрасящи по компетентност постъпили отворени писма от г-н Веселин Тодоров.

Г-н Тодоров счита, че механизмът за определяне на преференциална изкупна цена на електрическа енергия, произведена от ВИ и по-конкретно този, за малки ФтЕЦ до 5 kWp и от 5 kWp до 30 kWp, е неясен и нерелевантен спрямо икономическите показатели и практическото изпълнение на проектите. В допълнение г-н Тодоров заявява, че в случай на утвърждаването на предложената с проекта на решение цена, това ще доведе до занижаване на крайната стойност за изкупуване и съответно отлив на финансов инвестиционен поток.

2.1. По отношение на определяне нивото на инвестиционните разходи:

Според г-н Тодоров ценообразуващият механизъм е непрозрачен, субективен и слабо отнесен спрямо икономическите показатели и практическото изпълнение на проектите. В допълнение към това посочва, че за определянето на базовото ниво на инвестиционните разходи в проекта е взета средна стойност от 2019 г., която счита че не кореспондира с настоящата финансово-икономическа ситуация, като занижава драстично общата стойност на инвестиционните разходи.

Г-н Тодоров заявява, че се наблюдава драстично увеличение на цените на суровините, необходими за производството на фотоволтаични модули в световен мащаб, като за последните шест месеца големите производители на фотоволтаични модули посочват, че цената на стъклото, необходимо за производство на модули се е повишила с близо 80%, цената на силициевия кристал, както и на среброто също се е повишила съответно със 64% и 55%. В резултат на това разходите, свързани с доставката на готовата продукция от Китай до Европа са се увеличили около 4-5 пъти, като общото поскъпване на модулите в сравнение с миналата година е между 25% и 35% в края на месец май тази година, при 120% увеличение на желязото и 15% увеличение на медта на световните борсови пазари. В тази връзка, общата стойност за изграждане на фотоволтаична централа се е покачила с близо 10% - 15% спрямо лятото на 2020 г.

Г-н Тодоров допълва, че тази тенденция ясно се вижда и от доклада на института „Фраунхофер“ за 2019 г., публикуван на 16.09.2020 г., където е отбелязано, че средното ниво на инвестиционен разход за 1 kWp в края на 2019 г. и началото на 2020 г. възлиза на приблизително на 1300 евро (без начисляване на такси). Г-н Тодоров посочва, че КЕВР се позовава на същия този доклад при определянето на цената за 2021 г., но в проекта на решение Комисията не отчита средната стойност за 2020 г., а взема за база средната стойност за 2019 г. В тази връзка според г-н Тодоров, инвестиционните разходи, които се взимат като стойност са от преди две години, когато не е имало COVID криза, която е засегнала сектора и същите не са относими към днешна дата.

Според г-н Тодоров взетата от доклада на Фраунхофер стойност за база, освен че е за 2019 г., се явява и цена на едро за материали без включени такси, като това изкривява крайната стойност за определянето на инвестиционните разходи. Г-н Тодоров допълва, че има множество такси, които оскъпяват общата инвестиция, като тяхната стойност не е никак малка и влияе значително върху крайните инвестиционни разходи. Г-н Тодоров дава пример с продуктовата такса, която всеки един вносител на фотоволтаичен панел в България дължи, като посочва че тя се равнява на близо 1,90 лв./кг. и оскъпява значително инвестицията, тъй като по негови изчисления за една централа от 30 kWp е в диапазона от 2 500 лв. до 3 600 лв.

В допълнение към горните изчисления г-н Тодоров посочва, че при формирането на нивото на инвестиционните разходи трябва също да се отчете, че повечето от централите се изграждат от физически лица или други нерегистрирани по ЗДДС лица, което води до оскъпяване на разхода за инвестиция с 20% ДДС.

Г-н Тодоров обръща внимание и на факта, че предвид малкия обем от вложени материали повечето от тях се закупуват на цени на дребно, чиято стойност не кореспондира с базовата цена.

В допълнение към всичко гореизложено, посочва и че механизмът за определяне на нивото на инвестиционните разходи не взема под внимание стойността на присъединяването на даден обект към електропреносната мрежа на електроразпределителното дружество, като посочва, че едно присъединяване може да варира от 750 лв. до 10 000 лв.

2.2. По отношение на определяне на нормата на възвръщаемост

Според г-н Тодоров, така определената норма на възвръщаемост в проекта на решение в размер на 7%, трябва да бъде увеличена, с оглед на световните тенденции към преминаване на нискоемисионни източници на енергия за постигане на устойчиво развитие, поетите държавни ангажменти пред европейските партньори, Парижкото споразумение и предстоящата „Зелена сделка“, като счита, че е необходимо стимулиране на изграждането на малки инсталации. В тази връзка, дава пример със страни като Франция и Германия, като посочва че този процент там е между 9,5% и 16% (статистика от pv-financing.eu).

2.3. По отношение на определяне на експлоатационните разходи

Г-н Тодоров посочва, че при определянето на преференциалната цена КЕВР взема предвид само част от разходите по експлоатацията на инсталацията, като разходи за застраховки, счетоводство, почистване, косене, ремонт, поддръжка, са само част от експлоатационните разходи придружаващи нормалната работа на една инсталация. Според него не е ясно как и от къде са взети и каква е общата им стойност.

В допълнение към горното посочва, че така заложените при изчислението на преференциалната цената 3% от инвестиционните разходи за целия 15-годишен период за експлоатационни разходи, е не само под средната стойност, но и не е съобразен с финансово-икономическата картина с оглед COVID-19. Според г-н Тодоров заложените 3% не могат да покрият таксата за Фонд „Сигурност на Електроенергийната система“,

като посочва че тази такса се равнява на 5% от годишното нетно производство на инсталацията.

2.4. По отношение на определяне на нетно специфично производство

Г-н Тодоров посочва, че Комисията отново въвежда средногодишни часове на работа на инсталацията, което от своя страна определя нетното специфично производство, като определянето на тези часове става на база статистически данни от АУЕР и метеорологичния център, като са взети средни данни за България. Според г-н Тодоров, поставяйки условие за нетно специфично производство на базата на осреднени работни часове това води да практическия парадокс, в който производителите са принудени да изключат централите си, за да не бъдат глобени или да си заплащат отрицателната разлика, като посочва, че това е директна загуба на инвестицията и отнема от доходността.

Г-н Тодоров заявява, че възприеманият подход на Комисията при определяне на цени, диференцирани единствено по основен критерий - инсталирана мощност, без да се съобразява, с използваната технология, производителността на централата, респективно инвестиционните разходи и тяхната възвръщаемост, т.е. заложените в закона критерии, счита, че КЕВР се съобразява само с незначителна част от изискванията. В допълнение посочва, че в Р България, а и не само, има добри и надеждни източници на информация, така че Комисията разполага с достатъчно данни за размера на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаични централи и би следвало проекта на решение да бъде добре обоснован и подкрепен с конкретни факти, примери и статистика.

Г-н Тодоров изчислява, че след анализ на пазара и при отчитане на всички фактори, свързани с инвестирането във фотоволтаични инсталации, изкупните цени за следващия регулаторен период за двата диапазона до 5 kWp и от 5 kWp до 30 kWp би следвало да бъдат съответно в размер на 273 лв./MWh, без ДДС и 222 лв./MWh, без ДДС.

3. Становище с вх. № Е-12-00-265 от 01.06.2021 г. от „Витрон Трединг“ ЕООД.

„Витрон Трединг“ ЕООД, счита, че новата преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия за групите ФТЕЦ до 30 kWp, е неизгодна за малкия инвеститор.

Дружеството посочва, че към момента цените на желязото са с 38% нагоре спрямо цената от миналата година, а доставките от Китай са поскъпнали от 3 500\$ на 11 000\$ за контейнер, като самите панели поскъпват и заради инфлацията. „Витрон Трединг“ ЕООД посочва, че средната цена за инсталиране на 30 kWp е около 43 000 лв., според актуални оферти от 4-ма големи доставчици на панели от Китай, поради което размерът на преференциалната цена трябва да расте, а не да се намалява с 20%.

4. Становище с вх. № Е-12-00-267 от 01.06.2021 г. от г-н Красимир Колев.

Според г-н Колев, преференциалната цена, която ще се прилага от 01.07.2021 г. е формирана непрозрачно и изцяло в интерес на електроразпределителните дружества. Посочва, че по отношение на групата ФТЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp за 2019 г., инвестиционните разходи са в размер на 1200 евро/kWp, след което през 2020 г. е описан спад на цените на панелите от 3%, и инвестиционните разходи са сметнати в размер на 1164 евро/kWp, което е точно 3% по-малко от 1200 евро/kWp от предходната година. За 2021 г. е обявен спад на панелите от 10,53%, но инвестиционните разходи спадат от 1164 евро/kWp на 808 евро/kWp, като по изчисления на г-н Колев, по пример от 2019-2020 г., инвестиционните разходи трябва да са в размер на 1041 евро/kWp. Според г-н Колев остава неясно как намаление от 10,53% на цената на панелите води до намаление с 30-31% на цената на инвестициите, като посочва че за сравнение предходната година, инвестиционната стойност е намалена само с цената на панелите.

5. Становище с вх. № Е-12-00-269 от 02.06.2021 г. от г-н Недко Сарбински.

Г-н Сарбински изразява позиция, че е неправилно след като цените на суровините се покачват, изкупната цена на електрическата енергия за ФТЕЦ до 30 kWp да пада, поради което счита че и тя трябва да се увеличи.

6. Становище с вх. № Е-12-00-292 от 14.06.2021 г. от „ЕС – 3“ ООД

„ЕС – 3“ ООД счита, че цените за изкупуване на електрическата енергия от фотоволтаични централи до 5 kWp и от 5 kWp до 30 kWp следва да бъдат преразгледани, с оглед тенденцията, която се наблюдава към повишение на цените на металите, кабелите, както и на панелите, които са основни компоненти на тези системи. Според дружеството това се дължи до голяма степен на увеличение на транспортните разходи, като допълва, че се наблюдава увеличение на цените от порядъка на 30%, а по изчисления на дружеството, инфлацията от 2%, която е посочена в проекта на решение, е нереалистична. В допълнение посочва, че също трябва да бъде взето предвид и това, че цените на електрическата енергия на свободния пазар в някои дни на м. май са достигали до 200 лв./MWh.

7. Становище с вх. № Е-12-00-301 от 17.06.2021 г. от „АСА“ ООД

„АСА“ ООД посочва, че представеното намаление на цената на фотоволтаичните модули е неправилно, тъй като е налице повишаване на цените от порядъка на 20-28% в зависимост от моделите и вида на използваната технология при масово произвежданите панели, което е породено от свиването на производството в световен мащаб поради пандемията.

По отношение на общите инвестиционни разходи „АСА“ ООД посочва, че за един обект съществено влияние оказва и фактът, че е налице увеличение на стоманите за конструкции от порядъка на 120% за период от една година, а на цветните метали - алуминий и мед с около 15-18%.

По отношение на определената норма на възвръщаемост в размер на 7%, дружеството посочва, че същата е най-ниска от всички страни, които са въглеродноинтензивни в електропроизводството и преминават към нискоемисионни източници, като обръща внимание, че в страни като Франция и Германия този процент е между 10% и 16%.

Според „АСА“ ООД, средното увеличение на инвестиционните разходи е в размер на 12-14%, а не както е представено - намаление с около 20%.

„АСА“ ООД е заявило, че приемането на преференциална цена от 160,11 лв./MWh за централи от 5 до 30 kWp е решение, което според инвеститорите и експертите в областта на ВИ води до подценяване на фотоволтаичните централи, особено в този диапазон на инсталираните мощности в момент, когато българската икономика трябва да постигне повишаване на ефективното ползване на ресурсите чрез преминаване към чиста, кръгова икономика.

8. Становище с вх. № Е-04-21-1 от 18.06.2021 г. от Българска соларна асоциация (БСА, Асоциацията):

По отношение на инвестиционните разходи, БСА посочва, че поради световната икономическа криза, породена от епидемичната обстановка, в световен мащаб поскъпват основни суровини за производство на фотоволтаични модули, конструкция и инвертори. Според БСА фотоволтаичните модули са достигнали своя пик в развитието на технологията и тяхната стойност няма да намалява повече, като от началото на годината има ръст над 25% на цените на стоманата и медта и тенденцията е поскъпването да се запази.

БСА посочва, че в предходното си решение през 2020 г., КЕВР е определила

инвестиционни разходи, които са 2 656 лв./kWp за инсталации до 5 kWp и 2 277 лв./kWp за инсталации до 30 kWp, което е над 30% намаление за период от 1 г., като счита, че не съответства на действителността и изразява съмнения, че е направен анализ на инвестиционните разходи, предвид на това и че са използвани данни от едни и същи източници.

БСА заявява, че в България малки инсталации се изграждат от местни компании, които закупуват ново оборудване основно през европейски доставчици и поради изключително малкия пазар, то е по-скъпо, отколкото би било, ако се доставя директно от производители. БСА посочва, че за оборудване на пазара в България се дължи продуктова такса от 1,95 лв./kg., т.е. близо 40,00 лв. на фотоволтаичен панел. Асоциацията посочва, че в една 5 kWp инсталация има 20-22 модула, т.е. оскъпяването на инвестицията е с близо 800-880 лв., а за 30 kWp има 120-140 модула, или оскъпяването е от 4 800 лв. до 5 600 лв. на централа, при това само в частта „модули“. Асоциацията посочва, че в България централи до 30 kWp имат разходи и за присъединяване: за изграждане на кабелни линии, а понякога и трансформаторни постове, те заплащат и цена за присъединяване, която според БСА се определя по непрозрачен начин от всяко електроразпределително предприятие и варира от 750 лв. до 74 000 лв. Поради посочените причини БСА счита, че е необходимо да се ревизират инвестиционните разходи и в двата мощностни диапазона (до 5 kWp и от 5 до 30 kWp).

В допълнение, Асоциацията предлага да бъде взето предвид, че част от централите до 5 kWp се изграждат от физически лица, от етажна собственост и други нерегистрирани по ЗДДС лица, т.е. разходът за изграждането на инсталациите е оскъпен с 20% ДДС за страната.

По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала и структура на капитала, Асоциацията посочва, че определената норма в размер от 7% е ниска и с оглед на световните тенденции към преминаване към нискоемисионни източници на енергия, за постигане на устойчиво развитие, е необходимо стимулиране изграждането именно на малки инсталации на покриви и фасади и прилежащите им терени в урбанизирана територия, което предполага повишаване на размера на нормата на възвръщаемост.

БСА възразява срещу подхода за определяне на експлоатационните разходи на база процент от инвестиционните, с аргумент, че по този начин тези разходи са силно подценени. В тази връзка, БСА е изчислило експлоатационните разходи за двата мощностни диапазона за година, като посочва, че в тях са включени разходи за ремонт, поддръжка, застраховки, почистване и други. Асоциацията посочва, че освен преки разходи, всяка инсталация има и постоянни и променливи административни разходи.

Според БСА, в експлоатационните разходи не са включени разходи по поддръжка на микропредприятие, счетоводство, осигурителни вноски на управител, такса за достъп и такса за балансиране, които в някои месеци достигат 30% от приходите, както и такса от 5% за ФСЕС. Не са отчетени пропуснатите ползи от въвеждането на „нетно специфично производство“, както и не са отчетени административни разходи, които се налага производителите да правят заради ежемесечната кореспонденция с различни институции.

БСА предлага по отношение на експлоатационните разходи КЕВР да се позове на реални данни, кореспондиращи с нормативната база в България.

По отношение на средногодишната продължителност на работа на централите от 1380 kWh/kWp, БСА възразява срещу определянето на нетното специфично производство на база на данни от АУЕР, като заявява, че всяка година централите са все по-ограничени в работата си.

БСА заявява, че в АУЕР данните са основно на централи, неизпълнили работните си часове или такива, които са произвели точно, колкото е максимумът им нетно специфично производство.

В тази връзка, според БСА занижаването на размера на определеното „нетно специфично производство“, отнема доход от производителите и ги принуждава да работят и да си плащат в последните месеци на годината, или да изключат централите си.

По отношение на амортизационните отчисления, БСА заявява, че според действащото законодателство, една централа, присъединена след 30.06.2021 г. би сключила договор за 14 г., а не за 15 г. и е нелогично разходите за амортизация да се начисляват за период извън регулаторния. В тази връзка, БСА посочва, че нормата на амортизация на фотоволтаичните централи е категория 1 и според чл. 55 от Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО) тя е 4%.

В допълнение към горните възражения, БСА предлага да се обърне внимание на определянето на преференциални цени по вид технология, тъй като освен фотоволтаични електрически централи със стационарни конструкции, се изграждат и съоръжения със следящи конструкции – тракери, които са с близо 30% по-висока производителност, заемат изключително малко обработваема площ от 0,3 кв.м. за 1 kWp инсталирана мощност и са с най-висока степен на опазване на околната среда. БСА посочва, че инвестиционните разходи, необходими за изграждането на следящи конструкции, са със значително по-високи експлоатационни разходи, както и разходи за техническа поддръжка, ремонт, застраховки и други, в сравнение с инсталациите със стационарни конструкции. БСА обръща внимание и на системите с конструкции с променлив ъгъл по вертикалната ос, като посочва, че имат възможност да регулират ъгъла на попадане на слънчевата радиация ежедневно или сезонно. В тази връзка БСА посочва, че нееднократно е обръщано внимание върху влиянието на решението на Комисията за определяне на цени, включително и на средногодишното производство по отношение на една конкретна група производители – фотоволтаични електрически централи със следящи конструкции – двуосни тракери.

Според Асоциацията, възприеманият до момента подход на Комисията при определяне на цени, диференцирани единствено по основен критерий - инсталирана мощност, без да се съобразява с използваната технология, производителността на централата, респективно инвестиционните разходи и тяхната възвръщаемост, т.е. заложените в закона критерии, означава, че са съобразени само част от изискванията.

Предвид гореизложеното, БСА е изчислила и предлага преференциални цени за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. за двата мощностни диапазона до 5 kWp в размер на 272 лв./MWh, без ДДС и от 5 kWp до 30 kWp включително в размер на 222 лв./MWh, без ДДС, като посочва, че в тези цени не е включен дори и средният размер на експлоатационните разходи, а е калкулиран възможно най-икономичният вариант, в който според БСА попадат не повече от 0,5% от всички инсталации в страната. В допълнение посочва, че не са включени и моментните цени на оборудването, които са повишени заради нарушени доставки и забавяне в производството поради пандемията от COVID-19.

Към своето становище БСА е приложило два разработени финансови модела, като посочва, че първия обхваща оперативните разходи, определени от КЕВР, а вторият модел обхваща оперативни разходи, които според БСА са минимални за съществуването на фотоволтаична централа, като заявява, че голяма част от тях са определени от Комисията. Според Асоциацията в резултат на направените изчисления, се установява, че и при двата модела инвестицията не е финансово устойчива.

Комисията счита горните възражения за неоснователни, поради следните аргументи:

По отношение на възраженията за размера на инвестиционните разходи:

Ръстът на цените на суровините, използвани в производството на соларни панели е в резултат от една страна на увеличеното търсене на суровини в световен мащаб, а от друга на невъзможността Китай да транспортира стоките, с които да покрие голямото

търсене за Европа и САЩ, което според публикациите на различни анализатори, води до временен ръст на цените на суровините в резултат на увеличаване на цените за доставка до Европа, поради което не следва да се отразява върху размера на преференциалната цена за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г..

По отношение на временния ръст на цените на суровините, е необосновано Комисията да отразява временното увеличение на разходите за транспорт, в резултат от форсмажорното обстоятелство, каквото е блокирането на Суецкия канал. Отразяването на посоченото временно увеличение като допълнителен разход в общите разходи за следващия едногодишен период, би довело до различен подход при ценообразуването спрямо останалите производители в сектора както и да натовари необосновано крайните клиенти с допълнителен разход (арг. от чл. 35, ал. 6 във връзка с чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ).

По отношение на направените изчисления в описаните по-горе становища, следва да се има предвид, че същите са непълни, тъй като и не е отразен размерът на останалите елементи на инвестиционните разходи, възприет след извършен анализ от КЕВР, изложен в мотивите на проекта на решение.

В допълнение към горното, следва да се има предвид, че в раздел I „Общи принципи при определянето на преференциалните цени“ от настоящото решение, са описани подробно стойностите на отделните параметри и корекциите, които са извършени за достигане на конкретните изчисления на инвестиционните разходи за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, като съгласно посочените източници на информация, същите представляват осреднени капиталови разходи за периода.

Предвид горното, намалението на преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия от ФТЕЦ, от порядъка на 20% за 2021 г. спрямо 2020 г. отразява, както международния, така и придобития опит в страната. По отношение на подхода при определяне на стойностите на инвестиционните разходи, следва да се има предвид, че е приложен еднакъв с този от 2020 г., като източниците и концепцията на изчисленията са запазени и през 2021 г. Отчетени са данните от анализите съдържащи се в източниците посочени в настоящото решение, и същите следва да се запазят на нивото на определените в проекта на решение.

В допълнение, следва да се подчертае, че в нито едно от възраженията не е посочен конкретен размер на инвестицията за изграждане на фотоволтаична централа с инсталирана мощност до 30 kWp, а само как са се изменили цените на суровините. Видно от публично достъпна информация относно офертните цени за продажба на фотоволтаични панели, както и за изграждане на фотоволтаични централи, определените инвестиционни разходи в размер на 808 евро/kWp напълно се вметват в тези ценови равнища, като осигуряват и съответната възвръщаемост. Следователно признаването на по-висок размер на инвестиционните разходи е неоснователно, тъй като ще доведе до свръхвъзвръщаемост.

В тази връзка, следва да се има предвид, че определянето на преференциална цена има характер на предоставяне на държавна помощ. Този извод се подкрепя и от трайната практика на Европейската комисия, свързана с одобряването на редица схеми за подпомагане чрез получаване на преференциални цени.

В този смисъл, при определяне на преференциалните цени Комисията следва да съобрази и изискванията на чл. 107, пар. 1 от ДФЕС, съгласно който всяка помощ, предоставена от държава-членка или чрез ресурси на държава-членка, под каквато и да било форма, която нарушава или заплашва да наруши конкуренцията чрез поставяне в неблагоприятно положение на определени предприятия или производството на някои стоки, доколкото засяга търговията между държавите-членки, е несъвместима с вътрешния пазар. Помощта може да покрива нормална капиталова възвръщаемост. Преференциалната цена следва да бъде определена по начин, който позволява на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници да си възвърнат

инвестиционните и оперативните разходи, заедно с разумна норма на възвращаемост, ако работят средногодишните часове, определени при изчислението на преференциалната цена.

Предвид горното, преференциалните цени на електрическата енергия за двете групи ФтЕЦ до 5 kWp в размер на 193,33 лв./MWh и за групата над 5 kWp до 30 kWp в размер на 160,11 лв./MWh, без ДДС, осигуряват на разглежданите групи централи условия за нормална експлоатация и възвръщаемост на инвестицията. Всяка цена, която е по-висока от посочената, би довела до реализиране на по-висока възвръщаемост, съответно до получаване на прекомерна помощ, която би била несъвместима с вътрешния пазар.

От друга страна, определянето на по-висока цена не би допринесло за подобряването на инвестиционния климат и би довело до „прекомерна помощ“ в полза на определени производители на електрическа енергия, която трябва да бъде заплатена от крайните клиенти.

По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала и структурата на капитала, следва да се има предвид, че подходът е еднакъв към всички видове технологии, произвеждащи електрическа енергия от ВИ, което гарантира спазването на 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.

Следва да се има предвид, че **експлоатационните разходи**, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти, от което следва че е напълно обосновано размерът на експлоатационните разходи да е определен като процент от инвестиционните разходи.

По отношение на твърденията, че информацията от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) е непълна, следва да се има предвид, че съгласно чл. 52, ал. 1 от ЗЕВИ, в АУЕР се създава, поддържа и актуализира Национална информационна система за потенциала, производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в Република България.

В допълнение на горното, следва да се има предвид, че всяко заинтересовано лице може да има различно становище по отношение на размера на някой ценообразуващ елемент, но това не означава, че заложените от КЕВР стойности за нуждите на изчисленията на база данни от официални източници са неправилни и/или неточни.

В подкрепа на горното, с писмо на КЕВР с изх. № Е-04-13-5 от 12.04.2021 г. е изисквана информация от АУЕР, като същата е представена с писмо с вх. № Е-04-13-5 от 16.04.2021 г. и съдържа информация само за фотоволтаични електрически централи, които са работили дванадесетмесечен период. На следващо място, при прилагането на установеното „нетно специфично производство“ се цели да се осигури възвръщаемост адекватна на присъщите часове на работа за такъв вид централи.

По отношение на възражението, че е нелогично **разходите за амортизация** да се начисляват за период извън регулаторния, ако една централа, се присъедини след 30.06.2021 г. ще сключи договор за 14 години, а не за 15 г., следва да се има предвид, че съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 2, т. 1 от ЗЕВИ, електрическата енергия от ВИ по ал. 1 се изкупува въз основа на сключени дългосрочни договори за изкупуване за срок от двадесет години, за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия, както и за електрическата енергия, произведена от биомаса.

В допълнение, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от ЗЕВИ, където за обектите по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, монтирани след 31 декември 2015 г., сроковете за изкупуване се намаляват със срока от тази дата до датата на въвеждането в експлоатация, съответно монтирането. Следователно, към настоящия момент срокът за изкупуване на електрическа

енергия, произведена от ФТЕЦ до 30 kWp, не може да бъде по-дълъг от 15 г. Предвид горното, при определянето на преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ФТЕЦ до 30 kWp е определен 15-годишен амортизационен срок на активите, съответстващ на възприетия полезен живот на активите, който съответства и на остатъка от преференциалния такъв.

По отношение на нормата на амортизация в размер на 4%, следва да се има предвид, че независимо дали общият размер на разходите за амортизации ще изплатят инвестицията за периода на изкупуване на електрическата енергия за 14,5 г. при заложените 15 г., то за остатъка от 6 м. до цялостното изплащане на инвестицията се дава възможност на мениджмънта да разработи амортизационен план за по-дълъг период от време, съобразно счетоводната си политика. Това ще даде възможност на дружеството да бъде конкурентноспособно при продажба на електрическата енергия на свободен пазар след изтичане на преференциалния период.

От изложеното може да се направи извод, че не е нарушен чл. 55 от ЗКПО.

По отношение на аргументите относно следящите конструкции, следва да се има предвид, че различни цени, съобразно конфигурацията на конструкцията и дизайна на присъединяване и начина на поддръждане на фотоволтаичните модули, както и позиционирането им спрямо слънцето, не са предмет на разглеждане в настоящото решение, тъй като те представляват индивидуално управленско решение и не попадат в обхвата на регулиране. Предложените различни решения относно увеличаване на производителността на ФТЕЦ (напр. тракери), са свързани с по-високи инвестиционни и експлоатационни разходи, в сравнение с традиционните мощности на фотоволтаичните инсталации.

Следва да се има предвид, че технологиите със следящи конструкции (тракери) имат възможност за по-висока производителност на централите от този тип, което дава възможност и да реализират по-високи доходи, спрямо останалите стационарни конструкции (покривни и наземни).

9. Становище с вх. № Е-12-00-276 от 03.06.2021 г. от г-н Светослав Паунов:

В качеството на заинтересовано лице, г-н Паунов е поставил въпроси относно наличието на приет дългосрочен план за развитие на енергия от ВИ; какво е процентното изпълнение на Европейския план за зелена енергия; да се приеме методика за развитие на електрическата мрежа в определени райони около големите градове; ще се достигне ли до заложеното за 2030 г. като дял на зелена енергия от общото производство, в случай че се реализират всички проекти, с оглед издадените становища и предвижда ли се стратегия и преференции за ВИ, с които ще се зареждат приоритетно електромобили.

Комисията счита поставените по-горе въпроси за неотнормими към настоящото производство по чл. 32, ал. 1, т. 1 и ал. 4 от ЗЕВИ.

В допълнение към горното, съгласно чл. 4, ал. 1 от ЗЕ, енергийната политика на страната се провежда от министъра на енергетиката, в тази връзка планът за развитие на енергия от ВИ би следвало да бъде част от стратегията за развитие на енергийния сектор в Република България. Изготвянето и приемането на План за развитие на енергия от ВИ, в т.ч. извършване на контрол по неговото изпълнение е в правомощията на министъра на енергетиката.

По отношенията на издадените становища за присъединяване на ВИ, следва да се има предвид, че не са налице данни дали са концентрирани в определени райони, както и анализ дали, ако се изградят всички ВИ централи, за които са издадени становища за присъединяване ще се достигне ли до заложеното за 2030 г. като дял на зелена енергия от общото производство. Въпросът относно стратегията и преференциите за ВИ, с които ще се зареждат приоритетно електромобили е от компетенциите на политиката в сектор

„Енергетика“ и сектор „Транспорт“, която се провежда от министъра на енергетиката и съответно министъра на транспорта и информационните технологии.

10. Становище с вх. № Е-12-00-260 от 28.05.2021 г. от Сдружение „Асоциация на производителите на биогаз“ (АПБ, Асоциацията).

АПБ заявява, че по отношение на годишната актуализация на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса през последната година се наблюдава значителен ръст в цените на използваните от дружествата суровини за производството на енергия (с около 11%). АПБ посочва, че има съществен ръст на цените на горивата за транспорта, като за последната година цената на дизеловото гориво се е повишила с 7,2%, както и е налице постоянна тенденция към повишаване на средната работна заплата, като за последната година е повишена с 8,8%. Асоциацията предлага предвид повишението на разходите и по трите ценообразуващи елемента, да бъде направено детайлно обследване на всички ценообразуващи елементи, в резултат на което преференциалната цена на електрическата енергия произведена от биомаса да бъде актуализирана със съответните коефициенти в синхрон с горепосоченото.

Комисията счита горните възражения за неоснователни.

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.

В тази връзка при актуализирането на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса се взема предвид - 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.

Видно от горното, следва да се има предвид, че Комисията актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи, съгласно информация от официални източници, изрично посочени в ЗЕВИ.

11. Становище с вх. № Е-13-266-2 от 16.06.2021 г. от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД.

Дружеството заявява, че посоченият от КЕВР коефициент, 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, умножени със съответните индекси за изменението. Дружеството счита, че съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ коефициентът следва да отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи. Според дружеството процентът на изменение на разходите посочен от НСИ и съответно от МЗХГ не е приложен към стойността на отделните елементи, а към тяхната относителна тежест във формулата, което счита за неправилно.

Според дружеството в проекта за решение необосновано и неправилно са посочени стойности за преференциална цена, които не отговарят на изискванията на закона и

посочения в него ред за актуализация на преференциалната цена. Според „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, полученият коефициент, който е неправилно изчислен, не е приложен към коректна базисна стойност. Дружеството заявява, че не е посочено коя е стойността, която се актуализира и по този начин е напълно неясно как са се получили стойностите на преференциалната цена по проекта на решението.

Според дружеството, съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ с получения съгласно чл. 32, ал. 5 коефициент се актуализира „преференциалната цена“, а не отделни нейни елементи. В тази връзка дружеството счита, че имайки предвид граматическото и систематично тълкуване на разпоредбите на чл. 32 от ЗЕВИ, определеният от КЕВР коефициент следва да се приложи към цялата стойност на преференциалната цена определена от КЕВР с предходни решения. В допълнение посочва, че в случая това биха могли да бъдат Решение № Ц-19 от 2013 г. или Решение № Ц-17 от 2019 г. Дружеството изчислява, че ако се вземе за базисна цена стойността определена по Решение № Ц-19 от 2013 г., то би следвало коефициентът за актуализация да отразява изменението в елементите по чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ за периода от 2013 г. до 2020 г. Дружеството посочва, че това не е така, предвид посоченото в ал. 6-8 от чл. 32 от ЗЕВИ, а именно че се взимат предвид измененията в стойностите за предходната година, т.е., че законодателят е имал предвид ежегодна актуализация на стойностите за преференциална цена за електрическа енергия определени (актуализирани) с решение на КЕВР през предходната година. Дружеството допълва, че в настоящия случай предходна е 2020 г. и стойностите определени с Решение № Ц-27 от 2020 г. на КЕВР, поради което, коефициента посочен на стр. 10 от проекта за решение следва да се приложи към стойността на преференциалната цена определена с Решение № Ц-27 от 2020 г. на КЕВР.

Според „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, възвръщаемостта на капитала не е разход, поради което коефициентът не следва да се прилага спрямо този елемент.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че съгласно чл. 32 от ЗЕВИ като ценообразуващи елементи се посочват „разходи“ за суровини, за труд и за транспорт, като счита че КЕВР в досегашната си практика неправилно тълкува понятието „разходи“ само като „цена“, особено по отношение на разходите за суровини. Според „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, в понятието разход следва да се включва и количеството суровина, което зависи от нейния вид, влажност и други съществени елементи. В допълнение дружеството посочва, че количеството суровина използвана за производство на електроенергия от биомаса зависи и от броя часове на работа на централите, от тяхното КПД, използваната енергия за собствени нужди и т.н. По изчисления на дружеството след правилно определяне на количеството суровина, може да се добави и цената на необходимата суровина, за да се получи правилната стойност на ценообразуващия елемент „разходи за суровина“.

По отношение на останалите ценообразуващи елементи дружеството посочва, че за разлика от предходни ценови решения, в проекта на решение не се съдържат данни относно останалите ценообразуващи елементи, заложен в ценовия модел.

По отношение на заложената в ценовия модел инсталирана електрическа мощност в размер на 2 500 kW дружеството твърди, че инсталирана номинална електрическа мощност в размер на 2 500 kW е неправилно, предвид на това, че експлоатационните разходи във формулата са посочени за производството на електрическа енергия за 1 MW и цената се определя също не за 2,5 MW, а на 1 MW, което води до занижение с повече от 10% в размера на определената цена.

По отношение на заложените в ценовия модел стойности на влажност, съответно калоричност на суровината дружеството посочва, че заложените в ценовия модел стойности на влажност, съответно калоричност на суровината е варирала през последните години, като в последните ценови решения е заложена на 2 600 kcal/kg. Дружеството заявява, че това е калоричност, която може да се постигне при суха

дървесина с коректно заложената от КЕВР влажност от 15%. „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че дървесните остатъци и отпадъци са капаци, изрезки и др. отпадъци от дърводобива и дървообработването, които са с ниска калорична стойност и висока влага. По изчисления на дружеството, в този вид суровина има водно съдържание (влажност) около 50% (т.е. повече от 3 пъти по-висока от приетата от КЕВР), а енергийната калоричност е около 1 200 kcal/kg. (т.е. повече от два пъти по-ниска от приетата от КЕВР).

Предвид гореизложеното дружеството прави извод, че в ценовия модел, прилаган за сегмента директно изгаряне на дървесни остатъци и дървесни отпадъци, е приложен друг модел - изгаряне на високо-енергийно гориво (пелети или чиста суха дървесина). В допълнение „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че ползва прясна отпадна дървесина, като в инвестицията и експлоатационните разходи (съответно нормата на възвръщаемост) не са предвидили инсталации за допълнително сушене.

По отношение на заложените в ценовия модел пълни ефективни работни часове в размер на 7 000 часа „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва че, в ценовия модел на КЕВР е заложено, че ефективните работни часове са 7 000. Дружеството заявява, че максималната продължителност на работа на централи от типа като тази на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД се намалява до средно 5600 ефективни часа при отчитане на различни фактори (аварийни ситуации, профилактика, вътрешна консумация).

Според дружеството производител е налице противоречие при залаганите от КЕВР параметри при определяне на цената, като посочва, че ако в ценовия модел се залага производство от 5 400 kWh, то преференциалната цена следва да е по-висока, за да се осигури предвидената норма на възвръщаемост на капитала.

По отношение на заложената в ценовия модел електрическа ефективност от 24%, дружеството посочва, че в ценовия модел на КЕВР е заложена електрическа ефективност от 24%, като общото КПД на инсталацията на централа от вида като тази на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД е 16-18%. Дружеството заявява, че дори да се приеме, че КПД-то на централата е по-голямо, по изчисления на дружеството по отношение на разходите за суровина за производството на 1 MWh енергия, са необходими приблизително 4 тона суровина, което не е отчетено от КЕВР.

По отношение на експлоатационните разходи, дружеството посочва, че в проекта на решение е отразено, че експлоатационните разходи са 195,71 лв./MWh, като в тези разходи влизат разходи за ремонт, за работни заплати, за горива за транспорт на суровини и разходите за суровини. Според дружеството експлоатационните разходи са пресметнати некоректно, като не е съобразено, че за производството на 1 MWh енергия са необходими 4 тона суровина. По изчисление на дружеството цената на суровината като част от експлоатационните разходи следва да е приблизително 330,00 лв./MWh.

По отношение на определянето на прогнозна цена и премии.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД възразява срещу извършения подход, при определянето на пазарната цена за производство на електрическа енергия, произведена от биомаса при извършена симулация с участието на „Монди Стамболийски“ ЕАД. Счита, че определената пазарна цена за целия сектор на производители на енергия от биомаса, въз основа на анализ само за един участник е незаконосъобразно.

Дружеството посочва, че в България има и други производители на електрическа енергия от биомаса, като един от тях е и „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД. Според дружеството централите, произвеждащи електрическа енергия от биомаса са малко на брой, поради което счита, че КЕВР следва да извърши симулация с участието на всички централи и така да получи реални осреднени данни. „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че централата на „Монди Стамболийски“ ЕАД, използвана за симулацията е вътрешнозаводска централа, която е с различен цикъл на производство от другите централи на биомаса и използва различен тип суровина - отпадъчна биомаса от производството си, като само за част от производството на електрическа енергия използва

суровина като другите централи на биомаса.

Дружеството заявява, че подходът за определяне на групови цени е коректно използван при определяне на премията за другите групи производител - от слънчева, вятърна енергия и ВЕЦ, като посочва, че Комисията следва да използва същия подход и при определяне на премията и за централите произвеждащи електрическа енергия от биомаса.

Според дружеството при определяне на груповия коефициент, КЕВР не е отчела спецификите при различните производители от ВИ. Дружеството счита, че не е взето предвид, че вятърните централи, както и централите за производство на енергия от биомаса имат 24-часов работен цикъл, като произвеждат и продават енергия и в период, в който търсенето е значително по-малко, съответно цената е по-ниска. Дружеството счита, че не е взето предвид, че от новия ценови период производителите ще продават произведената енергия по цени на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), където цените в часовете off-peak и в неработни дни (събота, неделя и празници) са значително по-ниски.

Комисията счита горните възражения за неоснователни.

По отношение на становищата във връзка с актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ЕЦ работещи на биомаса:

Възраженията, че **коефициентът по чл. 32, ал. 5** от ЗЕВИ не е приложен към стойността на отделните елементи, а към тяхната относителна тежест във формулата, са неоснователни тъй като при изчисляването на коефициента в изчислителната формула е получена стойност, равна на сбора от произведенията на относителните дялове на съответния разход и процентите на изменение на разходите, предоставени от НСИ и МЗХГ. Полученият общ коефициент е приложен към стойността на отделните елементи, следователно същият е отразен при актуализирането на преференциалната цена. Следователно е изпълнено изискването на чл. 31, ал. 5 от ЗЕВИ.

Твърденията, че с горепосочения коефициент следва да се актуализира преференциалната цена, а не отделните ценови елементи, са неоснователни, тъй като не е в съответствие с изискванията на чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ.

По отношение на изложеното от дружеството, че е неясно дали се актуализират цените от 2013 г. или от 2019 г., следва да се има предвид, че правилата за ежегодното актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, са регламентирани в чл. 32, ал. 4-8 от ЗЕВИ. В тази връзка съответната утвърдена преференциална цена се актуализира на база актуализираната през предходната година стойност на ценообразуващите ѝ елементи.

По отношение на изложеното от дружеството, че възвръщаемостта на капитала не е разход, поради което коефициентът не следва да се прилага спрямо този елемент, следва да се има предвид, че възвръщаемостта на капитала може да не е част от експлоатационните разходи, но е ценообразуващ елемент, който участва във формулата заложен в НРЦЕЕ, като елемент от необходимите годишни приходи (НГП), които се формират като сбор от нормата на възвръщаемост (НВ) и прогнозните годишни разходи ($ПГР = УП + ПР$).

По въпросите, касаещи казуси във връзка с открити и/или приключили съдебни производства и по отношение на ценообразуващите елементи, предвид изложеното в становището от дружеството в т.1.3. (вкл. от т.1.3.1. до т.1.3.5.) следва да се има предвид, че касаят други административни производства. Настоящото производство се разглежда по реда на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, с което е регламентирано задължението на Комисията ежегодно до 30 юни да актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи по ал. 2, т. 6, 7 и 8, от което следва, че

изменение и съответно преглед на други ценообразуващи елементи извън посочените по-горе не подлежат на преразглеждане при ежегодната актуализация на цените в сектор ВИ. В допълнение следва да се има предвид, че посочените твърдения за неверни изходни данни в ценовия модел, като: заложена електрическа мощност, калоричност на суровината, процент на влажност на същата и специфичен разход на суровината, не следва и няма как да отговарят на индивидуалния разход на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, предвид факта, че цените се формират по групи производители, а не на база индивидуалните характеристики на дадена електрическа централа. Обратното би означавало автоматично нарушение на чл. 23, ал. 4 и ал. 5 от ЗЕ.

По отношение твърдението на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, че експлоатационните разходи не са определени коректно, следва да се има предвид, че експлоатационни разходи в размер на 195,71 лв./MWh са част от определената цена посочена в настоящото решение на КЕВР в размер на 295,02 лв./MWh за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (с комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW. В тази връзка следва да се отбележи, че законодателят не е взел задължение на Комисията да отразява индивидуалните разходи на съответната електрическа централа, такова изключение би означавало да се приложи различен подход при ценообразуването спрямо останалите производители в сектора, както и това да натовари необосновано крайните клиенти с допълнителен разход, който те ще трябва да заплатят.

По отношение на твърдението че в ценовия модел, прилаган за сегмента директно изгаряне на дървесни остатъци и дървесни отпадъци, е приложен друг модел - изгаряне на високо-енергийно гориво (пелети или чиста суха дървесина) и във връзка с начина на калкулиране на разходите за суровини за производство на енергия от биомаса, следва да се има предвид, че по отношение на размера на ценообразуващите елементи при актуализиране на преференциалната цена за електрическа енергия, произведена от електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (с комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW, същите не следва да отразяват разходите и/или индивидуалните горивни характеристики на дадена електрическа централа.

Предвид всичко гореизложено, следва да се има предвид, че ако даден инвеститор смята бизнеса си, респективно технологията която ползва за нуждите на производството на електрическа енергия за непечеливш, то той би преустановил дейността си или би сменил технологията с която работи, с друга по-благоприятна за ресурса, който използва.

В тази връзка следва да се има предвид, че индивидуалните управленски решения не са обект на анализ от страна на КЕВР.

Предвид гореизложеното следва да се има предвид, че заложените стойности не представляват индивидуален модел за отразяване на конкретните особености и разходи на отделен участник в групата, ограничена по инсталираната мощност, а обща рамка, която осигурява на инвеститора заложената възвръщаемост за годините на експлоатация, при спазване на заложените параметри в него.

По отношение на становищата във връзка с определянето на прогнозната пазарна цена за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.:

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

В изпълнение на § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената до влизането в сила на този закон преференциална цена, съответно актуализираната

преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник.

В тази връзка за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на 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.

Начинът на определяне на прогнозната пазарна цена е подробно разписан в Раздел Ша от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Методика за определяне на прогнозна пазарна цена), където съгласно чл. 37а от НРЦЕЕ 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. След което 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 производители на пазара ден напред за предходната календарна година (чл. 37б, ал. 1 от НРЦЕЕ).

Прогнозната пазарна цена за всеки ценови период за съответната група се определя като произведение от определената цена за базов товар и груповия коефициент, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазара ден напред за предходната календарна година (чл. 37в от НРЦЕЕ).

Постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред се определя, като се симулира участие на пазара ден напред за предходната календарна година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 (деня преди доставката) на част от производителите от съответната група, сумата от чиято обща инсталирана мощност представлява поне 10 на сто от общата инсталирана мощност на всички производители, на които се дължи премия, попадащи в тази група (чл. 37б, ал. 4 от НРЦЕЕ).

В допълнение към гореизложеното, следва да се има предвид, че при определяне на прогнозната цена на електрическата енергия от различните видове ВЕИ производители, по отношение на броя дружества, с които е извършена симулацията за производителите на електрическа енергия от биомаса – в случая е само „Монди Стамболийски“ ЕАД.

Причината, поради която са използвани по-малко дружества е, че производителите от биомаса са много малко. В тази връзка, следва да се има предвид, че са използвани графичите, които „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е предоставило. Тези графици включват всички централи, които не са имали ремонт и са работили 12 месеца през годината и които са преки членове на балансиращите си групи. В тази връзка,

за определянето на прогнозната пазарна цена по групи производители, за които е определяна премия, единствено могат да се използват преки членове, тъй като те имат индивидуални графици. Предвид това, за нуждите на симулацията са използвани графичите на всички производители, преки членове, които ЕСО ЕАД е предоставило на Комисията.

Предвид гореизложеното, е извършен обективен анализ, отразяващ реалната ситуация на пазара и премията е определена при спазване изискванията на нормативната уредба - като разлика между определената до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 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, която обезпечава нормалното функциониране на дружествата от сектора.

12. Становище с вх. № Е-04-40-1 от 18.06.2021 г. от Асоциация „Хидроенергия“ (Асоциацията, АХ).

Асоциацията посочва, че в проекта на решението при определянето на прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия от водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 10 MW е определена ППЦ в размер на - 114,99 лв./MWh като при определянето на цената не са взети предвид цените за периода януари-май 2021г., на пазарен сегмент „ден-напред“ на БНЕБ ЕАД. Според Асоциацията включването на тези цени на сегмент „ден напред“ от началото на текущата година при определянето на груповите коефициенти, отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазара ден напред ще доведе до по-ниска стойност на груповия коефициент, което от своя страна ще се отрази в намалена прогнозна пазарна цена, имайки предвид, че същата се определя като произведение от прогнозна средногодишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент.

На следващо място Асоциацията отбелязва, че производители от ВЕЦ, избрани от Комисията за участие в симулацията, не представляват обективна извадка за групата на първичния енергиен източник - водна енергия, поради техническите особености на различните типове ВЕЦ. Това, според Асоциацията, води до изкривяване на резултатите от симулация за изчисляване на среднопретеглената цена за пазара ден напред, което очаквано намира отражение в групов коефициент, който посочват, че е по-висок от реално постигания от сектора, като считат, че това оставя без премия всички ВЕЦ в групата, което ще доведе до драстични загуби и влошаване на финансовото състояние на дружествата от сектора.

Асоциацията обръща внимание, че през предходния регулаторен период (01 юли 2020 г. - 30 юни 2021 г.), опериращите в сектора дружества са сключили договори за изкупуване на електрическа енергия на цени по-ниски от ППЦ. В допълнение посочва, че производителите на електрическа енергия, произведена от ВЕЦ не са достигнали референтната цена от 90,95 лв./MWh по решението на Комисията от 01.07.2020 г., поради което посочва, че са понесени значителни загуби, намиращи израз в над 3% отклонение от ППЦ. По изчисление на Асоциацията, определянето на нулев размер на дължимата премия, през следващия регулаторен период ще постави под допълнителен натиск всички производители на енергия от ВЕЦ като очаквано това ще се отрази в приблизителни загуби от 11%, което ще доведе до допълнителни сътресения в енергийната система и ще рефлектира върху търговските банки, кредитори на производителите на енергия от ВИ, което би било в противоречие с целта и концепцията на възстановителния фонд „ЕС в следващото поколение“ на Европейската комисия.

Асоциация „Хидроенергия“ заявява, че като производители на възобновяема енергия, ВЕЦ са зависими в най-висока степен от пазарната цена, поради факта, че в

проекта на решение не е предвидена премия за определена категория ВЕЦ, които представляват. Поради, което от Асоциацията настояват за преразглеждане на определените от Комисията прогнозни пазарни цени като настояват при определянето на груповите коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „ден-напред“ и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на същия пазарен сегмент, да бъдат осреднени стойностите за по-дълъг период от време, а не да се вземат предвид само показателите от последната година. От Асоциацията заявяват, че искането им е свързано с необходимостта от отчитане на динамиката и отклоненията на хидрологията за всяка отделна година, които влияят на годишното помесечно разпределение на произведената електроенергия от ВЕЦ. В резултат на това в становището си АХ посочва, че в определени години работят в условия на намалени водни количества, което е предпоставка за изкривяване на резултатите. Асоциацията счита, че отклонението на прогнозната от пазарната цена ще засегне най-силно водния сектор, тъй като ВЕЦ осигуряват възобновяема енергия с най-ниска цена, респективно делът на компонентата от цената, получавана от свободния пазар, ще бъде най-висок.

Асоциацията изтъква, че производителите на енергия от ВЕЦ са единствените, които заплащат такса за използвания ресурс, а именно - въведено драстично увеличение на таксите за водовземане, съгласно Тарифа за таксите за водовземане за ползване на воден обект и за замърсяване. Посочва се, че увеличението се осъществява поетапно в рамките на 5-годишен период, като изчисляват, че в края на 2021 г. същото ще възлиза на 201% спрямо първоначално дължимите такси. В тази връзка, Асоциацията прави заключение, че за групата производители на електрическа енергия от ВЕЦ няма да се дължи премия и предлага Комисията да обмисли механизъм, който предвижда минимално дължима премия, при подобни хипотези, за да се запази реален стимул за производството на възобновяема енергия от ВЕЦ.

Комисията счита горното становище за неоснователно.

По отношение на определената ППЦ и искането на Асоциация „Хидроенергия“ да бъде включен и периодът от началото на 2021 г., КЕВР счита, че това предложение противоречи на изискванията на чл. 376 от НРЦЕЕ, съгласно който 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. Периодът от 01.01.2021 г. ще бъде използван при определяне на груповите коефициенти за регулаторният период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. Относно твърдението на Асоциация „Хидроенергия“, че производителите с ВЕЦ, избрани от Комисията и които участват в симулацията, не представляват обективна извадка за групата на първичния енергиен източник следва да се отбележи, че тази група производители е избрана в съответствие на чл. 376, ал. 4 от НРЦЕЕ, като същата е използвана при симулациите през предходните два регулаторни периода, с оглед спазването на принципите за последователност, проследимост, прозрачност и недискриминационно отношение е коректно да се запазят. Също така следва да се имат предвид и изложените по-горе аргументи за неоснователност на възраженията на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД по отношение на механизма на формиране на прогнозната пазарна цена. Направеното искане при определянето на групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „ден напред“ и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на същия пазарен сегмент, да се осредняват стойностите за по-дълъг времеви период, а не да се вземат предвид единствено показателите от последната година, противоречи на чл. 376, ал. 1 от НРЦЕЕ. По отношение създаването на механизъм, предвиждащ минимално дължима премия за някои производители, КЕВР счита, че за въвеждането на такъв липсва правно основание в действащата нормативна уредба.

По отношение на целта и концепцията на възстановителния фонд „ЕС в следващото поколение“ на Европейската комисия, следва да се има предвид, че сред основните му цели е да осигури справедливо социално-икономическо възстановяване и съживяване на единния пазар, като гарантира еднакви условия на конкуренция, което от своя страна не накърнява по никакъв начин правата на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени на изкупуване.

В допълнение към всичко гореизложено следва да се има предвид, че КЕВР има правомощия да променя прогнозната пазарна цена по време на ценовия период при съществени отклонения. Пазарният риск се носи вече от производителите на енергия от ВИ и в зависимост от това как си управляват продажбите, от което може да последва, както вариант при който даден производител да надвземе, така и да недовземе. Помощта се предоставя за достатъчно дълъг период от време, поради което е възможно да се появят отклонения, които в рамките на преференциалния период да се нетират, в което всъщност се изразява и смисъла на така наречения „пазарен риск“ при продажбата на електрическа енергия на някоя от платформите на организирания борсов пазар.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите писмени становища, Комисията приема за установено следното:

I. Общи принципи при определянето на преференциалните цени

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

При определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ, са използвани данни от следните източници: официални доклади на „Фраунхофер“ институт към 16.09.2020 г.¹ и от 14.05.2021 г.², (Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, pv-magazine.com³, pvxchange.com⁴, pv-financing.eu⁵ и IRENA (International Renewable Energy Agency)⁶).

Данните от доклади на „Фраунхофер“ институт, pvxchange.com, pv-magazine.com, pv-financing.eu и IRENA, 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.

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

² <https://www.ise.fraunhofer.de/>

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

⁴ <https://www.pvxchange.com/>

⁵ <http://www.pv-financing.eu/>

⁶ <https://www.irena.org/>

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

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

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

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

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

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

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

1. Инвестиционни разходи

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

При определяне на стойността на инвестиционните разходи са взети предвид данните на капиталовите разходи за ФТЕЦ към 16.09.2020 г. и от 14.05.2021 г. по данни на

Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, ISE (www.ise.fraunhofer.de), pvxchange.com, pv-financing.eu, pv-magazine.com и IRENA за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на ЕС, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад, представляващи осреднени капиталови разходи в този период от време.

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

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

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

2. Инфлация

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

3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала

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

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

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

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

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

5. Размер на експлоатационни разходи

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

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

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

6. Ползен живот на активите и разходите за амортизации

Разходите за амортизации са изчислени при прилагане на линеен метод и в зависимост от осреднен ползен 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.

В допълнение към горното и предвид разпоредбата на чл. 31, ал. 2, т. 1 от ЗЕВИ, договорите за изкупуване на електрическа енергия, сключени между крайните снабдители и производителите, следва да бъдат в съответствие чл. 31, ал. 3 от същия, като сроковете по ал. 2 текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, съответно от датата на въвеждане в експлоатация на първия етап, при поэтапно въвеждане в експлоатация, а за обектите по чл. 24, т. 1 - от датата на сключване на договор за изкупуване на електрическата енергия. За енергийни обекти, въведени в експлоатация, и

инсталации, монтирани след 31 декември 2015 г., сроковете за изкупуване се намаляват със срока от тази дата до датата на въвеждането в експлоатация, съответно монтирането.

В тази връзка при определянето на преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ФТЕЦ до 30 kWp е определен 15-годишен амортизационен срок на активите, съответстващ на възприетия полезен живот на активите, който съответства и на остатъка от преференциалния такъв.

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

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

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

1. Инвестиционни разходи на kWp в размер на:

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

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

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

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

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

3. Полезен живот на активите – 15 години;

4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;

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

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7%.

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

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

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

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

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

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

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

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

Във връзка с определянето на процента на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса с писмо с изх. № Е-03-13-1 от 13.04.2021 г. от министъра на земеделието, храните и горите е изисквана информация, относно годишните индекси за изменение на цените на суровините за производство на електрическа енергия от биомаса за предходната календарна година. Информацията е получена с писмо с вх. № Е-03-13-1 от 27.04.2021 г., от което е видно, че средният индекс за изменението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дървата за горене за периода 01.04.2020 г. - 31.03.2021 г. спрямо периода 01.04.2019 г. - 31.03.2020 г. е 96,4 на сто, т.е. -3,6%.

При изчислението на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса е в размер

0,00%, в случаите на актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, когато производителите ползват за суровина - растителни и животински субстанции, индустриални отпадъци и/или растителни отпадъци, получени от собствено производство, както и в случаите, когато използваната суровина е от животински произход или от растителен произход, различен от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

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

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

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

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

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

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 74,94 лв./MWh, или 18,31%.

1.2. Разходи за работни заплати, в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 71,37 лв./MWh, или 17,44%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 13,59 лв./MWh, или 3,32%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 89,65 лв./MWh, или 21,91%.

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

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

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

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

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

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

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

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

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

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	349,87	100,00%
за експлоатационните разходи	172,70	49,36%
за разходи за амортизации	100,35	28,68%
за възвръщаемост	76,82	21,96%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

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

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

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

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

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

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

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

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.	389,44	100,00%
за експлоатационните разходи	265,73	68,23%
за разходи за амортизации	67,60	17,36%

за възвръщаемост	56,11	14,41%
------------------	-------	--------

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh, или 20,52%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:
– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 40,09 лв./MWh, или 8,83%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,26 лв./MWh, или 1,60%.

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

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

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

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

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

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

01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 49,15 лв./MWh, или 13,98%.

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,89 лв./MWh, или 4,52%.

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

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

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 47,15 лв./MWh, или 15,98%;

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

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

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

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

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

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

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

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,35 лв./MWh, или 1,59%.

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на

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

електрическа и топлинна енергия – 44,82 лв./MWh, или 9,73%.

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

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

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

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

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 96,52 лв./MWh, или 24,71%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 87,93 лв./MWh, или 22,51%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,74 лв./MWh, или 1,72%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,00 лв./MWh, или 4,10%.

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

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

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

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

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

за разходи за амортизации	100,35	25,69%
за възвръщаемост	83,05	21,26%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 112,22 лв./MWh, или 31,13%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 42,14 лв./MWh, или 11,69%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,60 лв./MWh, или 1,83%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,94 лв./MWh, или 4,42%.

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

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

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

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

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

II. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори,

горско подрязване и др. дървесни отпадъци – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 5 MW с комбиниран цикъл – 44,63 лв./MWh, или 29,85%.
 - 1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.
 - 1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,25 лв./MWh, или 4,18%.
 - 1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 4,72 лв./MWh, или 3,16%.

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е $-0,16\%$, получен при следната формула:
 $-0,16\% = 0,00\% * (-3,6\%) + 3,95\% * (-11,11\%) + 2,98\% * 9,4\%$.

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
 - За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана

мощност до 5 MW – 43,67 лв./MWh, или 18,47%;

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 44,63 лв./MWh, или 29,86%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

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

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

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

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

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

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 110,58 лв./MWh, или 25,18%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,33 лв./MWh, или 1,67%.

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 40,44 лв./MWh, или 9,21%.

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

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

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

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

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

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

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

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

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

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

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

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

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

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

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Горните причини налагат при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се използват постигнатите нива на фючърските сделки, които по своята същност са стандартизирани финансови форуърдни сделки, тъй като реално те

представяват 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 EEX⁷ (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 HUDEX⁸.

Фючърсите за българския пазар⁹ за трето тримесечие на 2021 г. (Q3 2021) са на нива от 68,51 €/MWh (133,99 лв./MWh), за четвърто тримесечие на 2021 г. (Q4 2021) са на нива от 70,30 €/MWh (137,49 лв./MWh) или за второто полугодие на 2021 г. (H2 2021) цената следва да е около 69,41 €/MWh (135,74 лв./MWh). За първо тримесечие на 2022 г. (Q1 2022) и второ тримесечие на 2022 г. (Q2 2022), т.е. за първото полугодие на 2022 г. (H1 2022) липсват сделки.

Фючърсите за румънския пазар³ за Q3 2021 са на нива от 68,96 €/MWh (134,87 лв./MWh), за Q4 2021 – 71,05 €/MWh (138,96 лв./MWh) или за H2 2021 – в размер на 70,01 €/MWh (136,92 лв./MWh). За първо тримесечие на 2022 г. (Q1 2022) и второ тримесечие на 2022 г. (Q2 2022), т.е. за първото полугодие на 2022 г. (H1 2022) липсват сделки.

Фючърсите за унгарския пазар³ на EEX за Q3 2021 са на нива от 69,11 €/MWh (135,17 лв./MWh), за Q4 2021 – 71,30 €/MWh (139,45 лв./MWh) или за H2 2021 – в размер на 70,21 €/MWh (137,31 лв./MWh), за Q1 2022 – 72,06 €/MWh (140,94 лв./MWh), за Q2 2022 – 55,71 €/MWh (108,96 лв./MWh) или за H1 2022 – в размер на 67,05 €/MWh (131,13 лв./MWh).

Фючърсите за същия пазар на HUDEX³ за Q3 2021 са на нива от 69,26 €/MWh (135,46 лв./MWh), за Q4 2021 – 71,54 €/MWh (139,92 лв./MWh) или за H2 2021 – в размер на 70,40 €/MWh (137,69 лв./MWh), за Q1 2022 – 71,55 €/MWh (139,94 лв./MWh), за Q2 2022 – 58,67 €/MWh (114,75 лв./MWh) или за H1 2022 – в размер на 65,11 €/MWh (127,34 лв./MWh).

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

Основните движещи фактори за покачването на цените на европейските, съответно регионалните борси, са икономическото възстановяване на Европейския съюз след пандемията от COVID-19, обуславящо ръста на финансовите пазари и покачването на цените на емисиите CO₂. Съвкупното влияние на тези два фактора се прехвърля освен върху спотовите пазари и върху останалите сегменти, тъй като пазарите са свързани. Оценките на анализаторите са противоречиви, като някои от тях определят този ръст като временно явление, докато други са на мнение, че покачването ще е трайно и ще придобие системен характер. Европейската система за търговия с емисии (ETS) е инструмент, създаден за стимулиране на декарбонизацията на икономиката, което предполага, че цените следва да са достатъчно високи, за да компенсират преминаването от въглища към зелена икономика. Това е предпоставка ръстът на цените на емисиите CO₂ да продължи, тъй като според повечето анализатори за постигане на целта от 55% намаление на емисиите от ЕС, цените на квотите следва да се повишат до 80 €/тон. Следва, обаче, да се отчете и спекулативният елемент в резкия ръст на ETS пазара. Все по-голям дял в търговията с въглеродни емисии придобиват финансови дружества, в т.ч. и водещи инвестиционни банки, като Goldman Sachs и Morgan Stanley, както и големи хедж

⁷ <http://www.eex.com>

⁸ <https://hudex.hu>

⁹ Данните са актуални към края на месец април 2021 г.

фондове. През последната година делът на инвестиционните фондове, притежаващи фючърси, е нараснал почти два пъти, което тясно корелира с последните промени в цените. Инвеститорите диверсифицират портфейлите си с ETS фючърси предвид политическата подкрепа към този инструмент и възможностите на Европейската комисия (ЕК) за намеса на този пазар чрез ограничаване на предлагането. Следва да се отчете обаче и фактът, че европейската търговия с емисии е политически проект, от който инвеститорите сравнително бързо могат да пренасочат инвестициите си при бичи растеж на капиталовите пазари. В тази връзка може да се направи извод, че пазарите са отчели в цените на фючърсите горните фактори, но отчитайки спекулативния елемент през последната година и прилагайки консервативен подход, прогнозната пазарна цена за следващия регулаторен период следва да се редуцира с допълнителни 3-4 €/MWh до около 60 - 61 €/MWh или 119 лв./MWh.

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

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

Резултатите от горната симулация са, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия:
Извършена е симулация на участието на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД (ФЕЦ Черганово), „АСМ – БГ Инвестиции“ АД (ФЕЦ Самоводене), „Хелиос проджектс“ ЕАД (ФЕЦ „Победа“), „Енери Солар БГ 1“ ЕАД (ФЕЦ Караджалово), „РЕС Технолъджи“ АД

(ФЕЦ Златарица), „Дъбово Енерджи“ ЕООД (ФЕЦ Дъбово), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (ФЕЦ Добрич), „Екоенерджи Солар“ ЕООД (ФЕЦ Екоенерджи Солар), „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД (ФЕЦ Е.В.Т. – Електра Волт Трейд), „Би Си Ай Казанлък 1“ ЕООД (ФЕЦ PV-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), „Екосолар“ ЕООД (ФЕЦ Екосолар) чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	76,84 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	72,01 лв./MWh
3	Групов коефициент Ks (p.2/p.1)	0,93723
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.	119,00 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	111,53 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	76,84 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	74,10 лв./MWh
3	Групов коефициент Kw (p.2/p.1)	0,96439
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.	119,00 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	114,76 лв./MWh

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

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

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

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса:

Извършена е симулация на участието на „Монди Стамболийски“ ЕАД.

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

	30.06.2022 г.	
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (р.3*р.4)	119,40 лв./MWh

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

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 111,53 лв./MWh;
2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 114,76 лв./MWh;
3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 114,99 лв./MWh;
4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 119,40 лв./MWh.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

10.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР		
10.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	376,78	257,38
10.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	352,02	232,62
10.3.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 000 h.	349,06	229,66
11.	Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР		
11.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	294,01	174,61
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	17,95
13.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
13.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	7,74
14.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
14.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	33,95
15.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР		
15.1.	За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.	112,48	-2,51

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
16.1.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																					
	222,83		216,55	101,56	203,98	88,99	191,41	76,42	178,84	63,85	166,27	51,28	153,71	38,72	141,14	26,15	128,57	13,58	116,00	1,01	103,43	-11,56
16.2.	<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																					
	186,87		181,71	66,72	171,39	56,40	161,08	46,09	150,76	35,77	140,44	25,45	130,12	15,13	119,80	4,81	109,49	-5,50	99,17	-15,82	88,85	-26,14
16.3.	<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																					
	179,04		174,13	59,14	164,30	49,31	154,47	39,48	144,64	29,65	134,81	19,82	124,98	9,99	115,15	0,16	105,32	-9,67	95,49	-19,50	85,66	-29,33
16.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																					
	265,05		257,45	142,46	242,24	127,25	227,03	112,04	211,82	96,83	196,61	81,62	181,40	66,41	166,19	51,20	150,98	35,99	135,77	20,78	120,56	5,57
16.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																					
	112,10		109,12	-5,87	103,15	-11,84	97,19	-17,80	91,22	-23,77	85,26	-29,73	79,29	-35,70	73,33	-41,66	67,36	-47,63	61,40	-53,59	55,43	-59,56
16.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																					
	191,00		187,18	72,42	179,54	64,78	171,91	57,15	164,27	49,51	156,63	41,87	148,99	34,23	141,35	26,59	133,72	18,96	126,08	11,32	118,44	3,68
16.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																					
	173,06		169,65	54,89	162,84	48,08	156,03	41,27	149,22	34,46	142,41	27,65	135,60	20,84	128,79	14,03	121,98	7,22	115,17	0,41	108,36	-6,40
16.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																					
	137,06		134,99	20,23	130,86	16,10	126,73	11,97	122,60	7,84	118,47	3,71	114,34	-0,42	110,21	-4,55	106,08	-8,68	101,95	-12,81	97,82	-16,94
16.9.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																					
	583,77		569,27	457,74	540,27	428,74	511,28	399,75	482,28	370,75	453,28	341,75	424,29	312,76	395,29	283,76	366,29	254,76	337,30	225,77	308,30	196,77
16.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i>																					
	485,60		473,67	362,14	449,82	338,29	425,97	314,44	402,11	290,58	378,26	266,73	354,41	242,88	330,56	219,03	306,70	195,17	282,85	171,32	259,00	147,47
16.11.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																					
	255,51	236,43	221,90	102,50	207,41	88,01	192,97	73,57	178,61	59,21	164,33	44,93	150,18	30,78	136,18	16,78	122,42	3,02	109,98	-9,42	102,44	-16,96
16.12.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																					
	282,15	300,91	286,05	166,65	271,24	151,84	256,49	137,09	241,81	122,41	227,20	107,80	212,70	93,30	198,33	78,93	184,12	64,72	170,12	50,72	163,23	43,83

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																					
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																					
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%			
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия		
16.13.	227,20	149,49	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																					
			135,64	16,24	121,80	2,40	107,95	-11,45	94,11	-25,29	80,28	-39,12	66,45	-52,95	52,63	-66,77	38,84	-80,56	25,11	-94,29	18,34	-101,06		
16.14.	405,61	439,16	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																					
			417,04	297,64	394,99	275,59	373,00	253,60	351,10	231,70	329,31	209,91	307,66	188,26	286,17	166,77	264,88	145,48	243,88	124,48	233,50	114,10		
16.15.	253,03		<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																					
			249,34	129,94	241,96	122,56	234,58	115,18	227,20	107,80	219,82	100,42	212,43	93,03	205,05	85,65	197,67	78,27	190,29	70,89	182,91	63,51		
16.16.	243,86		<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																					
			240,40	121,00	233,50	114,10	226,60	107,20	219,69	100,29	212,79	93,39	205,89	86,49	198,99	79,59	192,08	72,68	185,18	65,78	178,28	58,88		
16.17.	132,05		<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																					
			129,73	10,33	125,10	5,70	120,47	1,07	115,84	-3,56	111,21	-8,19	106,57	-12,83	101,94	-17,46	97,31	-22,09	92,68	-26,72	88,05	-31,35		
16.18.	119,27		<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																					
			117,45	-1,95	113,81	-5,59	110,17	-9,23	106,53	-12,87	102,89	-16,51	99,24	-20,16	95,60	-23,80	91,96	-27,44	88,32	-31,08	84,68	-34,72		
16.19.	429,42	392,90	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																					
			360,19	240,79	327,50	208,10	294,85	175,45	262,25	142,85	229,72	110,32	197,30	77,90	165,06	45,66	133,15	13,75	101,92	-17,48	86,84	-32,56		

Таблица № 2:

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

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.1.	<i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	193,35		188,55	73,56	178,94	63,95	169,34	54,35	159,73	44,74	150,12	35,13	140,52	25,53	130,91	15,92	121,31	6,32	111,70	-3,29
17.2.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	162,69		158,75	43,76	150,86	35,87	142,98	27,99	135,09	20,10	127,20	12,21	119,32	4,33	111,43	-3,56	103,55	-11,44	95,66	-19,33
17.3.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	156,01		152,25	37,26	144,74	29,75	137,23	22,24	129,72	14,73	122,21	7,22	114,69	-0,30	107,18	-7,81	99,67	-15,32	92,16	-22,83
17.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i>																			
	229,33		223,52	108,53	211,90	96,91	200,27	85,28	188,65	73,66	177,03	62,04	165,40	50,41	153,78	38,79	142,16	27,17	130,53	15,54
17.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	98,15		95,87	-19,12	91,31	-23,68	86,75	-28,24	82,19	-32,80	77,63	-37,36	73,08	-41,91	68,52	-46,47	63,96	-51,03	59,40	-55,59
17.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																			
	148,71		146,29	31,53	141,43	26,67	136,57	21,81	131,71	16,95	126,85	12,09	121,99	7,23	117,13	2,37	112,27	-2,49	107,41	-7,35
17.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																			
	132,71		130,60	15,84	126,37	11,61	122,14	7,38	117,92	3,16	113,69	-1,07	109,46	-5,30	105,23	-9,53	101,00	-13,76	96,78	-17,98
17.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	104,43		103,22	-11,54	100,80	-13,96	98,38	-16,38	95,96	-18,80	93,54	-21,22	91,12	-23,64	88,70	-26,06	86,28	-28,48	83,86	-30,90
17.9.	<i>ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																			
	316,11		309,70	198,17	296,87	185,34	284,03	172,50	271,20	159,67	258,37	146,84	245,54	134,01	232,71	121,18	219,87	108,34	207,04	95,51
17.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	237,05		232,42	120,89	223,14	111,61	213,87	102,34	204,59	93,06	195,32	83,79	186,04	74,51	176,77	65,24	167,49	55,96	158,22	46,69
17.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																			
	236,26		231,65	120,12	222,41	110,88	213,17	101,64	203,93	92,40	194,69	83,16	185,45	73,92	176,21	64,68	166,97	55,44	157,73	46,20
17.12.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	234,09		231,35	111,95	225,86	106,46	220,37	100,97	214,89	95,49	209,40	90,00	203,91	84,51	198,42	79,02	192,94	73,54	187,45	68,05
17.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	226,14		223,57	104,17	218,44	99,04	213,31	93,91	208,18	88,78	203,05	83,65	197,91	78,51	192,78	73,38	187,65	68,25	182,52	63,12
17.14.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	120,15		118,43	-0,97	114,99	-4,41	111,54	-7,86	108,10	-11,30	104,66	-14,74	101,21	-18,19	97,77	-21,63	94,33	-25,07	90,88	-28,52
17.15.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	109,83		108,48	-10,92	105,78	-13,62	103,09	-16,31	100,39	-19,01	97,69	-21,71	95,00	-24,40	92,30	-27,10	89,60	-29,80	86,91	-32,49
17.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																			
	232,40	149,53	135,69	16,29	121,85	2,45	108,01	-11,39	94,18	-25,22	80,35	-39,05	66,54	-52,86	52,74	-66,66	38,99	-80,41	25,37	-94,03
17.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	400,97	360,42	331,02	211,62	301,64	182,24	272,31	152,91	243,03	123,63	213,84	94,44	184,77	65,37	155,91	36,51	127,40	8,00	99,59	-19,81

Таблица № 2:

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

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

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

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																
			процент на безвъзмездното финансиране																
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%		
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия		
19.1.	<i>Нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и синсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																		
	193,38		183,77	68,78	174,17	59,18	164,56	49,57	154,96	39,97	145,35	30,36	135,74	20,75	126,14	11,15	116,53	1,54	
19.2.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																		
	242,30		230,21	115,22	218,11	103,12	206,02	91,03	193,92	78,93	181,83	66,84	169,73	54,74	157,64	42,65	145,54	30,55	
19.3.	<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																		
	162,71		154,82	39,83	146,94	31,95	139,05	24,06	131,17	16,18	123,28	8,29	115,39	0,40	107,51	-7,48	99,62	-15,37	
19.4.	<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и синсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																		
	156,04		148,53	33,54	141,02	26,03	133,50	18,51	125,99	11,00	118,48	3,49	110,97	-4,02	103,46	-11,53	95,94	-19,05	
19.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																		
	229,35		217,73	102,74	206,10	91,11	194,48	79,49	182,85	67,86	171,23	56,24	159,61	44,62	147,98	32,99	136,36	21,37	
19.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																		
	98,15		93,60	-21,39	89,06	-25,93	84,51	-30,48	79,97	-35,02	75,42	-39,57	70,87	-44,12	66,33	-48,66	61,78	-53,21	
19.7.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW</i>																		
	151,39		146,91	32,15	142,42	27,66	137,94	23,18	133,45	18,69	128,97	14,21	124,48	9,72	120,00	5,24	115,51	0,75	
19.8.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW</i>																		
	122,50		118,83	4,07	115,16	0,40	111,49	-3,27	107,82	-6,94	104,16	-10,60	100,49	-14,27	96,82	-17,94	93,15	-21,61	
19.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																		
	105,16		102,74	-12,02	100,32	-14,44	97,90	-16,86	95,48	-19,28	93,06	-21,70	90,63	-24,13	88,21	-26,55	85,79	-28,97	
19.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	196,58		188,63	77,10	180,68	69,15	172,72	61,19	164,77	53,24	156,82	45,29	148,87	37,34	140,92	29,39	132,96	21,43	
19.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																		
	176,29		169,18	57,65	162,06	50,53	154,95	43,42	147,84	36,31	140,73	29,20	133,61	22,08	126,50	14,97	119,39	7,86	
19.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW</i>																		
	160,20		153,84	42,31	147,47	35,94	141,11	29,58	134,74	23,21	128,38	16,85	122,02	10,49	115,65	4,12	109,29	-2,24	
19.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																		
	206,32		201,44	82,04	196,57	77,17	191,69	72,29	186,82	67,42	181,94	62,54	177,06	57,66	172,19	52,79	167,31	47,91	
19.14.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																		
	249,66	206,54	193,18	73,78	179,88	60,48	166,63	47,23	153,46	34,06	140,40	21,00	127,48	8,08	114,76	-4,64	102,32	-17,08	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.15.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																	
	277,39	295,02	280,78	161,38	266,57	147,17	252,43	133,03	238,34	118,94	224,34	104,94	210,43	91,03	196,64	77,24	183,01	63,61
19.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																	
	221,71	138,29	125,57	6,17	112,85	-6,55	100,13	-19,27	87,41	-31,99	74,71	-44,69	62,00	-57,40	49,32	-70,08	36,66	-82,74
19.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	447,43	460,84	436,98	317,58	413,19	293,79	389,48	270,08	365,87	246,47	342,38	222,98	319,05	199,65	295,91	176,51	273,02	153,62
19.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	453,12	463,98	439,21	319,81	414,53	295,13	389,96	270,56	365,52	246,12	341,25	221,85	317,18	197,78	293,37	173,97	269,91	150,51
19.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																	
	387,04	390,58	362,86	243,46	335,19	215,79	307,58	188,18	280,04	160,64	252,61	133,21	225,33	105,93	198,26	78,86	171,51	52,11
19.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
	176,96		174,33	54,93	171,70	52,30	169,07	49,67	166,44	47,04	163,81	44,41	161,18	41,78	158,55	39,15	155,92	36,52
19.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		161,85	42,45	159,22	39,82	156,58	37,18	153,95	34,55	151,32	31,92	148,69	29,29	146,06	26,66	143,42	24,02
19.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	434,13		427,88	308,48	421,62	302,22	415,37	295,97	409,11	289,71	402,86	283,46	396,61	277,21	390,35	270,95	384,10	264,70
19.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	387,53		381,92	262,52	376,31	256,91	370,70	251,30	365,09	245,69	359,48	240,08	353,86	234,46	348,25	228,85	342,64	223,24
19.24.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	213,90		208,69	89,29	203,47	84,07	198,26	78,86	193,05	73,65	187,84	68,44	182,62	63,22	177,41	58,01	172,20	52,80

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.25.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	105,15		101,55	-17,85	97,94	-21,46	94,34	-25,06	90,74	-28,66	87,14	-32,26	83,53	-35,87	79,93	-39,47	76,33	-43,07
19.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	89,16		86,30	-33,10	83,43	-35,97	80,57	-38,83	77,71	-41,69	74,85	-44,55	71,98	-47,42	69,12	-50,28	66,26	-53,14
19.27.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	349,32		342,37	222,97	335,43	216,03	328,48	209,08	321,53	202,13	314,59	195,19	307,64	188,24	300,69	181,29	293,74	174,34
19.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	337,44		330,10	210,70	322,75	203,35	315,41	196,01	308,06	188,66	300,72	181,32	293,37	173,97	286,03	166,63	278,68	159,28
19.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	373,76		365,56	246,16	357,37	237,97	349,17	229,77	340,97	221,57	332,78	213,38	324,58	205,18	316,38	196,98	308,18	188,78

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																		
			процент на безвъзмездното финансиране																		
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%		
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия		
20.1.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																				
	189,31		184,60	69,61	175,20	60,21	165,80	50,81	156,39	41,40	146,99	32,00	137,59	22,60	128,18	13,19	118,78	3,79	109,38	-5,61	
20.2.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</i>																				
	236,92		231,00	116,01	219,17	104,18	207,35	92,36	195,52	80,53	183,69	68,70	171,87	56,88	160,04	45,05	148,22	33,23	136,39	21,40	
20.3.	<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																				
	159,14		155,28	40,29	147,57	32,58	139,86	24,87	132,14	17,15	124,43	9,44	116,72	1,73	109,00	-5,99	101,29	-13,70	93,58	-21,41	
20.4.	<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																				
	152,36		148,69	33,70	141,36	26,37	134,02	19,03	126,69	11,70	119,35	4,36	112,02	-2,97	104,68	-10,31	97,35	-17,64	90,01	-24,98	
20.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																				
	224,37		218,68	103,69	207,31	92,32	195,94	80,95	184,57	69,58	173,20	58,21	161,82	46,83	150,45	35,46	139,08	24,09	127,71	12,72	
20.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																				
	93,69		91,52	-23,47	87,18	-27,81	82,84	-32,15	78,50	-36,49	74,16	-40,83	69,82	-45,17	65,48	-49,51	61,14	-53,85	56,80	-58,19	
20.7.	<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW</i>																				
	116,98		115,26	0,50	111,80	-2,96	108,33	-6,43	104,86	-9,90	101,40	-13,36	97,93	-16,83	94,47	-20,29	91,00	-23,76	87,53	-27,23	
20.8.	<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW</i>																				
	95,55		93,52	-21,24	90,66	-24,10	87,80	-26,96	84,94	-29,82	82,08	-32,68	79,21	-35,55	76,35	-38,41	73,49	-41,27	70,63	-44,13	
20.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																				
	83,16		82,21	-32,55	80,29	-34,47	78,38	-36,38	76,47	-38,29	74,55	-40,21	72,64	-42,12	70,72	-44,04	68,81	-45,95	66,90	-47,86	
20.10.	<i>Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																				
	144,68		130,21	18,68	115,75	4,22	101,28	-10,25	86,81	-24,72	72,34	-39,19	57,87	-53,66	43,40	-68,13	28,94	-82,59	14,47	-97,06	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране																			
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%			
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.11.			<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	134,03		131,34	19,81	125,93	14,40	120,52	8,99	115,12	3,59	109,71	-1,82	104,30	-7,23	98,89	-12,64	93,48	-18,05	88,08	-23,45		
20.12.			<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																			
	131,36		128,77	17,24	123,56	12,03	118,34	6,81	113,12	1,59	107,90	-3,63	102,68	-8,85	97,46	-14,07	92,24	-19,29	87,02	-24,51		
20.13.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	213,90		211,29	91,89	206,08	86,68	200,87	81,47	195,66	76,26	190,44	71,04	185,23	65,83	180,02	60,62	174,81	55,41	169,60	50,20		
20.14.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	206,32		203,88	84,48	199,01	79,61	194,13	74,73	189,25	69,85	184,38	64,98	179,50	60,10	174,63	55,23	169,75	50,35	164,87	45,47		
20.15.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	105,15		103,35	-16,05	99,75	-19,65	96,14	-23,26	92,54	-26,86	88,94	-30,46	85,33	-34,07	81,73	-37,67	78,13	-41,27	74,52	-44,88		
20.16.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	89,16		87,72	-31,68	84,86	-34,54	81,99	-37,41	79,13	-40,27	76,27	-43,13	73,40	-46,00	70,54	-48,86	67,68	-51,72	64,81	-54,59		
20.17.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																			
	250,82		248,72	129,32	244,52	125,12	240,32	120,92	236,12	116,72	231,92	112,52	227,72	108,32	223,52	104,12	219,32	99,92	215,12	95,72		
20.18.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																			
	278,48		275,86	156,46	270,61	151,21	265,37	145,97	260,12	140,72	254,87	135,47	249,63	130,23	244,38	124,98	239,13	119,73	233,89	114,49		
20.19.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																			
	222,80		220,84	101,44	216,94	97,54	213,03	93,63	209,12	89,72	205,22	85,82	201,31	81,91	197,41	78,01	193,50	74,10	189,59	70,19		
20.20.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																			
	176,96		175,64	56,24	173,01	53,61	170,38	50,98	167,75	48,35	165,12	45,72	162,50	43,10	159,87	40,47	157,24	37,84	154,61	35,21		

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																			
	164,48		163,17	43,77	160,54	41,14	157,90	38,50	155,27	35,87	152,64	33,24	150,01	30,61	147,38	27,98	144,74	25,34	142,11	22,71
20.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	453,12		448,88	329,48	440,41	321,01	431,94	312,54	423,48	304,08	415,01	295,61	406,54	287,14	398,07	278,67	389,60	270,20	381,14	261,74
20.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	434,13		431,00	311,60	424,75	305,35	418,49	299,09	412,24	292,84	405,99	286,59	399,73	280,33	393,48	274,08	387,23	267,83	380,97	261,57
20.24.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	387,53	389,44	369,29	249,89	349,16	229,76	329,04	209,64	308,94	189,54	288,87	169,47	268,81	149,41	248,80	129,40	228,82	109,42	208,90	89,50
20.25.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	447,43	454,06	430,04	310,64	406,07	286,67	382,16	262,76	358,32	238,92	334,57	215,17	310,94	191,54	287,44	168,04	264,13	144,73	241,06	121,66
20.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
	350,22		346,75	227,35	339,80	220,40	332,85	213,45	325,91	206,51	318,96	199,56	312,01	192,61	305,06	185,66	298,12	178,72	291,17	171,77
20.27.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	387,94	351,65	323,81	204,41	296,01	176,61	268,24	148,84	240,52	121,12	212,86	93,46	185,32	65,92	157,93	38,53	130,80	11,40	104,17	-15,23
20.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
	338,34		334,67	215,27	327,32	207,92	319,98	200,58	312,63	193,23	305,29	185,89	297,94	178,54	290,60	171,20	283,25	163,85	275,91	156,51
20.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																			
	374,66		371,16	251,76	362,96	243,56	354,77	235,37	346,57	227,17	338,37	218,97	330,17	210,77	321,97	202,57	313,78	194,38	305,58	186,18
20.30.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство</i>																			
	389,60		385,64	266,24	377,74	258,34	369,83	250,43	361,93	242,53	354,03	234,63	346,12	226,72	338,22	218,82	330,31	210,91	322,41	203,01

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

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

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

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

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

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

III. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не 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 – 497,40 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 378,00 лв./MWh, без ДДС.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:		
1.1.	Нисконапонни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	213,09	98,10
1.2.	Среднонапонни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	178,68	63,69
1.3.	Високонапонни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	171,18	56,19
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	138,49
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	не определя премия
1.6.	ВТЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	73,53
1.7.	ВТЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	58,19
1.8.	ВТЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	33,82
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	587,58
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	133,33

1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	168,64
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	48,13
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 MW	186,49	67,09
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	278,60
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	183,33
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	136,58
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	126,65
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	17,45
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	1,20
1.20.	ЕЦ над 5 MW за производство на електрическа енергия чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.	218,60	99,20
2.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:		
2.1.	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	222,83	107,84
2.2.	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	186,87	71,88
2.3.	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	179,04	64,05
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	150,06
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	не определя премия

2.6.	Вягърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	76,24
2.7.	Вягърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	58,30
2.8.	Вягърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	22,30
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	472,24
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	374,07
2.11.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	88,27
2.12.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	77,45
2.13.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	238,68
2.14.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	369,34	249,94
2.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	133,63
2.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	124,46
2.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	12,65
2.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	не определя premia

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

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

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

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

7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	94,50
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	86,92
7.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	не определя premia
7.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	не определя premia
7.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	250,82	131,42
7.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	278,48	159,08
7.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	222,80	103,40
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	57,56
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	45,08
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	333,72
7.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	314,73
7.24.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	350,22	230,82
7.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	338,34	218,94
7.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	374,66	255,26
7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство	389,60	270,20

8.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР		
8.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	179,54	60,14
8.2.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	157,88	70,01
8.3.	Електрически централи с инсталирана мощност от 200 kW до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	310,69	191,29
8.4.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	296,89	177,49
8.5.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	334,72	215,32
9.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР		
9.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	376,78	257,38
9.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 000 h.	349,06	229,66
10.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2		
10.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	17,95
11.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
11.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	33,95
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР		
12.1.	За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.	112,48	не определя премия
13.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
13.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	7,74

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
14.1.	222,83		<i>Нисконапонни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
			216,55	101,56	203,98	88,99	191,41	76,42	178,84	63,85	166,27	51,28	153,71	38,72	141,14	26,15	128,57	13,58	116,00	1,01	103,43	не определя премия
14.2.	186,87		<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
			181,71	66,72	171,39	56,40	161,08	46,09	150,76	35,77	140,44	25,45	130,12	15,13	119,80	4,81	109,49	не определя премия	99,17	не определя премия	88,85	не определя премия
14.3.	179,04		<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
			174,13	59,14	164,30	49,31	154,47	39,48	144,64	29,65	134,81	19,82	124,98	9,99	115,15	0,16	105,32	не определя премия	95,49	не определя премия	85,66	не определя премия
14.4.	265,05		<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																			
			257,45	142,46	242,24	127,25	227,03	112,04	211,82	96,83	196,61	81,62	181,40	66,41	166,19	51,20	150,98	35,99	135,77	20,78	120,56	5,57
14.5.	112,10		<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
			109,12	не определя премия	103,15	не определя премия	97,19	не определя премия	91,22	не определя премия	85,26	не определя премия	79,29	не определя премия	73,33	не определя премия	67,36	не определя премия	61,40	не определя премия	55,43	не определя премия
14.6.	191,00		<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																			
			187,18	72,42	179,54	64,78	171,91	57,15	164,27	49,51	156,63	41,87	148,99	34,23	141,35	26,59	133,72	18,96	126,08	11,32	118,44	3,68
14.7.	173,06		<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																			
			169,65	54,89	162,84	48,08	156,03	41,27	149,22	34,46	142,41	27,65	135,60	20,84	128,79	14,03	121,98	7,22	115,17	0,41	108,36	не определя премия
14.8.	137,06		<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
			134,99	20,23	130,86	16,10	126,73	11,97	122,60	7,84	118,47	3,71	114,34	не определя премия	110,21	не определя премия	106,08	не определя премия	101,95	не определя премия	97,82	не определя премия
14.9.	583,77		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																			
			569,27	457,74	540,27	428,74	511,28	399,75	482,28	370,75	453,28	341,75	424,29	312,76	395,29	283,76	366,29	254,76	337,30	225,77	308,30	196,77
14.10.	485,60		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i>																			
			473,67	362,14	449,82	338,29	425,97	314,44	402,11	290,58	378,26	266,73	354,41	242,88	330,56	219,03	306,70	195,17	282,85	171,32	259,00	147,47

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
14.11.	255,51	236,43	221,90	102,50	207,41	88,01	192,97	73,57	178,61	59,21	164,33	44,93	150,18	30,78	136,18	16,78	122,42	3,02	109,98	не определя премия	102,44	не определя премия
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																						
14.12.	282,15	300,91	286,05	166,65	271,24	151,84	256,49	137,09	241,81	122,41	227,20	107,80	212,70	93,30	198,33	78,93	184,12	64,72	170,12	50,72	163,23	43,83
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																						
14.13.	227,20	149,49	135,64	16,24	121,80	2,40	107,95	не определя премия	94,11	не определя премия	80,28	не определя премия	66,45	не определя премия	52,63	не определя премия	38,84	не определя премия	25,11	не определя премия	18,34	не определя премия
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																						
14.14.	405,61	439,16	417,04	297,64	394,99	275,59	373,00	253,60	351,10	231,70	329,31	209,91	307,66	188,26	286,17	166,77	264,88	145,48	243,88	124,48	233,50	114,10
<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																						
14.15.	253,03		249,34	129,94	241,96	122,56	234,58	115,18	227,20	107,80	219,82	100,42	212,43	93,03	205,05	85,65	197,67	78,27	190,29	70,89	182,91	63,51
<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																						
14.16.	243,86		240,40	121,00	233,50	114,10	226,60	107,20	219,69	100,29	212,79	93,39	205,89	86,49	198,99	79,59	192,08	72,68	185,18	65,78	178,28	58,88
<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																						
14.17.	132,05		129,73	10,33	125,10	5,70	120,47	1,07	115,84	не определя премия	111,21	не определя премия	106,57	не определя премия	101,94	не определя премия	97,31	не определя премия	92,68	не определя премия	88,05	не определя премия
<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																						
14.18.	119,27		117,45	не определя премия	113,81	не определя премия	110,17	не определя премия	106,53	не определя премия	102,89	не определя премия	99,24	не определя премия	95,60	не определя премия	91,96	не определя премия	88,32	не определя премия	84,68	не определя премия
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																						
14.19.	429,42	392,90	360,19	240,79	327,50	208,10	294,85	175,45	262,25	142,85	229,72	110,32	197,30	77,90	165,06	45,66	133,15	13,75	101,92	не определя премия	86,84	не определя премия

Таблица № 2:

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

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране																			
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%			
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия			
15.1.	193,35		<i>Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
			188,55	73,56	178,94	63,95	169,34	54,35	159,73	44,74	150,12	35,13	140,52	25,53	130,91	15,92	121,31	6,32	111,70	не определя	премия	
15.2.	162,69		<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
			158,75	43,76	150,86	35,87	142,98	27,99	135,09	20,10	127,20	12,21	119,32	4,33	111,43	не определя	премия	103,55	не определя	премия	95,66	не определя
15.3.	156,01		<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
			152,25	37,26	144,74	29,75	137,23	22,24	129,72	14,73	122,21	7,22	114,69	не определя	премия	107,18	не определя	премия	99,67	не определя	премия	92,16
15.4.	229,33		<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i>																			
			223,52	108,53	211,90	96,91	200,27	85,28	188,65	73,66	177,03	62,04	165,40	50,41	153,78	38,79	142,16	27,17	130,53	15,54		
15.5.	98,15		<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
			95,87	не определя	91,31	не определя	86,75	не определя	82,19	не определя	77,63	не определя	73,08	не определя	68,52	не определя	63,96	не определя	59,40	не определя	премия	
15.6.	148,71		<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																			
			146,29	31,53	141,43	26,67	136,57	21,81	131,71	16,95	126,85	12,09	121,99	7,23	117,13	2,37	112,27	не определя	премия	107,41	не определя	премия
15.7.	132,71		<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																			
			130,60	15,84	126,37	11,61	122,14	7,38	117,92	3,16	113,69	не определя	премия	109,46	не определя	премия	105,23	не определя	премия	101,00	не определя	премия
15.8.	104,43		<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
			103,22	не определя	100,80	не определя	98,38	не определя	95,96	не определя	93,54	не определя	91,12	не определя	88,70	не определя	86,28	не определя	83,86	не определя	премия	
15.9.	316,11		<i>ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																			
			309,70	198,17	296,87	185,34	284,03	172,50	271,20	159,67	258,37	146,84	245,54	134,01	232,71	121,18	219,87	108,34	207,04	95,51		
15.10.	237,05		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
			232,42	120,89	223,14	111,61	213,87	102,34	204,59	93,06	195,32	83,79	186,04	74,51	176,77	65,24	167,49	55,96	158,22	46,69		

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																				
15.11.	236,26		231,65	120,12	222,41	110,88	213,17	101,64	203,93	92,40	194,69	83,16	185,45	73,92	176,21	64,68	166,97	55,44	157,73	46,20
<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																				
15.12.	234,09		231,35	111,95	225,86	106,46	220,37	100,97	214,89	95,49	209,40	90,00	203,91	84,51	198,42	79,02	192,94	73,54	187,45	68,05
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																				
15.13.	226,14		223,57	104,17	218,44	99,04	213,31	93,91	208,18	88,78	203,05	83,65	197,91	78,51	192,78	73,38	187,65	68,25	182,52	63,12
<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																				
15.14.	120,15		118,43	не определя премия	114,99	не определя премия	111,54	не определя премия	108,10	не определя премия	104,66	не определя премия	101,21	не определя премия	97,77	не определя премия	94,33	не определя премия	90,88	не определя премия
<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																				
15.15.	109,83		108,48	не определя премия	105,78	не определя премия	103,09	не определя премия	100,39	не определя премия	97,69	не определя премия	95,00	не определя премия	92,30	не определя премия	89,60	не определя премия	86,91	не определя премия
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																				
15.16.	232,40	149,53	135,69	16,29	121,85	2,45	108,01	не определя премия	94,18	не определя премия	80,35	не определя премия	66,54	не определя премия	52,74	не определя премия	38,99	не определя премия	25,37	не определя премия
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																				
15.17.	400,97	360,42	331,02	211,62	301,64	182,24	272,31	152,91	243,03	123,63	213,84	94,44	184,77	65,37	155,91	36,51	127,40	8,00	99,59	не определя премия

Таблица № 2:

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

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

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

17. 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 Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.	<i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и синсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	193,38		183,77	68,78	174,17	59,18	164,56	49,57	154,96	39,97	145,35	30,36	135,74	20,75	126,14	11,15	116,53	1,54
17.2.	<i>Нисконапонни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	242,30		230,21	115,22	218,11	103,12	206,02	91,03	193,92	78,93	181,83	66,84	169,73	54,74	157,64	42,65	145,54	30,55
17.3.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	162,71		154,82	39,83	146,94	31,95	139,05	24,06	131,17	16,18	123,28	8,29	115,39	0,40	107,51	не определя премия	99,62	не определя премия
17.4.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и синсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	156,04		148,53	33,54	141,02	26,03	133,50	18,51	125,99	11,00	118,48	3,49	110,97	не определя премия	103,46	не определя премия	95,94	не определя премия
17.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																	
	229,35		217,73	102,74	206,10	91,11	194,48	79,49	182,85	67,86	171,23	56,24	159,61	44,62	147,98	32,99	136,36	21,37
17.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																	
	98,15		93,60	не определя премия	89,06	не определя премия	84,51	не определя премия	79,97	не определя премия	75,42	не определя премия	70,87	не определя премия	66,33	не определя премия	61,78	не определя премия
17.7.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW</i>																	
	151,39		146,91	32,15	142,42	27,66	137,94	23,18	133,45	18,69	128,97	14,21	124,48	9,72	120,00	5,24	115,51	0,75
17.8.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW</i>																	
	122,50		118,83	4,07	115,16	0,40	111,49	не определя премия	107,82	не определя премия	104,16	не определя премия	100,49	не определя премия	96,82	не определя премия	93,15	не определя премия
17.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																	
	105,16		102,74	не определя премия	100,32	не определя премия	97,90	не определя премия	95,48	не определя премия	93,06	не определя премия	90,63	не определя премия	88,21	не определя премия	85,79	не определя премия
17.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, монтирани на покриви и фасади</i>																	
	196,58		188,63	77,10	180,68	69,15	172,72	61,19	164,77	53,24	156,82	45,29	148,87	37,34	140,92	29,39	132,96	21,43

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																
			процент на безвъзмездното финансиране																
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																		
	176,29		169,18	57,65	162,06	50,53	154,95	43,42	147,84	36,31	140,73	29,20	133,61	22,08	126,50	14,97	119,39	7,86	
17.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW</i>																		
	160,20		153,84	42,31	147,47	35,94	141,11	29,58	134,74	23,21	128,38	16,85	122,02	10,49	115,65	4,12	109,29	не определя премия	
17.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																		
	206,32		201,44	82,04	196,57	77,17	191,69	72,29	186,82	67,42	181,94	62,54	177,06	57,66	172,19	52,79	167,31	47,91	
17.14.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																		
	249,66	206,54	193,18	73,78	179,88	60,48	166,63	47,23	153,46	34,06	140,40	21,00	127,48	8,08	114,76	не определя премия	102,32	не определя премия	
17.15.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																		
	277,39	295,02	280,78	161,38	266,57	147,17	252,43	133,03	238,34	118,94	224,34	104,94	210,43	91,03	196,64	77,24	183,01	63,61	
17.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																		
	221,71	138,29	125,57	6,17	112,85	не определя премия	100,13	не определя премия	87,41	не определя премия	74,71	не определя премия	62,00	не определя премия	49,32	не определя премия	36,66	не определя премия	
17.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																		
	447,43	460,84	436,98	317,58	413,19	293,79	389,48	270,08	365,87	246,47	342,38	222,98	319,05	199,65	295,91	176,51	273,02	153,62	
17.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																		
	453,12	463,98	439,21	319,81	414,53	295,13	389,96	270,56	365,52	246,12	341,25	221,85	317,18	197,78	293,37	173,97	269,91	150,51	
17.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																		
	387,04	390,58	362,86	243,46	335,19	215,79	307,58	188,18	280,04	160,64	252,61	133,21	225,33	105,93	198,26	78,86	171,51	52,11	
17.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																		
	176,96		174,33	54,93	171,70	52,30	169,07	49,67	166,44	47,04	163,81	44,41	161,18	41,78	158,55	39,15	155,92	36,52	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		161,85	42,45	159,22	39,82	156,58	37,18	153,95	34,55	151,32	31,92	148,69	29,29	146,06	26,66	143,42	24,02
17.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	434,13		427,88	308,48	421,62	302,22	415,37	295,97	409,11	289,71	402,86	283,46	396,61	277,21	390,35	270,95	384,10	264,70
17.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	387,53		381,92	262,52	376,31	256,91	370,70	251,30	365,09	245,69	359,48	240,08	353,86	234,46	348,25	228,85	342,64	223,24
17.24.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	213,90		208,69	89,29	203,47	84,07	198,26	78,86	193,05	73,65	187,84	68,44	182,62	63,22	177,41	58,01	172,20	52,80
17.25.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	105,15		101,55	не определя премия	97,94	не определя премия	94,34	не определя премия	90,74	не определя премия	87,14	не определя премия	83,53	не определя премия	79,93	не определя премия	76,33	не определя премия
17.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	89,16		86,30	не определя премия	83,43	не определя премия	80,57	не определя премия	77,71	не определя премия	74,85	не определя премия	71,98	не определя премия	69,12	не определя премия	66,26	не определя премия
17.27.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	349,32		342,37	222,97	335,43	216,03	328,48	209,08	321,53	202,13	314,59	195,19	307,64	188,24	300,69	181,29	293,74	174,34
17.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	337,44		330,10	210,70	322,75	203,35	315,41	196,01	308,06	188,66	300,72	181,32	293,37	173,97	286,03	166,63	278,68	159,28
17.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	373,76		365,56	246,16	357,37	237,97	349,17	229,77	340,97	221,57	332,78	213,38	324,58	205,18	316,38	196,98	308,18	188,78

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.1.	189,31		<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
			184,60	69,61	175,20	60,21	165,80	50,81	156,39	41,40	146,99	32,00	137,59	22,60	128,18	13,19	118,78	3,79	109,38	не определя премия
18.2.	236,92		<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</i>																	
			231,00	116,01	219,17	104,18	207,35	92,36	195,52	80,53	183,69	68,70	171,87	56,88	160,04	45,05	148,22	33,23	136,39	21,40
18.3.	159,14		<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
			155,28	40,29	147,57	32,58	139,86	24,87	132,14	17,15	124,43	9,44	116,72	1,73	109,00	не определя премия	101,29	не определя премия	93,58	не определя премия
18.4.	152,36		<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
			148,69	33,70	141,36	26,37	134,02	19,03	126,69	11,70	119,35	4,36	112,02	не определя премия	104,68	не определя премия	97,35	не определя премия	90,01	не определя премия
18.5.	224,37		<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																	
			218,68	103,69	207,31	92,32	195,94	80,95	184,57	69,58	173,20	58,21	161,82	46,83	150,45	35,46	139,08	24,09	127,71	12,72
18.6.	93,69		<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																	
			91,52	не определя премия	87,18	не определя премия	82,84	не определя премия	78,50	не определя премия	74,16	не определя премия	69,82	не определя премия	65,48	не определя премия	61,14	не определя премия	56,80	не определя премия
18.7.	116,98		<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW</i>																	
			115,26	0,50	111,80	не определя премия	108,33	не определя премия	104,86	не определя премия	101,40	не определя премия	97,93	не определя премия	94,47	не определя премия	91,00	не определя премия	87,53	не определя премия
18.8.	95,55		<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW</i>																	
			93,52	не определя премия	90,66	не определя премия	87,80	не определя премия	84,94	не определя премия	82,08	не определя премия	79,21	не определя премия	76,35	не определя премия	73,49	не определя премия	70,63	не определя премия
18.9.	83,16		<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																	
			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
18.10.	144,68		<i>Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																	
			130,21	18,68	115,75	4,22	101,28	не определя премия	86,81	не определя премия	72,34	не определя премия	57,87	не определя премия	43,40	не определя премия	28,94	не определя премия	14,47	не определя премия

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.11.	134,03		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																	
			131,34	19,81	125,93	14,40	120,52	8,99	115,12	3,59	109,71	не определя премия	104,30	не определя премия	98,89	не определя премия	93,48	не определя премия	88,08	не определя премия
18.12.	131,36		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																	
			128,77	17,24	123,56	12,03	118,34	6,81	113,12	1,59	107,90	не определя премия	102,68	не определя премия	97,46	не определя премия	92,24	не определя премия	87,02	не определя премия
18.13.	213,90		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
			211,29	91,89	206,08	86,68	200,87	81,47	195,66	76,26	190,44	71,04	185,23	65,83	180,02	60,62	174,81	55,41	169,60	50,20
18.14.	206,32		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
			203,88	84,48	199,01	79,61	194,13	74,73	189,25	69,85	184,38	64,98	179,50	60,10	174,63	55,23	169,75	50,35	164,87	45,47
18.15.	105,15		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
			103,35	не определя премия	99,75	не определя премия	96,14	не определя премия	92,54	не определя премия	88,94	не определя премия	85,33	не определя премия	81,73	не определя премия	78,13	не определя премия	74,52	не определя премия
18.16.	89,16		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
			87,72	не определя премия	84,86	не определя премия	81,99	не определя премия	79,13	не определя премия	76,27	не определя премия	73,40	не определя премия	70,54	не определя премия	67,68	не определя премия	64,81	не определя премия
18.17.	250,82		<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																	
			248,72	129,32	244,52	125,12	240,32	120,92	236,12	116,72	231,92	112,52	227,72	108,32	223,52	104,12	219,32	99,92	215,12	95,72
18.18.	278,48		<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
			275,86	156,46	270,61	151,21	265,37	145,97	260,12	140,72	254,87	135,47	249,63	130,23	244,38	124,98	239,13	119,73	233,89	114,49
18.19.	222,80		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																	
			220,84	101,44	216,94	97,54	213,03	93,63	209,12	89,72	205,22	85,82	201,31	81,91	197,41	78,01	193,50	74,10	189,59	70,19
18.20.	176,96		<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
			175,64	56,24	173,01	53,61	170,38	50,98	167,75	48,35	165,12	45,72	162,50	43,10	159,87	40,47	157,24	37,84	154,61	35,21
18.21.	164,48		<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
			163,17	43,77	160,54	41,14	157,90	38,50	155,27	35,87	152,64	33,24	150,01	30,61	147,38	27,98	144,74	25,34	142,11	22,71

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	453,12		448,88	329,48	440,41	321,01	431,94	312,54	423,48	304,08	415,01	295,61	406,54	287,14	398,07	278,67	389,60	270,20	381,14	261,74
18.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	434,13		431,00	311,60	424,75	305,35	418,49	299,09	412,24	292,84	405,99	286,59	399,73	280,33	393,48	274,08	387,23	267,83	380,97	261,57
18.24.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	387,53	389,44	369,29	249,89	349,16	229,76	329,04	209,64	308,94	189,54	288,87	169,47	268,81	149,41	248,80	129,40	228,82	109,42	208,90	89,50
18.25.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	447,43	454,06	430,04	310,64	406,07	286,67	382,16	262,76	358,32	238,92	334,57	215,17	310,94	191,54	287,44	168,04	264,13	144,73	241,06	121,66
18.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
	350,22		346,75	227,35	339,80	220,40	332,85	213,45	325,91	206,51	318,96	199,56	312,01	192,61	305,06	185,66	298,12	178,72	291,17	171,77
18.27.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	387,94	351,65	323,81	204,41	296,01	176,61	268,24	148,84	240,52	121,12	212,86	93,46	185,32	65,92	157,93	38,53	130,80	11,40	104,17	не определя премия
18.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
	338,34		334,67	215,27	327,32	207,92	319,98	200,58	312,63	193,23	305,29	185,89	297,94	178,54	290,60	171,20	283,25	163,85	275,91	156,51
18.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																			
	374,66		371,16	251,76	362,96	243,56	354,77	235,37	346,57	227,17	338,37	218,97	330,17	210,77	321,97	202,57	313,78	194,38	305,58	186,18
18.30.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство</i>																			
	389,60		385,64	266,24	377,74	258,34	369,83	250,43	361,93	242,53	354,03	234,63	346,12	226,72	338,22	218,82	330,31	210,91	322,41	203,01

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА