

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 195**София, 30.06.2025 година**

Днес, 30.06.2025 г. от 15:06 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно: определяне 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, считано от 01.07.2025 г.

Членове на работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Ана Иванова, Владимир Петров, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

По т.1. Комисията, след като разгледа данните и документите, свързани с 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 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 - чл. 6, ал. 1, 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).

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 и храните 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 (НСИ) 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 Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, 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-112 от 08.04.2025 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, актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определянето на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW. В тази връзка е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-709 от 02.06.2025 г., който е приет от Комисията с решение по т. 1 от Протокол № 165 от 04.06.2025 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 09.06.2025 г.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ е постъпило становище с вх. № Е-13-266-1 от 23.06.2025 г. от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД. Дружеството посочва, че коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ е изчислен като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата, умножени със съответните индекси на изменение, а съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ този коефициент следва да отразява изменението на стойността на разходите на ценообразуващите елементи. В тази връзка, „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД счита за неправилно прилагането на процента на изменение на разходите, посочен от НСИ и от министъра на земеделието към тяхната относителна тежест във формулата, а не към стойността на отделните елементи.

В допълнение дружеството посочва и че съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът се определя като произведение, а не като сбор, както е предвидено в проекта на решение, и че това са две различни математически действия, от които се получават и различни резултати.

На следващо място „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че във формулата (при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ) са използвани стойности, които не кореспондират със стойностите на относителната тежест на елементите, описани като част от експлоатационните разходи. По тази причина дружеството счита, че са използвани различни стойности. Според „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, полученият коефициент, който е неправилно изчислен, не е приложен към коректна базисна стойност, тъй като не е посочено коя е стойността, която се актуализира и по този начин е напълно неясно как са се получили стойностите на преференциалната цена в проекта на решение.

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 счита, че определеният коефициент следва да се приложи към цялата стойност на преференциалната цена, определена от КЕВР с предходни решения.

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

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД отбелязва, 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 дружеството, 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 техния коефициент на полезно действие (КПД), от използваната енергия за собствени нужди и т.н. Поради това дружеството изчислява, че след правилното определяне на количеството суровина, може да се добави и цената на необходимата суровина, за да се получи правилната според него стойност на ценообразуващия елемент „разходи за суровина“.

По отношение на останалите ценообразуващи елементи „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че в проекта на решение не се съдържат данни за същите, заложи в ценовия модел.

По отношение на заложената в ценовия модел инсталирана електрическа мощност в размер на 2 500 kW дружеството твърди, че същата е неправилно определена, предвид факта, че експлоатационните разходи във формулата са посочени за производството на електрическа енергия за 1 MW и цената се определя съответно, не за 2,5 MW, а за 1 MW, което според дружеството 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 „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че същите са варирали през последните години, като в последните ценови решения е заложило 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%. Според „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД 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).

Въз основа на изложеното „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД приема, 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 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.

Дружеството посочва, че в ценовия модел на КЕВР е заложила електрическа ефективност от 24%, като общото КПД на инсталацията на централа от вида като тази на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД е 16-18%, но дори да се приеме, че КПД 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.

По отношение на експлоатационните разходи, „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че в проекта на решение е отразено, че експлоатационните разходи са 210,70 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 електрическа енергия са необходими 4 тона суровина. По изчисление на дружеството

цената на суровината като част от експлоатационните разходи следва да е над 330,00 лв./MWh.

На следващо място, „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. Дружеството посочва, че определената пазарна цена за целия сектор на производители на електрическа енергия от биомаса, въз основа на анализ само за един участник се обосновават на данни, които са непълни поради, което счита че определянето на преференциалната цена е незаконосъобразно.

Дружеството посочва, че съгласно закона КЕВР следва да определя цените за „група“ производители, като в Р 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. Според „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД 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 производители - от слънчева, вятърна енергия и ВЕЦ и 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 електрическа 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 за ценовия период 01.07.2025 г.-30.06.2026 г. производителите ще продават произведената енергия по цени на 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 становището във връзка с актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от електрически централи, 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, както и че с него следва да се актуализира преференциалната цена, а не отделните ценови елементи са неоснователни, тъй като по силата на посочената разпоредба, коефициентът отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, т. 7 и т. 8 от ЗЕВИ и се определя като произведение от: 1. изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, изразено в проценти, и 2. дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти.

По отношение на твърденията на дружеството, че стойностите използвани във формулата при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ не кореспондират с

тези описани в частта на общата стойност на експлоатационните разходи, следва да се има предвид, че процентите на относителните дялове, използвани във формулата при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, представляват относителните дялове на отделните разходи спрямо общия размер на необходимите годишни приходи. В частта по т. 10 – т. 10.1. на стр. 25, в т.ч. от т.10.1.1 до т.10.1.4. от мотивите на решението е изчислен размера на отделните разходи, като относителен дял спрямо общата стойност на експлоатационните разходи, които участват при формирането на преференциалната цена, поради което е обосновано едни и същи разходни пера да са с различен дял, а именно: отделните разходи да са с по-голям относителен дял спрямо общата стойност на експлоатационните разходи, тъй като експлоатационните разходи са един от трите ценообразуващи елемента в сравнение с относителните им дялове спрямо общия размер на необходимите годишни приходи, където участват всички ценообразуващи елементи съставляващи преференциалната цена (експлоатационни разходи, разходи за амортизации и възвръщаемост). Следва да се има предвид също, че общите разходи, които се включват в състава на преференциалните цени са: условно-постоянни разходи - разходи за труд и работна заплата, разходи за амортизации, разходи за ремонт и други разходи и променливи разходи - разходи за суровини и разходи за горива за транспорт, като тези разходи, съгласно НРЦЕЕ са част от необходимите годишни приходи. Последните се формират като сбор от нормата на възвръщаемост и прогнозните годишни разходи, така както е описано в НРЦЕЕ. Поради посоченото, размерът на преференциалната цена е в пряка зависимост от получените стойности на ценообразуващите елементи, а именно: експлоатационни разходи, разходи за амортизации и възвръщаемост.

По отношение на посочената от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД неяснота към каква базисна стойност е приложен изчисления коефициент, 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 определена 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 е ценообразуващ елемент, който по силата на чл. 10, ал. 1 от НРЦЕЕ е елемент от необходимите годишни приходи, които се формират като сбор от нормата на възвръщаемост и прогнозните годишни разходи.

По отношение на възражението, касаещо понятието „разходи“ за суровини, и че до сега неправилно е тълкувано понятието „разходи“ само като „цена“, а следва да се включва и количеството суровина, за да се получи правилната според дружеството стойност, следва да се има предвид, че ако буквално се приложи подхода, който предлага дружеството това означава този разход да бъде включен в цената два пъти, тъй като „разходите за суровина“, които са изчислени при актуализирането на преференциалната цена включват и цената и количеството суровина.

По отношение на становището на дружеството, касаещо останалите ценообразуващи елементи и защо в проекта на решение не се съдържат данни за тях, следва да се има предвид, че съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на следните ценообразуващи елементи: **разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта и разходите за труд и работна заплата.** В този смисъл в производство по актуализиране на преференциални цени на електрическата енергия от биомаса не подлежат на изменение други ценообразуващи елементи и/или параметри, формиращи съответна преференциална цена (електрическа мощност, ефективни часове, калоричност и

влажност на суровината, специфичен разход на суровината и др.), освен посочените в чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

По отношение на определянето на прогнозната пазарна цена и премии за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.:

След преглед на предоставените от независимия преносен оператор данни за периода 01.01.2024 г. – 31.12.2024 г. за почасовите графици на производителите на електрическа енергия от биомаса се установи, че в тази група не са налице участници, преки членове на балансираща група, за които независимият преносен оператор е валидирал графици за повече от 270 дни през предходната календарна година. В този случай е приложима разпоредбата на чл. 37б, ал. 5 от НРЦЕЕ, съгласно която груповият коефициент на производителите от биомаса е равен на коефициента, определен за предходния ценови период, съгласно Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилото писмено становище, Комисията приема за установено следното:

I. Общи принципи при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ

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 техникo-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 отчетни данни за 2023 г. и 2024 г. и първото тримесечие на 2025 г., както и прогноза за остатъка от 2025 г. и 2026 г. от следните източници: pvxchange.com¹, pv-magazine.com² и доклад на IRENA³ (International Renewable Energy Agency).

Данните от доклад на IRENA, pvxchange.com и pv-magazine.com, съдържат обобщени анализи за развитието на проекти от възобновяема енергия, в т.ч. за фотоволтаични и за вятърни електрически централи (ФЕЦ и ВяЕЦ) през последните години, с отчитане, както на движението на пазара по отношение на цените на основните суровини, така и на инвестиционните разходи за изграждане на нови електрически централи в страни-членки на Европейския съюз (ЕС).

Видно от анализа представен в доклада на IRENA, същия отразява тенденциите в цените на стоките и оборудването, както и тяхното въздействие върху общите инсталирани разходи в този период на база публикации и материали, отразяващи ситуацията на пазара в отделните страни членки на ЕС и страни като Китай, във връзка с изграждането на малки фотоволтаични електрически централи и наземни вятърни електрически централи.

По отношение на изграждането на покривни системи – ФЕЦ до 30 kWp по данни от доклада на IRENA от края на 2024 г., стойността на инвестиционните разходи е намаляла, в резултат на отчетения спад в цената на фотоволтаичните модули за последните 10 г. със 74%. Така, в резултат на отчетеното намаление на цените на основните суровини и технологичните подобрения само за последните четири години намалението е в размер на 42% от общите разходи. В тази връзка, в доклада на IRENA е посочено, че цената на

¹ <https://www.pvxchange.com/Preisindex>

² <https://www.pv-magazine.com/2024/> и <https://www.pv-magazine.com/2025/>

³ <https://www.irena.org/>

полисилиция е намаляла с 58% от 37 щатски долара/кг. (34 евро/кг., или 66,58 лв./кг.) през 2023 г. на 15,5 щатски долара/кг. (14 евро/кг., или 27,89 лв./кг.) през 2024 г., като средно за първата половина на 2024 г. средната световна цена на полисилиция е 5,63 щатски долара/кг. (5,18 евро/кг., или 10,13 лв./кг.), което представлява спад от 64% на цената на полисилиция в сравнение със средната му цена през 2023 г. На следващо място, подобренията в технологиите, по-голямата конкуренция между доставчиците на услуги и повишеният опит на операторите водят до спад на разходите за експлоатация и поддръжка, като част от общите разходи. В тази връзка, сроковете на изпълнение, касаещи планирането, разработването и строителството са намалени. Намалени са и разходите за изграждане на ФЕЦ за малки жилищни системи, като 32%-56% от спада се дължи на намалението на цената за модули и инвертори, съответно 26% от спада на разходите за услуги. Същевременно, предвид технологичните подобрения се очаква ефективността на модулите да нарасне от 24,2% на 26,1%, като модулите с по-висока ефективност намаляват необходимата площ. Това предполага намаление на цената на материалите на ват за модулите и на останалите разходи за изграждане на централата, тъй като площта на системата за същата мощност ще бъде по-малка.

Предвид горното, е отчетена и най-ниската средна цена на разходите в размер на 659 щатски долара/kWp (606 евро/kWp) и съответния среден курс щатски долар/евро за 2023 г., 2024 г. и за 2025 г.⁴.

Разходите за изграждане на ВЯЕЦ до 30 kW за 2024 г., по данни от доклада на IRENA, намаляват с 49% от 2 272 щатски долара/kW (2 090 евро/kW) на 1 160 щатски долара/kW (1 067 евро/kW), което се дължи на продължаващия спад на цените в Китай - първият пазар в света постигнал цена под 1 000 щатски долара/kW, а именно 986 щатски долара/kW (907 евро/kW или 1 774 лв./kW), последван от пазара в Испания - с 1 158 щатски долара/kW (1 065 евро/kW). Средно в международен план, разходите за изграждане на ВЯЕЦ варират между 706 щатски долара/kW (650 евро/kW или 1 271 лв./kW) и 1 040 щатски долара/kW (957 евро/kW или 1 872 лв./kW), от които стойността на вятърните турбини е с най-голям дял (между 64% и 84%) от общите разходи.

В допълнение, следва да се има предвид, че намаляването на разходите за наземни вятърни електроцентрали се дължи на два ключови фактора: намаляване на разходите за вятърни турбини и увеличаване на коефициента на капацитета им, поради подобрения в технологията. В тази връзка в резултат на промяна на цените на стоките (цимент, мед, желязо и стомана) в международен план е отчетен спад в цените на вятърните турбини между 41% и 64%, поради което за 2024 г. е отчетено намаление на общите инсталирани разходи. Така например, намалението за Испания е в диапазона 71%-72%, за Швеция - със 66%, или средно в международен план е отчетено намаление със 70%.

На следващо място, напредъкът в дистанционното наблюдение и изчисленията подобрява характеризирането на вятърните ресурси, както и разположението на турбините за минимизиране на загубите и подобряване на производителността.

Също така, за първото тримесечие на 2025 г. е отчетено намаление на разходите за изграждане на ВЯЕЦ до 30 kW между 12%-15% спрямо стойността им за предходната година, в резултат на което отчетения размер на разходите за изграждане е 986 щатски долара/kW (907 евро/kW).

Горното илюстрира връзката между намаляването на разходите и подобряването на технологичната производителност, като подчертава как напредъкът в технологиите и натрупаният опит могат да намалят разходите.

⁴изчисленията са извършени при среден курс на щатски долар към евро 0,92 USD/EUR по данни от:
<https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2023.html>;
<https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2024.html> и
<https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2025.html>

По отношение на разходите за изграждане на ФЕЦ е извършен анализ на данни и от друг източник, а именно – pvxchange.com, от който е видно, че при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp е отчетено намаление в диапазона между 26% и 36% на средната нетна цена на фотоволтаичните модули за периода от месец април 2024 г. до месец май 2025 г.

По данни на pv-magazine.com цените на фотоволтаичните модули за малки жилищни системи намаляват, като в края на 2024 г. е отчетено намаление от 10%, а през първото тримесечие на 2025 г. намалението достига 26%.

Предвид гореизложеното, при отчитане тенденциите за развитие на международните пазари при изграждането на електрическите централи според вида възобновяем източник, разходите за изграждане на ФЕЦ са намалени и варират между 659 щатски долара/kWp (606 евро/kWp) и 671 щатски долара /kW (617 евро/kWp), а тези за ВяЕЦ варират между 986 щатски долара /kW (907 евро/kW) и 1 160 щатски долара /kW (1 067 евро/kW). Това намаление е в резултат на по-ниските цени на основните съоръжения, в следствие на намалените цени на основните суровини, както и поради оптимизирането на производствените процеси и подобрената ефективност, водещи до намаляване на общите разходи.

В тази връзка и въз основа на анализа на описаните данни от цитираните по-горе източници за движението на пазара, при определяне на размера на инвестиционните разходи са отчетени данните за 2024 г. и тези за първото тримесечие на 2025 г., като:

-за малки ФЕЦ данните за 2024 г. са при средна стойност на тези разходи в размер на 617 евро/kWp, като са взети предвид и данните за намалението на цените на фотоволтаичните модули през първото тримесечие на 2025 г., поради което същите са коригирани с приложено намаление от 15% и в резултат на това се изчислява среден размер на инвестицията от 524 евро/kWp;

-за малки ВяЕЦ данните за 2024 г. са при средна стойност на тези разходи в размер на 1 067 евро/kW, като с отчитане на данните за намаление на разходите за първото тримесечие на 2025 г. с 15%, в резултат на това се изчислява среден размер на инвестицията от 907 евро/kW.

При изчисляването на тези средни стойности на инвестиционните разходи е взет предвид съответният среден курс щатски долара /евро за 2023 г., 2024 и за 2025 г.

На следващо място, съгласно изискването по чл. 20, ал. 2 от НРЦЕЕ при определяне на инвестиционните разходи, които формират цената на електрическата енергия за ФЕЦ 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, освен международния опит, следва да се отчете и опита при изграждането на такива инсталации в страната. В тази връзка е извършен и анализ въз основа на данни от оферти⁵ за изграждане на инсталации в Р България за ФЕЦ с обща

⁵<https://es3.bg/wp-content/uploads/2024/07/20240701-%D0%90%D0%BD%D0%B0%D0%BB%D0%B8%D0%B7-%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%B8-%D1%86%D0%B5%D0%BD%D0%B8.pdf>;
<https://shop.chepakov.com/30kwp-samostojatelna-solarna-sistema>;
<https://www.olx.bg/d/ad/prodava-se-gotova-fotovoltaichna-tsentrала-s-moschnost-ot-15-kw-CID632-ID9w2jm.html>;
<https://www.olx.bg/d/ad/fotovoltaichna-tsentrала-i-paneli-CID368-ID8vRgQ.html>;
<https://www.olx.bg/d/ad/proektirane-izgrazhdane-uzakonyavane-na-fotovoltaichni-el-tsentrалi-CID555-ID91yhK.html>;
<https://www.olx.bg/d/ad/proektirane-izgrazhdane-uzakonyavane-na-fotovoltaichni-el-tsentrалi-CID555-ID91yhK.html>;
<https://euromatica.bg/%D0%B2%D1%8A%D0%B7%D0%BE%D0%B1%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%8F%D0%B5%D0%BC%D0%B8-%D1%81%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8/On-grid-%D0%BA%D0%BE%D0%BC%D0%BF%D0%BB%D0%B5%D0%BA%D1%82%D0%B8/30kw-Afore-Risen>;
https://chromosolar.com/bg/promotions-2/?gad_source=1&gclid=EAIaIQobChMIgZGunuHtjAMVToRoCR2Xxx0TEAAyBCAAEgKFIFD_BwE;
<https://pvsolars.net/product/%d1%81%d0%be%d0%bb%d0%b0%d1%80%d0%bd%d0%b0-%d1%81%d0%b8%d1%81%d1%82%d0%b5%d0%bc%d0%b0-%d0%b7%d0%b0-%d0%ba%d1%8a%d1%89%d0%b0-deye-5-kw-%d1%81-%d0%b2%d0%ba%d0%bb%d1%8e%d1%87%d0%b5%d0%bd-%d0%bc%d0%be/>

инсталирана мощност до 30 kWp включително, като в тези оферти са включени и разходи за монтаж и присъединяване. От анализа на офертните данни се установява, че към месец май 2025 г. цената за изграждане на такива инсталации в Р България е в размер на около 22 хил. лв., с ДДС или 844 лв./kWp, съответно 432 евро/kWp, което представлява намаление с около 22% спрямо данните за месец май 2024 г., когато цената е била в размер на около 32 хил. лв., с ДДС, или 1 077 лв./kWp, съответно 551 евро/kWp.

За определяне на средногодишната производителност на ФЕЦ са взети предвид предоставените с писмо с вх. № Е-04-13-3 от 10.04.2025 г. данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР), с отчетна информация за последните три години относно средногодишната продължителност на работа на ФЕЦ за Р България. Освен информацията от АУЕР, при определяне на средногодишната производителност на ФЕЦ е отчетена и повишената ефективност, респективно производителност на фотоволтаичните панели. Предвид посоченото, се приема за обоснована средногодишна продължителност на работа на ФЕЦ в размер на 1 381 часа, при която нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия за една година е в размер на 1 381 kWh/kWp. При използването на модул „Crystalline silicon” с инсталирана мощност 1 kWp, годишното производство средно за Р България възлиза на 1 381 kWh/kWp при оптимално ориентиране на фотоволтаичния модул към слънчевата радиация от 32°, което съответства на 1 381 kWh/kWp НСП на електрическа енергия за една година.

По отношение на разходите за изграждането на ВЯЕЦ в Р България, е извършен анализ въз основа на данни за инсталации с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, като за определяне на средногодишната производителност на ВЯЕЦ са взети предвид предоставените с писмо с вх. № Е-04-13-3 от 14.04.2025 г. данни от АУЕР, с отчетна информация за последните три години относно средногодишната продължителност на работа на ВЯЕЦ за Р България. Отчетена е и повишената ефективност, респективно производителност на инсталациите. От посоченото се установяват средни нетни пълни ефективни часове за ВЯЕЦ в размер на 2 132 часа, което се равнява на 2 132 kWh/kW НСП.

В случаите, когато се предвижда да бъдат изградени електрически централи от различни по вид ВИ (т.нар. хибридни инсталации) в един поземлен имот, а именно: с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, следва да се определят количествата електрическа енергия за изкупуване от всеки от тези ВИ. В тази връзка, за нуждите на изчисляването на количеството електрическа енергия по вид технология, следва да се вземе предвид мощността на всеки от използваните ВИ и определеното НСП за съответния вид ВИ.

Предвид горното, при определяне на преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ, следва да се има предвид, че тези цени 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 паричните 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 отразява всички 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 електрическите централи от източниците посочени по-горе, за изграждане на нови електроцентрали, използващи ВИ в страни-членки на Европейския съюз, представляващи осреднени капиталови разходи.

На база изложеното в общите принципи, стойностите на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ 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 периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. са определени, като е приложен основен размер на инвестицията от 524 евро/kWp и при отчитане на средни нетни пълни ефективни часове в размер на 1 381 часа, а по отношение на инвестиционните разходи за ВяЕЦ е определен размер на инвестицията от 907 евро/kW и средни нетни пълни ефективни часове в размер на 2 132 часа. Информация за средните нетни пълни ефективни часове за работа на електрическите централи до 30 kW, включително е предоставена от АУЕР с писма с вх. № Е-04-13-3 от 10.04.2025 г. и с вх. № Е-04-13-3 от 14.05.2025 г. В тази връзка, при отчитане международния опит, както и придобития и изграден опит в страната при изграждане на подобен тип инсталации, при формиране на разходите за инвестиции за всяка технология е взет техният осреднен размер.

В допълнение, конкретно по отношение на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ е извършена съпоставка на данните от международните източници с данните в страната, от която се установява, че размерът на стойността на инвестицията за ФЕЦ от 524 евро/kWp, без ДДС е по-висок с около 51% спрямо отчетените 346 евро/kWp, без ДДС (432 евро/kWp, с ДДС) на база данни от оферти за изграждане на инсталации в Р България на ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително, което дава възможност на производителите на електрическа енергия от такива инсталации по-голям размер инвестиционни разходи, с които да оперират при вариант на рязък скок в цените на основните суровини, както и за нуждите на извършване на други непланирани инвестиционни разходи.

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 средногодишна инфлация от 2% за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия.

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

4. Средногодишна продължителност на работа на централите

За определянето на средногодишната продължителност на работа на ФЕЦ и на ВяЕЦ с писмо с изх. № Е-04-13-3 от 08.04.2025 г. е изискана информация от АУЕР, относно отчетните данни за средногодишната продължителност на работа на ФЕЦ и на ВяЕЦ, на база отчетените средно-ефективни стойности на работа за страната в годишен аспект, количествата произведена електрическа енергия и инсталираните мощности, с отчитане на средните нетни пълни ефективни часове в Р България за последните три години. С писма с вх. № Е-04-13-3 от 10.04.2025 г. и с вх. № Е-04-13-3 от 14.04.2025 г. АУЕР е предоставила информация, като е посочила средните нетни пълни ефективни часове след приспадане на собствените нужди на база издадени гаранции за произход и на база данни от операторите на електроразпределителни мрежи.

В тази връзка и с оглед обстоятелството, че основно влияние върху производството на електрическа енергия от ВИ оказва природният ресурс, с отчитане и на повишената ефективност, респективно производителност на инсталациите, се установяват средни нетни пълни ефективни часове за ФЕЦ в размер на 1 381 часа и за ВяЕЦ в размер на 2 132 часа.

Предвид горното, се приема за обосновано осреднено за Р България, средните нетни пълни ефективни часове за ФЕЦ да са в размер на 1 381 часа, което се равнява на 1 381 kWh/kWp НСП и за ВяЕЦ да са в размер на 2 132 часа, което се равнява на 2 132 kWh/kW НСП.

В тази връзка, за нуждите на изчисляването на НСП при хибридни инсталации, следва да се вземе предвид инсталираната мощност на всеки от използваните ВИ и размера на определеното НСП по вид ВИ, а именно:

$$\text{НСП} = (\text{ИМ}_1 * \text{НСП}_1 + \text{ИМ}_2 * \text{НСП}_2 + \dots + \text{ИМ}_n * \text{НСП}_n) / (\text{ИМ}_1 + \text{ИМ}_2 + \dots + \text{ИМ}_n), \text{ където:}$$

НСП - Нетно специфично производство, в kWh/kW;

ИМ₁, ИМ₂, ..., ИМ_n - инсталирана мощност по вид ВИ, в kW;

НСП₁, НСП₂, ..., НСП_n - Нетно специфично производство по вид ВИ, в kWh/kW.

5. Размер на експлоатационни разходи

Допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти. Тези разходи 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 настоящото решение. 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. В резултат на това, разходите за експлоатация и поддръжка включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др. В тази връзка в годишен план разходите за поддръжка на електрическите централи с инсталирана мощност до 30 kW са в размер на средно 2,00% от инвестиционните разходи за целия период.

6. Полезен живот на активите и разходите за амортизации

Разходите за амортизации са изчислени при прилагане на линеен метод и в зависимост от осреднен полезен живот на активите и средната стойност на инвестицията. Съоръженията, машините и оборудването, които се влагат в изграждането на съответния вид централа според вида инсталация, имат различен техникo – икономически живот. В тази връзка, разходите за амортизация са осреднени и са изчислени на база полезния живот на основното оборудване при отчитане на инвестиционните разходи за изграждане на нова централа.

В допълнение 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 с чл. 31, ал. 3 от ЗЕВИ, като сроковете за изкупуване започват да текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, съответно от датата на въвеждане в експлоатация на първия етап, при поетапно въвеждане в експлоатация, а за обектите по чл. 6, ал. 1, т. 1 от ЗЕВИ - 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 ФЕЦ до 30 kWp и ВяЕЦ до 30 kW е определен 15-годишен амортизационен срок на активите и 11-годишен срок за изкупуване на електрическата енергия, който представлява остатъка от преференциалния такъв.

В допълнение, следва да се има предвид, че техническият живот на съоръженията е по-дълъг от срока по договорите за изкупуване на електрическа енергия, сключени между крайните снабдители и производителите по преференциални цени, което дава възможност на централата да продължи да произвежда електрическа енергия, която да реализира на свободен пазар.

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

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

1. Инвестиционни разходи: в размер на 1 025 лв./kWp;
2. Експлоатационни разходи – разходи за опазване на околна среда, материали и др. разходи, свързани с производствения процес: в размер на 17,55 лв./MWh;
3. Полезен живот на активите: 15 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи: 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа за ФЕЦ е 1 381 часа, което се равнява на 1 381 kWh/kWp нетно специфично производство;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост: 7%.

Предвид горното, преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ФЕЦ 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>ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	116,28	100,00%
за експлоатационните разходи	17,55	15,09%
за разходи за амортизации	64,94	55,85%
за възвръщаемост	33,79	29,06%

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

1. Инвестиционни разходи: в размер на 1 774 лв./kW;
2. Експлоатационни разходи – разходи за опазване на околна среда, материали и др. разходи, свързани с производствения процес: в размер на: 11,25 лв./MWh;
3. Полезен живот на активите: 15 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи: 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа за ВяЕЦ е 2 132 часа, което се равнява на 2 132 kWh/kW нетно специфично производство;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост: 7%.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ВяЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	116,28	100,00%
за експлоатационните разходи	11,25	9,67%
за разходи за амортизации	67,38	57,95%
за възвръщаемост	37,65	32,38%

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 Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г., Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г., Решение № Ц-24 от

30.06.2015 г., Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. и Решение № Ц-11 от 14.06.2017 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 който се установи следното:

С писмо с изх. № Е-04-24-10 от 08.04.2025 г. от НСИ е изискана информация, необходима за определянето на процента на изменение на разходите за горива за транспорта и на разходите за труд и работна заплата, относно процента на тяхното изменение през 2024 г., спрямо предходната календарна година.

С писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. НСИ е предоставило информация, от която е установено следното:

– средна годишна работна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение за 2023 г. е в размер на 24 485 лв., а за 2024 г. – 27 881 лв., като процентът на изменение на работна заплата за 2024 г. спрямо предходната календарна година е 13,9%.

– процентът на изменение на разходите за горива за транспорта за 2024 г. спрямо предходната година въз основа на средната пазарна цена е 97,39% т.е. средногодишната инфлация е -2,61%.

За определяне на процента на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса с писмо с изх. № Е-03-13-1 от 08.04.2025 г. от министъра на земеделието и храните е изискана информация, относно годишните индекси за изменение на цените на суровините за производство на електрическа енергия от биомаса за предходната календарна година. С писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. министърът на земеделието и храните е предоставил информация, от която е видно, че:

- средният индекс за изменението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дървата за горене за 2024 г. спрямо 2023 г. е 87,7 на сто, т.е. -12,3%.

- средният индекс на изменение за 2024 г. спрямо 2023 г. на цената на суровина от земеделието за производство на електрическа енергия от биомаса - царевича за силаж е 108,4 на сто, т.е. 8,4%, а за оборски тор е 213,7 на сто, т.е. 113,7%.

Предвид горното, по отношение на групите производители на електрическа енергия, чиито електрически централи използват за основна суровина биомаса от растителни и животински субстанции, растителни отпадъци, получени от собствено земеделско производство, както и когато използваната суровина е от животински произход или от растителен произход, различна от дървесина получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, следва да бъдат актуализирани с горепосочените индекси на изменение на цените на царевича за силаж и оборски тор, предоставени от министъра на земеделието и храните.

В тази връзка и в изпълнение на чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, коефициентът отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи по ал. 2, т. 6, т. 7 и т. 8 на същата разпоредба и се определя като произведение от: 1. изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, изразено в проценти, и 2. дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти.

Съгласно чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ коефициентът и изменението на стойността на ценообразуващите елементи се определят съгласно ЗЕВИ по следната формула:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2 + \dots + Pcn * \Delta Исn) + Pt * \Delta Ит + Prз * \Delta Ирз$, където:

$K\Delta$ е коефициент по чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ;

$Pc1, Pc2 \dots Pcn$ – относителен дял на съответните разходи по чл. 32, ал. 2, т. 6 от ЗЕВИ от общите разходи преди дисконтиране за предходния ценови период, изразен в проценти;

Pt – относителен дял на разходите по чл. 32, ал. 2, т. 7 от ЗЕВИ от общите разходи преди дисконтиране за предходния ценови период, изразен в проценти;

$Prз$ – относителен дял на разходите по чл. 32, ал. 2, т. 8 от ЗЕВИ от общите разходи преди дисконтиране за предходния ценови период, изразен в проценти;

$\Delta Ис1, \Delta Ис2, \dots \Delta Исn$ е индекс на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6 от ЗЕВИ, изразен в проценти;

$\Delta Ит$ – индекс на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 7 от ЗЕВИ, изразен в проценти;

$\Delta Ирз$ – индекс на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 8 от ЗЕВИ, изразен в проценти.“

В тази връзка, необходимите приходи за определяне на актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, се изчисляват по следната формула:

$НП = K\Delta * P + B$, където:

$НП$ са необходими приходи преди дисконтиране, лв.;

P – разходи по чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ;

$K\Delta$ – коефициент по чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ;

B – възвръщаемост.

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%, когато за производството на електрическа енергия от биомаса се използват собствени индустриални отпадъци.

За групите електрически централи, които произвеждат електрическа енергия чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, следва да се има предвид, че този тип инсталации могат да използват за суровина, както дървесина, така и/или отпадна биомаса от земеделие – силаж, т.е. разходите за суровини могат да са формирани от повече от един компонент. Аналогичен е случая и за групите електрически централи, които използват като суровина царевича за силаж и оборски тор. В тази връзка в случаите, когато при изчислението на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ разходите за суровини са формирани от повече от един компонент – общият относителен дял на разходите за суровини се формира от относителния дял на всеки един от тези компоненти.

Прогнозните годишни разходи (ПГР), или т.нар. общи разходи по смисъла на чл. 32, ал. 5, т. 2 от ЗЕВИ, които се включват в състава на преференциалните цени са: условно-постоянни разходи (УПР) - разходи за труд и работна заплата, разходи за амортизации, разходи за ремонт и други разходи и променливи разходи (ПР) - разходи за суровини и разходи за горива за транспорт, като тези разходи, съгласно НРЦЕЕ са част от необходимите годишни приходи (НП). Последните се формират като сбор от нормата на възвръщаемост (НВ) и ПГР. В тази връзка следва да се има предвид, че възвръщаемостта на капитала е ценообразуващ елемент, който участва във формулата, заложена в НРЦЕЕ, като елемент от необходимите годишни приходи. Размерът на преференциалната цена е в пряка зависимост от получените стойности на ценообразуващите елементи, а именно: експлоатационни разходи, разходи за амортизации и възвръщаемост.

Предвид горното и при изчислението по формулата по чл. 22, ал. 3 от НРЦЕЕ: $НП = K\Delta * P + B$, размерът на необходимите приходи е резултат от изменените общи разходи

(УПР+ПР)+Възвръщаемост (представляващи всички ценообразуващи елементи участващи в структурата на преференциалната цена). Тъй като цената се определя за дълъг период от време, стойностите на горепосочените елементи се дисконтират с дисконтов фактор, съгласно съответното ценово решение на Комисията от съответната година, за конкретната група електрически централи от ВИ (арг. от чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ).

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., следва да се извърши актуализиране на 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, а именно:

1. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.1.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.1. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 319,66 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1) + Pt * \Delta It + Prz * \Delta Irz, \text{ или}$$

$$-5,07\% = 46,87\% * (-12,3\%) + 4,44\% * (-2,61\%) + 5,82\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

46,87% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,44% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

5,82% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

1.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата 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 са в размер на 219,54 лв./MWh, или 69,59%, в т. ч.:

1.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 49,08 лв./MWh, или 15,56%;

1.1.2. Разходи за горива за транспорт, са в размер на 13,26 лв./MWh, или 4,20%;

1.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 139,83 лв./MWh, или 44,32%;

1.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 17,37 лв./MWh, или 5,50%.

1.2. Разходи за амортизации в размер на 54,33 лв./MWh, или 17,22%.

1.3. Възвръщаемост в размер на 41,62 лв./MWh, или 13,19%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 315,49 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -5,07%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената:	лв./MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство		
Цена в т.ч.	315,49	100,00%
експлоатационни разходи	219,54	69,59%
разходи за амортизации	54,33	17,22%
възвръщаемост	41,62	13,19%

2. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.2.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.2. е актуализирана преференциална цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, 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 в размер на 604,98 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2) + Pт * \Delta Ит + Pрз * \Delta Ирз$, или

$10,68\% = (44,35\% * 8,4\% + 4,71\% * 113,7\%) + 3,75\% * (-2,61\%) + 12,20\% * 13,9\%$, където:

44,35% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,71% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

113,7% ($\Delta Ис2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 08.04.2025 г. на КЕВР;

3,75% (Рт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔИт) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

12,20% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔИрз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

2.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW са в размер на 474,63 лв./MWh, или 76,11%, в т. ч.:

2.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 69,85 лв./MWh, или 11,20%;

2.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 75,95 лв./MWh, или 12,18%;

2.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 23,36 лв./MWh, или 3,75%;

2.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 305,46 лв./MWh, или 48,99%.

2.2. Разходи за амортизации в размер на 84,12 лв./MWh, или 13,49%.

2.3. Възвръщаемост в размер на 64,82 лв./MWh, или 10,40%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 623,57 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 10,68%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	623,57	100,00%
експлоатационни разходи	474,63	76,11%
разходи за амортизации	84,12	13,49%
възвръщаемост	64,82	10,40%

3. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 4 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.3.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.3. е актуализирана преференциална цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана 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 в размер на 587,35 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2) + Pт * \Delta Ит + Ppz * \Delta Ирз$, или

$12,17\% = (54,73\% * 8,4\% + 5,82\% * 113,7\%) + 4,63\% * (-2,61\%) + 7,80\% * 13,9\%$, където:

54,73% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

5,82% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

113,7% ($\Delta Ис2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,63% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

7,80% (Ppz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

3.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW са в размер на 511,12 лв./MWh, или 83,71%, в т. ч.:

3.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 66,76 лв./MWh, или 10,93%;

3.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 47,47 лв./MWh, или 7,78%;

3.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 28,20 лв./MWh, или 4,62%;

3.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 368,69 лв./MWh, или 60,39%.

3.2. Разходи за амортизации в размер на 56,08 лв./MWh, или 9,19%.

3.3. Възвръщаемост в размер на 43,36 лв./MWh, или 7,10%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 610,56 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 12,17%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ от 500 до 1500 kW</i>		
Цена, в т.ч.	610,56	100,00%
експлоатационни разходи	511,12	83,71%

разходи за амортизации	56,08	9,19%
възвръщаемост	43,36	7,10%

4. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.4.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.4. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 461,35 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1) + Pt * \Delta It + Prz * \Delta Irz$, или

$4,75\% = 29,76\% * 8,4\% + 3,19\% * (-2,61\%) + 16,76\% * 13,9\%$, където:

29,76% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

3,19% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

16,76% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

4.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW са в размер на 306,32 лв./MWh, или 65,72%, в т. ч.:

4.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 74,94 лв./MWh, или 16,08%;

4.1.2. Разходи за работни заплати, в размер на 78,01 лв./MWh, или 16,74%;

4.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 14,85 лв./MWh, или 3,19%;

4.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 138,52 лв./MWh, или 29,72%.

4.2. Разходи за амортизации в размер на 90,25 лв./MWh, или 19,36%.

4.3. Възвръщаемост в размер на 69,51 лв./MWh, или 14,91%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 466,07 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 4,75%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	466,07	100,00%
експлоатационни разходи	306,32	65,72%
разходи за амортизации	90,25	19,36%
възвръщаемост	69,51	14,91%

5. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.5. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 361,87 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2) + Pt * \Delta Ит + Prз * \Delta Ирз, \text{ или}$$

$$-0,04\% = 9,85\% * (-12,3\%) + 6,84\% * 8,4\% + 1,96\% * (-2,61\%) + 4,66\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

9,85% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

6,84% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

1,96% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

4,66% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

5.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 184,69 лв./MWh, или 51,04%, в т. ч.:

5.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 100,69 лв./MWh, или 27,83%;

5.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 16,78 лв./MWh, или 4,64%;

5.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 7,07 лв./MWh, или 1,95%;

5.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 60,15 лв./MWh, или 16,62%.

5.2. Разходи за амортизации в размер на 100,35 лв./MWh, или 27,73%.

5.3. Възвръщаемост в размер на 76,82 лв./MWh, или 21,23%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 361,86 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,04%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.	361,86	100,00%
експлоатационни разходи	184,69	51,04%
разходи за амортизации	100,35	27,73%
възвръщаемост	76,82	21,23%

6. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.6.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.6. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции в размер на 563,82 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW е:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1 + Pc2 * \Delta Ic2) + Pt * \Delta It + Prz * \Delta Irz$, или

$12,11\% = 56,42\% * 8,4\% + 6,14\% * 113,7\% + 0,97\% * (-2,61\%) + 3,02\% * 13,9\%$, където:

56,42% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% (ΔI_{c1}) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

6,14% (P_{c2}) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

113,7% (ΔI_{c2}) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

0,97% (P_t) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔI_t) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

3,02% (P_{p3}) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔI_{p3}) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

6.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW са в размер на 454,59 лв./MWh, или 78,61%, в т. ч.:

6.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 78,94 лв./MWh, или 13,65%;

6.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 17,02 лв./MWh, или 2,94%;

6.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 5,46 лв./MWh, или 0,94%;

6.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 353,17 лв./MWh, или 61,07%.

6.2. Разходи за амортизации в размер на 67,60 лв./MWh, или 11,69%.

6.3. Възвръщаемост в размер на 56,13 лв./MWh, или 9,71%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 578,31 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 12,11%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	578,31	100,00%
експлоатационни разходи	454,59	78,61%
разходи за амортизации	67,60	11,69%
възвръщаемост	56,13	9,71%

7. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.7.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.7. е актуализирана

преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 623,08 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1 + Pc2 * \Delta Ic2) + Pt * \Delta It + Prz * \Delta Irz, \text{ или}$$

$$11,47\% = 50,65\% * 8,4\% + 5,47\% * 113,7 + 0,86\% * (-2,61\%) + 7,27\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

50,65% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

5,47% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

113,7% ($\Delta Ic2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

0,86% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

7,27% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

7.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 484,22 лв./MWh, или 76,18%, в т. ч.:

7.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 93,18 лв./MWh, или 14,66%;

7.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 44,27 лв./MWh, или 6,96%;

7.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 5,26 лв./MWh, или 0,83%;

7.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 341,51 лв./MWh, или 53,73%.

7.2. Разходи за амортизации в размер на 82,62 лв./MWh, или 13,00%.

7.3. Възвръщаемост в размер на 68,77 лв./MWh, или 10,82%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 635,61

лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 11,47%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.	635,61	100,00%
експлоатационни разходи	484,22	76,18%
разходи за амортизации	82,62	13,00%
възвръщаемост	68,77	10,82%

8. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.8.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.8. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл в размер на 362,66 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1 + Pc2 * \Delta Ic2) + Pt * \Delta It + Pr3 * \Delta Ir3, \text{ или}$$

$$-0,04\% = 10,04\% * (-12,3\%) + 6,98\% * 8,4\% + 2,00\% * (-2,61\%) + 4,75\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

10,04% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

6,98% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

2,00% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

4,75% (Pr3) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta Ir3$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

8.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 179,25 лв./MWh, или 49,43%, в т. ч.:

8.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 96,52 лв./MWh, или 26,62%;

8.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 59,24 лв./MWh, или 16,34%;

8.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,96 лв./MWh, или 1,92%;

8.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,52 лв./MWh, или 4,56%.

8.2. Разходи за амортизации в размер на 100,35 лв./MWh, или 27,67%.

8.3. Възвръщаемост в размер на 83,06 лв./MWh, или 22,90%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 362,65 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,04%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.	362,65	100,00%
експлоатационни разходи	179,25	49,43%
разходи за амортизации	100,35	27,67%
възвръщаемост	83,06	22,90%

9. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.9.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.9. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 211,58 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата 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 е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1) + Pt * \Delta It + Prz * \Delta Irz, \text{ или}$$

$$-1,81\% = 25,23\% * (-12,3\%) + 3,95\% * (-2,61\%) + 10,02\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

25,23% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% (ΔI_{c1}) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

3,95% (P_t) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔI_t) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

10,02% (P_{p3}) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔI_{p3}) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

9.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата 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 са в размер на 118,46 лв./MWh, или 56,09%, в т. ч.:

9.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 44,00 лв./MWh, или 20,84%;

9.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 7,50 лв./MWh, или 3,55%;

9.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 47,92 лв./MWh, или 22,69%;

9.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 19,03 лв./MWh, или 9,01%.

9.2. Разходи за амортизации в размер на 50,71 лв./MWh, или 24,01%.

9.3. Възвръщаемост в размер на 42,02 лв./MWh, или 19,90%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 211,18 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -1,81%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	211,18	100,00%
експлоатационни разходи	118,46	56,09%
разходи за амортизации	50,71	24,01%
възвръщаемост	42,02	19,90%

10. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 28 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.10.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.10. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско

подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 312,74 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата 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 е:

$$КД = (Pc1 * \Delta Иc1) + Pt * \Delta Ит + Prз * \Delta Ирз, \text{ или}$$

$$-5,22\% = 48,26\% * (-12,3\%) + 4,58\% * (-2,61\%) + 5,99\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

48,26% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% ($\Delta Иc1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,58% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

5,99% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

10.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата 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 са в размер на 210,70 лв./MWh, или 67,96%, в т. ч.:

10.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 47,15 лв./MWh, или 15,21%;

10.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 12,72 лв./MWh, или 4,10%;

10.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 134,17 лв./MWh, или 43,28%;

10.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,66 лв./MWh, или 5,38%.

10.2. Разходи за амортизации в размер на 54,33 лв./MWh, или 17,52%.

10.3. Възвръщаемост в размер на 44,99 лв./MWh, или 14,51%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 310,02 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -5,22%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	310,02	100,00%
експлоатационни разходи	210,70	67,96%
разходи за амортизации	54,33	17,52%
възвръщаемост	44,99	14,51%

11. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 29 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.11.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.11. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 138,43 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата 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 е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta I_{c1}) + P_t * \Delta I_t + P_{p3} * \Delta I_{p3}, \text{ или}$$

$$0,37\% = 0,00\% * (-12,3\%) + 4,72\% * (-2,61\%) + 3,56\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

0,00% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране, **тъй като тази група електрически централи ползва своите индустриални отпадъци;**

-12,3% (ΔI_{c1}) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,72% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔI_t) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

3,56% (Pp3) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔI_{p3}) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

11.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата 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 са в размер на 52,12 лв./MWh, или 37,65%, в т. ч.:

11.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 41,02 лв./MWh, или 29,63%;

11.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,33 лв./MWh, или 4,57%;

11.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 0,00 лв./MWh, или 0,00%, **поради факта, че групата електрически централи ползва своите индустриални отпадъци;**

11.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 4,78 лв./MWh, или 3,45%.

11.2. Разходи за амортизации в размер на 47,26 лв./MWh, или 34,14%.

11.3. Възвръщаемост в размер на 39,06 лв./MWh, или 28,21%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 138,44 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 0,37%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ над 5 MW		
Цена, в т.ч.	138,44	100,00%
експлоатационни разходи	52,12	37,65%
разходи за амортизации	47,26	34,14%
възвръщаемост	39,06	28,21%

12. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.12.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.12. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 632,32 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2) + Pт * \Delta Ит + Pрз * \Delta Ирз$, или

11,46% = 50,65% * 8,4% + 5,38% * 113,7% + 0,86% * (-2,61%) + 8,00% * 13,9%, където:

50,65% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

5,38% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

113,7% (Δ Ис2) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

0,86% (Рт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (Δ Ит) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

8,00% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (Δ Ирз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

12.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 493,76 лв./MWh, или 76,53%, в т. ч.:

12.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 93,18 лв./MWh, или 14,44%;

12.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 5,29 лв./MWh, или 0,82%;

12.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 345,92 лв./MWh, или 53,61%;

12.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 49,38 лв./MWh, или 7,65%.

12.2. Разходи за амортизации в размер на 82,62 лв./MWh, или 12,80%.

12.3. Възвръщаемост в размер на 68,82 лв./MWh, или 10,67%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 645,20 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 11,46%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

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.	645,20	100,00%
експлоатационни разходи	493,76	76,53%
разходи за амортизации	82,62	12,80%
възвръщаемост	68,82	10,67%

13. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.13.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.13. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции в размер на 608,08 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2) + Pt * \Delta Ит + Prз * \Delta Ирз, \text{ или}$$

$$10,73\% = 44,19\% * 8,4\% + 4,70\% * 113,7\% + 0,75\% * (-2,61\%) + 12,20\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

44,19% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,70% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

113,7% ($\Delta Ис2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

0,75% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

12,20% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

13.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 432,18 лв./MWh, или 69,81%, в т. ч.:

13.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 68,21 лв./MWh, или 11,02%;

13.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 4,40 лв./MWh, или 0,71%;

13.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 287,78 лв./MWh, или 46,48%;

13.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 71,78 лв./MWh, или 11,59%.

13.2. Разходи за амортизации в размер на 102,15 лв./MWh, или 16,50%.

13.3. Възвръщаемост в размер на 84,77 лв./MWh, или 13,69%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 619,09 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 10,73%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия		
Цена, в т.ч.	619,09	100,00%
експлоатационни разходи	432,18	69,81%
разходи за амортизации	102,15	16,50%
възвръщаемост	84,77	13,69%

14. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.14.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.14. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство в размер на 405,06 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1 + Pc2 * \Delta Ic2) + Pt * \Delta It + Prz * \Delta Irz, \text{ или}$$

$$-1,38\% = 20,50\% * (-12,3\%) + 6,67\% * 8,4\% + 1,91\% * (-2,61\%) + 4,54\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

20,50% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

6,67% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

1,91% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

4,54% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

14.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл са в размер на 221,17 лв./MWh, или 54,67%, в т. ч.:

14.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 96,52 лв./MWh, или 23,86%;

14.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 100,74 лв./MWh, или 24,90%;

14.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 7,09 лв./MWh, или 1,75%;

14.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,82 лв./MWh, или 4,16%.

14.2. Разходи за амортизации в размер на 100,35 лв./MWh, или 24,80%.

14.3. Възвръщаемост в размер на 83,06 лв./MWh, или 20,53%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 404,58 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -1,38%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	404,58	100,00%
експлоатационни разходи	221,17	54,67%
разходи за амортизации	100,35	24,80%
възвръщаемост	83,06	20,53%

15. Актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.15.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.15. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство в размер на 362,73 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1 + Pc2 * \Delta Ic2) + Pt * \Delta It + Pr3 * \Delta Ir3$, или

$-0,96\% = 12,82\% * (-12,3\%) + 0,00\% * 8,4\% + 2,01\% * (-2,61\%) + 4,85\% * 13,9\%$, където:

12,82% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

0,00% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% (ΔI_{c1}) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

2,01% (P_t) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔI_t) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

4,85% (P_{p3}) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔI_{p3}) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

15.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл са в размер на 179,02 лв./MWh, или 49,38%, в т. ч.:

15.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 112,22 лв./MWh, или 30,95%;

15.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 43,53 лв./MWh, или 12,01%;

15.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,81 лв./MWh, или 1,88%;

15.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,46 лв./MWh, или 4,54%.

15.2. Разходи за амортизации в размер на 100,35 лв./MWh, или 27,68%.

15.3. Възвръщаемост в размер на 83,19 лв./MWh, или 22,95%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 362,56 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,96%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл		
Цена, в т.ч.	362,56	100,00%
експлоатационни разходи	179,02	49,38%
разходи за амортизации	100,35	27,68%
възвръщаемост	83,19	22,95%

16. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.16.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.16. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци в размер на 149,64 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1) + Pt * \Delta It + Pr3 * \Delta Ir3, \text{ или}$$

$$0,35\% = 0,00\% * (-12,3\%) + 4,47\% * (-2,61\%) + 3,38\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

0,00% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране, **тъй като тази група електрически централи ползва своите индустриални отпадъци;**

-12,3% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,47% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

3,38% (Pr3) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta Ir3$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

16.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност над 5 MW са в размер на 55,72 лв./MWh, или 37,23%, в т. ч.:

16.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 44,63 лв./MWh, или 29,82%;

16.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 0,00 лв./MWh, или 0,00%, **поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци;**

16.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,32 лв./MWh, или 4,22%;

16.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 4,77 лв./MWh, или 3,19%.

16.2. Разходи за амортизации в размер на 51,43 лв./MWh, или 34,37%.

16.3. Възвръщаемост в размер на 42,50 лв./MWh, или 28,40%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 149,65 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 0,35%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW		
Цена, в т.ч.	149,65	100,00%

експлоатационни разходи	55,72	37,23%
разходи за амортизации	51,43	34,37%
възвръщаемост	42,50	28,40%

17. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.17.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.17. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 243,68 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата 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 е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta I_{c1}) + P_t * \Delta I_t + P_{p3} * \Delta I_{p3}, \text{ или}$$

$$-2,63\% = 30,35\% * (-12,3\%) + 4,75\% * (-2,61\%) + 8,80\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

30,35% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% (ΔI_{c1}) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,75% (P_t) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔI_t) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

8,80% (P_{p3}) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔI_{p3}) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

17.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата 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 са в размер на 138,20 лв./MWh, или 56,89%, в т. ч.:

17.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 43,67 лв./MWh, или 17,98%;

17.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 10,23 лв./MWh, или 4,21%;

17.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 65,36 лв./MWh, или 26,90%;

17.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 18,94 лв./MWh, или 7,80%.

17.2. Разходи за амортизации в размер на 50,71 лв./MWh, или 20,87%.

17.3. Възвръщаемост в размер на 54,02 лв./MWh, или 22,24%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 242,94 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -2,63%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	242,94	100,00%
експлоатационни разходи	138,20	56,89%
разходи за амортизации	50,71	20,87%
възвръщаемост	54,02	22,24%

18. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 17 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.18.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.18. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 318,36 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата 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 е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ic1) + Pt * \Delta It + Prz * \Delta Irz, \text{ или}$$

$$-5,19\% = 47,98\% * (-12,3\%) + 4,55\% * (-2,61\%) + 5,96\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

47,98% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,55% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

5,96% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

18.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата 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 са в размер на 203,58 лв./MWh, или 64,49%, в т. ч.:

18.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 40,49 лв./MWh, или 12,82%;

18.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 12,69 лв./MWh, или 4,02%;

18.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 133,79 лв./MWh, или 42,38%;

18.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,62 лв./MWh, или 5,26%.

18.2. Разходи за амортизации в размер на 54,33 лв./MWh, или 17,21%.

18.3. Възвръщаемост в размер на 57,77 лв./MWh, или 18,30%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 315,68 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -5,19%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	315,68	100,00%
експлоатационни разходи	203,58	64,49%
разходи за амортизации	54,33	17,21%
възвръщаемост	57,77	18,30%

19. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 18 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.19.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.19. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 149,60 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата 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 е:

$$K\Delta = (P_{c1} * \Delta I_{c1}) + P_t * \Delta I_t + P_{p3} * \Delta I_{p3}, \text{ или}$$

$0,35\% = 0,00\% \cdot (-12,3\%) + 4,46\% \cdot (-2,61\%) + 3,37\% \cdot 13,9\%$, където:

0,00% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране, **тъй като тази група електрически централи ползва своите индустриални отпадъци;**

-12,3% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

4,46% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

3,37% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta Irз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

19.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата 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 са в размер на 55,68 лв./MWh, или 37,22%, в т. ч.:

19.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 44,63 лв./MWh, или 29,83%;

19.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,30 лв./MWh, или 4,21%;

19.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 0,00 лв./MWh, или 0,00%, **поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци;**

19.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 4,76 лв./MWh, или 3,18%.

19.2. Разходи за амортизации в размер на 51,43 лв./MWh, или 34,38%.

19.3. Възвръщаемост в размер на 42,50 лв./MWh, или 28,40%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 149,61 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 0,35%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	149,61	100,00%
експлоатационни разходи	55,68	37,22%
разходи за амортизации	51,43	34,38%
възвръщаемост	42,50	28,40%

20. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22 и последно

актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.20.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.20. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции в размер на 608,42 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2) + Pт * \Delta Ит + Pрз * \Delta Ирз$, или

$11,99\% = 52,77\% * 8,4\% + 5,74\% * 113,7 + 0,90\% * (-2,61\%) + 7,59\% * 13,9\%$, където:

52,77% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

5,74% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

113,7% ($\Delta Ис2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

0,90% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

7,59% (Pрз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

20.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 505,66 лв./MWh, или 81,33%, в т. ч.:

20.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 110,58 лв./MWh, или 17,79%;

20.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 5,33 лв./MWh, или 0,86%;

20.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 344,97 лв./MWh, или 55,48%;

20.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 44,77 лв./MWh, или 7,20%.

20.2. Разходи за амортизации в размер на 55,73 лв./MWh, или 8,96%.

20.3. Възвръщаемост в размер на 60,35 лв./MWh, или 9,71%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата

енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 621,74 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 11,99%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 0,150 до 1 MW</i>		
Цена, в т.ч.	621,74	100,00%
експлоатационни разходи	505,66	81,33%
разходи за амортизации	55,73	8,96%
възвръщаемост	60,35	9,71%

21. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.21.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.22. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл в размер на 394,75 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е:

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2) + Pt * \Delta Ит + Prз * \Delta Ирз, \text{ или}$$

$$-0,89\% = 11,99\% * (-12,3\%) + 0,00\% * 8,4\% + 1,88\% * (-2,61\%) + 4,53\% * 13,9\%, \text{ където:}$$

11,99% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-12,3% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

0,00% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

1,88% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

4,53% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена

от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

21.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл са в размер на 187,21 лв./MWh, или 47,44%, в т. ч.:

21.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 121,16 лв./MWh, или 30,70%;

21.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 43,04 лв./MWh, или 10,91%;

21.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,74 лв./MWh, или 1,71%;

21.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,28 лв./MWh, или 4,12%.

21.2. Разходи за амортизации в размер на 100,35 лв./MWh, или 25,43%.

21.3. Възвръщаемост в размер на 107,06 лв./MWh, или 27,13%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 394,61 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,89%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	394,61	100,00%
експлоатационни разходи	187,21	47,44%
разходи за амортизации	100,35	25,43%
възвръщаемост	107,06	27,13%

22. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия определена с Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2 и последно актуализирана с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.22.

С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР, в частта по т. II.22. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата 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 в размер на 557,35 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид 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 ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW е:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2) + Pт * \Delta Ит + Ppz * \Delta Ирз$, или

$13,72\% = 53,89\% * 8,4\% + 7,20\% * 113,7 + 5,20\% * (-2,61\%) + 8,27\% * 13,9\%$, където:

53,89% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

8,4% ($\Delta\text{Ис1}$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

7,20% (Рс2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

113,7% ($\Delta\text{Ис2}$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 22.04.2025 г. на КЕВР;

5,20% (Рт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,61% ($\Delta\text{Ит}$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР;

8,27% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,9% ($\Delta\text{Ирз}$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-10 от 11.04.2025 г. на КЕВР.

Предвид горното, и при съобразяване на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи, а именно:

22.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW са в размер на 499,15 лв./MWh, или 85,23%, в т. ч.:

22.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 60,77 лв./MWh, или 10,38%;

22.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 48,61 лв./MWh, или 8,30%;

22.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 30,57 лв./MWh, или 5,22%;

22.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 359,20 лв./MWh, или 61,33%.

22.2. Разходи за амортизации в размер на 50,00 лв./MWh, или 8,54%.

22.3. Възвръщаемост в размер на 36,50 лв./MWh, или 6,23%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 585,65 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 13,72%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	585,65	100,00%
експлоатационни разходи	499,15	85,23%
разходи за амортизации	50,00	8,54%
възвръщаемост	36,50	6,23%

ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА ЗА ПЕРИОДА 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

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. 8г от ЗЕ.

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 НРЦЕЕ, Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на фючърските и/или форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси, както и на относимите към българския пазар фючърсни сделки на европейска борса.

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 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. На платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период.

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 представляват финансов инструмент за хеджиране на риска от волатилността на пазара „Ден напред“.

Динамиката на фючърсите, относими към българския спот пазар, пряко корелира с фючърсите за региона (румънската и унгарската борси), като в зависимост от търгуваните обеми девиацията спрямо унгарския фючърс е пренебрежимо малка около 0,15 евро/MWh. Това налага при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се изследват и постигнатите нива на фючърските сделки.

Предвид горното, за определяне на прогнозната пазарна цена са използвани търгуваните български фючърси на Европейската енергийна борса – EEX⁶ (European Energy Exchange), които обаче, поради недостатъчна ликвидност, следва да се съпоставят с тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа.

В следващата таблица е представено сравнение на цените на фючърсите за H2 2025.

	EEX -IBEX	EEX -OPCOM	EEX -HUPLEX
Фючърси	лв./MWh	лв./MWh	лв./MWh
Q3 2025	245,98	248,92	245,98
Q4 2025	237,89	241,31	237,40
H2 2025	241,94	245,11	241,69

Горните данни показват, че стандартната девиация между българския и румънския пазар е около 3,17 лв./MWh (1,63 евро/MWh), докато с унгарския е пренебрежимо малка

⁶ <http://www.eex.com>

(около 0,25 лв./MWh). Ако се анализират данните по месеци и/или тримесечия, девиацията български-унгарски пазар варира от 0 лв./MWh до 0,50 лв./MWh, в зависимост от търгуваните обеми и цените на капацитетите в региона. Към настоящия момент не са налични данни на EEX относно Q1 2026 и Q2 2026, съответно за H1 2026 за българския и румънския пазар, като такива са публикувани само за унгарския. Те обаче могат да се изчислят, като се използва стандартната девиация спрямо унгарския пазар, за който са налични данни. Изчислените данни са представени по-долу:

Фючърси	EEX -IBEX	EEX -HUPX
	лв./MWh	лв./MWh
Q1 2026	236,95	236,95
Q2 2026	177,55	177,55
H1 2026	207,25	207,25

От горните данни може да се направи извод, че относимите стойности към българския пазар са за H2 2025 – 241,94 лв./MWh и за H1 2026 – 207,25 лв./MWh или средно за регулаторния период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. в размер на 224,59 лв./MWh.

Основният движещ фактор за динамиката на цените на европейските, съответно регионалните, борси е цената на природния газ на европейските борси. Пряката корелация между тези две цени се обуславя от факта, че основно газови централи затварят цената на европейските борсови пазари. Това обстоятелство се променя, обаче, при наличие на предлагане на по-големи количества електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, което от своя страна се характеризира със спорадичен характер и е трудно за оценка при дългосрочни прогнози. Европейските цени на природния газ отбелязват значителна нестабилност през последния месец. Осреднените TTF търгувани фючърси⁷ за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. (съвпадащ с регулаторния период) варират от 32,17 евро/MWh до 37,45 евро/MWh.

При прогнозирането на цената за предстоящия регулаторен период би следвало да се отчетат както горните аргументи, така и асиметричността, наблюдавана в българската пазарна зона, която се дължи на голям приток от нови инвестиции в соларни проекти, като се предвиди допълнително отклонение на цената надолу в размер на около 2%. В тази връзка, след прилагане на посочената корекция, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. следва да е в размер на около 220,00 лв./MWh

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. следва да се определи в размер на 220,00 лв./MWh.

Съгласно чл. 376, 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 групите, съответно: независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, крайни снабдителни, 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,

⁷ Изчислени като средна стойност на сетълмент цените на TTF фючърси за Q3 2025, Q4 2025, Q1 2026, Q2 2026.

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, операторите на електроразпределителни мрежи и крайните снабдители са използвани данни от системата за управление на пазара (MMS), оперирана от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), за периода 01.01.2024 г. – 31.12.2024 г. за почасовите графици на ЕСО ЕАД, електроразпределителните дружества, крайните снабдители, 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 пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за календарната 2024 година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 на отделните групи производители/оператори на мрежи/крайни снабдители. На базата на тази симулация са определени групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за 2024 г. и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за 2024 г. Прогнозната пазарна цена за регулаторния/ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. за съответната група е определена като произведение от определената по-горе прогнозна годишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент съгласно разпоредбата на чл. 37в от НРЦЕЕ.

Резултатите от горната симулация за производители на електрическа енергия произведена от възобновяеми източници, са както следва:

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

Извършена е симулация на участието на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД (ФЕЦ Черганово), „АСМ – БГ Инвестиции“ АД (ФЕЦ Самоводене), „Хелиос проджекте“ ЕАД (ФЕЦ „Победа“), „Енери Солар БГ 1“ ЕАД (ФЕЦ Караджалово), „РЕС Технолъджи“ АД (ФЕЦ Златарица), „Дъбово Енерджи“ ЕООД (ФЕЦ Дъбово), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (ФЕЦ Добрич), „Екоенерджи Солар“ ЕООД (ФЕЦ Екоенерджи Солар), „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД (ФЕЦ Е.В.Т. – Електра Волт Трейд), „Би Си Ай Казанлък 1“ ЕООД (ФЕЦ PV-центра 1), „Би Си Ай Казанлък 2“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 5“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 6“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 7“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 8“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 9“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 10“ ЕООД, „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 пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД	200,56 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	141,36 лв./MWh
3	Групов коефициент Ks (p.2/p.1)	0,70483
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.	220,00 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	155,06 лв./MWh

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

Извършена е симулация на участието на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД (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 пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД	200,56 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	179,30 лв./MWh
3	Групов коефициент Kw (p.2/p.1)	0,89400
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.	220,00 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	196,68 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 пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД	200,56 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	208,54 лв./MWh
3	Групов коефициент Kh (p.2/p.1)	1,03984
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.	220,00 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	228,76 лв./MWh

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса:

След преглед на предоставените от независимия преносен оператор данни за периода 01.01.2024 г. – 31.12.2024 г. за почасовите графици на производителите на електрическа енергия от биомаса се установи, че в тази група не са налице участници, преки членове на балансираща група, за които независимият преносен оператор е валидирал графици за повече от 270 дни през предходната календарна година. В този случай е приложима разпоредбата на чл. 37б, ал. 5 от НРЦЕЕ, съгласно която груповият коефициент на производителите от биомаса е равен на коефициента, определен за предходния ценови период.

1	Групов коефициент Kb за предходния ценови период, определен с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	1,01463
2	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.	220,00 лв./MWh
3	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.1*p.2)	223,22 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 за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е определена в размер, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 155,06 лв./MWh;

2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 196,68 лв./MWh;

3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 228,76 лв./MWh;

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 223,22 лв./MWh;

**ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕМИИ ЗА ПЕРИОДА 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.
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 01.07.2025 г. – 30.06.2026 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	-15,67
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	-50,08
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	-57,58
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	24,72
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	-116,28
1.6.	ВТЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	-8,39

№	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
1.7.	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	-23,73
1.8.	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	-48,10
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	544,05
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	29,51
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	64,82
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	-55,69
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW	186,49	-36,73
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	174,78
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	79,51
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	32,76
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	22,83
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	-86,37
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	-102,62

№	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
1.20.	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	-4,62
2.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани 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	-5,93
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	-41,89
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	-49,72
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	36,29
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	-116,66
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	-5,68
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	-23,62

№	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
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	-59,62
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	428,71
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	330,54
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	242,94	19,72
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	315,68	92,46
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	149,61	-73,61
2.14.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	-15,55
2.15.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	-26,37

№	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
2.16.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	621,74	398,52
2.17.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	134,86
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	146,12
2.19.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	29,81
2.20.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	20,64
2.21.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	-91,17
2.22.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	-103,95
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	174,73

№	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
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	394,61	171,39
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	164,82
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	202,73
4.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани 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	-35,41
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	-66,07
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	-72,75
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	0,57

№	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
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-130,61
4.6.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	-92,25
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	161,05
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	81,99
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	81,20
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	10,87
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	2,92
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	-103,07
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	-113,39

№	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
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	53,32
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	72,50
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	149,65	-73,57
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	-25,90
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	-35,67
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	256,27
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	236,97
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	186,87

№	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
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	250,34
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	148,58
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	362,56	139,34
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	138,65
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	171,33
5.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР		

№	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
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	51,28
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	16,31
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	14,79
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	-35,38
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	13,54
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	-66,05
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	-72,72

№	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
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	0,59
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-130,61
6.7.	ВТЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	-45,29
6.8.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	-91,52
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	41,52
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	21,23
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	5,14
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-9,32
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-16,90
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	-118,07

№	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
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	-134,06
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	211,18	-12,04
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	310,02	86,80
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	138,44	-84,78
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-46,26
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-58,74
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	619,09	395,87

№	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
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	210,91
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	164,31
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	645,20	421,98
6.25.	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	126,10
6.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	404,58	181,36
6.27.	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	114,22

№	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
6.28.	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	150,54
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	-39,45
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	8,16
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	-69,62
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	-76,40
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	-4,39
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	-135,07
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	-79,70

№	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
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	-101,13
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	-113,52
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	-10,38
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	-21,03
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	-23,70
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-9,32
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-16,90
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	-118,07
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	-134,06

№	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
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	27,60
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	55,26
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	-0,42
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-46,26
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-58,74
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	229,90
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	210,91

№	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
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	578,31	355,09
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	635,61	412,39
7.26.	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	127,00
7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	362,65	139,43
7.28.	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	115,12

№	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
7.29.	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	151,44
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	166,38
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	-43,68
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	-65,34
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	87,47

№	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
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	361,86	138,64
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	73,67
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	111,50
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.	623,57	400,35

№	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
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.	610,56	387,34
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.	466,07	242,85
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	153,56

№	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
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.	585,65	362,43
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	125,84
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	315,49	92,27
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	-47,97
13.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		

№	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
13.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	-74,18
14.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР		
14.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	-63,97

15. 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 № П-18 от 20.06.2011 г. и № П-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
15.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																					
	222,83		216,55	-12,21	203,98	-24,78	191,41	-37,35	178,84	-49,92	166,27	-62,49	153,71	-75,05	141,14	-87,62	128,57	-100,19	116,00	-112,76	103,43	-125,33
15.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																					
	186,87		181,71	-47,05	171,39	-57,37	161,08	-67,68	150,76	-78,00	140,44	-88,32	130,12	-98,64	119,80	-108,96	109,49	-119,27	99,17	-129,59	88,85	-139,91
15.3.	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																					
	179,04		174,13	-54,63	164,30	-64,46	154,47	-74,29	144,64	-84,12	134,81	-93,95	124,98	-103,78	115,15	-113,61	105,32	-123,44	95,49	-133,27	85,66	-143,10
15.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																					
	265,05		257,45	28,69	242,24	13,48	227,03	-1,73	211,82	-16,94	196,61	-32,15	181,40	-47,36	166,19	-62,57	150,98	-77,78	135,77	-92,99	120,56	-108,20
15.5.	Микро ВЕЦ с помпи																					
	112,10		109,12	-119,64	103,15	-125,61	97,19	-131,57	91,22	-137,54	85,26	-143,50	79,29	-149,47	73,33	-155,43	67,36	-161,40	61,40	-167,36	55,43	-173,33
15.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																					
	191,00		187,18	-9,50	179,54	-17,14	171,91	-24,77	164,27	-32,41	156,63	-40,05	148,99	-47,69	141,35	-55,33	133,72	-62,96	126,08	-70,60	118,44	-78,24
15.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																					
	173,06		169,65	-27,03	162,84	-33,84	156,03	-40,65	149,22	-47,46	142,41	-54,27	135,60	-61,08	128,79	-67,89	121,98	-74,70	115,17	-81,51	108,36	-88,32
15.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																					
	137,06		134,99	-61,69	130,86	-65,82	126,73	-69,95	122,60	-74,08	118,47	-78,21	114,34	-82,34	110,21	-86,47	106,08	-90,60	101,95	-94,73	97,82	-98,86
15.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																					
	583,77		569,27	414,21	540,27	385,21	511,28	356,22	482,28	327,22	453,28	298,22	424,29	269,23	395,29	240,23	366,29	211,23	337,30	182,24	308,30	153,24
15.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																					
	485,60		473,67	318,61	449,82	294,76	425,97	270,91	402,11	247,05	378,26	223,20	354,41	199,35	330,56	175,50	306,70	151,64	282,85	127,79	259,00	103,94
15.11.	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																					
	255,51	242,94	228,92	5,70	215,04	-8,18	201,31	-21,91	187,79	-35,43	174,54	-48,68	161,63	-61,59	149,19	-74,03	137,39	-85,83	126,49	-96,73	121,49	-101,73

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
15.12.	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																					
	282,15	315,68	301,75	78,53	287,97	64,75	274,39	51,17	261,04	37,82	247,97	24,75	235,24	12,02	222,92	-0,30	211,12	-12,10	199,97	-23,25	194,69	-28,53
15.13.	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																					
	227,20	149,61	135,78	-87,44	121,95	-101,27	108,13	-115,09	94,31	-128,91	80,51	-142,71	66,74	-156,48	53,00	-170,22	39,36	-183,86	25,98	-197,24	19,59	-203,63
15.14.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	405,61	621,74	601,50	378,28	581,46	358,24	561,66	338,44	542,12	318,90	522,88	299,66	503,98	280,76	485,47	262,25	467,42	244,20	449,88	226,66	441,33	218,11
15.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	253,03		249,34	26,12	241,96	18,74	234,58	11,36	227,20	3,98	219,82	-3,40	212,43	-10,79	205,05	-18,17	197,67	-25,55	190,29	-32,93	182,91	-40,31
15.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	243,86		240,40	17,18	233,50	10,28	226,60	3,38	219,69	-3,53	212,79	-10,43	205,89	-17,33	198,99	-24,23	192,08	-31,14	185,18	-38,04	178,28	-44,94
15.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	132,05		129,73	-93,49	125,10	-98,12	120,47	-102,75	115,84	-107,38	111,21	-112,01	106,57	-116,65	101,94	-121,28	97,31	-125,91	92,68	-130,54	88,05	-135,17
15.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	119,27		117,45	-105,77	113,81	-109,41	110,17	-113,05	106,53	-116,69	102,89	-120,33	99,24	-123,98	95,60	-127,62	91,96	-131,26	88,32	-134,90	84,68	-138,54
15.19.	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																					
	429,42	394,61	362,08	138,86	329,60	106,38	297,22	74,00	264,96	41,74	232,88	9,66	201,09	-22,13	169,78	-53,44	139,33	-83,89	110,67	-112,55	97,70	-125,52

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
15.1.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	195,03	207,67	204,63	-18,59	201,59	-21,63	198,55	-24,67	195,51	-27,71	192,47	-30,75	189,42	-33,80	186,38	-36,84	183,34	-39,88
15.2.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	185,99	196,85	193,82	-29,40	190,79	-32,43	187,76	-35,46	184,73	-38,49	181,71	-41,51	178,68	-44,54	175,65	-47,57	172,62	-50,60
15.3.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	335,19	358,08	352,30	129,08	346,51	123,29	340,73	117,51	334,94	111,72	329,16	105,94	323,37	100,15	317,59	94,37	311,80	88,58
15.4.	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																	
	348,61	369,34	362,85	139,63	356,37	133,15	349,88	126,66	343,39	120,17	336,91	113,69	330,42	107,20	323,93	100,71	317,44	94,22
15.5.	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																	
	390,76	397,95	387,47	164,25	376,99	153,77	366,51	143,29	356,03	132,81	345,56	122,34	335,08	111,86	324,60	101,38	314,12	90,90
15.6.	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																	
	380,45	388,04	377,73	154,51	367,43	144,21	357,12	133,90	346,82	123,60	336,51	113,29	326,20	102,98	315,90	92,68	305,59	82,37
15.7.	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																	
	419,11	425,95	413,62	190,40	401,29	178,07	388,96	165,74	376,63	153,41	364,30	141,08	351,96	128,74	339,63	116,41	327,30	104,08

16. 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 30.06.2025 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>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>																			
	193,35		188,55	-40,21	178,94	-49,82	169,34	-59,42	159,73	-69,03	150,12	-78,64	140,52	-88,24	130,91	-97,85	121,31	-107,45	111,70	-117,06
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>																			
	162,69		158,75	-70,01	150,86	-77,90	142,98	-85,78	135,09	-93,67	127,20	-101,56	119,32	-109,44	111,43	-117,33	103,55	-125,21	95,66	-133,10
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>																			
	156,01		152,25	-76,51	144,74	-84,02	137,23	-91,53	129,72	-99,04	122,21	-106,55	114,69	-114,07	107,18	-121,58	99,67	-129,09	92,16	-136,60
16.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i>																			
	229,33		223,52	-5,24	211,90	-16,86	200,27	-28,49	188,65	-40,11	177,03	-51,73	165,40	-63,36	153,78	-74,98	142,16	-86,60	130,53	-98,23
16.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	98,15		95,87	-132,89	91,31	-137,45	86,75	-142,01	82,19	-146,57	77,63	-151,13	73,08	-155,68	68,52	-160,24	63,96	-164,80	59,40	-169,36
16.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																			
	148,71		146,29	-50,39	141,43	-55,25	136,57	-60,11	131,71	-64,97	126,85	-69,83	121,99	-74,69	117,13	-79,55	112,27	-84,41	107,41	-89,27
16.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																			
	132,71		130,60	-66,08	126,37	-70,31	122,14	-74,54	117,92	-78,76	113,69	-82,99	109,46	-87,22	105,23	-91,45	101,00	-95,68	96,78	-99,90
16.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	104,43		103,22	-93,46	100,80	-95,88	98,38	-98,30	95,96	-100,72	93,54	-103,14	91,12	-105,56	88,70	-107,98	86,28	-110,40	83,86	-112,82
16.9.	<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	154,64	296,87	141,81	284,03	128,97	271,20	116,14	258,37	103,31	245,54	90,48	232,71	77,65	219,87	64,81	207,04	51,98
16.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	237,05		232,42	77,36	223,14	68,08	213,87	58,81	204,59	49,53	195,32	40,26	186,04	30,98	176,77	21,71	167,49	12,43	158,22	3,16
16.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																			
	236,26		231,65	76,59	222,41	67,35	213,17	58,11	203,93	48,87	194,69	39,63	185,45	30,39	176,21	21,15	166,97	11,91	157,73	2,67

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
16.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	234,09		231,35	8,13	225,86	2,64	220,37	-2,85	214,89	-8,33	209,40	-13,82	203,91	-19,31	198,42	-24,80	192,94	-30,28	187,45	-35,77
16.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	226,14		223,57	0,35	218,44	-4,78	213,31	-9,91	208,18	-15,04	203,05	-20,17	197,91	-25,31	192,78	-30,44	187,65	-35,57	182,52	-40,70
16.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	120,15		118,43	-104,79	114,99	-108,23	111,54	-111,68	108,10	-115,12	104,66	-118,56	101,21	-122,01	97,77	-125,45	94,33	-128,89	90,88	-132,34
16.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	109,83		108,48	-114,74	105,78	-117,44	103,09	-120,13	100,39	-122,83	97,69	-125,53	95,00	-128,22	92,30	-130,92	89,60	-133,62	86,91	-136,31
16.16.	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																			
	232,40	149,65	135,82	-87,40	122,00	-101,22	108,18	-115,04	94,38	-128,84	80,59	-142,63	66,83	-156,39	53,12	-170,10	39,53	-183,69	26,26	-196,96
16.17.	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																			
	400,97	362,56	333,37	110,15	304,26	81,04	275,25	52,03	246,40	23,18	217,76	-5,46	189,45	-33,77	161,70	-61,52	134,91	-88,31	110,04	-113,18

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
16.1.	<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	49,01	267,93	44,71	263,62	40,40	259,31	36,09	255,01	31,79	250,70	27,48	246,39	23,17	242,08	18,86
16.2.	<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	67,16	285,04	61,82	279,70	56,48	274,36	51,14	269,02	45,80	263,67	40,45	258,33	35,11	252,99	29,77
16.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	192,29	197,32	195,06	-28,16	192,79	-30,43	190,53	-32,69	188,27	-34,95	186,01	-37,21	183,74	-39,48	181,48	-41,74	179,22	-44,00
16.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	182,86	187,55	185,30	-37,92	183,04	-40,18	180,79	-42,43	178,53	-44,69	176,28	-46,94	174,03	-49,19	171,77	-51,45	169,52	-53,70
16.5.	<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	248,99	464,92	241,70	457,64	234,42	450,36	227,14	443,08	219,86	435,79	212,57	428,51	205,29	421,23	198,01
16.6.	<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	230,55	447,34	224,12	440,92	217,70	434,49	211,27	428,07	204,85	421,65	198,43	415,22	192,00	408,80	185,58
16.7.	<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	181,30	398,95	175,73	393,38	170,16	387,81	164,59	382,25	159,03	376,68	153,46	371,11	147,89	365,54	142,32
16.8.	<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	243,30	459,48	236,26	452,45	229,23	445,41	222,19	438,37	215,15	431,33	208,11	424,29	201,07	417,26	194,04
16.9.	<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	140,79	356,21	132,99	348,42	125,20	340,63	117,41	332,84	109,62	325,04	101,82	317,25	94,03	309,46	86,24
16.10.	<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	130,99	346,54	123,32	338,88	115,66	331,21	107,99	323,55	100,33	315,89	92,67	308,22	85,00	300,56	77,34
16.11.	<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	162,16	376,21	152,99	367,05	143,83	357,88	134,66	348,71	125,49	339,54	116,32	330,37	107,15	321,21	97,99

17. 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
17.1.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																		
	206,34	202,40	47,34	194,51	39,45	186,61	31,55	178,72	23,66	170,83	15,77	162,93	7,87	155,04	-0,02	147,15	-7,91	139,25	-15,81
17.2.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																		
	171,37	168,21	13,15	161,89	6,83	155,57	0,51	149,25	-5,81	142,93	-12,13	136,61	-18,45	130,29	-24,77	123,97	-31,09	117,65	-37,41
17.3.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																		
	169,85	166,73	11,67	160,48	5,42	154,22	-0,84	147,97	-7,09	141,72	-13,34	135,47	-19,59	129,22	-25,84	122,96	-32,10	116,71	-38,35

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
18.1.	Нисконапорни 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																	
	193,38		183,77	-44,99	174,17	-54,59	164,56	-64,20	154,96	-73,80	145,35	-83,41	135,74	-93,02	126,14	-102,62	116,53	-112,23
18.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	242,30		230,21	1,45	218,11	-10,65	206,02	-22,74	193,92	-34,84	181,83	-46,93	169,73	-59,03	157,64	-71,12	145,54	-83,22
18.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	162,71		154,82	-73,94	146,94	-81,82	139,05	-89,71	131,17	-97,59	123,28	-105,48	115,39	-113,37	107,51	-121,25	99,62	-129,14

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
18.4.	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																	
	156,04		148,53	-80,23	141,02	-87,74	133,50	-95,26	125,99	-102,77	118,48	-110,28	110,97	-117,79	103,46	-125,30	95,94	-132,82
18.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																	
	229,35		217,73	-11,03	206,10	-22,66	194,48	-34,28	182,85	-45,91	171,23	-57,53	159,61	-69,15	147,98	-80,78	136,36	-92,40
18.6.	Микро ВЕЦ с помпи																	
	98,15		93,60	-135,16	89,06	-139,70	84,51	-144,25	79,97	-148,79	75,42	-153,34	70,87	-157,89	66,33	-162,43	61,78	-166,98
18.7.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW																	
	151,39		146,91	-49,77	142,42	-54,26	137,94	-58,74	133,45	-63,23	128,97	-67,71	124,48	-72,20	120,00	-76,68	115,51	-81,17
18.8.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW																	
	122,50		118,83	-77,85	115,16	-81,52	111,49	-85,19	107,82	-88,86	104,16	-92,52	100,49	-96,19	96,82	-99,86	93,15	-103,53
18.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	105,16		102,74	-93,94	100,32	-96,36	97,90	-98,78	95,48	-101,20	93,06	-103,62	90,63	-106,05	88,21	-108,47	85,79	-110,89
18.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	196,58		188,63	33,57	180,68	25,62	172,72	17,66	164,77	9,71	156,82	1,76	148,87	-6,19	140,92	-14,14	132,96	-22,10
18.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																	
	176,29		169,18	14,12	162,06	7,00	154,95	-0,11	147,84	-7,22	140,73	-14,33	133,61	-21,45	126,50	-28,56	119,39	-35,67
18.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	160,20		153,84	-1,22	147,47	-7,59	141,11	-13,95	134,74	-20,32	128,38	-26,68	122,02	-33,04	115,65	-39,41	109,29	-45,77
18.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	206,32		201,44	-21,78	196,57	-26,65	191,69	-31,53	186,82	-36,40	181,94	-41,28	177,06	-46,16	172,19	-51,03	167,31	-55,91
18.14.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	249,66	211,18	198,23	-24,99	185,40	-37,82	172,72	-50,50	160,25	-62,97	148,04	-75,18	136,18	-87,04	124,82	-98,40	114,16	-109,06

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
18.15.	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																	
	277,39	310,02	296,70	73,48	283,54	60,32	270,56	47,34	257,81	34,59	245,33	22,11	233,17	9,95	221,41	-1,81	210,15	-13,07
18.16.	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																	
	221,71	138,44	125,74	-97,48	113,03	-110,19	100,34	-122,88	87,66	-135,56	74,99	-148,23	62,36	-160,86	49,77	-173,45	37,30	-185,92
18.17.	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																	
	447,43	645,20	623,28	400,06	601,59	378,37	580,17	356,95	559,04	335,82	538,26	315,04	517,87	294,65	497,94	274,72	478,53	255,31
18.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	453,12	619,09	596,22	373,00	573,61	350,39	551,31	328,09	529,35	306,13	507,81	284,59	486,74	263,52	466,23	243,01	446,38	223,16
18.19.	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																	
	387,04	404,58	377,40	154,18	350,38	127,16	323,53	100,31	296,94	73,72	270,67	47,45	244,86	21,64	219,70	-3,52	195,52	-27,70
18.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																	
	176,96		174,33	-48,89	171,70	-51,52	169,07	-54,15	166,44	-56,78	163,81	-59,41	161,18	-62,04	158,55	-64,67	155,92	-67,30
18.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																	
	164,48		161,85	-61,37	159,22	-64,00	156,58	-66,64	153,95	-69,27	151,32	-71,90	148,69	-74,53	146,06	-77,16	143,42	-79,80
18.22.	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		427,88	204,66	421,62	198,40	415,37	192,15	409,11	185,89	402,86	179,64	396,61	173,39	390,35	167,13	384,10	160,88
18.23.	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		381,92	158,70	376,31	153,09	370,70	147,48	365,09	141,87	359,48	136,26	353,86	130,64	348,25	125,03	342,64	119,42
18.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	213,90		208,69	-14,53	203,47	-19,75	198,26	-24,96	193,05	-30,17	187,84	-35,38	182,62	-40,60	177,41	-45,81	172,20	-51,02

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
18.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	105,15		101,55	-121,67	97,94	-125,28	94,34	-128,88	90,74	-132,48	87,14	-136,08	83,53	-139,69	79,93	-143,29	76,33	-146,89
18.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	89,16		86,30	-136,92	83,43	-139,79	80,57	-142,65	77,71	-145,51	74,85	-148,37	71,98	-151,24	69,12	-154,10	66,26	-156,96
18.27.	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		342,37	119,15	335,43	112,21	328,48	105,26	321,53	98,31	314,59	91,37	307,64	84,42	300,69	77,47	293,74	70,52
18.28.	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		330,10	106,88	322,75	99,53	315,41	92,19	308,06	84,84	300,72	77,50	293,37	70,15	286,03	62,81	278,68	55,46
18.29.	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		365,56	142,34	357,37	134,15	349,17	125,95	340,97	117,75	332,78	109,56	324,58	101,36	316,38	93,16	308,18	84,96

19. 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 30.06.2025 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
19.1.			Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен над до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	189,31		184,60	-44,16	175,20	-53,56	165,80	-62,96	156,39	-72,37	146,99	-81,77	137,59	-91,17	128,18	-100,58	118,78	-109,98	109,38	-119,38

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
19.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW																			
	236,92		231,00	2,24	219,17	-9,59	207,35	-21,41	195,52	-33,24	183,69	-45,07	171,87	-56,89	160,04	-68,72	148,22	-80,54	136,39	-92,37
19.3.	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																			
	159,14		155,28	-73,48	147,57	-81,19	139,86	-88,90	132,14	-96,62	124,43	-104,33	116,72	-112,04	109,00	-119,76	101,29	-127,47	93,58	-135,18
19.4.	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																			
	152,36		148,69	-80,07	141,36	-87,40	134,02	-94,74	126,69	-102,07	119,35	-109,41	112,02	-116,74	104,68	-124,08	97,35	-131,41	90,01	-138,75
19.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																			
	224,37		218,68	-10,08	207,31	-21,45	195,94	-32,82	184,57	-44,19	173,20	-55,56	161,82	-66,94	150,45	-78,31	139,08	-89,68	127,71	-101,05
19.6.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	93,69		91,52	-137,24	87,18	-141,58	82,84	-145,92	78,50	-150,26	74,16	-154,60	69,82	-158,94	65,48	-163,28	61,14	-167,62	56,80	-171,96
19.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW																			
	116,98		115,26	-81,42	111,80	-84,88	108,33	-88,35	104,86	-91,82	101,40	-95,28	97,93	-98,75	94,47	-102,21	91,00	-105,68	87,53	-109,15
19.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW																			
	95,55		93,52	-103,16	90,66	-106,02	87,80	-108,88	84,94	-111,74	82,08	-114,60	79,21	-117,47	76,35	-120,33	73,49	-123,19	70,63	-126,05
19.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	83,16		82,21	-114,47	80,29	-116,39	78,38	-118,30	76,47	-120,21	74,55	-122,13	72,64	-124,04	70,72	-125,96	68,81	-127,87	66,90	-129,78

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
19.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																			
	144,68		130,21	-24,85	115,75	-39,31	101,28	-53,78	86,81	-68,25	72,34	-82,72	57,87	-97,19	43,40	-111,66	28,94	-126,12	14,47	-140,59
19.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	134,03		131,34	-23,72	125,93	-29,13	120,52	-34,54	115,12	-39,94	109,71	-45,35	104,30	-50,76	98,89	-56,17	93,48	-61,58	88,08	-66,98
19.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW																			
	131,36		128,77	-26,29	123,56	-31,50	118,34	-36,72	113,12	-41,94	107,90	-47,16	102,68	-52,38	97,46	-57,60	92,24	-62,82	87,02	-68,04
19.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	213,90		211,29	-11,93	206,08	-17,14	200,87	-22,35	195,66	-27,56	190,44	-32,78	185,23	-37,99	180,02	-43,20	174,81	-48,41	169,60	-53,62
19.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	206,32		203,88	-19,34	199,01	-24,21	194,13	-29,09	189,25	-33,97	184,38	-38,84	179,50	-43,72	174,63	-48,59	169,75	-53,47	164,87	-58,35
19.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	105,15		103,35	-119,87	99,75	-123,47	96,14	-127,08	92,54	-130,68	88,94	-134,28	85,33	-137,89	81,73	-141,49	78,13	-145,09	74,52	-148,70
19.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	89,16		87,72	-135,50	84,86	-138,36	81,99	-141,23	79,13	-144,09	76,27	-146,95	73,40	-149,82	70,54	-152,68	67,68	-155,54	64,81	-158,41
19.17.	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		248,72	25,50	244,52	21,30	240,32	17,10	236,12	12,90	231,92	8,70	227,72	4,50	223,52	0,30	219,32	-3,90	215,12	-8,10

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
19.18.	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		275,86	52,64	270,61	47,39	265,37	42,15	260,12	36,90	254,87	31,65	249,63	26,41	244,38	21,16	239,13	15,91	233,89	10,67
19.19.	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		220,84	-2,38	216,94	-6,28	213,03	-10,19	209,12	-14,10	205,22	-18,00	201,31	-21,91	197,41	-25,81	193,50	-29,72	189,59	-33,63
19.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																			
	176,96		175,64	-47,58	173,01	-50,21	170,38	-52,84	167,75	-55,47	165,12	-58,10	162,50	-60,72	159,87	-63,35	157,24	-65,98	154,61	-68,61
19.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																			
	164,48		163,17	-60,05	160,54	-62,68	157,90	-65,32	155,27	-67,95	152,64	-70,58	150,01	-73,21	147,38	-75,84	144,74	-78,48	142,11	-81,11
19.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	453,12		448,88	225,66	440,41	217,19	431,94	208,72	423,48	200,26	415,01	191,79	406,54	183,32	398,07	174,85	389,60	166,38	381,14	157,92
19.23.	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		431,00	207,78	424,75	201,53	418,49	195,27	412,24	189,02	405,99	182,77	399,73	176,51	393,48	170,26	387,23	164,01	380,97	157,75
19.24.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	387,53	578,31	560,07	336,85	541,99	318,77	524,11	300,89	506,45	283,23	489,03	265,81	471,89	248,67	455,08	231,86	438,63	215,41	422,61	199,39
19.25.	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																			
	447,43	635,61	613,50	390,28	591,59	368,37	569,94	346,72	548,56	325,34	527,50	304,28	506,81	283,59	486,55	263,33	466,78	243,56	447,60	224,38

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
19.26.	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		346,75	123,53	339,80	116,58	332,85	109,63	325,91	102,69	318,96	95,74	312,01	88,79	305,06	81,84	298,12	74,90	291,17	67,95
19.27.	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																			
	387,94	362,65	335,13	111,91	307,70	84,48	280,40	57,18	253,25	30,03	226,35	3,13	199,79	-23,43	173,76	-49,46	148,61	-74,61	125,05	-98,17
19.28.	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		334,67	111,45	327,32	104,10	319,98	96,76	312,63	89,41	305,29	82,07	297,94	74,72	290,60	67,38	283,25	60,03	275,91	52,69
19.29.	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		371,16	147,94	362,96	139,74	354,77	131,55	346,57	123,35	338,37	115,15	330,17	106,95	321,97	98,75	313,78	90,56	305,58	82,36
19.30.	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		385,64	162,42	377,74	154,52	369,83	146,61	361,93	138,71	354,03	130,81	346,12	122,90	338,22	115,00	330,31	107,09	322,41	99,19

По отношение на горните точки от 1 до 19, следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената до влизането в сила на същия закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 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.

Изказвания по т.1.:

Пл. Младеновски даде думата на А. Иванова, като помоли докладването да е само по това, което е променено спрямо доклада, който вече е приет от Комисията. Ако няма промени, да се прочете проекта на решение.

Докладва А. Иванова, която съобщи, че е проведено обществено обсъждане на 09 юни. Съгласно чл. 14 от ЗЕ е дадена възможност на всички заинтересовани страни да предоставят своите възражения или становища. Постъпило е единствено становище от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД. Дружеството притежава централа, работеща на биомаса. „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД възразява както върху всички елементи, посочени в доклада, касаещи преференциалната цена, която ползва, така и всички елементи, които са определени още в решението от 2013 г. Това е решението, с което е определена първата преференциална цена за тази група централи. Работната група подробно е разгледала и изложила възражението на дружеството в мотивите на настоящия проект на решение. Подробно са посочени мотиви, защо същото не се приема за обосновано.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от Закона за енергетиката, чл. 6, ал. 1, 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.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя, считано от 01.07.2025 г., преференциални цени, без ДДС, за закупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници (т.1 и т.2 – за фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 30 kWp и вятърни електрически централи с обща инсталирана мощност до 30 kW);

II. Актуализира, считано от 01.07.2025 г., преференциални цени, без ДДС, за закупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса и определя премии за тези цени (в т.1 - т. 22);

III. Определя премии за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. (в т.1 - т. 17, включително, със съответните подточки).

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от Закона за енергетиката, чл. 6, ал. 1, 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.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя, считано от 01.07.2025 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, както следва:

№	Определя, считано от 01.07.2025 г.:	Преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, в лв./MWh, без ДДС	НСП, kWh/kWp; kWh/kW
1	2	3	4
1	Преференциална цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи 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	116,28	1 381
2	Преференциална цена на електрическата енергия, произведена от вятърни електрически централи 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	116,28	2 132

II. Актуализира, считано от 01.07.2025 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса и определя премии за тези цени, както следва:

№	Актуализира, считано от 01.07.2025 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4

№	Актуализира, считано от 01.07.2025 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1.	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	315,49	92,27
2.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW, 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, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3	623,57	400,35
3.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана 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, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 4	610,56	387,34

№	Актуализира, считано от 01.07.2025 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана 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, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5	466,07	242,85
5.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6	361,86	138,64
6.	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, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34	578,31	355,09
7.	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, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35	635,61	412,39

№	Актуализира, считано от 01.07.2025 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
8.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37	362,65	139,43
9.	Преференциалната цена на електрическата 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 инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27	211,18	0,00
10.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 28	310,02	86,80
11.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 29	138,44	0,00

№	Актуализира, считано от 01.07.2025 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
12.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35	645,20	421,98
13.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32	619,09	395,87
14.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37	404,58	181,36
15.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33	362,56	139,34
16.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25	149,65	0,00

№	Актуализира, считано от 01.07.2025 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
17.	Преференциалната цена на електрическата 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 инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16	242,94	19,72
18.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 17	315,68	92,46
19.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 18	149,61	0,00
20.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22	621,74	398,52
21.	Преференциалната цена 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, определена с Решение № Ц-35 от	394,61	171,39

№	Актуализира, считано от 01.07.2025 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
	27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2		
22.	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, определена с Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2	585,65	362,43

III. Определя премии за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 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.	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	0,00

№	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
1.2.	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	0,00
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	0,00
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	24,72
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	0,00
1.6.	ВтЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	0,00
1.7.	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	0,00
1.8.	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	0,00
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	544,05
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	29,51
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	64,82
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	0,00
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 MW	186,49	0,00

№	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
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	174,78
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	79,51
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	32,76
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	22,83
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	136,85	0,00
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	120,60	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00

№	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
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	0,00
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	36,29
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	0,00
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	0,00
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	0,00
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	0,00
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	428,71
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	330,54
2.11.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	0,00
2.12.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	0,00

№	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
2.13.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	134,86
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	146,12
2.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	29,81
2.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	20,64
2.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	132,05	0,00
2.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	119,27	0,00
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	174,73

№	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
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	164,82
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	202,73
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	0,00
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	0,00
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	0,00
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	0,57
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	0,00
4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	0,00

№	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
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	161,05
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	81,99
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	81,20
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	10,87
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	2,92
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	0,00
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	0,00
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	53,32

№	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
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	72,50
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	0,00
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	0,00
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	256,27
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	236,97
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	186,87
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	250,34
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	148,58

№	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
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	138,65
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	171,33
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	51,28
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	16,31
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	14,79
6.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР		

№	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
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	0,00
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	13,54
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	0,00
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	0,00
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	0,59
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	0,00
6.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	0,00
6.8.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	0,00
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	196,58	41,52

№	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
	урбанизирани територии		
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	21,23
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	5,14
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	0,00
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	0,00
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	0,00
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	0,00
6.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	0,00
6.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	0,00

№	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
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	210,91
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	164,31
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	126,10
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	114,22
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	150,54
7.	Премии във връзка с определени 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	0,00

№	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
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	8,16
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	0,00
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	0,00
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	0,00
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	0,00
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	0,00
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	0,00
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	0,00
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	0,00

№	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
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	0,00
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	0,00
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	0,00
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	0,00
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	0,00
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	0,00
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	27,60
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	55,26
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	0,00

№	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
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	0,00
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	0,00
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	229,90
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	210,91
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	127,00
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	115,12
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	151,44

№	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
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	166,38
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	0,00
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	0,00
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	87,47
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	73,67
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	111,50

№	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
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	153,56
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	125,84
10.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
10.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	0,00
11.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
11.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	0,00

№	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
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	0,00

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																				
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																				
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
13.1.	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																						
	222,83		216,55	0,00	203,98	0,00	191,41	0,00	178,84	0,00	166,27	0,00	153,71	0,00	141,14	0,00	128,57	0,00	116,00	0,00	103,43	0,00	
13.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																						
	186,87		181,71	0,00	171,39	0,00	161,08	0,00	150,76	0,00	140,44	0,00	130,12	0,00	119,80	0,00	109,49	0,00	99,17	0,00	88,85	0,00	
13.3.	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																						
	179,04		174,13	0,00	164,30	0,00	154,47	0,00	144,64	0,00	134,81	0,00	124,98	0,00	115,15	0,00	105,32	0,00	95,49	0,00	85,66	0,00	
13.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																						
	265,05		257,45	28,69	242,24	13,48	227,03	0,00	211,82	0,00	196,61	0,00	181,40	0,00	166,19	0,00	150,98	0,00	135,77	0,00	120,56	0,00	
13.5.	Микро ВЕЦ с помпи																						
	112,10		109,12	0,00	103,15	0,00	97,19	0,00	91,22	0,00	85,26	0,00	79,29	0,00	73,33	0,00	67,36	0,00	61,40	0,00	55,43	0,00	
13.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																						
	191,00		187,18	0,00	179,54	0,00	171,91	0,00	164,27	0,00	156,63	0,00	148,99	0,00	141,35	0,00	133,72	0,00	126,08	0,00	118,44	0,00	
13.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																						
	173,06		169,65	0,00	162,84	0,00	156,03	0,00	149,22	0,00	142,41	0,00	135,60	0,00	128,79	0,00	121,98	0,00	115,17	0,00	108,36	0,00	
13.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																						
	137,06		134,99	0,00	130,86	0,00	126,73	0,00	122,60	0,00	118,47	0,00	114,34	0,00	110,21	0,00	106,08	0,00	101,95	0,00	97,82	0,00	
13.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																						
	583,77		569,27	414,21	540,27	385,21	511,28	356,22	482,28	327,22	453,28	298,22	424,29	269,23	395,29	240,23	366,29	211,23	337,30	182,24	308,30	153,24	
13.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																						
	485,60		473,67	318,61	449,82	294,76	425,97	270,91	402,11	247,05	378,26	223,20	354,41	199,35	330,56	175,50	306,70	151,64	282,85	127,79	259,00	103,94	

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
13.11.	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																					
	255,51	242,94	228,92	5,70	215,04	0,00	201,31	0,00	187,79	0,00	174,54	0,00	161,63	0,00	149,19	0,00	137,39	0,00	126,49	0,00	121,49	0,00
13.12.	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																					
	282,15	315,68	301,75	78,53	287,97	64,75	274,39	51,17	261,04	37,82	247,97	24,75	235,24	12,02	222,92	0,00	211,12	0,00	199,97	0,00	194,69	0,00
13.13.	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																					
	227,20	149,61	135,78	0,00	121,95	0,00	108,13	0,00	94,31	0,00	80,51	0,00	66,74	0,00	53,00	0,00	39,36	0,00	25,98	0,00	19,59	0,00
13.14.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	405,61	621,74	601,50	378,28	581,46	358,24	561,66	338,44	542,12	318,90	522,88	299,66	503,98	280,76	485,47	262,25	467,42	244,20	449,88	226,66	441,33	218,11
13.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	253,03		249,34	26,12	241,96	18,74	234,58	11,36	227,20	3,98	219,82	0,00	212,43	0,00	205,05	0,00	197,67	0,00	190,29	0,00	182,91	0,00
13.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	243,86		240,40	17,18	233,50	10,28	226,60	3,38	219,69	0,00	212,79	0,00	205,89	0,00	198,99	0,00	192,08	0,00	185,18	0,00	178,28	0,00
13.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	132,05		129,73	0,00	125,10	0,00	120,47	0,00	115,84	0,00	111,21	0,00	106,57	0,00	101,94	0,00	97,31	0,00	92,68	0,00	88,05	0,00
13.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	119,27		117,45	0,00	113,81	0,00	110,17	0,00	106,53	0,00	102,89	0,00	99,24	0,00	95,60	0,00	91,96	0,00	88,32	0,00	84,68	0,00
13.19.	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																					
	429,42	394,61	362,08	138,86	329,60	106,38	297,22	74,00	264,96	41,74	232,88	9,66	201,09	0,00	169,78	0,00	139,33	0,00	110,67	0,00	97,70	0,00

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
13.1.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	195,03	207,67	204,63	0,00	201,59	0,00	198,55	0,00	195,51	0,00	192,47	0,00	189,42	0,00	186,38	0,00	183,34	0,00
13.2.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	185,99	196,85	193,82	0,00	190,79	0,00	187,76	0,00	184,73	0,00	181,71	0,00	178,68	0,00	175,65	0,00	172,62	0,00
13.3.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	335,19	358,08	352,30	129,08	346,51	123,29	340,73	117,51	334,94	111,72	329,16	105,94	323,37	100,15	317,59	94,37	311,80	88,58
13.4.	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																	
	348,61	369,34	362,85	139,63	356,37	133,15	349,88	126,66	343,39	120,17	336,91	113,69	330,42	107,20	323,93	100,71	317,44	94,22
13.5.	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																	
	390,76	397,95	387,47	164,25	376,99	153,77	366,51	143,29	356,03	132,81	345,56	122,34	335,08	111,86	324,60	101,38	314,12	90,90
13.6.	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																	
	380,45	388,04	377,73	154,51	367,43	144,21	357,12	133,90	346,82	123,60	336,51	113,29	326,20	102,98	315,90	92,68	305,59	82,37
13.7.	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																	
	419,11	425,95	413,62	190,40	401,29	178,07	388,96	165,74	376,63	153,41	364,30	141,08	351,96	128,74	339,63	116,41	327,30	104,08

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
14.1.	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	193,35		188,55	0,00	178,94	0,00	169,34	0,00	159,73	0,00	150,12	0,00	140,52	0,00	130,91	0,00	121,31	0,00	111,70	0,00
14.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	162,69		158,75	0,00	150,86	0,00	142,98	0,00	135,09	0,00	127,20	0,00	119,32	0,00	111,43	0,00	103,55	0,00	95,66	0,00
14.3.	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																			
	156,01		152,25	0,00	144,74	0,00	137,23	0,00	129,72	0,00	122,21	0,00	114,69	0,00	107,18	0,00	99,67	0,00	92,16	0,00
14.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW																			
	229,33		223,52	0,00	211,90	0,00	200,27	0,00	188,65	0,00	177,03	0,00	165,40	0,00	153,78	0,00	142,16	0,00	130,53	0,00
14.5.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	98,15		95,87	0,00	91,31	0,00	86,75	0,00	82,19	0,00	77,63	0,00	73,08	0,00	68,52	0,00	63,96	0,00	59,40	0,00
14.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																			
	148,71		146,29	0,00	141,43	0,00	136,57	0,00	131,71	0,00	126,85	0,00	121,99	0,00	117,13	0,00	112,27	0,00	107,41	0,00
14.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																			
	132,71		130,60	0,00	126,37	0,00	122,14	0,00	117,92	0,00	113,69	0,00	109,46	0,00	105,23	0,00	101,00	0,00	96,78	0,00
14.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	104,43		103,22	0,00	100,80	0,00	98,38	0,00	95,96	0,00	93,54	0,00	91,12	0,00	88,70	0,00	86,28	0,00	83,86	0,00
14.9.	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																			
	316,11		309,70	154,64	296,87	141,81	284,03	128,97	271,20	116,14	258,37	103,31	245,54	90,48	232,71	77,65	219,87	64,81	207,04	51,98
14.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	237,05		232,42	77,36	223,14	68,08	213,87	58,81	204,59	49,53	195,32	40,26	186,04	30,98	176,77	21,71	167,49	12,43	158,22	3,16

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 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
14.11.			ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	236,26		231,65	76,59	222,41	67,35	213,17	58,11	203,93	48,87	194,69	39,63	185,45	30,39	176,21	21,15	166,97	11,91	157,73	2,67
14.12.			Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	234,09		231,35	8,13	225,86	2,64	220,37	0,00	214,89	0,00	209,40	0,00	203,91	0,00	198,42	0,00	192,94	0,00	187,45	0,00
14.13.			ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	226,14		223,57	0,35	218,44	0,00	213,31	0,00	208,18	0,00	203,05	0,00	197,91	0,00	192,78	0,00	187,65	0,00	182,52	0,00
14.14.			Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	120,15		118,43	0,00	114,99	0,00	111,54	0,00	108,10	0,00	104,66	0,00	101,21	0,00	97,77	0,00	94,33	0,00	90,88	0,00
14.15.			Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	109,83		108,48	0,00	105,78	0,00	103,09	0,00	100,39	0,00	97,69	0,00	95,00	0,00	92,30	0,00	89,60	0,00	86,91	0,00
14.16.			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																	
	232,40	149,65	135,82	0,00	122,00	0,00	108,18	0,00	94,38	0,00	80,59	0,00	66,83	0,00	53,12	0,00	39,53	0,00	26,26	0,00
14.17.			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																	
	400,97	362,56	333,37	110,15	304,26	81,04	275,25	52,03	246,40	23,18	217,76	0,00	189,45	0,00	161,70	0,00	134,91	0,00	110,04	0,00

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%			
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
14.1.			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																	
	267,07	276,54	272,23	49,01	267,93	44,71	263,62	40,40	259,31	36,09	255,01	31,79	250,70	27,48	246,39	23,17	242,08	18,86		

№	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
14.2.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	287,30	295,72	290,38	67,16	285,04	61,82	279,70	56,48	274,36	51,14	269,02	45,80	263,67	40,45	258,33	35,11	252,99	29,77
14.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	192,29	197,32	195,06	0,00	192,79	0,00	190,53	0,00	188,27	0,00	186,01	0,00	183,74	0,00	181,48	0,00	179,22	0,00
14.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	182,86	187,55	185,30	0,00	183,04	0,00	180,79	0,00	178,53	0,00	176,28	0,00	174,03	0,00	171,77	0,00	169,52	0,00
14.5.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	472,63	479,49	472,21	248,99	464,92	241,70	457,64	234,42	450,36	227,14	443,08	219,86	435,79	212,57	428,51	205,29	421,23	198,01
14.6.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	452,14	460,19	453,77	230,55	447,34	224,12	440,92	217,70	434,49	211,27	428,07	204,85	421,65	198,43	415,22	192,00	408,80	185,58
14.7.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	402,66	410,09	404,52	181,30	398,95	175,73	393,38	170,16	387,81	164,59	382,25	159,03	376,68	153,46	371,11	147,89	365,54	142,32
14.8.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	465,79	473,56	466,52	243,30	459,48	236,26	452,45	229,23	445,41	222,19	438,37	215,15	431,33	208,11	424,29	201,07	417,26	194,04
14.9.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	367,88	371,80	364,01	140,79	356,21	132,99	348,42	125,20	340,63	117,41	332,84	109,62	325,04	101,82	317,25	94,03	309,46	86,24
14.10.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	357,98	361,87	354,21	130,99	346,54	123,32	338,88	115,66	331,21	107,99	323,55	100,33	315,89	92,67	308,22	85,00	300,56	77,34
14.11.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	391,06	394,55	385,38	162,16	376,21	152,99	367,05	143,83	357,88	134,66	348,71	125,49	339,54	116,32	330,37	107,15	321,21	97,99

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
		Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.1.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																		
	206,34	202,40	47,34	194,51	39,45	186,61	31,55	178,72	23,66	170,83	15,77	162,93	7,87	155,04	0,00	147,15	0,00	139,25	0,00
15.2.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																		
	171,37	168,21	13,15	161,89	6,83	155,57	0,51	149,25	0,00	142,93	0,00	136,61	0,00	130,29	0,00	123,97	0,00	117,65	0,00
15.3.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																		
	169,85	166,73	11,67	160,48	5,42	154,22	0,00	147,97	0,00	141,72	0,00	135,47	0,00	129,22	0,00	122,96	0,00	116,71	0,00

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.1.	Нисконапорни 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																	
	193,38		183,77	0,00	174,17	0,00	164,56	0,00	154,96	0,00	145,35	0,00	135,74	0,00	126,14	0,00	116,53	0,00
16.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	242,30		230,21	1,45	218,11	0,00	206,02	0,00	193,92	0,00	181,83	0,00	169,73	0,00	157,64	0,00	145,54	0,00
16.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	162,71		154,82	0,00	146,94	0,00	139,05	0,00	131,17	0,00	123,28	0,00	115,39	0,00	107,51	0,00	99,62	0,00
16.4.	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																	
	156,04		148,53	0,00	141,02	0,00	133,50	0,00	125,99	0,00	118,48	0,00	110,97	0,00	103,46	0,00	95,94	0,00
16.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																	
	229,35		217,73	0,00	206,10	0,00	194,48	0,00	182,85	0,00	171,23	0,00	159,61	0,00	147,98	0,00	136,36	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.6.	Микро ВЕЦ с помпи																	
	98,15		93,60	0,00	89,06	0,00	84,51	0,00	79,97	0,00	75,42	0,00	70,87	0,00	66,33	0,00	61,78	0,00
16.7.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW																	
	151,39		146,91	0,00	142,42	0,00	137,94	0,00	133,45	0,00	128,97	0,00	124,48	0,00	120,00	0,00	115,51	0,00
16.8.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW																	
	122,50		118,83	0,00	115,16	0,00	111,49	0,00	107,82	0,00	104,16	0,00	100,49	0,00	96,82	0,00	93,15	0,00
16.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	105,16		102,74	0,00	100,32	0,00	97,90	0,00	95,48	0,00	93,06	0,00	90,63	0,00	88,21	0,00	85,79	0,00
16.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	196,58		188,63	33,57	180,68	25,62	172,72	17,66	164,77	9,71	156,82	1,76	148,87	0,00	140,92	0,00	132,96	0,00
16.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																	
	176,29		169,18	14,12	162,06	7,00	154,95	0,00	147,84	0,00	140,73	0,00	133,61	0,00	126,50	0,00	119,39	0,00
16.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	160,20		153,84	0,00	147,47	0,00	141,11	0,00	134,74	0,00	128,38	0,00	122,02	0,00	115,65	0,00	109,29	0,00
16.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	206,32		201,44	0,00	196,57	0,00	191,69	0,00	186,82	0,00	181,94	0,00	177,06	0,00	172,19	0,00	167,31	0,00
16.14.	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																	
	249,66	211,18	198,23	0,00	185,40	0,00	172,72	0,00	160,25	0,00	148,04	0,00	136,18	0,00	124,82	0,00	114,16	0,00
16.15.	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																	
	277,39	310,02	296,70	73,48	283,54	60,32	270,56	47,34	257,81	34,59	245,33	22,11	233,17	9,95	221,41	0,00	210,15	0,00
16.16.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	221,71	138,44	125,74	0,00	113,03	0,00	100,34	0,00	87,66	0,00	74,99	0,00	62,36	0,00	49,77	0,00	37,30	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																
			процент на безвъзмездното финансиране																
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
16.17.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса отрастителни и животински субстанции																		
	447,43	645,20	623,28	400,06	601,59	378,37	580,17	356,95	559,04	335,82	538,26	315,04	517,87	294,65	497,94	274,72	478,53	255,31	
16.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																		
	453,12	619,09	596,22	373,00	573,61	350,39	551,31	328,09	529,35	306,13	507,81	284,59	486,74	263,52	466,23	243,01	446,38	223,16	
16.19.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																		
	387,04	404,58	377,40	154,18	350,38	127,16	323,53	100,31	296,94	73,72	270,67	47,45	244,86	21,64	219,70	0,00	195,52	0,00	
16.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																		
	176,96		174,33	0,00	171,70	0,00	169,07	0,00	166,44	0,00	163,81	0,00	161,18	0,00	158,55	0,00	155,92	0,00	
16.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																		
	164,48		161,85	0,00	159,22	0,00	156,58	0,00	153,95	0,00	151,32	0,00	148,69	0,00	146,06	0,00	143,42	0,00	
16.22.	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		427,88	204,66	421,62	198,40	415,37	192,15	409,11	185,89	402,86	179,64	396,61	173,39	390,35	167,13	384,10	160,88	
16.23.	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		381,92	158,70	376,31	153,09	370,70	147,48	365,09	141,87	359,48	136,26	353,86	130,64	348,25	125,03	342,64	119,42	
16.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																		
	213,90		208,69	0,00	203,47	0,00	198,26	0,00	193,05	0,00	187,84	0,00	182,62	0,00	177,41	0,00	172,20	0,00	
16.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																		
	105,15		101,55	0,00	97,94	0,00	94,34	0,00	90,74	0,00	87,14	0,00	83,53	0,00	79,93	0,00	76,33	0,00	
16.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																		
	89,16		86,30	0,00	83,43	0,00	80,57	0,00	77,71	0,00	74,85	0,00	71,98	0,00	69,12	0,00	66,26	0,00	
16.27.	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		342,37	119,15	335,43	112,21	328,48	105,26	321,53	98,31	314,59	91,37	307,64	84,42	300,69	77,47	293,74	70,52	
16.28.	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		330,10	106,88	322,75	99,53	315,41	92,19	308,06	84,84	300,72	77,50	293,37	70,15	286,03	62,81	278,68	55,46	
16.29.	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		365,56	142,34	357,37	134,15	349,17	125,95	340,97	117,75	332,78	109,56	324,58	101,36	316,38	93,16	308,18	84,96	

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.	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																			
	189,31		184,60	0,00	175,20	0,00	165,80	0,00	156,39	0,00	146,99	0,00	137,59	0,00	128,18	0,00	118,78	0,00	109,38	0,00
17.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW																			
	236,92		231,00	2,24	219,17	0,00	207,35	0,00	195,52	0,00	183,69	0,00	171,87	0,00	160,04	0,00	148,22	0,00	136,39	0,00
17.3.	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																			
	159,14		155,28	0,00	147,57	0,00	139,86	0,00	132,14	0,00	124,43	0,00	116,72	0,00	109,00	0,00	101,29	0,00	93,58	0,00
17.4.	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																			
	152,36		148,69	0,00	141,36	0,00	134,02	0,00	126,69	0,00	119,35	0,00	112,02	0,00	104,68	0,00	97,35	0,00	90,01	0,00
17.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																			
	224,37		218,68	0,00	207,31	0,00	195,94	0,00	184,57	0,00	173,20	0,00	161,82	0,00	150,45	0,00	139,08	0,00	127,71	0,00
17.6.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	93,69		91,52	0,00	87,18	0,00	82,84	0,00	78,50	0,00	74,16	0,00	69,82	0,00	65,48	0,00	61,14	0,00	56,80	0,00
17.7.	ВмЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW																			
	116,98		115,26	0,00	111,80	0,00	108,33	0,00	104,86	0,00	101,40	0,00	97,93	0,00	94,47	0,00	91,00	0,00	87,53	0,00
17.8.	ВмЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW																			
	95,55		93,52	0,00	90,66	0,00	87,80	0,00	84,94	0,00	82,08	0,00	79,21	0,00	76,35	0,00	73,49	0,00	70,63	0,00
17.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	83,16		82,21	0,00	80,29	0,00	78,38	0,00	76,47	0,00	74,55	0,00	72,64	0,00	70,72	0,00	68,81	0,00	66,90	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																		
			процент на безвъзмездното финансиране																		
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.10.	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		130,21	0,00	115,75	0,00	101,28	0,00	86,81	0,00	72,34	0,00	57,87	0,00	43,40	0,00	28,94	0,00	14,47	0,00	
17.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																				
	134,03		131,34	0,00	125,93	0,00	120,52	0,00	115,12	0,00	109,71	0,00	104,30	0,00	98,89	0,00	93,48	0,00	88,08	0,00	
17.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																				
	131,36		128,77	0,00	123,56	0,00	118,34	0,00	113,12	0,00	107,90	0,00	102,68	0,00	97,46	0,00	92,24	0,00	87,02	0,00	
17.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																				
	213,90		211,29	0,00	206,08	0,00	200,87	0,00	195,66	0,00	190,44	0,00	185,23	0,00	180,02	0,00	174,81	0,00	169,60	0,00	
17.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																				
	206,32		203,88	0,00	199,01	0,00	194,13	0,00	189,25	0,00	184,38	0,00	179,50	0,00	174,63	0,00	169,75	0,00	164,87	0,00	
17.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																				
	105,15		103,35	0,00	99,75	0,00	96,14	0,00	92,54	0,00	88,94	0,00	85,33	0,00	81,73	0,00	78,13	0,00	74,52	0,00	
17.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																				
	89,16		87,72	0,00	84,86	0,00	81,99	0,00	79,13	0,00	76,27	0,00	73,40	0,00	70,54	0,00	67,68	0,00	64,81	0,00	
17.17.	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		248,72	25,50	244,52	21,30	240,32	17,10	236,12	12,90	231,92	8,70	227,72	4,50	223,52	0,30	219,32	0,00	215,12	0,00	
17.18.	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		275,86	52,64	270,61	47,39	265,37	42,15	260,12	36,90	254,87	31,65	249,63	26,41	244,38	21,16	239,13	15,91	233,89	10,67	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.19.	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		220,84	0,00	216,94	0,00	213,03	0,00	209,12	0,00	205,22	0,00	201,31	0,00	197,41	0,00	193,50	0,00	189,59	0,00
17.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																			
	176,96		175,64	0,00	173,01	0,00	170,38	0,00	167,75	0,00	165,12	0,00	162,50	0,00	159,87	0,00	157,24	0,00	154,61	0,00
17.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																			
	164,48		163,17	0,00	160,54	0,00	157,90	0,00	155,27	0,00	152,64	0,00	150,01	0,00	147,38	0,00	144,74	0,00	142,11	0,00
17.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	453,12		448,88	225,66	440,41	217,19	431,94	208,72	423,48	200,26	415,01	191,79	406,54	183,32	398,07	174,85	389,60	166,38	381,14	157,92
17.23.	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		431,00	207,78	424,75	201,53	418,49	195,27	412,24	189,02	405,99	182,77	399,73	176,51	393,48	170,26	387,23	164,01	380,97	157,75
17.24.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	387,53	578,31	560,07	336,85	541,99	318,77	524,11	300,89	506,45	283,23	489,03	265,81	471,89	248,67	455,08	231,86	438,63	215,41	422,61	199,39
17.25.	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																			
	447,43	635,61	613,50	390,28	591,59	368,37	569,94	346,72	548,56	325,34	527,50	304,28	506,81	283,59	486,55	263,33	466,78	243,56	447,60	224,38
17.26.	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		346,75	123,53	339,80	116,58	332,85	109,63	325,91	102,69	318,96	95,74	312,01	88,79	305,06	81,84	298,12	74,90	291,17	67,95
17.27.	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																			
	387,94	362,65	335,13	111,91	307,70	84,48	280,40	57,18	253,25	30,03	226,35	3,13	199,79	0,00	173,76	0,00	148,61	0,00	125,05	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2025 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.28.	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		334,67	111,45	327,32	104,10	319,98	96,76	312,63	89,41	305,29	82,07	297,94	74,72	290,60	67,38	283,25	60,03	275,91	52,69
17.29.	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		371,16	147,94	362,96	139,74	354,77	131,55	346,57	123,35	338,37	115,15	330,17	106,95	321,97	98,75	313,78	90,56	305,58	82,36
17.30.	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		385,64	162,42	377,74	154,52	369,83	146,61	361,93	138,71	354,03	130,81	346,12	122,90	338,22	115,00	330,31	107,09	322,41	99,19

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Решение на КЕВР № Ц-23 от 30.06.2025 г. – определяне 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, считано от 01.07.2025 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО
дирекция "Обща администрация"