



РЕШЕНИЕ

№ Ц-2

от 01.01.2022 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.01.2022 г., след като разгледа данните и документите, свързани определянето на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, установи следното:

С Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г., в частта по т. XIX, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е определила за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. премии за електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ), произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW.

Според чл. 31б, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията има право при необходимост да измени определените премии, но не по-често от веднъж на шест месеца, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна цена за базов товар спрямо постигната и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия. Аналогична на чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ е разпоредбата на чл. 40, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

С оглед установяване на необходимостта за откриване на процедура за изменение на премиите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. XIX, е направен анализ на изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както следва:

По смисъла на чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ КЕВР определя за целите на ценообразуването ежегодно прогнозна пазарна цена, въз основа на която се формира ценообразуващия елемент на цените на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи, отразяващ разходите им за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологични разходи. В тази връзка, Комисията определя прогнозната пазарна цена за базов товар въз основа на анализ на форуърдните сделки за съответния период на националната и регионалните борси, както и групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ и постигнатата среднопотеглена цена от съответната група на производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия; от производителите на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, от производителите на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW и на производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса – арг. от чл. 37а и чл. 37б, ал. 1 и ал. 2, т. 4, т. 5, т. 6 и т. 7 от НРЦЕЕ.

Предвид горното, с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. в размер на 119,00 лв./MWh, както и прогнозна пазарна цена за същия период за групите: независим преносен оператор – 124,85 лв./MWh; оператори на електроразпределителни мрежи – 131,27 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 125,07 лв./MWh;

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

От друга страна, постигнатите към 30.11.2021 г. помесечни цени за базов товар на пазара „Ден напред“ са: м. юли 2021 – 185,55 лв./MWh, м. август – 218,16 лв./MWh, м. септември – 244,45 лв./MWh, м. октомври – 368,50 лв./MWh, м. ноември – 408,32 лв./MWh, м. декември – 429,91 лв./MWh. Същевременно, като се вземат предвид постигнатите нива на пазара „Ден напред“, цената за базов товар за второто полугодие на 2021 г. е в размер от 309,15 лв./MWh. По данните към началото на месец декември 2021 г. фючърсите за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (EEX) за първо тримесечие на 2022 г. (Q1 2022) са нива от 232,80 €/MWh, а за второ тримесечие на 2022 г. (Q2 2022) от 125,50 €/MWh, т.е. за първото полугодие на 2022 г. – 179,15 €/MWh (350,39 лв./MWh). Постигнатите нива на фючърсите за съседните пазари са с около 4-5 €/MWh над тези за българския пазар.

Видно от горните данни отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г., която е в размер на 119,00 лв./MWh, спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е над 180%. В тази връзка, обаче, следва да бъдат съобразени и обстоятелствата, а именно:

Действително стойностите на фючърските сделки за първото полугодие на 2022 г. имат прогнозен характер и се характеризират с относителна волатилност в зависимост от различни фактори, но предвид отчетените до настоящия момент цени на пазара „Ден напред“, за да се понижи цената за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. под 136,85 лв./MWh (определената прогнозна пазарна цена за целите на ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, увеличена с 15%), то следва за първото полугодие на 2022 г. цената за базов товар да е отрицателна, което е нереалистично.

Видно от горните данни, прогнозната пазарна цена при отчитане на постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. на организиран борсов пазар на електрическа енергия следва да е около 170 €/MWh, като е нужно да се отчетат и различните допълнителни фактори, които оказват влияние върху нея. Основният движещ фактор за покачването на цените на европейските, съответно регионалните борси, освен икономическото възстановяване на Европейския съюз след пандемията от COVID-19, обуславящо ръста на финансовите пазари и покачването на цените на въглеродните емисии, е рекордно високата цена 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. От началото на м. ноември 2021 г. пазарът на електрическа енергия се характеризира с изключителна волатилност, като за този едномесечен период изменението на фючърсите е с над 20,00 €/MWh. При такава рязка динамика не може да се прогнозира доколко устойчива е тенденцията от последния месец. Освен това, цената ще се прилага през относително дълъг период – 6 месеца, поради което същата не следва механично да отразява всяко колебание, още повече, че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват факти и обстоятелства със спорадичен и случаен характер. Следва да се отбележи и обстоятелството, че прогнозната пазарна цена на практика основно се прилага за производители, чието производство също има непостоянен характер и може да се повлияе от непредвидими фактори, поради което при прогнозирането следва да се подхожда изключително консервативно. В тази връзка, при настоящото определяне на прогнозната пазарна цена

следва да се вземат предвид и стойностите на фючърните сделки към началото на м. ноември 2021 г., като прогнозата се редуцира с около 20,00 €/MWh до 150,00 €/MWh.

При отчитане на горните факти и аргументи, прогнозната пазарна цена за базов товар следва да бъде в размер на 293,37 лв./MWh.

На основание чл. 376, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ във връзка с ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. Комисията е определила групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година от съответната група – независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници.

Предвид горното, при определената към настоящия момент прогнозна пазарна цена за базов товар в размер на 293,37 лв./MWh, прогнозната пазарна цена съответно за електропреносния оператор, електроразпределителните оператори и групите производители следва да бъде, както следва:

1. Независим преносен оператор – 307,79 лв./MWh;
2. Оператори на електроразпределителни мрежи – 323,63 лв./MWh;
3. Производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 308,34 лв./MWh;
4. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 274,96 лв./MWh;
5. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 282,92 лв./MWh;
6. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 283,48 лв./MWh;
7. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 294,36 лв./MWh.

С оглед изложеното, отклонението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. в размер на 119,00 лв./MWh спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар в размер на 293,37 лв./MWh е в размер на 147 %, в същия размер е и тази разлика по отношение на прогнозните пазарни цени на производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия; от производителите на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, от производителите на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW и на производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса.

Посочената разлика обоснова наличие на съществено изменение на прогнозната пазарна цена за базов товар по смисъла на § 1, т. 16а от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦЕЕ, според която разпоредба съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.

Предвид горните факти и обстоятелства, КЕВР с решение по Протокол № 287 от 13.12.2021 г., по т. 1 е открила процедура за изменение на премиите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г., в частта по т. XIX, на КЕВР при условията на чл. 316, ал. 2 от ЗЕ и е приела съкратена процедура и срокове за нейното провеждане.

Със Заповед № 3-Е-319 от 07.12.2021 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да анализира изменението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия и ако това изменение е съществено да извърши анализ по отношение на изменение на определените с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии за електрическа енергия от възобновяеми източници, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW. В тази връзка е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1271 от 08.12.2021 г., който е приет от Комисията с решение по т. 1 от Протокол № 287 от 13.12.2021 г. Със същото решение КЕВР е приела и проект на решение относно изменение на определените с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на Комисията премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW. Проектът на решение е подложен на обществено обсъждане, което е проведено на 15.12.2021 г., като на заинтересованите лица е даден 2-дневен срок за изразяване на становища по проекта на решение.

С Решение за изменение и допълнение на Решение на Народното събрание (НС) за справяне с ценовата криза на електроенергията, прието на 15 декември 2021 г., обн. ДВ, бр. 108 от 17.12.2021 г. НС е наложило мораториум върху цената на електрическата енергия, ВиК услугите и топлинната енергия на регулиран пазар на нивата от 16 декември 2021 г., като срокът на неговото действие е до 31 март 2022 г.

В конкретния случай, настоящото административно производство е свързано с изменението на определените с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии, които се изчисляват като разлика между вече определени, съответно актуализирани преференциални цени на електрическата енергия и прогнозната цена на организирания борсов пазар. Следва да се има предвид също, че по силата на чл. 100, ал. 4 от ЗЕ сделките, които се сключват от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, с обект с обща инсталирана мощност 0,5 MW и над 0,5 MW, се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия по свободно договорени цени. Следователно тези сделки, се осъществяват по свободно договорени цени извън регулирания пазар.

Предвид изложеното, решението на НС за налагане на мораториум върху цената на електрическата енергия на регулиран пазар не е приложимо по отношение на акта на КЕВР за изменението на Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. XIX, с което са определени за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW. В случай, че не бъдат изчислени премии спрямо постигнатата цена на електрическата енергия на организирания борсов пазар, то премиите, които следва да бъдат изплатени за срока на мораториума от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, с обект с обща инсталирана мощност 0,5 MW и над 0,5 MW, ще доведат до свръхпечалба на последните от една страна, а от друга - ще се отрази крайно негативно на бюджета на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

В предоставения двудневен срок от заинтересованите лица, са постъпили становища, както следва:

1. Становище с вх. № Е-04-19-17 от 14.12.2021 г. от Асоциацията на търговците на електроенергия в България (АТЕБ), Българска фотоволтаична асоциация (БФА, Асоциацията) и Българска ветроенергийна асоциация (БГВЕА), Асоциациите.

Асоциациите посочват, че във връзка с предложените промени в прогнозната пазарна цена за ВИ производители за периода 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. в представения на общественото обсъждане проект на решение, КЕВР предлага увеличение с приблизително 147% на цените на енергията от ВИ, което представлява значителен проблем, заплашващ функционирането на свободния пазар и би довел до прекратяване на редица текущи договори за изкупуване на енергия от ВИ, начисляване на значителни неустойки и фалити

при ВИ производители и търговци на електрическа енергия. Асоциациите посочват като основна причина, това че съществена част от електрическа енергия от ВИ вече е продадена по дългосрочни едногодишни договори с търговци и крайни клиенти на цени близки до прогнозните пазарни цени за производителите от ВИ, определени от КЕВР с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. В тази връзка допълват, че така търговците са хеджирали количествата енергия от ВИ също по дългосрочни договори с фиксирани цени към крайни клиенти, енергийни борси или други търговци. Промяната на прогнозната пазарна цена за производители от ВИ би довела до искане за предроговаряне на цените по тези дългосрочни договори по цялата верига производител, търговец, потребител, което би било невъзможно предвид клаузите в сключените договори, които не предвиждат такава възможност. На следващо място Асоциациите посочват, че ВИ производителите ще изпаднат в ситуация, в която или няма да могат да обслужват кредитите си заради значително занижените приходи от понижените премии, които ще получават, или ще спрат да изпълняват сключените договори, а щетите за компаниите ще са стотици милиони левове, фалити при търговци и ВИ производители, драстично влошаване на инвестиционния климат в страната, съдебни производства срещу държавата, загуба на доверие между търговци и ВИ сектора в България и реален риск за осъществяване на доставките на свободен пазар. В тази връзка предлагат Министерският съвет на Р България, Министерството на енергетиката и КЕВР да изискат информацията от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), относно ценовите параметри, по които се отчитат приходите на ВИ производителите. В тази връзка от Асоциациите предлагат да се запазят прогнозните пазарни цени за производителите от ВИ, на нивото на определените цени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, които да продължат да действат до 30.06.2022 г.

1.1. Становище с вх. № Е-04-19-17 от 17.12.2021 г. от АТЕБ

АТЕБ посочва, че наложеният мораториум върху цените на електрическата енергия на регулиран пазар, съгласно решение на НС от 16.12.2021 г., е в съответствие с изразеното становище с вх. № Е-04-19-17 от 14.12.2021 г. на КЕВР, с което предлагат да се запази непроменена прогнозната пазарна цена за ВИ производители и съответно да се запазят непроменени и техните премии. Асоциацията счита, че по този начин ще се предотвратят негативните ефекти за търговците на електрическа енергия, ВИ производителите, крайни стопански потребители, както и за бъдещите ВИ инвестиции в страната.

2. Становище с вх. № Е-12-00-585 от 15.12.2021 г. от „МЕТ Блек Сий Уинд Парк“ ЕООД

„МЕТ Блек Сий Уинд Парк“ ЕООД е посочило, че за всички съществуващи проекти в България дружеството хеджира позициите на цената на едро спрямо утвърденото от КЕВР ценово ниво за ВИ производители, фиксирана за съответния едногодишен регулаторен период от 01 юли до 30 юни на съответната година, като по този начин дружествата осигуряват предвидимост на приходите си и гарантират на своите инвеститори и финансиращите институции, че заедно с премията ще могат да постигнат стойности най-близки до първоначалната цена от 188,29 лв./MWh за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство. В тази връзка условията на договорите за хеджиране и за гарантирано изкупуване на електрическата енергия, са договорени и фиксирани за едногодишния регулаторен период. „МЕТ Блек Сий Уинд Парк“ ЕООД посочва, че ликвидността на дружествата ще се застраши и може да доведе до невъзможност за покриване на задълженията към финансиращите институции и неизпълнение на договорите за финансиране, поради което дружеството счита, че определените прогнозни пазарни цени за ВИ производители не следва да се променят в рамките на един и същ регулаторен период.

3. Становище с вх. № Е-12-00-635 от 16.12.2021 г. от „Скай Солар България Ко“ ООД

„Скай Солар България Ко“ ЕООД, посочва, че предстоящите промени за изменение на прогнозната пазарна цена за ВИ производителите е необосновано и не са отчетени интересите на засегнатите лица. В тази връзка дружеството посочва, че предвиденото от Комисията 150% увеличение на пазарната цена на електрическа енергия не кореспондира правопрпорционално с увеличението на приходите на ВИ производителите, като Комисията некоректно е отчела същото в своя проект на решение. „Скай Солар България Ко“ ЕООД посочва, че дружествата от години не успяват да достигнат процента на възвръщаемост, предвиден по време на действие на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, вследствие на многобройните изменения в енергийното законодателство, въведените ограничения и допълнителни такси върху бизнеса. „Скай Солар България Ко“ ЕООД настоява, при определяне на прогнозната пазарна цена за ВИ, Комисията да вземе предвид балансиращите разходи и административни такси, които дружествата заплащат ежемесечно като участници на свободния пазар.

4. Становище с вх. № Е-12-00-637 от 16.12.2021 г. от „Грийн Форест Проджект” АД, „Еко Билд Проджект” ООД, „Д Франчайз Ко-България” АД и „Делтън“ ООД.

„Грийн Форест Проджект” АД, „Еко Билд Проджект” ООД, „Д Франчайз Ко-България” АД и „Делтън“ ООД, посочват че в проекта на решение Комисията е определила прогнозна пазарна цена за електрическа енергия произведена от биомаса в размер на 294,36 лв./MWh, докато с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. същата е определена в размер на 119,40 лв./MWh за ценовия период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. В тази връзка дружествата заявяват, че така определената прогнозна цена се отразява директно върху размера на изплащаната премия на MWh от ФСЕС, а именно същата намалява със 174,96 лв./MWh.

5. Становище с вх. № Е-04-95-1 от 17.12.2021 г. от сдружение „Асоциация на производителите на биогаз“ (АПБ)

АПБ посочва, че определената прогнозна цена в проекта на решение на КЕВР се отразява пряко върху размера на изплащаните премии на MWh от ФСЕС, като същите се намаляват с от 50% до 75%, което поставя ключови проблеми и въпроси относно продължаване непрекъснатия цикъл на работа на централите.

6. Становище с вх. № Е-12-00-655 от 17.12.2021 г. от Национален Съюз на Говедовъдите в България (НСГБ, Съюза)

Съюзът е направил искане за актуализиране на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия произведена от биомаса от растителни и животински субстанции, като КЕВР следва да вземе под внимание направените от него предложения от 2011 г., 2012 г., 2013 г., 2014 г. и 2015 г. относно определяне на преференциални цени на електрическа енергия произведена от възобновяеми източници, продължителността на работа и достигането на средна продължителност на работа от централи за производство на електрическа енергия, произведена чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Съюза посочва, че с проекта на решение Комисията е определила прогнозна пазарна цена за електрическа енергия произведена от биомаса в размер на 294,36 лв./MWh, докато с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. същата е определена в размер на 119,40 лв./MWh за ценовия период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. В тази връзка Съюзът посочва, че така определената прогнозната цена се отразява директно върху размера на изплащаната премия на MWh от ФСЕС, като същата намалява със 174,96 лв./MWh. Съюзът счита, че КЕВР следва да актуализира цените от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., т.І.35, последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР с експлоатационни разходи, които представляват реалните разходи за експлоатация и транспорт при изкарване на течната и твърдата торова маса и без в тази стойност да е отразена коригираната цена на растителната маса, и с тази разлика да може да бъде компенсирана при по-продължителна работа на централата от 8000 часа годишно. По изчисления на представители на Съюза за електрически централи с инсталирана мощност от 500 kW до 1,5 MW цените следва да са 326,97 евро/MWh, или 639,50 лв./MWh. Съюзът счита, че централите за преработка на

биомаса от растителни и животински субстанции следва да бъдат третирани единствено преференциално, защото само техният ефект е 100% доказано, че води до подобряване на екологичната среда, чрез оползотворяването на метана, който нормално в момента се отделя свободно в атмосферата от животновъдните комплекси. Тези централи са и ефективни за енергийната система на България, тъй като работят денонощно и целогодишно и нямат нужда от компенсиращи електрически мощности.

7. Становище с вх. № Е-12-00-647 от 17.12.2021 г. от „Перпетуум Мобиле БГ” АД
„Перпетуум Мобиле БГ” АД изразява несъгласие с проекта на решение във връзка с определената прогнозна пазарна цена за електрическа енергия произведена от биомаса в размер на 294,36 лв./MWh, докато с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. същата е определена в размер на 119,40 лв./MWh за ценовия период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. В тази връзка посочва, че така определена прогнозната цена се отразява директно върху размера на изплащаната премия на MWh от ФСЕС, като изчисляват, че същата намалява със 174,96 лв./MWh.

В останалата си част становищата на дружествата по т. 4, 5, 6 и 7, съдържат по съществуващото си идентични възражения, както следва:

Предвид това, че ценовият период обикновено е от 01 юли до 30 юни, същият се е наложил като срок, за който се сключват договорите за покупко-продажба на електрическа енергия по реда на чл. 100, ал. 6 от ЗЕ за периода 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. при фиксирана продажна цена за целия период на договора. Според дружествата по този начин се осигурява предвидимост на приходите от продажба на енергия и заедно с прихода от определената премия за съответния период, се осигурява доходността на централите, въз основа на която е взето инвестиционно решение и е осигурен дългосрочен банков заем за финансиране на проектите, както и тяхната обезпеченост от към суровинна база, а именно селскостопанска продукция. В тази връзка се изчислява, че при предвижданото намаление на изплащаната премия е невъзможно дори да бъдат покрити разходите за производство на електрическа енергия, в резултат на което централите ще бъдат принудени да преустановят работа, предвид факта, че ще генерират загуби, считано от 01.01.2022 г. В допълнение се посочва, че представляваните от тях производители на електрическа енергия от биомаса са реализирали приходи близки до определената от КЕВР референтна цена, като заявяват, че условията по договорите за изкупуване не позволяват предоговаряне на цената, а при предсрочно прекратяване се дължи неустойка в размер на стойността на недоставената електрическа енергия за периода до края на срока на договора. Дружествата изразяват несъгласие и по отношение на това, че прогнозната пазарна цена се прилага основно за производители, чието производство има непостоянен характер, поради което при прогнозирането следва да се подхожда изключително консервативно. Дружествата посочват, че същото се явява в разрез с начина на работа на централите за производство на електрическа енергия от биомаса, предвид факта че разликата между прогнозната и произведената електрическа енергия от централите е в рамките на 2% до 3% и няма отклонение при балансиране. В допълнение към горното посочват, че технологичният процес може да бъде спрял единствено поради авария на оборудване или липса на суровина. В заключение, дружествата считат, че КЕВР следва да изключи производителите на електрическа енергия от биомаса от обхвата на проекта на решение, като предлагат незабавно да се инициира актуализация на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, съгласно предписаното от закона (чл. 32, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ). По изчисления на горните дружества, това се явява крайно наложително с оглед значителния ръст през последната година в цените на ценообразуващите елементи.

8. Становище с вх. № Е-13-137-2 от 17.12.2021 г. от Групата GEN-I и „ГЕН-И София“ ЕООД

Групата GEN-I и „ГЕН-И София“ ЕООД, посочват, че увеличението на прогнозната пазарна цена за производителите от ВИ с приблизително 147% би застрашило нормалното функциониране на пазара на електрическа енергия на едро в България и в региона, и би могло да доведе до рискове за сигурността на доставките. В тази връзка дружествата

посочват, че такава възможна промяна в прогнозната пазарна цена за ВИ в средата на регулаторния период, докато повечето ВИ производители, както и други пазарни участници, с които те имат сключени договори, вече са хеджирали своите количества и профили при разумното очакване, че такива промени няма да настъпят през хоризонта на регулаторния период (01.07.2021 г. - 30.06.2022 г.). В допълнение се посочва, че въпреки увеличението на пазарните цени през последните няколко месеца, което е довело до разминаване между прогнозната пазарна цена за ВИ производители, и пазарните цени, сключените сделки по хеджиране на цените на производството към момента на началото на регулаторния период, означава че производителите от ВИ не реализират допълнителни екстремни печалби от разликата между прогнозната пазарна цена за производителите от ВИ и действителните пазарни нива на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД. В тази връзка групата GEN-I и „ГЕН-И София“ ЕООД заявяват, че по-голямата част от производителите от ВИ са хеджирали рисковете от ценова волатилност чрез сключване на дългосрочни договори (за периода на регулаторния период, т.е. 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г.) на цени близки до прогнозната пазарна цена на КЕВР от Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.. Всяка промяна в прогнозната пазарна цена за ВИ производители и съответно в нивата на премиите няма да хармонизира нивата на премиите с пазарните реалности, а ще подкопае целостта и жизнеспособността на съществуващите сключени сделки и ще застраши финансовата стабилност на съответните пазарни участници. Предложената промяна на прогнозната пазарна цена за ВИ производителите (и съответно в размера на техните премии) би поставила значителен финансов натиск върху ВИ производителите, в ролята им на „продаващата страна“ (тъй като промяната в прогнозната пазарна цена за ВИ производители би намалила значително премиите и съответно приходите, получавани от производителите, което би затруднило, ако не и направило невъзможно да обслужват заемите си - като се има предвид, че производството им е вече хеджирано около прогнозните и съответно от по-високите пазарни цени към момента не се реализират „свръх печалби“).

9. Възражение с вх. № Е-13-80-2 от 17.12.2021 г. от „Нимекс 2004 М“ ООД

„Нимекс 2004 М“ ООД заявява, че изразява несъгласие с проекта за решение, тъй като това ще създаде значителни проблеми не само за производителите на електрическа енергия, но ще предизвика и силни трусове в самото функциониране на свободния пазар по цялата верига производител, търговец, потребител. В тази връзка, дружеството посочва, че съгласно чл. 100, ал. 6 от ЗЕ има сключен договор за продажба на електрическа енергия чрез координатора си на балансираща група, като договорената цена е фиксирана продажна цена и не продават електрическа енергия директно на платформите на БНЕБ ЕАД. В допълнение дружеството посочва, че договорената цена за регулаторния период 01.07.2021 г.- 30.06.2022 г. е от порядъка на 120 лв./MWh. При договаряне на фиксирани цени на изкупуване практиката на координатора-търговец е да затвори позициите си и да продаде електрическата енергия чрез едногодишни договори също по фиксирани цени на фирми - крайни клиенти. Дружеството, заявява че поради тази причина договорът за продажба на електрическа енергия е без възможност за предсрочно прекратяване или условията за прекратяване са свързани със заплащане на неустойка, равна на стойността на недоставената от дружеството на координатора-търговец електрическа енергия, което прави прекратяването на практика невъзможно. „Нимекс 2004 М“ ООД посочва, че крайните цени, по които координаторът-търговец е продал електрическата си енергия на индустрията, са много по-ниски от цените на БНЕБ ЕАД. Като резултат от това и от авансово продадената електрическа енергия на крайните клиенти, дружеството заявява, че съвместно с търговеца допринасят цените на електрическата енергия за някои крайни клиенти да не са толкова високи, колкото са цените на електрическа енергия на БНЕБ ЕАД. В допълнение дружеството посочва, че като производител ще търси възможност да прекрати договора си за изкупуване с координатора-търговец, тъй като ако не получава премия, ще стане неизгодно да продава произведената си електрическа енергия по

договорената фиксирана цена и ще търси начин да я продава на платформите на БНЕБ ЕАД. Дружеството счита, че крайният резултат от проекта на решение на КЕВР за определяне на нулеви премии ще рефлектира негативно върху потребителите.

Предвид горното дружеството предлага КЕВР да не изменя Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. или ако бъде изменено същото да приеме диференциран подход за производители, които продават електрическата енергия на БНЕБ ЕАД, и производителите, които продават произведената от тях електрическа енергия по фиксирани цени, защото производителите, които продават произведената електрическа енергия по фиксирани договорени цени, не реализират свръх печалби, напротив - разликата между твърдо договорените цени и цените на БНЕБ ЕАД създава за тях сериозни финансови пропуснати ползи.

10. Становище с вх. № Е-04-29-2 от 17.12.2021 г. от БГВЕА

БГВЕА изразява несъгласието си с проекта на решение относно изменение на определените с решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, и по-конкретно с начина на прилагане на определените в проекта премии на производители на енергия от вятър в размер на 0 лв./MWh. Посочва, че действително прогнозната пазарна цена, определена от КЕВР за производители от вятърна енергия в размер на 282,92 лв./MWh отговаря на условията и тенденциите на пазара на електрическа енергия, но при определянето на премиите следва да се отчете фактът, че значителна част от вятърните производители продават енергията си по дългосрочни договори на фиксирана цена, близка до настоящата прогнозна пазарна цена от 114,76 лв./MWh по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР. В тази връзка, според Асоциацията, отнемането на премиите би означавало, че тези производители ще загубят приблизително половината от своите доходи, което ще доведе или до невъзможност да обслужват кредитите си заради значително занижените приходи, или до отказ от сключените договори и съответни значителни неустойки. Асоциацията посочва, че договорите за изкупуване между повечето ВИ производители и търговците са базирани на стандартизирания ЕФЕТ договор за покупко-продажба на електрическа енергия, приложим в цяла Европа, като търговците затварят експозициите си чрез продажба на тази енергия на фиксирана цена на крайни клиенти или чрез финансов хедж и други пазарни инструменти, а условията по договорите за изкупуване не позволяват предоговаряне на цената, като при предсрочно прекратяване се дължи неустойка в размер на недоставената електроенергия по пазарната цена за съответния период. БГВЕА предлага производителите, които могат да докажат посредством ежемесечните си декларации към ФСЕС, че техните доходи са реализирани посредством дългосрочни договори на цени близки до настоящата ППЦ (114,76 лв./MWh), да продължат да получават премиите си в размер, съгласно настоящето ценово решение до изтичане на срока му и съответно на регулаторния период.

11. Възражение с вх. № Е-12-00-649 от 17.12.2021 г. от „Лонг Ман Холдинг“ АД (Холдинга), в т.ч. Лонг Ман Инваст“ ООД, „Лонг Ман Енерджи“ ООД, „Лонг Ем“ ООД, „Марк Енерджи“ ООД, „Евклипс“ ООД, „Екоенерджи ВСК“ ЕООД, „Зевс Бонус“ ЕООД, „Б-3 Експорт“ ЕООД, „Ник Билдинг Прим“, „Видно Уинд 1“ ЕООД и „Еко-Енерджи-2006“ ООД

„Лонг Ман Холдинг“ АД изразява несъгласие с проекта на решение за изменение на определените с решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, като счита че това ще създаде значителни проблеми не само за производителите на електрическа енергия, но ще предизвика и силни трусове в самото функциониране на свободния пазар по цялата верига производител, търговец, потребител. „Лонг Ман Холдинг“ АД посочват, че дружествата в холдинга, собственици на ВтЕЦ са сключили договори за продажба на електрическа енергия чрез координатора си на балансираща група, като договорените цени са фиксирани продажни цени и никоя от тези

компания не продава електрическа енергия директно на платформите на БНЕБ ЕАД. Договорените цени за регулаторния период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. са от порядъка на 120 лв./MWh. При договаряне на фиксирани цени на изкупуване практиката на координатора-търговец е да затвори позициите си и да продаде електрическа енергия чрез едногодишни договори също по фиксирани цени на фирми - крайни клиенти. Поради тази причина договорите за продажба на електрическа енергия са без възможност за предсрочно прекратяване или условията за прекратяване са свързани със заплащане на неустойки, равни на стойността на недоставената от производителите на координатора-търговец електрическа енергия, което прави прекратяването на практика невъзможно. „Лонг Ман Холдинг“ АД посочва, че в последните месеци цената на електрическата енергия на БНЕБ ЕАД се е повишила значително, но въпреки това изпълняват договорите си и продължават да продават електрическа енергия по договорените фиксирани цени, които са много по-ниски от цените на БНЕБ ЕАД. Крайните цени, по които координаторът-търговец е продал енергията на индустрията, са много по-ниски от цените на БНЕБ ЕАД. Като резултат от това и от авансово продадената електрическа енергия на крайните клиенти, посочват, че съвместно с търговеца допринасят за цените на електрическа енергия за някои крайни клиенти да не са толкова високи, колкото са цените на електрическа енергия на БНЕБ ЕАД. Холдинга заявява, че производителите ще търсят възможност да прекратят договорите си за изкупуване с координатора-търговец, тъй като ако не получават премии за тях ще стане неизгодно да продават произвежданата електрическа енергия по договорените фиксирани цени и ще търсят начин да я продават на платформите на БНЕБ ЕАД. Холдингът предлага КЕВР да не изменя Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. или ако бъде изменено същото да приеме диференциран подход за производители, които продават електрическата енергия на БНЕБ ЕАД, и производителите, които продават произведената от тях електрическа енергия по фиксирани цени, защото производителите, които продават произведената електрическа енергия по фиксирани договорени цени, не реализират свръх печалби, напротив - разликата между твърдо договорените цени и цените на БНЕБ ЕАД създава за тях сериозни финансови пропуснати ползи.

12. Становище с вх. № Е-12-00-648 от 17.12.2021 г. от „АТМ България” ООД

„АТМ България” ООД счита, че по отношение на малките електрически централи, най-коректно би било да бъдат изисквани данни от ФСЕС, от които да се установи, че производителите не са продавали електрическа енергия на цени по-високи от референтните и не са свръхсубсидирани. Дружеството посочва, че в случай че бъдат премахнати премиите от цената по договор от 118 лв./MWh, като бъдат приспаднати основните разходи като 5% вноска към ФСЕС, цената за достъп до мрежата и цената за балансиране, ще останат за производителите около 80-90 лв./MWh, като така приходите им ще спадат с между 40-50 %.

13. Становище с вх. № Е-12-00-645 от 17.12.2021 г. от „Вентус България“ ЕООД

„Вентус България“ ЕООД изразява несъгласие с проекта на решение, с който се предвижда промяна на прогнозната пазарна цена за производители от вятърна енергия от 114 лв./MWh на 282,92 лв./MWh, както и промяна на съответния размер на премията за тази група производители - в размер на 0 лв./MWh.

Дружеството посочва, че счита проекта на решение в посочената част за неправилен, незаконосъобразен и изцяло дискриминационен спрямо значителна част от производителите от възобновяем източник вятър, сред които и представляваните от него дружества. Дружеството обосновава становището си като посочва, че в проекта на решение не е предвидено и не се прави разграничение между онези производители, които са сключили договори за доставка на електрическа енергия по фиксирана цена, близка до определената от КЕВР с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. ППЦ в размер на 114 лв./MWh, и производителите, които продават на БНЕБ ЕАД на почасовата цена на пазара „Ден напред“.

Дружеството посочва, че преминаването към договори за премии не отменя предписаното в закона, че преференциалната цена не се променя за срока на договора за

изкупуване. По този начин се гарантират извършените инвестиции, както и стабилността на цялата система от пазарни участници, свързана с тези инвестиции - финансиращи банки, търговци на електрическа енергия, потребители.

14. Становище с вх. № Е-04-19-17 от 20.12.2021 г. от Сандра Милардович, ръководител работна група на ЕФЕТ Източна Европа, Европейска федерация на търговците на енергия (ЕФЕТ)

Европейската федерация на търговците на енергия (ЕФЕТ) изразява становище, че предложеното с проекта на решение на КЕВР увеличение с приблизително 147% на прогнозната пазарна цена за енергия от възобновяеми източници би било изключително голяма намеса във функционирането на българския електроенергиен пазар и би довело до вълна от прекратяване на договорите за закупуване на електрическа енергия от ВИ. В резултат на това ще бъдат наложени огромни санкции, които биха могли да доведат до фалити за производителите и търговците на електрическа енергия от ВИ. В тази връзка ЕФЕТ напълно подкрепя становището по този въпрос, изложено в съвместното писмо на АТЕБ, БФА и БГВЕА с вх. № Е-04-19-17 от 14.12.2021 г.

15. Становище с вх. № Е-12-00-661 от 20.12.2021 г. от „Дей Енерджи“ ЕООД

„Дей Енерджи“ ЕООД е посочило, че инвестира в изграждането на фотоволтаични електроцентрали и обръща внимание, че не е уреден въпросът дали ФЕЦ под 500 kW може да продава цялата произведена от нея енергия на свободния пазар, без да се ползва от преференциалните цени, определени от КЕВР, а на по-късен етап продажбата на свободния пазар да бъде преустановена и да бъде сключен отново договор на преференциални цени по смисъла на ЗЕВИ, като в тази връзка очаква становище от КЕВР.

Комисията счита горните възражения за неоснователни, поради следните аргументи:

По отношение на възраженията относно сключените дългосрочни договори, голяма част от производителите от ВИ са сключили договори, с които са застраховали рисковете си, въпреки това, тези производители е следвало да отчетат и регулаторния риск, тъй като разпоредбите в ЗЕ (ДВ, бр. 38 от 2018 г.) и в НРЦЕЕ (ДВ, бр. 52 от 2018 г.) задължават Комисията да измени прогнозната пазарна цена при съществено отклонение, дефинирано над 15%, поради което този регулаторен риск следва винаги да бъде отчетан. В тази връзка, следва да се има предвид, че в голяма част от тези договори е отчетен регулаторния риск, като е предвидена клауза, съгласно която при решение на Комисията в средата на ценовия период условията се предоговарят или договорът се прекратява при недостигане на съгласие и т.н. Предвид това, възраженията в тази си част са неоснователни. В допълнение, следва да се има предвид, че размерът на определените преференциални цени представлява позволена държавна помощ, но в момента предвид действащите пазарни ценови нива в нейния характер има прекомерност. Съгласно насоките за предоставяне на държавна помощ, тя трябва да представлява само частта от инвестицията, която не би могла да се покрие чрез пазарната цена. Друг съществен момент е, че Европейската комисия настоява КЕВР да е задължена да променя прогнозната пазарна цена при отклонение с повече от 5%, дори на по-кратки периоди. В тази връзка, следва да се има предвид, че Комисията следва да има възможност да реагира при значителни отклонения, каквито са в момента – 150%, тъй като се разпределят публични средства, които представляват и държавна помощ. На следващо място, разликата, която ФСЕС следва да изплати за премии е около 350 млн. лв. на годишна база спрямо премиите утвърдени с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. Тази разлика от 350 млн. лв. представлява публични средства, които средства са от продажбата на въглеродните емисии. Следва да се има предвид, че разходването на подобен огромен финансов ресурс, подлежи на контрол от съответните органи, поради което Комисията, независимо от договорите, е длъжна да се самосезира и да промени прогнозната цена на такава, съответстваща на пазарните условия в момента. Още повече, тези средства, освен че са публични, тези средства представляват и държавна помощ, която все още не е получила финално одобрение от ЕК. По отношение нотификацията на тази държавна помощ, следва

да се има предвид, че основното изискване е да не се увеличават приходите спрямо вече одобрените такива, а именно приходите на ВИ производителите от продажба на електрическата енергия да не надвишават приходите, които биха получили по прилаганите до промяната на модела на компенсиране преференциални цени, като се гарантира, че единствено помощта ще представлява разликата между пазарната цена и определената вече преференциална цена. В тази връзка, в момента има разминаване, което води до голям дисбаланс и съществува риск именно ЕК да се произнесе с неодобрение на тази държавна помощ.

На следващо място твърденията за влошаване на инвестиционната среда за изграждане на нови обекти за производството на електрическа енергия от ВИ, са необосновани, тъй като утвърждаваните от КЕВР премии са неотнормирани към новите проекти. Нещо повече, данните на ЕСО ЕАД сочат, че към момента новите проекти, свързани с инвестиции във ВИ, са над 3 500 (за около 15 000 MW).

По отношение на възраженията относно определянето на прогнозната пазарна цена и премии за периода 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г., следва да се има предвид, че в предложеното с проекта на решение изменение е извършен обективен анализ, отразяващ реалната ситуация на пазара на електрическа енергия. В тази връзка и в изпълнение на чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ, Комисията е предприела действия за изменение на определените премии.

Неотчитането на същественото изменение, което е в размер над 15 на сто между определената прогнозна цена за базов товар за съответния период – 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. спрямо постигнатата реална цена на електрическата енергия на организирания борсов пазар от една страна ще доведе до нереализиране на правомощията на КЕВР предвид разпоредбите на чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ и на чл. 40, ал. 2 от НРЦЕЕ, а от друга страна ще доведе до свръхкомпенсиране на производителите от ВИ.

По отношение на предложенията за изменение на ПТЕЕ, във връзка със забраната за пазарни обединения на балансиращите групи, следва да се има предвид, че възраженията на дружествата в тази си част са неотнормирани към настоящото производство, тъй като са свързани с изменение на ПТЕЕ и други подзаконови нормативни актове.

Предложенията за диференциране на производителите – на такива, които продават произведената от тях електрическа енергия по дългосрочни договори и такива, които продават електрическата енергия на пазар „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД, са неотнормирани към настоящото производство, тъй като участниците на свободния пазар сами избират по какъв начин да реализират произведената от тях електрическа енергия.

Постъпилите становища и предложенията към тях от производителите на електрическа енергия от биомаса, свързани с актуализиране с приблизително от 25% на преференциалната цена в резултат на ръст на цените на суровините, увеличение на разходите за транспорт и/или разход за труд и работна заплата, са неотнормирани към настоящото производство по чл. 31б от ЗЕ.

По отношение на твърденията, че КЕВР променя с обратна сила прогнозната пазарна цена за производителите на ВИ, следва да се има предвид, че така отразеното изменение и преизчислени пазарни цени според вида възобновяем източник няма ретроактивно действие, а ще се прилага считано от 01.01.2022 г.

Искането на „Дей Енерджи“ ЕООД за становище от КЕВР е неотнормирани към настоящото административно производство.

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

Съгласно § 28, ал. 3 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., премията се определя като разлика между определената до влизането в сила на този закон

преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник. Посочената по-горе прогнозна пазарна цена за базов товар се отразява на премиите за електрическата енергия от възобновяеми източници, произведена от централи с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г., в частта по т. XIX, на КЕВР, 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 | -70,39 |
| 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 | -104,80 |
| 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 | -112,30 |
| 1.4. | Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW | 253,48 | -30,00 |
| 1.5. | Микро ВЕЦ с помпи | 112,48 | -171,00 |
| 1.6. | ВгЕЦ работещи до 2250 часа | 188,29 | -94,63 |
| 1.7. | ВгЕЦ работещи над 2250 часа | 172,95 | -109,97 |
| 1.8. | ВгЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор | 148,58 | -134,34 |
| 1.9. | ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp | 699,11 | 424,15 |
| 1.10. | ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW | 252,73 | -41,63 |
| 1.11. | ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл | 288,04 | -6,32 |
| 1.12. | ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW | 167,53 | -126,83 |
| 1.13. | ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW | 186,49 | -107,87 |
| 1.14. | ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 398,00 | 103,64 |
| 1.15. | ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 302,73 | 8,37 |
| 1.16. | ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 255,98 | -38,38 |
| 1.17. | ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 246,05 | -48,31 |
| 1.18. | ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци | 136,85 | -157,51 |

| | | | |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 1.19. | ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци | 120,60 | -173,76 |
| 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 | -75,76 |
| 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 | -60,65 |
| 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 | -96,61 |
| 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 | -104,44 |
| 2.4. | Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW | 265,05 | -18,43 |
| 2.5. | Микро ВЕЦ с помпи | 112,10 | -171,38 |
| 2.6. | Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа | 191,00 | -91,92 |
| 2.7. | Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа | 173,06 | -109,86 |
| 2.8. | Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор | 137,06 | -145,86 |
| 2.9. | Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади | 583,77 | 308,81 |
| 2.10. | Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp | 485,60 | 210,64 |
| 2.11. | Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW | 236,43 | -57,93 |
| 2.12. | Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл | 300,91 | 6,55 |
| 2.13. | Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW | 149,49 | -144,87 |
| 2.14. | Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW | 207,67 | -86,69 |
| 2.15. | Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW | 196,85 | -97,51 |

| | | | |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 2.16. | Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 439,16 | 144,80 |
| 2.17. | Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 358,08 | 63,72 |
| 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 | 74,98 |
| 2.19. | Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 253,03 | -41,33 |
| 2.20. | Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 243,86 | -50,50 |
| 2.21. | Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци | 132,05 | -162,31 |
| 2.22. | Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци | 119,27 | -175,09 |
| 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 | 103,59 |
| 3.2. | Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл | 392,90 | 98,54 |
| 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 | 93,68 |
| 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 | 131,59 |
| 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 | -90,13 |
| 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 | -120,79 |
| 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 | -127,47 |
| 4.4. | Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW | 229,33 | -54,15 |
| 4.5. | Микро ВЕЦ с помпи | 98,15 | -185,33 |

| | | | |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 4.6. | Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор | 104,43 | -178,49 |
| 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 | 41,15 |
| 4.8. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp | 237,05 | -37,91 |
| 4.9. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp | 236,26 | -38,70 |
| 4.10. | Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 234,09 | -60,27 |
| 4.11. | Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 226,14 | -68,22 |
| 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 | -174,21 |
| 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 | -184,53 |
| 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 | -17,82 |
| 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 | 1,36 |
| 4.16. | Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци | 149,53 | -144,83 |
| 4.17. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури | 197,32 | -97,04 |
| 4.18. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури | 187,55 | -106,81 |
| 4.19. | Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 479,49 | 185,13 |
| 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 | 165,83 |

| | | | |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 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 | 115,73 |
| 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 | 179,20 |
| 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 | 77,44 |
| 4.24. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл | 360,42 | 66,06 |
| 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 | 67,51 |
| 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 | 100,19 |
| 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 | -68,62 |
| 5.2. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp | 171,37 | -103,59 |
| 5.3. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp | 169,85 | -105,11 |
| 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 | -90,10 |
| 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 | -41,18 |
| 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 | -120,77 |
| 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 | -127,44 |
| 6.5. | Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW | 229,35 | -54,13 |
| 6.6. | Микро ВЕЦ с помпи | 98,15 | -185,33 |

| | | | |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 6.7. | ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW | 151,39 | -131,53 |
| 6.8. | Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор | 105,16 | -177,76 |
| 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 | -78,38 |
| 6.10. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp | 176,29 | -98,67 |
| 6.11. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp | 160,20 | -114,76 |
| 6.12. | Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 213,90 | -80,46 |
| 6.13. | Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 206,32 | -88,04 |
| 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 | -189,21 |
| 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 | -205,20 |
| 6.16. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци | 206,54 | -87,82 |
| 6.17. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство | 295,02 | 0,66 |
| 6.18. | Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци | 138,29 | -156,07 |
| 6.19. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури | 176,96 | -117,40 |
| 6.20. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури | 164,48 | -129,88 |
| 6.21. | Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 463,98 | 169,62 |

| | | | |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 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 | 139,77 |
| 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 | 93,17 |
| 6.24. | Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия | 460,84 | 166,48 |
| 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 | 54,96 |
| 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 | 390,58 | 96,22 |
| 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 | 43,08 |
| 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 | 79,40 |
| 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 | -94,17 |
| 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 | -46,56 |
| 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 | -124,34 |
| 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 | -131,12 |
| 7.5. | Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW | 224,37 | -59,11 |

| | | | |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 7.6. | Микро ВЕЦ с помпи | 93,69 | -189,79 |
| 7.7. | ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW | 116,98 | -165,94 |
| 7.8. | ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW | 95,55 | -187,37 |
| 7.9. | ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор | 83,16 | -199,76 |
| 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 | -130,28 |
| 7.11. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp | 134,03 | -140,93 |
| 7.12. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp | 131,36 | -143,60 |
| 7.13. | Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 213,90 | -80,46 |
| 7.14. | Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 206,32 | -88,04 |
| 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 | -189,21 |
| 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 | -205,20 |
| 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 | -43,54 |
| 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 | -15,88 |
| 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 | -71,56 |
| 7.20. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури | 176,96 | -117,40 |
| 7.21. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури | 164,48 | -129,88 |

| | | | |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 7.22. | Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 453,12 | 158,76 |
| 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 | 139,77 |
| 7.24. | Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 389,44 | 95,08 |
| 7.25. | Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия | 454,06 | 159,70 |
| 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 | 55,86 |
| 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 | 351,65 | 57,29 |
| 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 | 43,98 |
| 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 | 80,30 |
| 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 | 95,24 |
| 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 | -114,82 |

| | | | |
|------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 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 | -136,48 |
| 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 | 16,33 |
| 8.4. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство | 349,87 | 55,51 |
| 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 | 2,53 |
| 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 | 40,36 |
| 9. | Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР | | |
| 9.1. | Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа. | 497,40 | 203,04 |
| 9.2. | Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа. | 458,10 | 163,74 |
| 9.3. | Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 200 часа. | 409,24 | 114,88 |

| | | | |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| 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 | 82,42 |
| 10.2. | Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h. | 352,02 | 57,66 |
| 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 | 54,70 |
| 11. | Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР | | |
| 11.1. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство | 294,01 | -0,35 |
| 12. | Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2 | | |
| 12.1. | Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа | 132,71 | -150,21 |
| 13. | Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР | | |
| 13.1. | Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа | 148,71 | -134,21 |
| 14. | Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР | | |
| 14.1. | За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW. | 112,48 | -171,00 |
| 15. | Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР | | |
| 15.1. | Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW | 122,50 | -160,42 |

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

Таблица № 1:

| № | Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------|---------|--|--|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10 до 20% | | над 20 до 30% | | над 30 до 40% | | над 40 до 50% | | над 50 до 60% | | над 60 до 70% | | над 70 до 80% | | над 80 до 90% | | над 90% | | | |
| Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | | | |
| 16.1. | <i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 222,83 | | 216,55 | -66,93 | 203,98 | -79,5 | 191,41 | -92,07 | 178,84 | -104,64 | 166,27 | -117,21 | 153,71 | -129,77 | 141,14 | -142,34 | 128,57 | -154,91 | 116,00 | -167,48 | 103,43 | -180,05 | | |
| 16.2. | <i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 186,87 | | 181,71 | -101,77 | 171,39 | -112,09 | 161,08 | -122,40 | 150,76 | -132,72 | 140,44 | -143,04 | 130,12 | -153,36 | 119,80 | -163,68 | 109,49 | -173,99 | 99,17 | -184,31 | 88,85 | -194,63 | | |
| 16.3. | <i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 179,04 | | 174,13 | -109,35 | 164,30 | -119,18 | 154,47 | -129,01 | 144,64 | -138,84 | 134,81 | -148,67 | 124,98 | -158,50 | 115,15 | -168,33 | 105,32 | -178,16 | 95,49 | -187,99 | 85,66 | -197,82 | | |
| 16.4. | <i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 265,05 | | 257,45 | -26,03 | 242,24 | -41,24 | 227,03 | -56,45 | 211,82 | -71,66 | 196,61 | -86,87 | 181,40 | -102,08 | 166,19 | -117,29 | 150,98 | -132,50 | 135,77 | -147,71 | 120,56 | -162,92 | | |
| 16.5. | <i>Микро ВЕЦ с помпи</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 112,10 | | 109,12 | -174,36 | 103,15 | -180,33 | 97,19 | -186,29 | 91,22 | -192,26 | 85,26 | -198,22 | 79,29 | -204,19 | 73,33 | -210,15 | 67,36 | -216,12 | 61,40 | -222,08 | 55,43 | -228,05 | | |
| 16.6. | <i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 191,00 | | 187,18 | -95,74 | 179,54 | -103,38 | 171,91 | -111,01 | 164,27 | -118,65 | 156,63 | -126,29 | 148,99 | -133,93 | 141,35 | -141,57 | 133,72 | -149,20 | 126,08 | -156,84 | 118,44 | -164,48 | | |
| 16.7. | <i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 173,06 | | 169,65 | -113,27 | 162,84 | -120,08 | 156,03 | -126,89 | 149,22 | -133,70 | 142,41 | -140,51 | 135,60 | -147,32 | 128,79 | -154,13 | 121,98 | -160,94 | 115,17 | -167,75 | 108,36 | -174,56 | | |
| 16.8. | <i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 137,06 | | 134,99 | -147,93 | 130,86 | -152,06 | 126,73 | -156,19 | 122,60 | -160,32 | 118,47 | -164,45 | 114,34 | -168,58 | 110,21 | -172,71 | 106,08 | -176,84 | 101,95 | -180,97 | 97,82 | -185,10 | | |
| 16.9. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 583,77 | | 569,27 | 294,31 | 540,27 | 265,31 | 511,28 | 236,32 | 482,28 | 207,32 | 453,28 | 178,32 | 424,29 | 149,33 | 395,29 | 120,33 | 366,29 | 91,33 | 337,30 | 62,34 | 308,30 | 33,34 | | |
| 16.10. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 485,60 | | 473,67 | 198,71 | 449,82 | 174,86 | 425,97 | 151,01 | 402,11 | 127,15 | 378,26 | 103,30 | 354,41 | 79,45 | 330,56 | 55,60 | 306,70 | 31,74 | 282,85 | 7,89 | 259,00 | -15,96 | | |
| 16.11. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 255,51 | 236,43 | 221,90 | -72,46 | 207,41 | -86,95 | 192,97 | -101,39 | 178,61 | -115,75 | 164,33 | -130,03 | 150,18 | -144,18 | 136,18 | -158,18 | 122,42 | -171,94 | 109,98 | -184,38 | 102,44 | -191,92 | | |
| 16.12. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 282,15 | 300,91 | 286,05 | -8,31 | 271,24 | -23,12 | 256,49 | -37,87 | 241,81 | -52,55 | 227,20 | -67,16 | 212,70 | -81,66 | 198,33 | -96,03 | 184,12 | -110,24 | 170,12 | -124,24 | 163,23 | -131,13 | | |

| № | Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------|---------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10 до 20% | | над 20 до 30% | | над 30 до 40% | | над 40 до 50% | | над 50 до 60% | | над 60 до 70% | | над 70 до 80% | | над 80 до 90% | | над 90% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 16.13. | 227,20 | 149,49 | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 135,64 | -158,72 | 121,80 | -172,56 | 107,95 | -186,41 | 94,11 | -200,25 | 80,28 | -214,08 | 66,45 | -227,91 | 52,63 | -241,73 | 38,84 | -255,52 | 25,11 | -269,25 | 18,34 | -276,02 |
| 16.14. | 405,61 | 439,16 | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 417,04 | 122,68 | 394,99 | 100,63 | 373,00 | 78,64 | 351,10 | 56,74 | 329,31 | 34,95 | 307,66 | 13,30 | 286,17 | -8,19 | 264,88 | -29,48 | 243,88 | -50,48 | 233,50 | -60,86 |
| 16.15. | 253,03 | | <i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 249,34 | -45,02 | 241,96 | -52,40 | 234,58 | -59,78 | 227,20 | -67,16 | 219,82 | -74,54 | 212,43 | -81,93 | 205,05 | -89,31 | 197,67 | -96,69 | 190,29 | -104,07 | 182,91 | -111,45 |
| 16.16. | 243,86 | | <i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 240,40 | -53,96 | 233,50 | -60,86 | 226,60 | -67,76 | 219,69 | -74,67 | 212,79 | -81,57 | 205,89 | -88,47 | 198,99 | -95,37 | 192,08 | -102,28 | 185,18 | -109,18 | 178,28 | -116,08 |
| 16.17. | 132,05 | | <i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 129,73 | -164,63 | 125,10 | -169,26 | 120,47 | -173,89 | 115,84 | -178,52 | 111,21 | -183,15 | 106,57 | -187,79 | 101,94 | -192,42 | 97,31 | -197,05 | 92,68 | -201,68 | 88,05 | -206,31 |
| 16.18. | 119,27 | | <i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 117,45 | -176,91 | 113,81 | -180,55 | 110,17 | -184,19 | 106,53 | -187,83 | 102,89 | -191,47 | 99,24 | -195,12 | 95,60 | -198,76 | 91,96 | -202,40 | 88,32 | -206,04 | 84,68 | -209,68 |
| 16.19. | 429,42 | 392,90 | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 360,19 | 65,83 | 327,50 | 33,14 | 294,85 | 0,49 | 262,25 | -32,11 | 229,72 | -64,64 | 197,30 | -97,06 | 165,06 | -129,30 | 133,15 | -161,21 | 101,92 | -192,44 | 86,84 | -207,52 |

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 | Цена | Премия | |
| 16.1. | <i>Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 195,03 | 207,67 | 204,63 | -89,73 | 201,59 | -92,77 | 198,55 | -95,81 | 195,51 | -98,85 | 192,47 | -101,89 | 189,42 | -104,94 | 186,38 | -107,98 | 183,34 | -111,02 |
| 16.2. | <i>Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 185,99 | 196,85 | 193,82 | -100,54 | 190,79 | -103,57 | 187,76 | -106,60 | 184,73 | -109,63 | 181,71 | -112,65 | 178,68 | -115,68 | 175,65 | -118,71 | 172,62 | -121,74 |
| 16.3. | <i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 335,19 | 358,08 | 352,30 | 57,94 | 346,51 | 52,15 | 340,73 | 46,37 | 334,94 | 40,58 | 329,16 | 34,80 | 323,37 | 29,01 | 317,59 | 23,23 | 311,80 | 17,44 |
| 16.4. | <i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 348,61 | 369,34 | 362,85 | 68,49 | 356,37 | 62,01 | 349,88 | 55,52 | 343,39 | 49,03 | 336,91 | 42,55 | 330,42 | 36,06 | 323,93 | 29,57 | 317,44 | 23,08 |
| 16.5. | <i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 390,76 | 397,95 | 387,47 | 93,11 | 376,99 | 82,63 | 366,51 | 72,15 | 356,03 | 61,67 | 345,56 | 51,20 | 335,08 | 40,72 | 324,60 | 30,24 | 314,12 | 19,76 |
| 16.6. | <i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 380,45 | 388,04 | 377,73 | 83,37 | 367,43 | 73,07 | 357,12 | 62,76 | 346,82 | 52,46 | 336,51 | 42,15 | 326,20 | 31,84 | 315,90 | 21,54 | 305,59 | 11,23 |
| 16.7. | <i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоизградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 419,11 | 425,95 | 413,62 | 119,26 | 401,29 | 106,93 | 388,96 | 94,60 | 376,63 | 82,27 | 364,30 | 69,94 | 351,96 | 57,60 | 339,63 | 45,27 | 327,30 | 32,94 |

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

Таблица № 1:

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | |
| 17.1. | <i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 193,35 | | 188,55 | -94,93 | 178,94 | -104,54 | 169,34 | -114,14 | 159,73 | -123,75 | 150,12 | -133,36 | 140,52 | -142,96 | 130,91 | -152,57 | 121,31 | -162,17 | 111,70 | -171,78 |
| 17.2. | <i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 162,69 | | 158,75 | -124,73 | 150,86 | -132,62 | 142,98 | -140,50 | 135,09 | -148,39 | 127,20 | -156,28 | 119,32 | -164,16 | 111,43 | -172,05 | 103,55 | -179,93 | 95,66 | -187,82 |
| 17.3. | <i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 156,01 | | 152,25 | -131,23 | 144,74 | -138,74 | 137,23 | -146,25 | 129,72 | -153,76 | 122,21 | -161,27 | 114,69 | -168,79 | 107,18 | -176,30 | 99,67 | -183,81 | 92,16 | -191,32 |
| 17.4. | <i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 229,33 | | 223,52 | -59,96 | 211,90 | -71,58 | 200,27 | -83,21 | 188,65 | -94,83 | 177,03 | -106,45 | 165,40 | -118,08 | 153,78 | -129,70 | 142,16 | -141,32 | 130,53 | -152,95 |
| 17.5. | <i>Микро ВЕЦ с помпи</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 98,15 | | 95,87 | -187,61 | 91,31 | -192,17 | 86,75 | -196,73 | 82,19 | -201,29 | 77,63 | -205,85 | 73,08 | -210,40 | 68,52 | -214,96 | 63,96 | -219,52 | 59,40 | -224,08 |
| 17.6. | <i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 148,71 | | 146,29 | -136,63 | 141,43 | -141,49 | 136,57 | -146,35 | 131,71 | -151,21 | 126,85 | -156,07 | 121,99 | -160,93 | 117,13 | -165,79 | 112,27 | -170,65 | 107,41 | -175,51 |
| 17.7. | <i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 132,71 | | 130,60 | -152,32 | 126,37 | -156,55 | 122,14 | -160,78 | 117,92 | -165,00 | 113,69 | -169,23 | 109,46 | -173,46 | 105,23 | -177,69 | 101,00 | -181,92 | 96,78 | -186,14 |
| 17.8. | <i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 104,43 | | 103,22 | -179,70 | 100,80 | -182,12 | 98,38 | -184,54 | 95,96 | -186,96 | 93,54 | -189,38 | 91,12 | -191,80 | 88,70 | -194,22 | 86,28 | -196,64 | 83,86 | -199,06 |
| 17.9. | <i>ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 316,11 | | 309,70 | 34,74 | 296,87 | 21,91 | 284,03 | 9,07 | 271,20 | -3,76 | 258,37 | -16,59 | 245,54 | -29,42 | 232,71 | -42,25 | 219,87 | -55,09 | 207,04 | -67,92 |
| 17.10. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 237,05 | | 232,42 | -42,54 | 223,14 | -51,82 | 213,87 | -61,09 | 204,59 | -70,37 | 195,32 | -79,64 | 186,04 | -88,92 | 176,77 | -98,19 | 167,49 | -107,47 | 158,22 | -116,74 |
| 17.11. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 236,26 | | 231,65 | -43,31 | 222,41 | -52,55 | 213,17 | -61,79 | 203,93 | -71,03 | 194,69 | -80,27 | 185,45 | -89,51 | 176,21 | -98,75 | 166,97 | -107,99 | 157,73 | -117,23 |
| 17.12. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 234,09 | | 231,35 | -63,01 | 225,86 | -68,50 | 220,37 | -73,99 | 214,89 | -79,47 | 209,40 | -84,96 | 203,91 | -90,45 | 198,42 | -95,94 | 192,94 | -101,42 | 187,45 | -106,91 |
| 17.13. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 226,14 | | 223,57 | -70,79 | 218,44 | -75,92 | 213,31 | -81,05 | 208,18 | -86,18 | 203,05 | -91,31 | 197,91 | -96,45 | 192,78 | -101,58 | 187,65 | -106,71 | 182,52 | -111,84 |
| 17.14. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 120,15 | | 118,43 | -175,93 | 114,99 | -179,37 | 111,54 | -182,82 | 108,10 | -186,26 | 104,66 | -189,70 | 101,21 | -193,15 | 97,77 | -196,59 | 94,33 | -200,03 | 90,88 | -203,48 |
| 17.15. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 109,83 | | 108,48 | -185,88 | 105,78 | -188,58 | 103,09 | -191,27 | 100,39 | -193,97 | 97,69 | -196,67 | 95,00 | -199,36 | 92,30 | -202,06 | 89,60 | -204,76 | 86,91 | -207,45 |
| 17.16. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 232,40 | 149,53 | 135,69 | -158,67 | 121,85 | -172,51 | 108,01 | -186,35 | 94,18 | -200,18 | 80,35 | -214,01 | 66,54 | -227,82 | 52,74 | -241,62 | 38,99 | -255,37 | 25,37 | -268,99 |
| 17.17. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 400,97 | 360,42 | 331,02 | 36,66 | 301,64 | 7,28 | 272,31 | -22,05 | 243,03 | -51,33 | 213,84 | -80,52 | 184,77 | -109,59 | 155,91 | -138,45 | 127,40 | -166,96 | 99,59 | -194,77 |

Таблица № 2:

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. | Актуализирана цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | |
| Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | |
| 17.1. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 267,07 | 276,54 | 272,23 | -22,13 | 267,93 | -26,43 | 263,62 | -30,74 | 259,31 | -35,05 | 255,01 | -39,35 | 250,70 | -43,66 | 246,39 | -47,97 | 242,08 | -52,28 |
| 17.2. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 287,30 | 295,72 | 290,38 | -3,98 | 285,04 | -9,32 | 279,70 | -14,66 | 274,36 | -20,00 | 269,02 | -25,34 | 263,67 | -30,69 | 258,33 | -36,03 | 252,99 | -41,37 |
| 17.3. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 192,29 | 197,32 | 195,06 | -99,30 | 192,79 | -101,57 | 190,53 | -103,83 | 188,27 | -106,09 | 186,01 | -108,35 | 183,74 | -110,62 | 181,48 | -112,88 | 179,22 | -115,14 |
| 17.4. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 182,86 | 187,55 | 185,30 | -109,06 | 183,04 | -111,32 | 180,79 | -113,57 | 178,53 | -115,83 | 176,28 | -118,08 | 174,03 | -120,33 | 171,77 | -122,59 | 169,52 | -124,84 |
| 17.5. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 472,63 | 479,49 | 472,21 | 177,85 | 464,92 | 170,56 | 457,64 | 163,28 | 450,36 | 156,00 | 443,08 | 148,72 | 435,79 | 141,43 | 428,51 | 134,15 | 421,23 | 126,87 |
| 17.6. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 452,14 | 460,19 | 453,77 | 159,41 | 447,34 | 152,98 | 440,92 | 146,56 | 434,49 | 140,13 | 428,07 | 133,71 | 421,65 | 127,29 | 415,22 | 120,86 | 408,80 | 114,44 |
| 17.7. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 402,66 | 410,09 | 404,52 | 110,16 | 398,95 | 104,59 | 393,38 | 99,02 | 387,81 | 93,45 | 382,25 | 87,89 | 376,68 | 82,32 | 371,11 | 76,75 | 365,54 | 71,18 |
| 17.8. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 465,79 | 473,56 | 466,52 | 172,16 | 459,48 | 165,12 | 452,45 | 158,09 | 445,41 | 151,05 | 438,37 | 144,01 | 431,33 | 136,97 | 424,29 | 129,93 | 417,26 | 122,90 |
| 17.9. | <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 | 69,65 | 356,21 | 61,85 | 348,42 | 54,06 | 340,63 | 46,27 | 332,84 | 38,48 | 325,04 | 30,68 | 317,25 | 22,89 | 309,46 | 15,10 |
| 17.10. | <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 | 59,85 | 346,54 | 52,18 | 338,88 | 44,52 | 331,21 | 36,85 | 323,55 | 29,19 | 315,89 | 21,53 | 308,22 | 13,86 | 300,56 | 6,20 |
| 17.11. | <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 | 91,02 | 376,21 | 81,85 | 367,05 | 72,69 | 357,88 | 63,52 | 348,71 | 54,35 | 339,54 | 45,18 | 330,37 | 36,01 | 321,21 | 26,85 |

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

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|
| | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 18.1. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 206,34 | 202,40 | -72,56 | 194,51 | -80,45 | 186,61 | -88,35 | 178,72 | -96,24 | 170,83 | -104,13 | 162,93 | -112,03 | 155,04 | -119,92 | 147,15 | -127,81 | 139,25 | -135,71 |
| 18.2. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 171,37 | 168,21 | -106,75 | 161,89 | -113,07 | 155,57 | -119,39 | 149,25 | -125,71 | 142,93 | -132,03 | 136,61 | -138,35 | 130,29 | -144,67 | 123,97 | -150,99 | 117,65 | -157,31 |
| 18.3. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 169,85 | 166,73 | -108,23 | 160,48 | -114,48 | 154,22 | -120,74 | 147,97 | -126,99 | 141,72 | -133,24 | 135,47 | -139,49 | 129,22 | -145,74 | 122,96 | -152,00 | 116,71 | -158,25 |

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

| № | Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|---------------|---------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70 до 80% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 19.1. | <i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 193,38 | | 183,77 | -99,71 | 174,17 | -109,31 | 164,56 | -118,92 | 154,96 | -128,52 | 145,35 | -138,13 | 135,74 | -147,74 | 126,14 | -157,34 | 116,53 | -166,95 |
| 19.2. | <i>Нисконапонни руслови ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 242,30 | | 230,21 | -53,27 | 218,11 | -65,37 | 206,02 | -77,46 | 193,92 | -89,56 | 181,83 | -101,65 | 169,73 | -113,75 | 157,64 | -125,84 | 145,54 | -137,94 |
| 19.3. | <i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 162,71 | | 154,82 | -128,66 | 146,94 | -136,54 | 139,05 | -144,43 | 131,17 | -152,31 | 123,28 | -160,20 | 115,39 | -168,09 | 107,51 | -175,97 | 99,62 | -183,86 |
| 19.4. | <i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 156,04 | | 148,53 | -134,95 | 141,02 | -142,46 | 133,50 | -149,98 | 125,99 | -157,49 | 118,48 | -165,00 | 110,97 | -172,51 | 103,46 | -180,02 | 95,94 | -187,54 |
| 19.5. | <i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 229,35 | | 217,73 | -65,75 | 206,10 | -77,38 | 194,48 | -89,00 | 182,85 | -100,63 | 171,23 | -112,25 | 159,61 | -123,87 | 147,98 | -135,50 | 136,36 | -147,12 |
| 19.6. | <i>Микро ВЕЦ с помпи</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 98,15 | | 93,60 | -189,88 | 89,06 | -194,42 | 84,51 | -198,97 | 79,97 | -203,51 | 75,42 | -208,06 | 70,87 | -212,61 | 66,33 | -217,15 | 61,78 | -221,70 |
| 19.7. | <i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 151,39 | | 146,91 | -136,01 | 142,42 | -140,50 | 137,94 | -144,98 | 133,45 | -149,47 | 128,97 | -153,95 | 124,48 | -158,44 | 120,00 | -162,92 | 115,51 | -167,41 |
| 19.8. | <i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 122,50 | | 118,83 | -164,09 | 115,16 | -167,76 | 111,49 | -171,43 | 107,82 | -175,10 | 104,16 | -178,76 | 100,49 | -182,43 | 96,82 | -186,10 | 93,15 | -189,77 |
| 19.9. | <i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 105,16 | | 102,74 | -180,18 | 100,32 | -182,60 | 97,90 | -185,02 | 95,48 | -187,44 | 93,06 | -189,86 | 90,63 | -192,29 | 88,21 | -194,71 | 85,79 | -197,13 |
| 19.10. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 196,58 | | 188,63 | -86,33 | 180,68 | -94,28 | 172,72 | -102,24 | 164,77 | -110,19 | 156,82 | -118,14 | 148,87 | -126,09 | 140,92 | -134,04 | 132,96 | -142,00 |
| 19.11. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 176,29 | | 169,18 | -105,78 | 162,06 | -112,90 | 154,95 | -120,01 | 147,84 | -127,12 | 140,73 | -134,23 | 133,61 | -141,35 | 126,50 | -148,46 | 119,39 | -155,57 |
| 19.12. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 160,20 | | 153,84 | -121,12 | 147,47 | -127,49 | 141,11 | -133,85 | 134,74 | -140,22 | 128,38 | -146,58 | 122,02 | -152,94 | 115,65 | -159,31 | 109,29 | -165,67 |
| 19.13. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 206,32 | | 201,44 | -92,92 | 196,57 | -97,79 | 191,69 | -102,67 | 186,82 | -107,54 | 181,94 | -112,42 | 177,06 | -117,30 | 172,19 | -122,17 | 167,31 | -127,05 |
| 19.14. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 249,66 | 206,54 | 193,18 | -101,18 | 179,88 | -114,48 | 166,63 | -127,73 | 153,46 | -140,90 | 140,40 | -153,96 | 127,48 | -166,88 | 114,76 | -179,60 | 102,32 | -192,04 |

| № | Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|---------------|---------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70 до 80% | |
| Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | |
| 19.15. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 277,39 | 295,02 | 280,78 | -13,58 | 266,57 | -27,79 | 252,43 | -41,93 | 238,34 | -56,02 | 224,34 | -70,02 | 210,43 | -83,93 | 196,64 | -97,72 | 183,01 | -111,35 |
| 19.16. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 221,71 | 138,29 | 125,57 | -168,79 | 112,85 | -181,51 | 100,13 | -194,23 | 87,41 | -206,95 | 74,71 | -219,65 | 62,00 | -232,36 | 49,32 | -245,04 | 36,66 | -257,70 |
| 19.17. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 447,43 | 460,84 | 436,98 | 142,62 | 413,19 | 118,83 | 389,48 | 95,12 | 365,87 | 71,51 | 342,38 | 48,02 | 319,05 | 24,69 | 295,91 | 1,55 | 273,02 | -21,34 |
| 19.18. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 453,12 | 463,98 | 439,21 | 144,85 | 414,53 | 120,17 | 389,96 | 95,60 | 365,52 | 71,16 | 341,25 | 46,89 | 317,18 | 22,82 | 293,37 | -0,99 | 269,91 | -24,45 |
| 19.19. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 387,04 | 390,58 | 362,86 | 68,50 | 335,19 | 40,83 | 307,58 | 13,22 | 280,04 | -14,32 | 252,61 | -41,75 | 225,33 | -69,03 | 198,26 | -96,10 | 171,51 | -122,85 |
| 19.20. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 176,96 | | 174,33 | -120,03 | 171,70 | -122,66 | 169,07 | -125,29 | 166,44 | -127,92 | 163,81 | -130,55 | 161,18 | -133,18 | 158,55 | -135,81 | 155,92 | -138,44 |
| 19.21. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 164,48 | | 161,85 | -132,51 | 159,22 | -135,14 | 156,58 | -137,78 | 153,95 | -140,41 | 151,32 | -143,04 | 148,69 | -145,67 | 146,06 | -148,30 | 143,42 | -150,94 |
| 19.22. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 434,13 | | 427,88 | 133,52 | 421,62 | 127,26 | 415,37 | 121,01 | 409,11 | 114,75 | 402,86 | 108,50 | 396,61 | 102,25 | 390,35 | 95,99 | 384,10 | 89,74 |
| 19.23. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 387,53 | | 381,92 | 87,56 | 376,31 | 81,95 | 370,70 | 76,34 | 365,09 | 70,73 | 359,48 | 65,12 | 353,86 | 59,50 | 348,25 | 53,89 | 342,64 | 48,28 |
| 19.24. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 213,90 | | 208,69 | -85,67 | 203,47 | -90,89 | 198,26 | -96,10 | 193,05 | -101,31 | 187,84 | -106,52 | 182,62 | -111,74 | 177,41 | -116,95 | 172,20 | -122,16 |

| № | Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|---------------|---------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70 до 80% | |
| Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | |
| 19.25. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 105,15 | | 101,55 | -192,81 | 97,94 | -196,42 | 94,34 | -200,02 | 90,74 | -203,62 | 87,14 | -207,22 | 83,53 | -210,83 | 79,93 | -214,43 | 76,33 | -218,03 |
| 19.26. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 89,16 | | 86,30 | -208,06 | 83,43 | -210,93 | 80,57 | -213,79 | 77,71 | -216,65 | 74,85 | -219,51 | 71,98 | -222,38 | 69,12 | -225,24 | 66,26 | -228,10 |
| 19.27. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 349,32 | | 342,37 | 48,01 | 335,43 | 41,07 | 328,48 | 34,12 | 321,53 | 27,17 | 314,59 | 20,23 | 307,64 | 13,28 | 300,69 | 6,33 | 293,74 | -0,62 |
| 19.28. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 337,44 | | 330,10 | 35,74 | 322,75 | 28,39 | 315,41 | 21,05 | 308,06 | 13,70 | 300,72 | 6,36 | 293,37 | -0,99 | 286,03 | -8,33 | 278,68 | -15,68 |
| 19.29. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 373,76 | | 365,56 | 71,20 | 357,37 | 63,01 | 349,17 | 54,81 | 340,97 | 46,61 | 332,78 | 38,42 | 324,58 | 30,22 | 316,38 | 22,02 | 308,18 | 13,82 |

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

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 20.1. | <i>Нисконапонни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 189,31 | | 184,60 | -98,88 | 175,20 | -108,28 | 165,80 | -117,68 | 156,39 | -127,09 | 146,99 | -136,49 | 137,59 | -145,89 | 128,18 | -155,30 | 118,78 | -164,70 | 109,38 | -174,10 |
| 20.2. | <i>Нисконапонни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 236,92 | | 231,00 | -52,48 | 219,17 | -64,31 | 207,35 | -76,13 | 195,52 | -87,96 | 183,69 | -99,79 | 171,87 | -111,61 | 160,04 | -123,44 | 148,22 | -135,26 | 136,39 | -147,09 |
| 20.3. | <i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 159,14 | | 155,28 | -128,20 | 147,57 | -135,91 | 139,86 | -143,62 | 132,14 | -151,34 | 124,43 | -159,05 | 116,72 | -166,76 | 109,00 | -174,48 | 101,29 | -182,19 | 93,58 | -189,90 |
| 20.4. | <i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 152,36 | | 148,69 | -134,79 | 141,36 | -142,12 | 134,02 | -149,46 | 126,69 | -156,79 | 119,35 | -164,13 | 112,02 | -171,46 | 104,68 | -178,80 | 97,35 | -186,13 | 90,01 | -193,47 |
| 20.5. | <i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 224,37 | | 218,68 | -64,80 | 207,31 | -76,17 | 195,94 | -87,54 | 184,57 | -98,91 | 173,20 | -110,28 | 161,82 | -121,66 | 150,45 | -133,03 | 139,08 | -144,40 | 127,71 | -155,77 |
| 20.6. | <i>Микро ВЕЦ с помпи</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 93,69 | | 91,52 | -191,96 | 87,18 | -196,30 | 82,84 | -200,64 | 78,50 | -204,98 | 74,16 | -209,32 | 69,82 | -213,66 | 65,48 | -218,00 | 61,14 | -222,34 | 56,80 | -226,68 |
| 20.7. | <i>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 116,98 | | 115,26 | -167,66 | 111,80 | -171,12 | 108,33 | -174,59 | 104,86 | -178,06 | 101,40 | -181,52 | 97,93 | -184,99 | 94,47 | -188,45 | 91,00 | -191,92 | 87,53 | -195,39 |
| 20.8. | <i>ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 95,55 | | 93,52 | -189,40 | 90,66 | -192,26 | 87,80 | -195,12 | 84,94 | -197,98 | 82,08 | -200,84 | 79,21 | -203,71 | 76,35 | -206,57 | 73,49 | -209,43 | 70,63 | -212,29 |
| 20.9. | <i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 83,16 | | 82,21 | -200,71 | 80,29 | -202,63 | 78,38 | -204,54 | 76,47 | -206,45 | 74,55 | -208,37 | 72,64 | -210,28 | 70,72 | -212,20 | 68,81 | -214,11 | 66,90 | -216,02 |
| 20.10. | <i>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</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 144,68 | | 130,21 | -144,75 | 115,75 | -159,21 | 101,28 | -173,68 | 86,81 | -188,15 | 72,34 | -202,62 | 57,87 | -217,09 | 43,40 | -231,56 | 28,94 | -246,02 | 14,47 | -260,49 |

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 20.11. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 134,03 | | 131,34 | -143,62 | 125,93 | -149,03 | 120,52 | -154,44 | 115,12 | -159,84 | 109,71 | -165,25 | 104,30 | -170,66 | 98,89 | -176,07 | 93,48 | -181,48 | 88,08 | -186,88 |
| 20.12. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 131,36 | | 128,77 | -146,19 | 123,56 | -151,40 | 118,34 | -156,62 | 113,12 | -161,84 | 107,90 | -167,06 | 102,68 | -172,28 | 97,46 | -177,50 | 92,24 | -182,72 | 87,02 | -187,94 |
| 20.13. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 213,90 | | 211,29 | -83,07 | 206,08 | -88,28 | 200,87 | -93,49 | 195,66 | -98,70 | 190,44 | -103,92 | 185,23 | -109,13 | 180,02 | -114,34 | 174,81 | -119,55 | 169,60 | -124,76 |
| 20.14. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 206,32 | | 203,88 | -90,48 | 199,01 | -95,35 | 194,13 | -100,23 | 189,25 | -105,11 | 184,38 | -109,98 | 179,50 | -114,86 | 174,63 | -119,73 | 169,75 | -124,61 | 164,87 | -129,49 |
| 20.15. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 105,15 | | 103,35 | -191,01 | 99,75 | -194,61 | 96,14 | -198,22 | 92,54 | -201,82 | 88,94 | -205,42 | 85,33 | -209,03 | 81,73 | -212,63 | 78,13 | -216,23 | 74,52 | -219,84 |
| 20.16. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 89,16 | | 87,72 | -206,64 | 84,86 | -209,50 | 81,99 | -212,37 | 79,13 | -215,23 | 76,27 | -218,09 | 73,40 | -220,96 | 70,54 | -223,82 | 67,68 | -226,68 | 64,81 | -229,55 |
| 20.17. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 250,82 | | 248,72 | -45,64 | 244,52 | -49,84 | 240,32 | -54,04 | 236,12 | -58,24 | 231,92 | -62,44 | 227,72 | -66,64 | 223,52 | -70,84 | 219,32 | -75,04 | 215,12 | -79,24 |
| 20.18. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 278,48 | | 275,86 | -18,50 | 270,61 | -23,75 | 265,37 | -28,99 | 260,12 | -34,24 | 254,87 | -39,49 | 249,63 | -44,73 | 244,38 | -49,98 | 239,13 | -55,23 | 233,89 | -60,47 |
| 20.19. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 222,80 | | 220,84 | -73,52 | 216,94 | -77,42 | 213,03 | -81,33 | 209,12 | -85,24 | 205,22 | -89,14 | 201,31 | -93,05 | 197,41 | -96,95 | 193,50 | -100,86 | 189,59 | -104,77 |

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|----------------|---------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | |
| 20.20. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 176,96 | | 175,64 | -118,72 | 173,01 | -121,35 | 170,38 | -123,98 | 167,75 | -126,61 | 165,12 | -129,24 | 162,50 | -131,86 | 159,87 | -134,49 | 157,24 | -137,12 | 154,61 | -139,75 |
| 20.21. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 164,48 | | 163,17 | -131,19 | 160,54 | -133,82 | 157,90 | -136,46 | 155,27 | -139,09 | 152,64 | -141,72 | 150,01 | -144,35 | 147,38 | -146,98 | 144,74 | -149,62 | 142,11 | -152,25 |
| 20.22. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 453,12 | | 448,88 | 154,52 | 440,41 | 146,05 | 431,94 | 137,58 | 423,48 | 129,12 | 415,01 | 120,65 | 406,54 | 112,18 | 398,07 | 103,71 | 389,60 | 95,24 | 381,14 | 86,78 |
| 20.23. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 434,13 | | 431,00 | 136,64 | 424,75 | 130,39 | 418,49 | 124,13 | 412,24 | 117,88 | 405,99 | 111,63 | 399,73 | 105,37 | 393,48 | 99,12 | 387,23 | 92,87 | 380,97 | 86,61 |
| 20.24. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 387,53 | 389,44 | 369,29 | 74,93 | 349,16 | 54,80 | 329,04 | 34,68 | 308,94 | 14,58 | 288,87 | -5,49 | 268,81 | -25,55 | 248,80 | -45,56 | 228,82 | -65,54 | 208,90 | -85,46 |
| 20.25. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 447,43 | 454,06 | 430,04 | 135,68 | 406,07 | 111,71 | 382,16 | 87,80 | 358,32 | 63,96 | 334,57 | 40,21 | 310,94 | 16,58 | 287,44 | -6,92 | 264,13 | -30,23 | 241,06 | -53,30 |
| 20.26. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 350,22 | | 346,75 | 52,39 | 339,80 | 45,44 | 332,85 | 38,49 | 325,91 | 31,55 | 318,96 | 24,60 | 312,01 | 17,65 | 305,06 | 10,70 | 298,12 | 3,76 | 291,17 | -3,19 |
| 20.27. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 387,94 | 351,65 | 323,81 | 29,45 | 296,01 | 1,65 | 268,24 | -26,12 | 240,52 | -53,84 | 212,86 | -81,50 | 185,32 | -109,04 | 157,93 | -136,43 | 130,80 | -163,56 | 104,17 | -190,19 |
| 20.28. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 338,34 | | 334,67 | 40,31 | 327,32 | 32,96 | 319,98 | 25,62 | 312,63 | 18,27 | 305,29 | 10,93 | 297,94 | 3,58 | 290,60 | -3,76 | 283,25 | -11,11 | 275,91 | -18,45 |
| 20.29. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 374,66 | | 371,16 | 76,80 | 362,96 | 68,60 | 354,77 | 60,41 | 346,57 | 52,21 | 338,37 | 44,01 | 330,17 | 35,81 | 321,97 | 27,61 | 313,78 | 19,42 | 305,58 | 11,22 |
| 20.30. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 389,60 | | 385,64 | 91,28 | 377,74 | 83,38 | 369,83 | 75,47 | 361,93 | 67,57 | 354,03 | 59,67 | 346,12 | 51,76 | 338,22 | 43,86 | 330,31 | 35,95 | 322,41 | 28,05 |

Следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за целите на ценообразуването прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник, е отрицателна величина, премията следва да бъде определена в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31б, ал. 2 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., чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 40, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Изменя, считано от 01.01.2022 г., Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. XIX, 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 |
| 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 | 0,00 |
| 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 | 424,15 |
| 1.10. | ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW | 252,73 | 0,00 |
| 1.11. | ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл | 288,04 | 0,00 |
| 1.12. | ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW | 167,53 | 0,00 |
| 1.13. | ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW | 186,49 | 0,00 |
| 1.14. | ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 398,00 | 103,64 |
| 1.15. | ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 302,73 | 8,37 |
| 1.16. | ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 255,98 | 0,00 |
| 1.17. | ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 246,05 | 0,00 |
| 1.18. | ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци | 136,85 | 0,00 |
| 1.19. | ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални 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 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 | 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 |
| 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 | 0,00 |
| 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 | 308,81 |
| 2.10. | Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp | 485,60 | 210,64 |
| 2.11. | Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW | 236,43 | 0,00 |
| 2.12. | Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл | 300,91 | 6,55 |
| 2.13. | Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW | 149,49 | 0,00 |
| 2.14. | Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW | 207,67 | 0,00 |
| 2.15. | Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW | 196,85 | 0,00 |
| 2.16. | Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 439,16 | 144,80 |
| 2.17. | Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 358,08 | 63,72 |
| 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 | 74,98 |
| 2.19. | Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 253,03 | 0,00 |
| 2.20. | Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 243,86 | 0,00 |
| 2.21. | Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци | 132,05 | 0,00 |
| 2.22. | Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци | 119,27 | 0,00 |
| 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 | 103,59 |
| 3.2. | Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл | 392,90 | 98,54 |
| 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 | 93,68 |

| | | | |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|--------|
| 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 | 131,59 |
| 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 | 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 | 0,00 |
| 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 |
| 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 | 41,15 |
| 4.8. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp | 237,05 | 0,00 |
| 4.9. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp | 236,26 | 0,00 |
| 4.10. | Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 234,09 | 0,00 |
| 4.11. | Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци | 226,14 | 0,00 |
| 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 | 0,00 |
| 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 | 1,36 |
| 4.16. | Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци | 149,53 | 0,00 |

| | | | |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|--------|
| 4.17. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури | 197,32 | 0,00 |
| 4.18. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури | 187,55 | 0,00 |
| 4.19. | Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 479,49 | 185,13 |
| 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 | 165,83 |
| 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 | 115,73 |
| 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 | 179,20 |
| 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 | 77,44 |
| 4.24. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл | 360,42 | 66,06 |
| 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 | 67,51 |
| 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 | 100,19 |
| 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 | 0,00 |
| 5.2. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp | 171,37 | 0,00 |
| 5.3. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp | 169,85 | 0,00 |
| 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 | 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 | 0,00 |
| 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. | Високонаторни 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 | 0,00 |
| 6.6. | Микро ВЕЦ с помпи | 98,15 | 0,00 |
| 6.7. | ВгЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW | 151,39 | 0,00 |
| 6.8. | Вятърни електрически централи (ВгЕЦ), 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 урбанизирани територии | 196,58 | 0,00 |
| 6.10. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp | 176,29 | 0,00 |
| 6.11. | Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp | 160,20 | 0,00 |
| 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 биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци | 206,54 | 0,00 |
| 6.17. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство | 295,02 | 0,66 |
| 6.18. | Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци | 138,29 | 0,00 |
| 6.19. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури | 176,96 | 0,00 |
| 6.20. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури | 164,48 | 0,00 |
| 6.21. | Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 463,98 | 169,62 |

| | | | |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|--------|
| 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 | 139,77 |
| 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 | 93,17 |
| 6.24. | Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия | 460,84 | 166,48 |
| 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 | 54,96 |
| 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 | 390,58 | 96,22 |
| 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 | 43,08 |
| 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 | 79,40 |
| 7. | Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР | | |
| 7.1. | Нисконапонни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW | 189,31 | 0,00 |
| 7.2. | Нисконапонни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW | 236,92 | 0,00 |
| 7.3. | Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW | 159,14 | 0,00 |
| 7.4. | Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW | 152,36 | 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 |

| | | | |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|--------|
| 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 | 0,00 |
| 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 | 0,00 |
| 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 |
| 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 | 158,76 |
| 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 | 139,77 |
| 7.24. | Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции | 389,44 | 95,08 |
| 7.25. | Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия | 454,06 | 159,70 |
| 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 | 55,86 |
| 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 | 351,65 | 57,29 |

| | | | |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------|
| 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 | 43,98 |
| 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 | 80,30 |
| 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 | 95,24 |
| 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 | 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 | 16,33 |
| 8.4. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство | 349,87 | 55,51 |
| 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 | 2,53 |
| 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 | 40,36 |
| 9. | Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР | | |

| | | | |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|--------|
| 9.1. | Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа. | 497,40 | 203,04 |
| 9.2. | Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа. | 458,10 | 163,74 |
| 9.3. | Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 200 часа. | 409,24 | 114,88 |
| 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 | 82,42 |
| 10.2. | Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h. | 352,02 | 57,66 |
| 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 | 54,70 |
| 11. | Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР | | |
| 11.1. | Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство | 294,01 | 0,00 |

| | | | |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|------|
| 12. | Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2 | | |
| 12.1. | Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа | 132,71 | 0,00 |
| 13. | Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР | | |
| 13.1. | Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа | 148,71 | 0,00 |
| 14. | Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР | | |
| 14.1. | За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW. | 112,48 | 0,00 |
| 15. | Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР | | |
| 15.1. | Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW | 122,50 | 0,00 |

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

Таблица № 1:

| № | Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------|--------|------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10 до 20% | | над 20 до 30% | | над 30 до 40% | | над 40 до 50% | | над 50 до 60% | | над 60 до 70% | | над 70 до 80% | | над 80 до 90% | | над 90% | | | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 16.1. | <i>Нископотенциални условия ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 222,83 | | 216,55 | 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 | | |
| 16.2. | <i>Среднопотенциални деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 186,87 | | 181,71 | 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 | | |
| 16.3. | <i>Високотенциални деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 179,04 | | 174,13 | 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 | | |
| 16.4. | <i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 265,05 | | 257,45 | 0,00 | 242,24 | 0,00 | 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 | | |
| 16.5. | <i>Микро ВЕЦ с помпи</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 | | |
| 16.6. | <i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 | | |
| 16.7. | <i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 | | |
| 16.8. | <i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 | | |
| 16.9. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 583,77 | | 569,27 | 294,31 | 540,27 | 265,31 | 511,28 | 236,32 | 482,28 | 207,32 | 453,28 | 178,32 | 424,29 | 149,33 | 395,29 | 120,33 | 366,29 | 91,33 | 337,30 | 62,34 | 308,30 | 33,34 | | |
| 16.10. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 485,60 | | 473,67 | 198,71 | 449,82 | 174,86 | 425,97 | 151,01 | 402,11 | 127,15 | 378,26 | 103,3 | 354,41 | 79,45 | 330,56 | 55,60 | 306,70 | 31,74 | 282,85 | 7,89 | 259,00 | 0,00 | | |

| № | Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|---------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10 до 20% | | над 20 до 30% | | над 30 до 40% | | над 40 до 50% | | над 50 до 60% | | над 60 до 70% | | над 70 до 80% | | над 80 до 90% | | над 90% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 16.11. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 255,51 | 236,43 | 221,90 | 0,00 | 207,41 | 0,00 | 192,97 | 0,00 | 178,61 | 0,00 | 164,33 | 0,00 | 150,18 | 0,00 | 136,18 | 0,00 | 122,42 | 0,00 | 109,98 | 0,00 | 102,44 | 0,00 |
| 16.12. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 282,15 | 300,91 | 286,05 | 0,00 | 271,24 | 0,00 | 256,49 | 0,00 | 241,81 | 0,00 | 227,20 | 0,00 | 212,70 | 0,00 | 198,33 | 0,00 | 184,12 | 0,00 | 170,12 | 0,00 | 163,23 | 0,00 |
| 16.13. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 227,20 | 149,49 | 135,64 | 0,00 | 121,80 | 0,00 | 107,95 | 0,00 | 94,11 | 0,00 | 80,28 | 0,00 | 66,45 | 0,00 | 52,63 | 0,00 | 38,84 | 0,00 | 25,11 | 0,00 | 18,34 | 0,00 |
| 16.14. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 405,61 | 439,16 | 417,04 | 122,68 | 394,99 | 100,63 | 373,00 | 78,64 | 351,10 | 56,74 | 329,31 | 34,95 | 307,66 | 13,30 | 286,17 | 0,00 | 264,88 | 0,00 | 243,88 | 0,00 | 233,50 | 0,00 |
| 16.15. | <i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 253,03 | | 249,34 | 0,00 | 241,96 | 0,00 | 234,58 | 0,00 | 227,20 | 0,00 | 219,82 | 0,00 | 212,43 | 0,00 | 205,05 | 0,00 | 197,67 | 0,00 | 190,29 | 0,00 | 182,91 | 0,00 |
| 16.16. | <i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 243,86 | | 240,40 | 0,00 | 233,50 | 0,00 | 226,60 | 0,00 | 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 |
| 16.17. | <i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 132,05 | | 129,73 | 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 |
| 16.18. | <i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 119,27 | | 117,45 | 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 |
| 16.19. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 429,42 | 392,90 | 360,19 | 65,83 | 327,50 | 33,14 | 294,85 | 0,49 | 262,25 | 0,00 | 229,72 | 0,00 | 197,30 | 0,00 | 165,06 | 0,00 | 133,15 | 0,00 | 101,92 | 0,00 | 86,84 | 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 | Цена | Премия | |
| 16.1. | <i>Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 195,03 | 207,67 | 204,63 | 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 |
| 16.2. | <i>Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 16.3. | <i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 335,19 | 358,08 | 352,30 | 57,94 | 346,51 | 52,15 | 340,73 | 46,37 | 334,94 | 40,58 | 329,16 | 34,80 | 323,37 | 29,01 | 317,59 | 23,23 | 311,80 | 17,44 |
| 16.4. | <i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 348,61 | 369,34 | 362,85 | 68,49 | 356,37 | 62,01 | 349,88 | 55,52 | 343,39 | 49,03 | 336,91 | 42,55 | 330,42 | 36,06 | 323,93 | 29,57 | 317,44 | 23,08 |
| 16.5. | <i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 390,76 | 397,95 | 387,47 | 93,11 | 376,99 | 82,63 | 366,51 | 72,15 | 356,03 | 61,67 | 345,56 | 51,20 | 335,08 | 40,72 | 324,60 | 30,24 | 314,12 | 19,76 |
| 16.6. | <i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 380,45 | 388,04 | 377,73 | 83,37 | 367,43 | 73,07 | 357,12 | 62,76 | 346,82 | 52,46 | 336,51 | 42,15 | 326,20 | 31,84 | 315,90 | 21,54 | 305,59 | 11,23 |
| 16.7. | <i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 419,11 | 425,95 | 413,62 | 119,26 | 401,29 | 106,93 | 388,96 | 94,60 | 376,63 | 82,27 | 364,30 | 69,94 | 351,96 | 57,60 | 339,63 | 45,27 | 327,30 | 32,94 |

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

Таблица № 1:

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|----------------|------|----------------|------|----------------|------|----------------|------|----------------|------|----------------|------|----------------|------|----------------|------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | |
| 17.1. | <i>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 | 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 |
| 17.2. | <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 | 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 |
| 17.3. | <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 | 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 |
| 17.4. | <i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 17.5. | <i>Микро ВЕЦ с помпи</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 17.6. | <i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 17.7. | <i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 17.8. | <i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 17.9. | <i>ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 316,11 | | 309,70 | 34,74 | 296,87 | 21,91 | 284,03 | 9,07 | 271,20 | 0,00 | 258,37 | 0,00 | 245,54 | 0,00 | 232,71 | 0,00 | 219,87 | 0,00 | 207,04 | 0,00 |
| 17.10. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 237,05 | | 232,42 | 0,00 | 223,14 | 0,00 | 213,87 | 0,00 | 204,59 | 0,00 | 195,32 | 0,00 | 186,04 | 0,00 | 176,77 | 0,00 | 167,49 | 0,00 | 158,22 | 0,00 |
| 17.11. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 236,26 | | 231,65 | 0,00 | 222,41 | 0,00 | 213,17 | 0,00 | 203,93 | 0,00 | 194,69 | 0,00 | 185,45 | 0,00 | 176,21 | 0,00 | 166,97 | 0,00 | 157,73 | 0,00 |
| 17.12. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 234,09 | | 231,35 | 0,00 | 225,86 | 0,00 | 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 |
| 17.13. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 226,14 | | 223,57 | 0,00 | 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 |
| 17.14. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 120,15 | | 118,43 | 0,00 | 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 |
| 17.15. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 109,83 | | 108,48 | 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 |
| 17.16. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 232,40 | 149,53 | 135,69 | 0,00 | 121,85 | 0,00 | 108,01 | 0,00 | 94,18 | 0,00 | 80,35 | 0,00 | 66,54 | 0,00 | 52,74 | 0,00 | 38,99 | 0,00 | 25,37 | 0,00 |
| 17.17. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 400,97 | 360,42 | 331,02 | 36,66 | 301,64 | 7,28 | 272,31 | 0,00 | 243,03 | 0,00 | 213,84 | 0,00 | 184,77 | 0,00 | 155,91 | 0,00 | 127,40 | 0,00 | 99,59 | 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 | |
| 17.1. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 267,07 | 276,54 | 272,23 | 0,00 | 267,93 | 0,00 | 263,62 | 0,00 | 259,31 | 0,00 | 255,01 | 0,00 | 250,70 | 0,00 | 246,39 | 0,00 | 242,08 | 0,00 |
| 17.2. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 287,30 | 295,72 | 290,38 | 0,00 | 285,04 | 0,00 | 279,70 | 0,00 | 274,36 | 0,00 | 269,02 | 0,00 | 263,67 | 0,00 | 258,33 | 0,00 | 252,99 | 0,00 |
| 17.3. | <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 |
| 17.4. | <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 |
| 17.5. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 472,63 | 479,49 | 472,21 | 177,85 | 464,92 | 170,56 | 457,64 | 163,28 | 450,36 | 156,00 | 443,08 | 148,72 | 435,79 | 141,43 | 428,51 | 134,15 | 421,23 | 126,87 |
| 17.6. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 452,14 | 460,19 | 453,77 | 159,41 | 447,34 | 152,98 | 440,92 | 146,56 | 434,49 | 140,13 | 428,07 | 133,71 | 421,65 | 127,29 | 415,22 | 120,86 | 408,80 | 114,44 |
| 17.7. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 402,66 | 410,09 | 404,52 | 110,16 | 398,95 | 104,59 | 393,38 | 99,02 | 387,81 | 93,45 | 382,25 | 87,89 | 376,68 | 82,32 | 371,11 | 76,75 | 365,54 | 71,18 |
| 17.8. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 465,79 | 473,56 | 466,52 | 172,16 | 459,48 | 165,12 | 452,45 | 158,09 | 445,41 | 151,05 | 438,37 | 144,01 | 431,33 | 136,97 | 424,29 | 129,93 | 417,26 | 122,90 |
| 17.9. | <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 | 69,65 | 356,21 | 61,85 | 348,42 | 54,06 | 340,63 | 46,27 | 332,84 | 38,48 | 325,04 | 30,68 | 317,25 | 22,89 | 309,46 | 15,10 |
| 17.10. | <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 | 59,85 | 346,54 | 52,18 | 338,88 | 44,52 | 331,21 | 36,85 | 323,55 | 29,19 | 315,89 | 21,53 | 308,22 | 13,86 | 300,56 | 6,20 |
| 17.11. | <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 | 91,02 | 376,21 | 81,85 | 367,05 | 72,69 | 357,88 | 63,52 | 348,71 | 54,35 | 339,54 | 45,18 | 330,37 | 36,01 | 321,21 | 26,85 |

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

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|
| | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 18.1. | 206,34 | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 202,40 | 0,00 | 194,51 | 0,00 | 186,61 | 0,00 | 178,72 | 0,00 | 170,83 | 0,00 | 162,93 | 0,00 | 155,04 | 0,00 | 147,15 | 0,00 | 139,25 | 0,00 |
| 18.2. | 171,37 | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 168,21 | 0,00 | 161,89 | 0,00 | 155,57 | 0,00 | 149,25 | 0,00 | 142,93 | 0,00 | 136,61 | 0,00 | 130,29 | 0,00 | 123,97 | 0,00 | 117,65 | 0,00 |
| 18.3. | 169,85 | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 166,73 | 0,00 | 160,48 | 0,00 | 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 |

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

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|---------------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70 до 80% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 19.1. | <i>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</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 19.2. | <i>Нисконапорни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 242,30 | | 230,21 | 0,00 | 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 |
| 19.3. | <i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 162,71 | | 154,82 | 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 |
| 19.4. | <i>Висконапорни 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> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 156,04 | | 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 |
| 19.5. | <i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 19.6. | <i>Микро ВЕЦ с помпи</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 19.7. | <i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 19.8. | <i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 19.9. | <i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 19.10. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 196,58 | | 188,63 | 0,00 | 180,68 | 0,00 | 172,72 | 0,00 | 164,77 | 0,00 | 156,82 | 0,00 | 148,87 | 0,00 | 140,92 | 0,00 | 132,96 | 0,00 |

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|---------------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70 до 80% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 19.11. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 176,29 | | 169,18 | 0,00 | 162,06 | 0,00 | 154,95 | 0,00 | 147,84 | 0,00 | 140,73 | 0,00 | 133,61 | 0,00 | 126,50 | 0,00 | 119,39 | 0,00 |
| 19.12. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 19.13. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 206,32 | | 201,44 | 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 |
| 19.14. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 249,66 | 206,54 | 193,18 | 0,00 | 179,88 | 0,00 | 166,63 | 0,00 | 153,46 | 0,00 | 140,40 | 0,00 | 127,48 | 0,00 | 114,76 | 0,00 | 102,32 | 0,00 |
| 19.15. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 277,39 | 295,02 | 280,78 | 0,00 | 266,57 | 0,00 | 252,43 | 0,00 | 238,34 | 0,00 | 224,34 | 0,00 | 210,43 | 0,00 | 196,64 | 0,00 | 183,01 | 0,00 |
| 19.16. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 221,71 | 138,29 | 125,57 | 0,00 | 112,85 | 0,00 | 100,13 | 0,00 | 87,41 | 0,00 | 74,71 | 0,00 | 62,00 | 0,00 | 49,32 | 0,00 | 36,66 | 0,00 |
| 19.17. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 447,43 | 460,84 | 436,98 | 142,62 | 413,19 | 118,83 | 389,48 | 95,12 | 365,87 | 71,51 | 342,38 | 48,02 | 319,05 | 24,69 | 295,91 | 1,55 | 273,02 | 0,00 |
| 19.18. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 453,12 | 463,98 | 439,21 | 144,85 | 414,53 | 120,17 | 389,96 | 95,60 | 365,52 | 71,16 | 341,25 | 46,89 | 317,18 | 22,82 | 293,37 | 0,00 | 269,91 | 0,00 |
| 19.19. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 387,04 | 390,58 | 362,86 | 68,50 | 335,19 | 40,83 | 307,58 | 13,22 | 280,04 | 0,00 | 252,61 | 0,00 | 225,33 | 0,00 | 198,26 | 0,00 | 171,51 | 0,00 |

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|---------------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70 до 80% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 19.20. | 176,96 | | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 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 |
| 19.21. | 164,48 | | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 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 |
| 19.22. | 434,13 | | <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> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 427,88 | 133,52 | 421,62 | 127,26 | 415,37 | 121,01 | 409,11 | 114,75 | 402,86 | 108,50 | 396,61 | 102,25 | 390,35 | 95,99 | 384,10 | 89,74 |
| 19.23. | 387,53 | | <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> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 381,92 | 87,56 | 376,31 | 81,95 | 370,70 | 76,34 | 365,09 | 70,73 | 359,48 | 65,12 | 353,86 | 59,50 | 348,25 | 53,89 | 342,64 | 48,28 |
| 19.24. | 213,90 | | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 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 |
| 19.25. | 105,15 | | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 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 |
| 19.26. | 89,16 | | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 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 |
| 19.27. | 349,32 | | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 342,37 | 48,01 | 335,43 | 41,07 | 328,48 | 34,12 | 321,53 | 27,17 | 314,59 | 20,23 | 307,64 | 13,28 | 300,69 | 6,33 | 293,74 | 0,00 |
| 19.28. | 337,44 | | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 330,10 | 35,74 | 322,75 | 28,39 | 315,41 | 21,05 | 308,06 | 13,70 | 300,72 | 6,36 | 293,37 | 0,00 | 286,03 | 0,00 | 278,68 | 0,00 |
| 19.29. | 373,76 | | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 365,56 | 71,20 | 357,37 | 63,01 | 349,17 | 54,81 | 340,97 | 46,61 | 332,78 | 38,42 | 324,58 | 30,22 | 316,38 | 22,02 | 308,18 | 13,82 |

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

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 20.1. | <i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 189,31 | | 184,60 | 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 |
| 20.2. | <i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 236,92 | | 231,00 | 0,00 | 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 |
| 20.3. | <i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 159,14 | | 155,28 | 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 |
| 20.4. | <i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 152,36 | | 148,69 | 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 |
| 20.5. | <i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 20.6. | <i>Микро ВЕЦ с помпи</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 20.7. | <i>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 20.8. | <i>ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | | | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 20.9. | <i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 | | |
| 20.10. | <i>Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 144,68 | | 130,21 | 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 | | |
| 20.11. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 | | |
| 20.12. | <i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 | | |
| 20.13. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 213,90 | | 211,29 | 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 | | |
| 20.14. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 206,32 | | 203,88 | 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 | | |
| 20.15. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 105,15 | | 103,35 | 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 | | |
| 20.16. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 89,16 | | 87,72 | 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 | | |

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 20.17. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 250,82 | | 248,72 | 0,00 | 244,52 | 0,00 | 240,32 | 0,00 | 236,12 | 0,00 | 231,92 | 0,00 | 227,72 | 0,00 | 223,52 | 0,00 | 219,32 | 0,00 | 215,12 | 0,00 |
| 20.18. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 278,48 | | 275,86 | 0,00 | 270,61 | 0,00 | 265,37 | 0,00 | 260,12 | 0,00 | 254,87 | 0,00 | 249,63 | 0,00 | 244,38 | 0,00 | 239,13 | 0,00 | 233,89 | 0,00 |
| 20.19. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 222,80 | | 220,84 | 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 |
| 20.20. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 176,96 | | 175,64 | 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 |
| 20.21. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 |
| 20.22. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 453,12 | | 448,88 | 154,52 | 440,41 | 146,05 | 431,94 | 137,58 | 423,48 | 129,12 | 415,01 | 120,65 | 406,54 | 112,18 | 398,07 | 103,71 | 389,60 | 95,24 | 381,14 | 86,78 |
| 20.23. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 434,13 | | 431,00 | 136,64 | 424,75 | 130,39 | 418,49 | 124,13 | 412,24 | 117,88 | 405,99 | 111,63 | 399,73 | 105,37 | 393,48 | 99,12 | 387,23 | 92,87 | 380,97 | 86,61 |
| 20.24. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 387,53 | 389,44 | 369,29 | 74,93 | 349,16 | 54,80 | 329,04 | 34,68 | 308,94 | 14,58 | 288,87 | 0,00 | 268,81 | 0,00 | 248,80 | 0,00 | 228,82 | 0,00 | 208,90 | 0,00 |
| 20.25. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 447,43 | 454,06 | 430,04 | 135,68 | 406,07 | 111,71 | 382,16 | 87,80 | 358,32 | 63,96 | 334,57 | 40,21 | 310,94 | 16,58 | 287,44 | 0,00 | 264,13 | 0,00 | 241,06 | 0,00 |

| № | Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. | Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. | Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|----------------|--------|
| | | | процент на безвъзмездното финансиране | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | до 10% | | над 10% до 20% | | над 20% до 30% | | над 30% до 40% | | над 40% до 50% | | над 50% до 60% | | над 60% до 70% | | над 70% до 80% | | над 80% до 90% | |
| | | | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия | Цена | Премия |
| 20.26. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 350,22 | | 346,75 | 52,39 | 339,80 | 45,44 | 332,85 | 38,49 | 325,91 | 31,55 | 318,96 | 24,60 | 312,01 | 17,65 | 305,06 | 10,70 | 298,12 | 3,76 | 291,17 | 0,00 |
| 20.27. | <i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 387,94 | 351,65 | 323,81 | 29,45 | 296,01 | 1,65 | 268,24 | 0,00 | 240,52 | 0,00 | 212,86 | 0,00 | 185,32 | 0,00 | 157,93 | 0,00 | 130,80 | 0,00 | 104,17 | 0,00 |
| 20.28. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 338,34 | | 334,67 | 40,31 | 327,32 | 32,96 | 319,98 | 25,62 | 312,63 | 18,27 | 305,29 | 10,93 | 297,94 | 3,58 | 290,60 | 0,00 | 283,25 | 0,00 | 275,91 | 0,00 |
| 20.29. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 374,66 | | 371,16 | 76,80 | 362,96 | 68,60 | 354,77 | 60,41 | 346,57 | 52,21 | 338,37 | 44,01 | 330,17 | 35,81 | 321,97 | 27,61 | 313,78 | 19,42 | 305,58 | 11,22 |
| 20.30. | <i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 389,60 | | 385,64 | 91,28 | 377,74 | 83,38 | 369,83 | 75,47 | 361,93 | 67,57 | 354,03 | 59,67 | 346,12 | 51,76 | 338,22 | 43,86 | 330,31 | 35,95 | 322,41 | 28,05 |

II. На основание чл. 316, ал. 4 от Закона за енергетиката това решение влиза в сила от деня на приемането му от Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА